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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237872 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2014 - P&A 06/26/14

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206539 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7426 - 7448

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 253794 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF. N/A

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

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROBERTS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156419 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 6217 - 6231

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

RUDD WELL #: 2 RRCID -> 252070 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 12570 PERF. N/A

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

MULLINS WELL #: 6 RRCID -> 269883 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 2480 - 2492

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

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

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

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

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BOSH WELL #: 2A RRCID -> 267922 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 12609 PERF. 9830 - 11826

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

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

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

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

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

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1253				N	-0-			-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1253				N	-0-			-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1253				N	-0-			-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1253				N	-0-			-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1253				N	-0-			-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1253				N	-0-			-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1253				N	-0-			-0-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1253				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1253				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1253				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
*10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

FOREST OIL CORPORATION 275740
DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-C RRCID -> 152192 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9752 - 9792

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	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-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-			-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-			-0-

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

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/24/2012

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
PRICER, J. GU WELL #: 6 RRCID -> 247854 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 1124 PERF. N/A

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

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

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

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

HENLEY & ASSOCIATES, LLC 378396
HEBERT WELL #: 1 RRCID -> 267382 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 11470 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2014 - PLUGGED 06/05/14

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 165914 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 19775 PERF.16358 - 16384

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

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

ROOSTH PRODUCTION CO. 727091
K & M E #1 WILLINGHAM-DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 234044 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10530 - 10752

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

SABINE OIL & GAS LLC 742142
ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 245835 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. N/A

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BOURGHS CREEK FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 267959 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2014 - P&A 04/25/14

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

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

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

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

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

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

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

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

WINSTON LAND & CATTLE I, LTD. 932476
BORDERS/GREEN WELL #: 2 RRCID -> 134556 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1942 - 2000

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

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

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

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

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

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

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

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

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
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					120
05	1271	N	1117	-0-	-154	-0-	1117	2			N	-0-					120
06	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	1096	2			N	-0-					120
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					120
08	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	1007	2			N	-0-					120
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-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
04	2610	#	428	-0-	-2182	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	2697	#	411	-0-	-2286	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	600	#	254	-0-	-346	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	589	#	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	577	R	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
09	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-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
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	412	1 2 9	1465	2	N	2					74
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	426	1 6 9	1530	2	N	5	4	1			75
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	434	1	1457	2	N	-0-					75
07	1953	N	1945	-0-	-8	-0-	421	1	1524	2	N	-0-	4	1			71
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	431	1 6 9	1533	2	N	5					76
*09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	418	1 6 9	1494	2	N	5					81

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

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

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
FENLEY WELL #: 1 RRCID -> 015752 COMPL. DATE 06/04/1954 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 7448 - 7478

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

MODISETT WELL #: 1 RRCID -> 015754 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 7366 - 7373

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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

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

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

04	870	N	789	-0-	-81	-0-	789	2			N	-0-					42
05	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	2			N	-0-					42
06	840	N	611	-0-	-229	-0-	611	2			N	-0-					42
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					42
08	806	N	547	-0-	-259	-0-	547	2			N	-0-					42
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					42

ALTO (PETTIT) 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7500		3465	-0-	-4035	28565	3391	2	74	9	N	67					124
05	7750		3227	-0-	-4523	24042	3103	2	124	9	N	113					237
06	7500		2357	-0-	-5143	18899	2303	2	54	9	N	49	188	1			98
07	7750		2704	-0-	-5046	13853	2665	2	39	9	N	35					133
08	7750		2402	-0-	-5348	8505	2367	2	35	9	N	32					165
*09	7500		1961	-0-	-5539	2966	1932	2	29	9	N	26					191

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TOLIVER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236757 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9955 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1448	R	1448	-0-	-0-	-0-	44	1	1404	2	N	-0-					45
05	1345	R	1345	-0-	-0-	-0-	40	1	1305	2	N	-0-					45
06	1196	R	1196	-0-	-0-	-0-	36	1	1160	2	N	-0-					45
07	1488	#	1343	-0-	-145	-0-	40	1	1303	2	N	-0-					45
08	2194	R	2194	-0-	-0-	-0-	66	1	2128	2	N	-0-					45
*09	2217	R	2217	-0-	-0-	-0-	67	1	2150	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

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
04	1320	N	1019	-0-	-301	-0-	1019	2			N	-0-					87
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					87
06	1320	N	1149	-0-	-171	-0-	1114	2	35	9	N	32					119
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1265	2	34	9	N	31					150
08	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	1274	2	21	9	N	19					169
*09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1318	2	34	9	N	31					200

PERDUE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221841 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10256 - 10522

04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					90
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					90
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2217	2	50	9	N	45					135
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2305	2	50	9	N	45					180
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					180
*09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					180

FOREST OIL CORPORATION 275740
YORK WELL #: 1 RRCID -> 194092 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10227 - 10350

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

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

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

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

04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					37
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					37
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					37
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					37
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					37
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					37

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

04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					58
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					58
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					58
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					58
08	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	1157	2			N	-0-					58
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					58

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
WILLIAMS, ALEC WELL #: 1 RRCID -> 086846 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					91
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					91
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					91
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					91
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					91
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					91

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	25	1	828	2	N	10					80
							11	9									
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	14	1	479	2	N	-0-					80
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	10	1	317	2	N	-0-					80
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	32	1	1063	2	N	-0-					80
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	36	1	1185	2	N	-0-					80
*09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	27	1	915	2	N	-0-					80

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

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

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
04	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					172
05	2480	N	2426	-0-	-54	-0-	2426	2			N	-0-					172
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2483	2	42	9	N	38					210
07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					210
08	2418	N	2409	-0-	-9	-0-	2356	2	53	9	N	48	178	1			80
09	2460	N	1988	-0-	-472	-0-	1988	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
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	65	1	1423	2	N	-0-					87
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	70	1	1514	2	N	-0-					87
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	67	1	1466	2	N	-0-					87
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	69	1	1494	2	N	-0-					87
08	1581	N	1350	-0-	-231	-0-	59	1	1291	2	N	-0-					87
09	1530	N	1346	-0-	-184	-0-	59	1	1287	2	N	-0-					87

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	114	1	2477	2	N	-0-					140
05	2108	X	1599	-0-	-509	-0-	70	1	1529	2	N	-0-					140
06	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	90	1	1960	2	N	-0-					140
07	2666	X	2450	-0-	-216	-0-	108	1	2342	2	N	-0-					140
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	80	1	1746	2	N	-0-					140
*09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	90	1	1951	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
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	58	1	1262	2	N	-0-					125
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	62	1	1341	2	N	-0-					125
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	57	1	1246	2	N	-0-					125
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	61	1	1329	2	N	-0-					125
08	1395	N	1014	-0-	-381	-0-	45	1	969	2	N	-0-					125
09	1290	N	687	-0-	-603	-0-	30	1	657	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
04	3360	X	2705	-0-	-655	-0-	119	1	2586	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3226	-0-	-91	-0-	142	1	3084	2	N	-0-					-0-
06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	144	1	3135	2	N	-0-					-0-
07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	140	1	3043	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2848	-0-	-376	-0-	125	1	2723	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2644	-0-	-626	-0-	116	1	2528	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
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	8	1	121	2	N	-0-					16
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	2	N	-0-					16
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	N	-0-					16
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-					16
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	8	1	120	2	N	-0-					16
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	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
04	4860	X	4471	-0-	-389	-0-	269	1	4202	2	Y	-0-					84
05	4991	X	4579	-0-	-412	-0-	303	1	4276	2	Y	-0-					84
06	4830	X	4293	-0-	-537	-0-	284	1	4008	2	Y	1					85
							1	9									
07	4712	X	4089	-0-	-623	-0-	264	1	3825	2	Y	-0-					85
08	4712	X	2507	-0-	-2205	-0-	152	1	2355	2	Y	-0-					85
09	4470	X	4402	-0-	-68	-0-	275	1	4127	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
04	5160	X	4665	-0-	-495	-0-	281	1	4384	2	Y	-0-					39
05	5363	X	4839	-0-	-524	-0-	320	1	4519	2	Y	-0-					39
06	5190	X	4399	-0-	-791	-0-	291	1	4108	2	Y	-0-					39
07	5363	X	4884	-0-	-479	-0-	316	1	4568	2	Y	-0-					39
08	4991	X	4763	-0-	-228	-0-	289	1	4474	2	Y	-0-					39
09	4680	X	4195	-0-	-485	-0-	262	1	3933	2	Y	-0-					39

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
04	6330	X	5186	-0-	-1144	-0-	312	1	4874	2	N	-0-					140
05	6541	X	5809	-0-	-732	-0-	384	1	5425	2	N	-0-					140
06	6330	X	5715	-0-	-615	-0-	379	1	5336	2	N	-0-					140
07	6324	X	5786	-0-	-538	-0-	374	1	5412	2	N	-0-					140
08	6324	X	5415	-0-	-909	-0-	329	1	5086	2	N	-0-					140
09	5730	X	5429	-0-	-301	-0-	339	1	5090	2	N	-0-					140

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
04	6270	X	5503	-0-	-767	-0-	331	1	5169	2	Y	3					21
							3	9									
05	6231	X	6206	-0-	-25	-0-	410	1	5795	2	Y	1					22
							1	9									
06	6030	X	5989	-0-	-41	-0-	397	1	5590	2	Y	2					24
							2	9									
07	6231	X	6009	-0-	-222	-0-	388	1	5617	2	Y	4					28
							4	9									
08	6231	X	5954	-0-	-277	-0-	362	1	5592	2	Y	-0-					28
09	6000	X	5631	-0-	-369	-0-	352	1	5277	2	Y	2					30
							2	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
04	7380	X	6554	-0-	-826	-0-	395	1	6159	2	N	-0-					82
05	7595	X	7171	-0-	-424	-0-	474	1	6697	2	N	-0-					82
06	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	498	1	7017	2	N	-0-					82
07	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	480	1	6949	2	N	-0-					82
08	7161	X	6584	-0-	-577	-0-	400	1	6183	2	N	1					83
							1	9									
09	7530	X	6448	-0-	-1082	-0-	403	1	6045	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
04	5340	X	4659	-0-	-681	-0-	281	1	4377	2	Y	1					21
							1	9									
05	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	370	1	5229	2	Y	1					22
							1	9									
06	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	350	1	4939	2	Y	4					26
							4	9									
07	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	352	1	5086	2	Y	2					28
							2	9									
08	5611	X	5364	-0-	-247	-0-	326	1	5038	2	Y	-0-					28
09	5430	X	5116	-0-	-314	-0-	320	1	4795	2	Y	1					29
							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
04	5670	X	4939	-0-	-731	-0-	298	1	4641	2	Y	-0-					118
05	5735	X	5167	-0-	-568	-0-	342	1	4825	2	Y	-0-					118
06	5280	X	5062	-0-	-218	-0-	335	1	4727	2	Y	-0-					118
07	5363	X	5140	-0-	-223	-0-	332	1	4808	2	Y	-0-					118
08	5363	X	5103	-0-	-260	-0-	310	1	4786	2	Y	6					124
							7	9									
09	5070	X	4821	-0-	-249	-0-	301	1	4520	2	Y	-0-					124

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
04	5850	X	4675	-0-	-1175	-0-	282	1	4393	2	Y	-0-					33
05	5797	X	5155	-0-	-642	-0-	341	1	4814	2	Y	-0-					33
06	5220	X	5137	-0-	-83	-0-	339	1	4784	2	Y	13					46
							14	9									
07	5332	X	5185	-0-	-147	-0-	334	1	4829	2	Y	20					66
							22	9									
08	5332	X	5122	-0-	-210	-0-	311	1	4811	2	Y	-0-					66
09	5130	X	4799	-0-	-331	-0-	300	1	4499	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
04	8280	X	5335	-0-	-2945	-0-	321	1	5014	2	Y	-0-					9
05	7533	X	6860	-0-	-673	-0-	453	1	6404	2	Y	3					12
							3	9									
06	7290	X	2558	-0-	-4732	-0-	169	1	2389	2	Y	-0-					12
07	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	449	1	6502	2	Y	-0-					12
08	6851	X	5964	-0-	-887	-0-	362	1	5602	2	Y	-0-					12
09	6630	X	6109	-0-	-521	-0-	382	1	5727	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
04	6450	X	5903	-0-	-547	-0-	356	1	5547	2	Y	-0-					56
05	6448	X	6197	-0-	-251	-0-	410	1	5787	2	Y	-0-					56
06	6180	X	6145	-0-	-35	-0-	403	1	5685	2	Y	52					108
							57	9									
07	6386	X	6206	-0-	-180	-0-	401	1	5805	2	Y	-0-					108
08	6386	X	6125	-0-	-261	-0-	372	1	5753	2	Y	-0-					108
09	6150	X	5565	-0-	-585	-0-	347	1	5210	2	Y	7					115
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4149	-0-	-351	-0-	250	1	3899	2	Y	-0-					27
05	4557	X	4437	-0-	-120	-0-	293	1	4141	2	Y	3					30
							3	9									
06	4350	X	4281	-0-	-69	-0-	284	1	3997	2	Y	-0-					30
07	4495	X	4239	-0-	-256	-0-	274	1	3965	2	Y	-0-					30
08	4433	X	4222	-0-	-211	-0-	255	1	3939	2	Y	25					55
							28	9									
09	4290	X	4036	-0-	-254	-0-	252	1	3784	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
04	5400	X	5031	-0-	-369	-0-	303	1	4728	2	Y	-0-					6
05	5580	X	4972	-0-	-608	-0-	329	1	4643	2	Y	-0-					6
06	5310	X	5079	-0-	-231	-0-	336	1	4743	2	Y	-0-					6
07	5332	X	5034	-0-	-298	-0-	325	1	4709	2	Y	-0-					6
08	5332	X	5033	-0-	-299	-0-	306	1	4727	2	Y	-0-					6
09	5070	X	3480	-0-	-1590	-0-	217	1	3263	2	Y	-0-					6

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
04	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	25	1	1467	2	N	27					124
							30	9									
05	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	27	1	1572	2	N	-0-					124
06	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	28	1	1495	2	N	10					134
							11	9									
07	1581	X	1452	-0-	-129	-0-	27	1	1425	2	N	-0-					134
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	28	1	1704	2	N	-0-					134
*09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	25	1	1548	2	N	-0-					134

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

04	4440	X	4053	-0-	-387	-0-	244	1	3809	2	N	-0-					142
05	4588	X	4022	-0-	-566	-0-	266	1	3756	2	N	-0-					142
06	4320	X	3981	-0-	-339	-0-	264	1	3717	2	N	-0-					142
07	4309	X	4154	-0-	-155	-0-	268	1	3878	2	N	7					149
							8	9									
08	4309	X	4201	-0-	-108	-0-	255	1	3945	2	N	1					150
							1	9									
*09	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	296	1	4447	2	N	-0-					150

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

04	7290	X	6719	-0-	-571	-0-	405	1	6314	2	Y	-0-					145
05	7471	X	6666	-0-	-805	-0-	441	1	6225	2	Y	-0-					145
06	6900	X	6493	-0-	-407	-0-	430	1	6063	2	Y	-0-					145
07	7130	X	6050	-0-	-1080	-0-	391	1	5659	2	Y	-0-					145
08	7130	X	5835	-0-	-1295	-0-	354	1	5481	2	Y	-0-					145
09	6720	X	6007	-0-	-713	-0-	375	1	5632	2	Y	-0-					145

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

04	8670	X	8595	-0-	-75	-0-	518	1	8077	2	Y	-0-					90
05	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	599	1	8459	2	Y	-0-					90
06	9000	X	8367	-0-	-633	-0-	554	1	7813	2	Y	-0-					90
07	9300	X	8341	-0-	-959	-0-	539	1	7802	2	Y	-0-					90
08	9300	X	8248	-0-	-1052	-0-	501	1	7747	2	Y	-0-					90
09	8760	X	7853	-0-	-907	-0-	491	1	7362	2	Y	-0-					90

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

04	5160	X	4663	-0-	-497	-0-	281	1	4382	2	Y	-0-					3
05	5332	X	4006	-0-	-1326	-0-	265	1	3741	2	Y	-0-					3
06	4920	X	4214	-0-	-706	-0-	279	1	3935	2	Y	-0-					3
07	4898	X	4189	-0-	-709	-0-	271	1	3918	2	Y	-0-					3
08	4898	X	4431	-0-	-467	-0-	269	1	4155	2	Y	6					9
							7	9									
09	4650	X	3729	-0-	-921	-0-	233	1	3496	2	Y	-0-					9

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

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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
04	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	36	1	2062	2	Y	-0-					8
05	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	37	1	2124	2	Y	-0-					8
06	2130	X	2005	-0-	-125	-0-	37	1	1968	2	Y	-0-					8
07	2201	X	1869	-0-	-332	-0-	35	1	1834	2	Y	-0-					8
08	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	36	1	2203	2	Y	-0-					8
*09	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	45	1	2176	2	Y	-0-					8

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
04	4230	X	3797	-0-	-433	-0-	229	1	3568	2	Y	-0-					128
05	4371	X	3708	-0-	-663	-0-	245	1	3463	2	Y	-0-					128
06	4170	X	3595	-0-	-575	-0-	238	1	3357	2	Y	-0-					128
07	4309	X	3705	-0-	-604	-0-	240	1	3465	2	Y	-0-					128
08	4216	X	3691	-0-	-525	-0-	224	1	3466	2	Y	1					129
							1	9									
09	3810	X	3276	-0-	-534	-0-	205	1	3071	2	Y	-0-					129

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
04	2910	X	2609	-0-	-301	-0-	914	1	1695	2	N	-0-					95
05	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	977	1	1874	2	N	-0-					95
06	2640	X	2304	-0-	-336	-0-	945	1	1359	2	N	-0-					95
07	2728	X	1907	-0-	-821	-0-	977	1	930	2	N	-0-					95
08	2852	X	2028	-0-	-824	-0-	977	1	1051	2	N	-0-					95
*09	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	945	1	2261	2	N	-0-					95

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
04	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	42	1	2412	2	Y	-0-					116
05	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	43	1	2488	2	Y	-0-					116
06	2520	X	1960	-0-	-560	-0-	36	1	1924	2	Y	-0-					116
07	2604	X	2311	-0-	-293	-0-	43	1	2268	2	Y	-0-					116
08	2604	X	2579	-0-	-25	-0-	41	1	2538	2	Y	-0-					116
*09	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	54	1	2614	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
04	4350	X	3665	-0-	-685	-0-	221	1	3444	2	Y	-0-					36
05	4495	X	4175	-0-	-320	-0-	276	1	3899	2	Y	-0-					36
06	3930	X	3685	-0-	-245	-0-	244	1	3441	2	Y	-0-					36
07	4061	X	3874	-0-	-187	-0-	250	1	3624	2	Y	-0-					36
08	4185	X	3952	-0-	-233	-0-	240	1	3712	2	Y	-0-					36
09	4050	X	3629	-0-	-421	-0-	227	1	3402	2	Y	-0-					36

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 3 RRCID -> 239816 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7650 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	17	1	1013	2	Y	-0-					76
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	17	1	952	2	Y	-0-					76
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	18	1	956	2	Y	-0-					76
07	1054	N	985	-0-	-69	-0-	18	1	967	2	Y	-0-					76
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	20	1	1205	2	Y	-0-					76
*09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	24	1	1185	2	Y	-0-					76

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

04	4530	X	3969	-0-	-561	-0-	239	1	3730	2	Y	-0-					67
05	4619	X	4316	-0-	-303	-0-	285	1	4031	2	Y	-0-					67
06	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	290	1	4087	2	Y	-0-					67
07	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	284	1	4115	2	Y	-0-					67
08	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	271	1	4198	2	Y	-0-					67
09	4380	X	4158	-0-	-222	-0-	260	1	3898	2	Y	-0-					67

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

04	4470	X	3785	-0-	-685	-0-	228	1	3557	2	Y	-0-					50
05	4309	X	3989	-0-	-320	-0-	264	1	3725	2	Y	-0-					50
06	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	282	1	3979	2	Y	67					117
							74	9									
07	4247	X	3943	-0-	-304	-0-	255	1	3688	2	Y	-0-					117
08	4154	X	4147	-0-	-7	-0-	252	1	3895	2	Y	-0-					117
09	4350	X	3612	-0-	-738	-0-	226	1	3386	2	Y	-0-					117

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

04	6600	X	5796	-0-	-804	-0-	349	1	5447	2	N	-0-					172
05	6665	X	6231	-0-	-434	-0-	412	1	5819	2	N	-0-					172
06	6180	X	6023	-0-	-157	-0-	399	1	5622	2	N	2					174
							2	9									
07	6231	X	6023	-0-	-208	-0-	389	1	5632	2	N	2					176
							2	9									
08	6231	X	6106	-0-	-125	-0-	371	1	5735	2	N	-0-					176
09	6030	X	5813	-0-	-217	-0-	363	1	5450	2	N	-0-					176

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

04	T. A.		8739	-0-	8739	28954	2266	1	6467	2	Y	5					105
							6	9									
05	T. A.		8079	-0-	8079	37033	2427	1	5650	2	Y	2					107
							2	9									
06	44669	X	7636	-0-	-37033	-0-	2435	1	5201	2	Y	-0-					107
07	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	2617	1	5245	2	Y	-0-					107
08	9672	X	7053	-0-	-2619	-0-	2556	1	4497	2	Y	-0-					107
09	8730	X	6578	-0-	-2152	-0-	2583	1	3995	2	Y	-0-					107

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR WELL #: 3 RRCID -> 243279 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7633 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	4978	-0-	-452	-0-	300	1	4678	2	N	-0-					56
05	5611	X	5469	-0-	-142	-0-	362	1	5107	2	N	-0-					56
06	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	345	1	4858	2	N	1					57
							1	9									
07	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	341	1	4936	2	N	-0-					57
08	5456	X	5022	-0-	-434	-0-	305	1	4717	2	N	-0-					57
09	5280	X	4783	-0-	-497	-0-	299	1	4484	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
04	1800	X	329	-0-	-1471	-0-	85	1	244	2	Y	-0-					30
05	1860	X	710	-0-	-1150	-0-	213	1	497	2	Y	-0-					30
06	1800	X	555	-0-	-1245	-0-	177	1	378	2	Y	-0-					30
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					30
08	713	X	486	-0-	-227	-0-	176	1	310	2	Y	-0-					30
09	690	X	236	-0-	-454	-0-	93	1	143	2	Y	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	5365	-0-	-695	-0-	323	1	5042	2	Y	-0-					58
05	6262	X	5701	-0-	-561	-0-	377	1	5324	2	Y	-0-					58
06	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	382	1	5389	2	Y	66					124
							73	9									
07	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	375	1	5419	2	Y	2					126
							2	9									
08	5704	X	5666	-0-	-38	-0-	344	1	5321	2	Y	1					127
							1	9									
09	5850	X	5360	-0-	-490	-0-	335	1	5024	2	Y	1					128
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	4136	-0-	-814	-0-	249	1	3885	2	N	2					177
							2	9									
05	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	344	1	4865	2	N	7					184
							8	9									
06	4860	X	4497	-0-	-363	-0-	298	1	4199	2	N	-0-					184
07	4712	X	4439	-0-	-273	-0-	287	1	4151	2	N	1					185
							1	9									
08	5208	X	4374	-0-	-834	-0-	266	1	4108	2	N	-0-					185
09	5040	X	4115	-0-	-925	-0-	257	1	3858	2	N	-0-					185

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
04	5850	X	5020	-0-	-830	-0-	302	1	4718	2	Y	-0-					3
05	5735	X	5261	-0-	-474	-0-	348	1	4913	2	Y	-0-					3
06	5460	X	5136	-0-	-324	-0-	340	1	4796	2	Y	-0-	3	0			-0-
07	5642	X	5274	-0-	-368	-0-	341	1	4933	2	Y	-0-					-0-
08	5642	X	5179	-0-	-463	-0-	314	1	4863	2	Y	2					2
							2	9									
09	5130	X	4895	-0-	-235	-0-	306	1	4589	2	Y	-0-					2

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
04	5190	X	4582	-0-	-608	-0-	276	1	4305	2	Y	1					27
							1	9									
05	5270	X	4861	-0-	-409	-0-	321	1	4532	2	Y	7					34
							8	9									
06	4920	X	4861	-0-	-59	-0-	322	1	4539	2	Y	-0-					34
07	4929	X	4873	-0-	-56	-0-	315	1	4558	2	Y	-0-					34
08	4929	X	4464	-0-	-465	-0-	271	1	4192	2	Y	1					35
							1	9									
09	4860	X	4199	-0-	-661	-0-	262	1	3937	2	Y	-0-					35

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
04	9630	X	9532	-0-	-98	-0-	2468	1	7045	2	N	17					145
							19	9									
05	9734	X	8838	-0-	-896	-0-	2656	1	6182	2	N	-0-					145
06	9810	X	8451	-0-	-1359	-0-	2694	1	5754	2	N	3					148
							3	9									
07	10137	X	9575	-0-	-562	-0-	3187	1	6388	2	N	-0-					148
08	10137	X	8957	-0-	-1180	-0-	3243	1	5706	2	N	7					155
							8	9									
09	9540	X	8435	-0-	-1105	-0-	3312	1	5123	2	N	-0-					155

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
04	7530	X	6725	-0-	-805	-0-	405	1	6320	2	Y	-0-					29
05	7719	X	7478	-0-	-241	-0-	494	1	6984	2	Y	-0-					29
06	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	528	1	7449	2	Y	-0-					29
07	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	507	1	7331	2	Y	2					31
							2	9									
08	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	457	1	7064	2	Y	1					32
							1	9									
09	7980	X	7201	-0-	-779	-0-	450	1	6749	2	Y	2					34
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	622	-0-	-3068	-0-	161	1	461	2	Y	-0-					55
05	3441	X	585	-0-	-2856	-0-	176	1	409	2	Y	-0-					55
06	1320	X	471	-0-	-849	-0-	150	1	321	2	Y	-0-					55
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					55
08	992	X	519	-0-	-473	-0-	188	1	331	2	Y	-0-					55
09	630	X	358	-0-	-272	-0-	141	1	217	2	Y	-0-					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	3713	-0-	-1357	-0-	955	1	2758	2	Y	-0-					7
05	5239	X	5038	-0-	-201	-0-	1132	1	3906	2	Y	-0-					7
06	4740	X	3036	-0-	-1704	-0-	701	1	2335	2	Y	-0-					7
07	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	1345	1	4603	2	Y	-0-					7
08	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	1334	1	4014	2	Y	-0-					7
*09	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	1308	1	4300	2	Y	-0-					7

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
DONATILL WELL #: 2 RRCID -> 246057 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7494 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2437	-0-	-653	-0-	627	1	1810	2	Y	-0-					25
05	2914	X	2533	-0-	-381	-0-	569	1	1964	2	Y	-0-					25
06	2820	X	2549	-0-	-271	-0-	589	1	1960	2	Y	-0-					25
07	2914	X	2877	-0-	-37	-0-	651	1	2226	2	Y	-0-					25
08	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	709	1	2133	2	Y	3					28
							3	9									
*09	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	609	1	2002	2	Y	60					88
							66	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	2825	-0-	-1255	-0-	727	1	2098	2	Y	-0-					118
05	4216	X	3061	-0-	-1155	-0-	688	1	2373	2	Y	-0-					118
06	3240	X	2997	-0-	-243	-0-	692	1	2305	2	Y	-0-					118
07	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	809	1	2767	2	Y	-0-					118
08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	833	1	2506	2	Y	-0-					118
*09	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	768	1	2524	2	Y	-0-					118

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15279	X	15279	-0-	-0-	-0-	3931	1	11348	2	Y	-0-					106
05	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	2581	1	8908	2	Y	-0-					106
06	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	2739	1	9123	2	Y	-0-					106
07	15779	X	6783	-0-	-8996	-0-	1534	1	5249	2	Y	-0-					106
08	15779	X	6194	-0-	-9585	-0-	1545	1	4649	2	Y	-0-					106
09	15270	X	6229	-0-	-9041	-0-	1453	1	4776	2	Y	-0-					106

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7590	X	6575	-0-	-1015	-0-	395	1	6167	2	Y	12					184
							13	9									
05	7657	X	7197	-0-	-460	-0-	476	1	6719	2	Y	2					186
							2	9									
06	6810	X	6569	-0-	-241	-0-	434	1	6116	2	Y	17	176	0			27
							19	9									
07	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	465	1	6732	2	Y	-0-					27
08	7192	X	6815	-0-	-377	-0-	414	1	6401	2	Y	-0-					27
09	6960	X	6396	-0-	-564	-0-	400	1	5995	2	Y	1					28
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	2789	-0-	-2131	-0-	718	1	2071	2	Y	-0-					98
05	5084	X	4641	-0-	-443	-0-	1043	1	3598	2	Y	-0-					98
06	4530	X	3638	-0-	-892	-0-	840	1	2798	2	Y	-0-					98
07	4681	X	4042	-0-	-639	-0-	914	1	3128	2	Y	-0-					98
08	4650	X	3970	-0-	-680	-0-	990	1	2979	2	Y	1					99
							1	9									
09	4500	X	4054	-0-	-446	-0-	946	1	3108	2	Y	-0-					99

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6660	X	6499	-0-	-161	-0-	1672	1	4827	2	Y	-0-					94
05	6882	X	5372	-0-	-1510	-0-	1207	1	4165	2	Y	-0-					94
06	6750	X	5388	-0-	-1362	-0-	1244	1	4144	2	Y	-0-					94
07	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	1636	1	5597	2	Y	-0-					94
08	6975	X	4438	-0-	-2537	-0-	1107	1	3331	2	Y	-0-					94
*09	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	1653	1	5435	2	Y	-0-					94

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR WELL #: 4 RRCID -> 247135 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7628 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	5967	-0-	-543	-0-	359	1	5608	2	Y	-0-					108
05	6727	X	6255	-0-	-472	-0-	414	1	5841	2	Y	-0-					108
06	6270	X	6155	-0-	-115	-0-	408	1	5747	2	Y	-0-					108
07	6479	X	6238	-0-	-241	-0-	403	1	5835	2	Y	-0-					108
08	6479	X	5814	-0-	-665	-0-	353	1	5461	2	Y	-0-					108
09	6150	X	5869	-0-	-281	-0-	367	1	5502	2	Y	-0-					108

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

04	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	1203	1	3433	2	Y	-0-					85
05	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	1372	1	3193	2	Y	-0-					85
06	4890	X	3819	-0-	-1071	-0-	1218	1	2601	2	Y	-0-					85
07	5053	X	4829	-0-	-224	-0-	1607	1	3222	2	Y	-0-					85
08	5177	X	4456	-0-	-721	-0-	1615	1	2841	2	Y	-0-					85
09	4650	X	4205	-0-	-445	-0-	1651	1	2554	2	Y	-0-					85

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

04	4290	X	2827	-0-	-1463	-0-	727	1	2100	2	N	-0-					160
05	4309	X	3543	-0-	-766	-0-	796	1	2747	2	N	-0-					160
06	3810	X	3395	-0-	-415	-0-	784	1	2611	2	N	-0-					160
07	3596	X	3480	-0-	-116	-0-	787	1	2693	2	N	-0-					160
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	894	1	2692	2	N	-0-					160
09	3420	X	3150	-0-	-270	-0-	735	1	2415	2	N	-0-					160

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

04	4530	X	3815	-0-	-715	-0-	980	1	2829	2	N	5					124
							6	9									
05	4681	X	4460	-0-	-221	-0-	1002	1	3458	2	N	-0-					124
06	4530	X	4343	-0-	-187	-0-	1002	1	3338	2	N	3					127
							3	9									
07	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	1092	1	3736	2	N	-0-					127
08	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	1184	1	3562	2	N	-0-					127
*09	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	1051	1	3454	2	N	-0-					127

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

04	14370	X	12460	-0-	-1910	-0-	809	1	11629	2	N	20					145
							22	9									
05	15376	X	11197	-0-	-4179	-0-	794	1	10314	2	N	81	199	0			27
							89	9									
06	14880	X	11531	-0-	-3349	-0-	808	1	10723	2	N	-0-					27
07	15376	X	9030	-0-	-6346	-0-	739	1	8291	2	N	-0-					27
08	14570	X	14418	-0-	-152	-0-	714	1	13704	2	N	-0-					27
*09	13423	X	13423	-0-	-0-	-0-	776	1	12627	2	N	18					45
							20	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
04	3840	X	3472	-0-	-368	-0-	209	1	3263	2	Y	-0-					26
05	3968	X	3493	-0-	-475	-0-	230	1	3255	2	Y	7					33
							8	9									
06	3750	X	3572	-0-	-178	-0-	236	1	3333	2	Y	3					36
							3	9									
07	3844	X	3471	-0-	-373	-0-	224	1	3247	2	Y	-0-					36
08	3844	X	3528	-0-	-316	-0-	214	1	3313	2	Y	1					37
							1	9									
09	3570	X	3301	-0-	-269	-0-	206	1	3095	2	Y	-0-					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3998	-0-	-232	-0-	303	1	3695	2	N	-0-					27
05	4495	X	3892	-0-	-603	-0-	319	1	3573	2	N	-0-					27
06	4350	X	3615	-0-	-735	-0-	280	1	3335	2	N	-0-					27
07	4495	X	3931	-0-	-564	-0-	259	1	3672	2	N	-0-					27
08	4185	X	3900	-0-	-285	-0-	267	1	3633	2	N	-0-					27
09	3990	X	3850	-0-	-140	-0-	259	1	3591	2	N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	409	1	1168	2	Y	-0-					44
05	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	616	1	1433	2	Y	-0-					44
06	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	717	1	1532	2	Y	-0-					44
07	1643	X	1409	-0-	-234	-0-	469	1	940	2	Y	-0-					44
08	2046	N	1009	-0-	-1037	-0-	366	1	643	2	Y	-0-					44
09	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					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
04	6270	X	5540	-0-	-730	-0-	420	1	5119	2	Y	1					24
							1	9									
05	6417	X	5762	-0-	-655	-0-	472	1	5290	2	Y	-0-					24
06	5730	X	5272	-0-	-458	-0-	408	1	4864	2	Y	-0-					24
07	5735	X	4935	-0-	-800	-0-	325	1	4610	2	Y	-0-					24
08	5766	X	2957	-0-	-2809	-0-	202	1	2755	2	Y	-0-					24
*09	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	401	1	5552	2	Y	-0-					24

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
04	5280	X	4576	-0-	-704	-0-	276	1	4300	2	Y	-0-					118
05	5363	X	4951	-0-	-412	-0-	327	1	4622	2	Y	2					120
							2	9									
06	4980	X	4879	-0-	-101	-0-	323	1	4555	2	Y	1					121
							1	9									
07	4991	X	4860	-0-	-131	-0-	314	1	4542	2	Y	4					125
							4	9									
08	4991	X	4773	-0-	-218	-0-	290	1	4482	2	Y	1					126
							1	9									
09	4890	X	4475	-0-	-415	-0-	279	1	4188	2	Y	7					133
							8	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
04	8520	X	7287	-0-	-1233	-0-	439	1	6848	2	N	-0-					158
05	8308	X	7545	-0-	-763	-0-	499	1	7046	2	N	-0-					158
06	7950	X	7267	-0-	-683	-0-	481	1	6775	2	N	10					168
							11	9									
07	8215	X	7599	-0-	-616	-0-	489	1	7078	2	N	29					197
							32	9									
08	8215	X	7262	-0-	-953	-0-	441	1	6821	2	N	-0-					197
09	7290	X	6804	-0-	-486	-0-	425	1	6379	2	N	-0-					197

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2715	-0-	-285	-0-	164	1	2551	2	Y	-0-					16
05	3007	X	2711	-0-	-296	-0-	179	1	2532	2	Y	-0-					16
06	2820	X	2563	-0-	-257	-0-	170	1	2393	2	Y	-0-					16
07	2821	X	2725	-0-	-96	-0-	176	1	2549	2	Y	-0-					16
08	2821	X	2740	-0-	-81	-0-	166	1	2574	2	Y	-0-					16
09	2730	X	2529	-0-	-201	-0-	158	1	2371	2	Y	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8400	X	6955	-0-	-1445	-0-	527	1	6424	2	Y	4					14
							4	9									
05	8277	X	6919	-0-	-1358	-0-	567	1	6352	2	Y	-0-					14
06	8010	X	6336	-0-	-1674	-0-	490	1	5846	2	Y	-0-					14
07	7409	X	6188	-0-	-1221	-0-	407	1	5781	2	Y	-0-					14
08	7192	X	6367	-0-	-825	-0-	436	1	5931	2	Y	-0-					14
09	6960	X	5820	-0-	-1140	-0-	392	1	5428	2	Y	-0-					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	5587	-0-	-863	-0-	1444	1	4122	2	Y	19					51
							21	9									
05	6510	X	5844	-0-	-666	-0-	1756	1	4087	2	Y	1					52
							1	9									
06	6300	X	5692	-0-	-608	-0-	1814	1	3874	2	Y	4					56
							4	9									
07	6169	X	5832	-0-	-337	-0-	1941	1	3891	2	Y	-0-					56
08	6169	X	5931	-0-	-238	-0-	2150	1	3781	2	Y	-0-					56
09	5700	X	4933	-0-	-767	-0-	1937	1	2996	2	Y	-0-					56

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11250	X	7984	-0-	-3266	-0-	2054	1	5930	2	Y	-0-					19
05	11625	X	9709	-0-	-1916	-0-	2181	1	7528	2	Y	-0-					19
06	10800	X	9480	-0-	-1320	-0-	2189	1	7291	2	Y	-0-					19
07	11160	X	10723	-0-	-437	-0-	2424	1	8296	2	Y	3					22
							3	9									
08	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	2639	1	7941	2	Y	-0-					22
*09	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	2283	1	7504	2	Y	-0-					22

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
KIMBRO WELL #: A 2 RRCID -> 252940 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7742 - 12685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7350	X	6642	-0-	-708	-0-	400	1	6242	2	Y	-0-					124
05	7440	X	6854	-0-	-586	-0-	453	1	6401	2	Y	-0-					124
06	7200	X	6824	-0-	-376	-0-	452	1	6372	2	Y	-0-					124
07	7006	X	6741	-0-	-265	-0-	436	1	6305	2	Y	-0-					124
08	6944	X	6664	-0-	-280	-0-	405	1	6258	2	Y	1					125
							1	9									
09	6810	X	6133	-0-	-677	-0-	382	1	5729	2	Y	20					145
							22	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	3636	-0-	-1284	-0-	219	1	3417	2	Y	-0-					8
05	5084	X	3231	-0-	-1853	-0-	214	1	3017	2	Y	-0-					8
06	4920	X	3710	-0-	-1210	-0-	246	1	3464	2	Y	-0-					8
07	4185	X	3277	-0-	-908	-0-	212	1	3063	2	Y	2					10
							2	9									
08	4030	X	3182	-0-	-848	-0-	193	1	2989	2	Y	-0-					10
09	3720	X	3611	-0-	-109	-0-	226	1	3385	2	Y	-0-					10

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7470	X	6849	-0-	-621	-0-	515	1	6286	2	N	44					234
							48	9									
05	7564	X	6938	-0-	-626	-0-	568	1	6361	2	N	8	202	0			40
							9	9									
06	7200	X	6486	-0-	-714	-0-	502	1	5984	2	N	-0-					40
07	7347	X	6707	-0-	-640	-0-	442	1	6265	2	N	-0-					40
08	7068	X	5358	-0-	-1710	-0-	367	1	4991	2	N	-0-					40
09	6840	X	5378	-0-	-1462	-0-	362	1	5016	2	N	-0-					40

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11220	X	9963	-0-	-1257	-0-	753	1	9191	2	N	17					52
							19	9									
05	10788	X	9287	-0-	-1501	-0-	761	1	8526	2	N	-0-					52
06	9840	X	8579	-0-	-1261	-0-	664	1	7915	2	N	-0-					52
07	10292	X	8886	-0-	-1406	-0-	585	1	8301	2	N	-0-					52
08	10292	X	8745	-0-	-1547	-0-	598	1	8147	2	N	-0-					52
09	9960	X	8056	-0-	-1904	-0-	542	1	7514	2	N	-0-					52

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7560	X	5028	-0-	-2532	-0-	755	1	4262	2	N	10					45
							11	9									
05	5890	X	5209	-0-	-681	-0-	684	1	4522	2	N	3					48
							3	9									
06	5700	X	4641	-0-	-1059	-0-	646	1	3995	2	N	-0-					48
07	5890	X	4831	-0-	-1059	-0-	690	1	4139	2	N	2					50
							2	9									
08	5766	X	4548	-0-	-1218	-0-	754	1	3794	2	N	-0-					50
09	5040	X	4239	-0-	-801	-0-	695	1	3544	2	N	-0-					50

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258510 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8058 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9870	X	5161	-0-	-4709	-0-	775	1	4372	2	N	13					50
							14	9									
05	7719	X	6304	-0-	-1415	-0-	827	1	5474	2	N	3					53
							3	9									
06	7470	X	6319	-0-	-1151	-0-	880	1	5439	2	N	-0-					53
07	7719	X	6233	-0-	-1486	-0-	891	1	5342	2	N	-0-					53
08	7533	X	4988	-0-	-2545	-0-	827	1	4161	2	N	-0-					53
09	6330	X	5105	-0-	-1225	-0-	835	1	4262	2	N	7					60
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7080	X	6288	-0-	-792	-0-	476	1	5803	2	N	8					88
							9	9									
05	7316	X	6305	-0-	-1011	-0-	517	1	5788	2	N	-0-					88
06	6810	X	5900	-0-	-910	-0-	457	1	5443	2	N	-0-					88
07	7006	X	6164	-0-	-842	-0-	406	1	5758	2	N	-0-					88
08	6510	X	6239	-0-	-271	-0-	427	1	5812	2	N	-0-					88
09	6300	X	5560	-0-	-740	-0-	374	1	5186	2	N	-0-					88

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
04	3270	X	2953	-0-	-317	-0-	96	1	2856	2	N	1	1	8			32
							1	9									
05	3379	X	3233	-0-	-146	-0-	134	1	3099	2	N	-0-					32
06	3090	X	2861	-0-	-229	-0-	111	1	2750	2	N	-0-					32
07	3193	X	2674	-0-	-519	-0-	102	1	2572	2	N	-0-					32
08	3224	X	2922	-0-	-302	-0-	121	1	2801	2	N	-0-					32
09	3120	X	2639	-0-	-481	-0-	80	1	2559	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
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	122	1	3653	2	Y	-0-					78
05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	173	1	3999	2	Y	-0-					78
06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	120	1	2957	2	Y	-0-					78
07	3906	X	2730	-0-	-1176	-0-	105	1	2625	2	Y	-0-					78
08	4185	X	3190	-0-	-995	-0-	132	1	3058	2	Y	-0-					78
09	4050	X	2652	-0-	-1398	-0-	80	1	2572	2	Y	-0-					78

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2966	-0-	-304	-0-	96	1	2870	2	N	-0-					45
05	3379	X	3227	-0-	-152	-0-	134	1	3093	2	N	-0-					45
06	3060	X	2900	-0-	-160	-0-	113	1	2787	2	N	-0-					45
07	3162	X	2735	-0-	-427	-0-	105	1	2630	2	N	-0-					45
08	3224	X	3066	-0-	-158	-0-	127	1	2939	2	N	-0-					45
09	3120	X	2637	-0-	-483	-0-	80	1	2557	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
04	3150	X	63	-0-	-3087	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					89
05	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	138	1	3180	2	Y	-0-					89
06	3030	X	2774	-0-	-256	-0-	108	1	2666	2	Y	-0-					89
07	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	149	1	3730	2	Y	-0-					89
08	3317	X	2930	-0-	-387	-0-	122	1	2808	2	Y	-0-					89
09	3210	X	2605	-0-	-605	-0-	79	1	2526	2	Y	-0-					89

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	643	1	2616	2	N	-0-					-0-
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	652	1	2465	2	N	-0-					-0-
06	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	666	1	2931	2	N	-0-					-0-
07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	687	1	2960	2	N	-0-					-0-
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	694	1	2952	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3305	-0-	-295	-0-	659	1	2646	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	534	1	3263	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	1219	-0-	-1509	-0-	297	1	922	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	851	-0-	-1789	-0-	334	1	517	2	N	-0-					-0-
07	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	1100	1	6575	2	N	-0-					-0-
08	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	1090	1	5783	2	N	-0-					-0-
*09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	765	1	3054	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	3833	2	296	9	N	269	255	1			258
05	4154	X	3685	-0-	-469	-0-	3395	2	290	9	N	264	361	1			161
06	3900	X	3628	-0-	-272	-0-	3405	2	223	9	N	203	192	1			172
07	4278	X	4002	-0-	-276	-0-	3741	2	261	9	N	237	192	1			217
08	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4233	2	228	9	N	207	186	1			238
09	4140	X	4114	-0-	-26	-0-	4015	2	99	9	N	90	175	1			153

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8700	X	7768	-0-	-932	-0-	1195	1	6031	2	N	493	374	1			273
							542	9									
05	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	1240	1	7984	2	N	444	560	1			157
							488	9									
06	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	1200	1	8971	2	N	308	365	1			100
							339	9									
07	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	1207	1	10164	2	N	436	374	1			162
							480	9									
08	13215	X	13215	-0-	-0-	-0-	1233	1	11525	2	N	415	376	1			201
							457	9									
*09	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	1190	1	11236	2	N	380	354	1			227
							418	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12572	X	12572	-0-	-0-	-0-	1866	1	10038	2	N	607	582	1			243
							668	9									
05	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	2007	1	10111	2	N	624	576	1			291
							686	9									
06	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	1918	1	9384	2	N	523	578	1			236
							575	9									
07	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	2015	1	9650	2	N	549	569	1			216
							604	9									
08	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	2007	1	9385	2	N	518	569	1			165
							570	9									
*09	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	1950	1	8701	2	N	493	379	1			279
							542	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SKILLERN, K GU WELL #: 1 RRCID -> 265186 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 7886 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	362	-0-	-1018	-0-	198	2	164	9	N	149					219
05	1426	N	392	-0-	-1034	-0-	205	2	187	9	N	170	195	1			194
06	1380	N	249	-0-	-1131	-0-	201	2	48	9	N	44	179	1			59
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	268	2	147	9	N	134	161	1			32
08	403	N	127	-0-	-276	-0-	69	2	58	9	N	53					85
*09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	794	2	140	9	N	127					212

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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

04	15000	X	14467	-0-	-533	-0-	1200	1	12229	2	N	944	763	1			405
							1038	9									
05	15500	X	14988	-0-	-512	-0-	1240	1	12692	2	N	960	1156	1			209
							1056	9									
06	15000	X	13448	-0-	-1552	-0-	1192	1	11321	2	N	850	929	1			130
							935	9									
07	15500	X	13482	-0-	-2018	-0-	1240	1	11298	2	N	858	892	1			96
							944	9									
08	15686	X	13011	-0-	-2675	-0-	1230	1	10894	2	N	806	695	1			207
							887	9									
09	14490	X	13058	-0-	-1432	-0-	1193	1	10836	2	N	935	925	1			217
							1029	9									

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

04	12390	X	10194	-0-	-2196	-0-	1177	1	8422	2	N	541	388	1			368
							595	9									
05	12803	X	9778	-0-	-3025	-0-	1139	1	8251	2	N	353	384	1			337
							388	9									
06	11880	X	9910	-0-	-1970	-0-	1200	1	8369	2	N	310	374	1			273
							341	9									
07	11470	X	10069	-0-	-1401	-0-	1135	1	8545	2	N	354	380	1			247
							389	9									
08	10540	X	9652	-0-	-888	-0-	1000	1	8274	2	N	344	378	1			213
							378	9									
09	10200	X	10199	-0-	-1	-0-	1192	1	8659	2	N	316	189	1			340
							348	9									

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

04	16980	X	12348	-0-	-4632	-0-	1950	1	9804	2	N	540	516	1			357
							594	9									
05	16120	X	12075	-0-	-4045	-0-	1985	1	9508	2	N	529	575	1			311
							582	9									
06	14790	X	11140	-0-	-3650	-0-	1950	1	8696	2	N	449	380	1			380
							494	9									
07	13888	X	10609	-0-	-3279	-0-	2015	1	8126	2	N	425	571	1			234
							468	9									
08	13268	X	10099	-0-	-3169	-0-	2004	1	7651	2	N	404	381	1			257
							444	9									
09	12360	X	10003	-0-	-2357	-0-	1912	1	7574	2	N	470	379	1			348
							517	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFIN, R GU WELL #: 3H RRCID -> 267702 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8174 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21000	X	16454	-0-	-4546	-0-	15473	2	981	9	N	892	769	1			385
05	20801	X	16759	-0-	-4042	-0-	15766	2	993	9	N	903	1138	1			150
06	19020	X	15495	-0-	-3525	-0-	14639	2	856	9	N	778	716	1			212
07	18755	X	15680	-0-	-3075	-0-	14836	2	844	9	N	767	757	1			222
08	17422	X	15433	-0-	-1989	-0-	14632	2	801	9	N	728	757	1			193
09	16440	X	14086	-0-	-2354	-0-	13402	2	684	9	N	622	570	1			245

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9000	X	7736	-0-	-1264	-0-	7164	2	572	9	N	520	548	1			252
05	9300	X	7130	-0-	-2170	-0-	6693	2	437	9	N	397	394	1			255
06	7920	X	5807	-0-	-2113	-0-	5487	2	320	9	N	291	381	1			165
07	7998	X	5953	-0-	-2045	-0-	5557	2	396	9	N	360	343	1			182
08	7998	X	5821	-0-	-2177	-0-	5433	2	388	9	N	353	190	1			345
09	7740	X	5716	-0-	-2024	-0-	5339	2	377	9	N	343	568	1			120

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17700	X	17467	-0-	-233	-0-	1192	1	15419	2	N	778	781	1			302
							856	9									
05	18290	X	17615	-0-	-675	-0-	1220	1	15682	2	N	648	581	1			369
							713	9									
06	17700	X	17347	-0-	-353	-0-	1200	1	15578	2	N	517	709	1			177
							569	9									
07	18290	X	17089	-0-	-1201	-0-	1230	1	15270	2	N	535	570	1			142
							589	9									
08	18042	X	15737	-0-	-2305	-0-	1233	1	13997	2	N	461	377	1			226
							507	9									
09	17460	X	13528	-0-	-3932	-0-	1168	1	11845	2	N	468	511	1			183
							515	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18000	X	12961	-0-	-5039	-0-	1186	1	11039	2	N	669	585	1			257
							736	9									
05	18600	X	12619	-0-	-5981	-0-	1203	1	10717	2	N	635	754	1			138
							699	9									
06	16290	X	11680	-0-	-4610	-0-	1200	1	9885	2	N	541	537	1			142
							595	9									
07	15345	X	11172	-0-	-4173	-0-	1217	1	9432	2	N	475	370	1			247
							523	9									
08	13764	X	11495	-0-	-2269	-0-	1240	1	9729	2	N	478	553	1			172
							526	9									
09	12960	X	10819	-0-	-2141	-0-	1190	1	9145	2	N	440	379	1			233
							484	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENEXCO, INC. 252045
BORDERS, GENE WELL #: 1H RRCID -> 245597 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7350 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3483	-0-	3483	10173	3483	2			N	-0-					123
05	DLQ G-10		2711	-0-	2711	12884	2711	2			N	-0-					123
06	17506	X	4622	-0-	-12884	-0-	4622	2			N	-0-					123
07	4340	X	3686	-0-	-654	-0-	3686	2			N	-0-					123
08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					123
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					123

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

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	DLQ G-10		-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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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

04	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	161 2	1 9	3421	2	N	2					182
05	3689	X	2869	-0-	-820	-0-	129 1	1 9	2739	2	N	1					183
06	3570	X	2831	-0-	-739	-0-	127	1	2704	2	N	-0-					183
07	3689	X	3593	-0-	-96	-0-	161 10	1 9	3422	2	N	9					192
08	3689	X	3096	-0-	-593	-0-	139	1	2957	2	N	-0-					192
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					192

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

04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	93	1	1685	2	N	-0-					147
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	92	1	1664	2	N	-0-					147
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	93	1	1682	2	N	-0-					147
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	97	1	1759	2	N	-0-					147
08	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	90	1	1631	2	N	-0-					147
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					147

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

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-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	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

04	1200	X	903	-0-	-297	-0-	76	1	827	2	N	-0-					-0-
05	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	81	1	1315	2	N	-0-					-0-
06	990	X	837	-0-	-153	-0-	79	1	758	2	N	-0-					-0-
07	958	X	958	-0-	-0-	-0-	81	1	877	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		689	-0-	689	689	39	1	650	2	N	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		868	-0-	868	1557	60	1	808	2	N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HYPERION OIL & GAS LLC //CONT.// 421498
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
04	1230	N	1084	-0-	-146	-0-	91	1	993	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1355	-0-	-319	-0-	94	1	1136	2	N	114					114
							125	9									
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	92	1	992	2	N	10					124
							11	9									
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	91	1	1140	2	N	3					127
							3	9									
08	1364	N	1059	-0-	-305	-0-	64	1	995	2	N	-0-					127
*09	1110	N	985	-0-	-125	-0-	88	1	897	2	N	-0-					127

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	422	1	158	2	N	-0-					-0-
							5075	5									
05	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	422	1	4888	5	N	39					39
							43	9									
06	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	422	1	5155	5	N	-0-					39
07	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	394	1	4886	5	N	18					57
							20	9									
08	2046	X	1639	-0-	-407	-0-	225	1	33	2	N	-0-					57
							1381	5									
*09	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	225	1	5516	5	N	3					60
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	915	-0-	-375	-0-	77	1	838	2	N	-0-					27
05	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	82	1	1059	2	N	-0-					27
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	75	1	1146	2	N	-0-					27
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	77	1	1113	2	N	-0-					27
08	1147	N	678	-0-	-469	-0-	56	1	620	2	N	2					29
							2	9									
*09	1230	N	846	-0-	-384	-0-	77	1	766	2	N	3					32
							3	9									

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

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

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

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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6540	X	5498	-0-	-1042	-0-	5495	2	3	9	Y	3					26
05	6014	X	5380	-0-	-634	-0-	5380	2			Y	-0-					26
06	5760	X	5197	-0-	-563	-0-	5196	2	1	9	Y	1					27
07	5952	X	5086	-0-	-866	-0-	5084	2	2	9	Y	2					29
08	5952	X	5450	-0-	-502	-0-	5448	2	2	9	Y	2					31
*09	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5544	2	2	9	Y	2					33

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

04	5760	X	5348	-0-	-412	-0-	5345	2	3	9	Y	3					92
05	5859	X	5328	-0-	-531	-0-	5317	2	11	9	Y	10					102
06	5670	X	5206	-0-	-464	-0-	5202	2	4	9	Y	4					106
07	5642	X	5267	-0-	-375	-0-	5260	2	7	9	Y	6					112
08	5580	X	5155	-0-	-425	-0-	5154	2	1	9	Y	1	51	1			62
09	5340	X	4891	-0-	-449	-0-	4890	2	1	9	Y	1					63

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

04	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	8015	2	1	9	N	1					170
05	8184	X	7796	-0-	-388	-0-	7792	2	4	9	N	4					174
06	7920	X	7713	-0-	-207	-0-	7710	2	3	9	N	3					177
07	8277	X	7993	-0-	-284	-0-	7990	2	3	9	N	3					180
08	7874	X	7437	-0-	-437	-0-	7433	2	4	9	N	4					184
09	7620	X	7093	-0-	-527	-0-	7093	2			N	-0-					184

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

04	6990	X	6411	-0-	-579	-0-	6409	2	2	9	N	2					22
05	7068	X	6642	-0-	-426	-0-	6642	2			N	-0-					22
06	6840	X	6236	-0-	-604	-0-	6236	2			N	-0-					22
07	7068	X	6566	-0-	-502	-0-	6559	2	7	9	N	6					28
08	6882	X	6622	-0-	-260	-0-	6620	2	2	9	N	2					30
09	6420	X	6071	-0-	-349	-0-	6069	2	2	9	N	2					32

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

04	3690	X	3178	-0-	-512	-0-	3178	2			N	-0-					99
05	3782	X	3199	-0-	-583	-0-	3199	2			N	-0-					99
06	3630	X	2953	-0-	-677	-0-	2953	2			N	-0-					99
07	3751	X	3544	-0-	-207	-0-	3543	2	1	9	N	1					100
08	3534	X	3235	-0-	-299	-0-	3231	2	4	9	N	4					104
09	3180	X	3028	-0-	-152	-0-	3028	2			N	-0-					104

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

04	12030	X	10669	-0-	-1361	-0-	10663	2	6	9	Y	5					83
05	12121	X	10735	-0-	-1386	-0-	10729	2	6	9	Y	5					88
06	11490	X	10275	-0-	-1215	-0-	10271	2	4	9	Y	4					92
07	11842	X	10312	-0-	-1530	-0-	10305	2	7	9	Y	6					98
08	10664	X	10422	-0-	-242	-0-	10422	2			Y	-0-					98
09	10320	X	9845	-0-	-475	-0-	9841	2	4	9	Y	4					102

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

04	6720	X	6194	-0-	-526	-0-	6193	2	1	9	Y	1					13
05	6944	X	5846	-0-	-1098	-0-	5844	2	2	9	Y	2					15
06	6570	X	6024	-0-	-546	-0-	6024	2			Y	-0-					15
07	6789	X	5811	-0-	-978	-0-	5809	2	2	9	Y	2					17
08	6541	X	6128	-0-	-413	-0-	6127	2	1	9	Y	1					18
09	6180	X	5904	-0-	-276	-0-	5904	2			Y	-0-					18

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
ACHERON WELL #: 1H RRCID -> 244204 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7944 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7620	X	7398	-0-	-222	-0-	539	1	6859	2	N	-0-					135
05	7874	X	7631	-0-	-243	-0-	572	1	7059	2	N	-0-					135
06	7620	X	7052	-0-	-568	-0-	551	1	6501	2	N	-0-					135
07	7874	X	7062	-0-	-812	-0-	571	1	6485	2	N	5					140
							6	9									
08	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	564	1	6573	2	N	10					150
							11	9									
09	6870	X	6565	-0-	-305	-0-	552	1	6003	2	N	9					159
							10	9									

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

TIMBERSTAR-TUPPEN WELL #: 1H RRCID -> 245095 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8009 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9300	X	5859	-0-	-3441	-0-	660	1	5197	2	N	2	179	1			38
							2	9									
05	8587	X	6184	-0-	-2403	-0-	707	1	5477	2	N	-0-					38
06	8310	X	5247	-0-	-3063	-0-	653	1	4594	2	N	-0-					38
07	8587	X	7162	-0-	-1425	-0-	816	1	6346	2	N	-0-					38
08	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	823	1	6527	2	N	-0-					38
*09	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	751	1	5896	2	N	-0-					38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	4968	-0-	-312	-0-	4968	2			Y	-0-					72
05	5456	X	4797	-0-	-659	-0-	4795	2	2	9	Y	2					74
06	5190	X	4527	-0-	-663	-0-	4527	2			Y	-0-					74
07	5363	X	4518	-0-	-845	-0-	4505	2	13	9	Y	12					86
08	5363	X	4347	-0-	-1016	-0-	4340	2	7	9	Y	6					92
09	4980	X	4261	-0-	-719	-0-	4253	2	8	9	Y	7					99

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	978	1	7697	2	N	3					187
							3	9									
05	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	1007	1	7800	2	N	-0-					187
06	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	971	1	6828	2	N	3					190
							3	9									
07	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	929	1	7229	2	N	-0-					190
08	9269	X	8362	-0-	-907	-0-	936	1	7422	2	N	4	172	1			22
							4	9									
09	8670	X	7742	-0-	-928	-0-	874	1	6865	2	N	3					25
							3	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
MCFADDIN MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246463 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8251 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7650	X	6551	-0-	-1099	-0-	414	1	6137	2	N	-0-					85
05	7905	X	6358	-0-	-1547	-0-	436	1	5922	2	N	-0-					85
06	7290	X	6206	-0-	-1084	-0-	444	1	5747	2	N	14					99
							15	9									
07	7533	X	6474	-0-	-1059	-0-	458	1	6013	2	N	3					102
							3	9									
08	7161	X	6486	-0-	-675	-0-	485	1	6001	2	N	-0-					102
09	6540	X	5991	-0-	-549	-0-	460	1	5531	2	N	-0-					102

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
04	2340	X	1749	-0-	-591	-0-	1749	2			Y	-0-					16
05	2170	X	2002	-0-	-168	-0-	2002	2			Y	-0-					16
06	2100	X	1701	-0-	-399	-0-	1701	2			Y	-0-					16
07	1984	X	1860	-0-	-124	-0-	1858	2	2	9	Y	2					18
08	2015	N	1592	-0-	-423	-0-	1592	2			Y	-0-					18
09	1710	N	1538	-0-	-172	-0-	1538	2			Y	-0-					18

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

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
04	10620	X	9083	-0-	-1537	-0-	9083	2			Y	-0-					-0-
05	10819	X	8710	-0-	-2109	-0-	8710	2			Y	-0-					-0-
06	9900	X	8773	-0-	-1127	-0-	8773	2			Y	-0-					-0-
07	9641	X	9024	-0-	-617	-0-	9024	2			Y	-0-					-0-
08	9393	X	8784	-0-	-609	-0-	8784	2			Y	-0-					-0-
09	9090	X	8439	-0-	-651	-0-	8419	2	20	9	Y	18					18

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
04	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			Y	-0-					40
05	7316	X	7191	-0-	-125	-0-	7191	2			Y	-0-					40
06	7080	X	6796	-0-	-284	-0-	6792	2	4	9	Y	4					44
07	7316	X	6902	-0-	-414	-0-	6900	2	2	9	Y	2					46
08	7688	X	6891	-0-	-797	-0-	6888	2	3	9	Y	3					49
09	7440	X	6588	-0-	-852	-0-	6587	2	1	9	Y	1					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	4185	-0-	-135	-0-	4185	2			Y	-0-					15
05	4464	X	4252	-0-	-212	-0-	4251	2	1	9	Y	1					16
06	4320	X	3951	-0-	-369	-0-	3951	2			Y	-0-					16
07	4464	X	3689	-0-	-775	-0-	3687	2	2	9	Y	2					18
08	4371	X	4092	-0-	-279	-0-	4092	2			Y	-0-					18
09	4200	X	3767	-0-	-433	-0-	3767	2			Y	-0-					18

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
ADJ MINERALS BP WELL #: 1H RRCID -> 248829 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8781 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	3904	-0-	-446	-0-	3904	2			Y	-0-					9
05	4340	X	4150	-0-	-190	-0-	4150	2			Y	-0-					9
06	4140	X	3793	-0-	-347	-0-	3793	2			Y	-0-					9
07	4030	X	3967	-0-	-63	-0-	3965	2	2	9	Y	2					11
08	4154	X	3548	-0-	-606	-0-	3546	2	2	9	Y	2					13
09	4020	X	3633	-0-	-387	-0-	3633	2			Y	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8190	X	7910	-0-	-280	-0-	7907	2	3	9	Y	3					20
05	8463	X	7237	-0-	-1226	-0-	7234	2	3	9	Y	3					23
06	8190	X	7219	-0-	-971	-0-	7219	2			Y	-0-					23
07	8463	X	7499	-0-	-964	-0-	7495	2	4	9	Y	4					27
08	8184	X	6930	-0-	-1254	-0-	6927	2	3	9	Y	3					30
09	7920	X	7199	-0-	-721	-0-	7197	2	2	9	Y	2					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7290	X	5492	-0-	-1798	-0-	5492	2			Y	-0-					17
05	7130	X	6898	-0-	-232	-0-	6898	2			Y	-0-					17
06	6900	X	6195	-0-	-705	-0-	6195	2			Y	-0-					17
07	7130	X	6281	-0-	-849	-0-	6277	2	4	9	Y	4					21
08	6913	X	6303	-0-	-610	-0-	6303	2			Y	-0-					21
09	6690	X	5955	-0-	-735	-0-	5955	2			Y	-0-					21

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 9H RRCID -> 249632 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7930 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7200	X	6356	-0-	-844	-0-	6356	2			Y	-0-					46
05	7440	X	6456	-0-	-984	-0-	6456	2			Y	-0-					46
06	7170	X	6464	-0-	-706	-0-	6461	2	3	9	Y	3					49
07	7037	X	6432	-0-	-605	-0-	6430	2	2	9	Y	2					51
08	7037	X	6284	-0-	-753	-0-	6282	2	2	9	Y	2					53
09	6450	X	5749	-0-	-701	-0-	5749	2			Y	-0-					53

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11250	X	10183	-0-	-1067	-0-	10182	2	1	9	Y	1	99	1			13
05	11346	X	10307	-0-	-1039	-0-	10307	2			Y	-0-					13
06	10830	X	9602	-0-	-1228	-0-	9600	2	2	9	Y	2					15
07	10912	X	9877	-0-	-1035	-0-	9877	2			Y	-0-					15
08	9858	X	9661	-0-	-197	-0-	9661	2			Y	-0-					15
09	9540	X	9038	-0-	-502	-0-	9032	2	6	9	Y	5					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8190	X	7169	-0-	-1021	-0-	7169	2			Y	-0-					22
05	8339	X	7419	-0-	-920	-0-	7418	2	1	9	Y	1					23
06	7920	X	6559	-0-	-1361	-0-	6559	2			Y	-0-					23
07	8029	X	7402	-0-	-627	-0-	7402	2			Y	-0-					23
08	7223	X	7138	-0-	-85	-0-	7138	2			Y	-0-					23
09	6990	X	6780	-0-	-210	-0-	6780	2			Y	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	4332	-0-	-678	-0-	4332	2			Y	-0-					18
05	5053	X	4379	-0-	-674	-0-	4379	2			Y	-0-					18
06	4680	X	3873	-0-	-807	-0-	3873	2			Y	-0-					18
07	4650	X	3944	-0-	-706	-0-	3944	2			Y	-0-					18
08	4650	X	4164	-0-	-486	-0-	4164	2			Y	-0-					18
09	4320	X	3976	-0-	-344	-0-	3976	2			Y	-0-					18

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 4H RRCID -> 252038 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7994 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7350	X	6811	-0-	-539	-0-	6811	2			Y	-0-					23
05	7595	X	6926	-0-	-669	-0-	6923	2	3	9	Y	3					26
06	7200	X	6375	-0-	-825	-0-	6373	2	2	9	Y	2					28
07	7316	X	6801	-0-	-515	-0-	6799	2	2	9	Y	2					30
08	7316	X	6440	-0-	-876	-0-	6440	2			Y	-0-					30
09	6810	X	6435	-0-	-375	-0-	6434	2	1	9	Y	1					31

BOLES, CECILIA WELL #: 1H RRCID -> 252045 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8060 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8520	X	7718	-0-	-802	-0-	7718	2			Y	-0-					22
05	8804	X	7852	-0-	-952	-0-	7849	2	3	9	Y	3					25
06	8310	X	7842	-0-	-468	-0-	7840	2	2	9	Y	2					27
07	8401	X	8114	-0-	-287	-0-	8113	2	1	9	Y	1					28
08	8246	X	7908	-0-	-338	-0-	7906	2	2	9	Y	2					30
09	7830	X	7474	-0-	-356	-0-	7472	2	2	9	Y	2					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	4707	-0-	-993	-0-	4707	2			Y	-0-					15
05	5797	X	4784	-0-	-1013	-0-	4782	2	2	9	Y	2					17
06	5370	X	4987	-0-	-383	-0-	4987	2			Y	-0-					17
07	5363	X	5086	-0-	-277	-0-	5085	2	1	9	Y	1					18
08	5363	X	4934	-0-	-429	-0-	4934	2			Y	-0-					18
09	4980	X	3957	-0-	-1023	-0-	3955	2	2	9	Y	2					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	363	1	4771	2	Y	2					61
							2	9									
05	4836	X	4053	-0-	-783	-0-	377	1	3673	2	Y	3					64
							3	9									
06	4680	X	3937	-0-	-743	-0-	357	1	3578	2	Y	2					66
							2	9									
07	4836	X	4163	-0-	-673	-0-	370	1	3791	2	Y	2					68
							2	9									
08	5301	X	3654	-0-	-1647	-0-	357	1	3296	2	Y	1					69
							1	9									
09	5130	X	3262	-0-	-1868	-0-	316	1	2944	2	Y	2					71
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8070	X	7055	-0-	-1015	-0-	7052	2	3	9	Y	3	92	1			14
05	8339	X	7266	-0-	-1073	-0-	7266	2			Y	-0-					14
06	7950	X	6541	-0-	-1409	-0-	6541	2			Y	-0-					14
07	7843	X	6850	-0-	-993	-0-	6841	2	9	9	Y	8					22
08	7595	X	6299	-0-	-1296	-0-	6297	2	2	9	Y	2					24
09	7050	X	6680	-0-	-370	-0-	6679	2	1	9	Y	1					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8220	X	7866	-0-	-354	-0-	7864	2	2	9	Y	2					34
05	8463	X	7739	-0-	-724	-0-	7733	2	6	9	Y	5					39
06	8160	X	7396	-0-	-764	-0-	7395	2	1	9	Y	1					40
07	8432	X	7542	-0-	-890	-0-	7534	2	8	9	Y	7					47
08	8432	X	7196	-0-	-1236	-0-	7196	2			Y	-0-					47
09	7860	X	6872	-0-	-988	-0-	6870	2	2	9	Y	2					49

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4 WELL #: 2H RRCID -> 253480 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8012 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	867	1	11389	2	Y	1					84
							1	9									
05	10571	X	9577	-0-	-994	-0-	890	1	8683	2	Y	4					88
							4	9									
06	10230	X	9589	-0-	-641	-0-	871	1	8715	2	Y	3					91
							3	9									
07	10571	X	10189	-0-	-382	-0-	907	1	9280	2	Y	2					93
							2	9									
08	9951	X	9255	-0-	-696	-0-	904	1	8348	2	Y	3					96
							3	9									
09	9630	X	9153	-0-	-477	-0-	888	1	8265	2	Y	-0-					96

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

04	7650	X	6905	-0-	-745	-0-	6893	2	12	9	Y	11	85	1			24
05	7905	X	7007	-0-	-898	-0-	6987	2	20	9	Y	18					42
06	7440	X	6892	-0-	-548	-0-	6877	2	15	9	Y	14					56
07	7564	X	7104	-0-	-460	-0-	7081	2	23	9	Y	21					77
08	7254	X	7000	-0-	-254	-0-	6983	2	17	9	Y	15	80	1			12
09	6900	X	6517	-0-	-383	-0-	6506	2	11	9	Y	10					22

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 254027 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8072 - 12832

04	10260	X	8313	-0-	-1947	-0-	8310	2	3	9	Y	3					45
05	10323	X	9148	-0-	-1175	-0-	9146	2	2	9	Y	2					47
06	9990	X	8375	-0-	-1615	-0-	8374	2	1	9	Y	1					48
07	10075	X	8480	-0-	-1595	-0-	8478	2	2	9	Y	2					50
08	9145	X	8091	-0-	-1054	-0-	8089	2	2	9	Y	2					52
09	8850	X	8080	-0-	-770	-0-	8079	2	1	9	Y	1					53

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

04	8490	X	7785	-0-	-705	-0-	7774	2	11	9	Y	10	93	1			26
05	8773	X	7909	-0-	-864	-0-	7883	2	26	9	Y	24					50
06	8340	X	7265	-0-	-1075	-0-	7248	2	17	9	Y	15					65
07	8339	X	7333	-0-	-1006	-0-	7302	2	31	9	Y	28					93
08	7595	X	7212	-0-	-383	-0-	7190	2	22	9	Y	20	97	1			16
09	7350	X	6795	-0-	-555	-0-	6780	2	15	9	Y	14					30

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

04	10470	X	9425	-0-	-1045	-0-	9415	2	10	9	Y	9					69
05	10819	X	8943	-0-	-1876	-0-	8942	2	1	9	Y	1					70
06	9630	X	8497	-0-	-1133	-0-	8497	2			Y	-0-					70
07	9827	X	8761	-0-	-1066	-0-	8757	2	4	9	Y	4					74
08	9734	X	8334	-0-	-1400	-0-	8331	2	3	9	Y	3					77
09	9420	X	7884	-0-	-1536	-0-	7884	2			Y	-0-					77

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

04	7470	X	6908	-0-	-562	-0-	6906	2	2	9	Y	2					28
05	7564	X	6864	-0-	-700	-0-	6861	2	3	9	Y	3					31
06	7320	X	6594	-0-	-726	-0-	6592	2	2	9	Y	2					33
07	7223	X	6540	-0-	-683	-0-	6538	2	2	9	Y	2					35
08	7223	X	6481	-0-	-742	-0-	6480	2	1	9	Y	1					36
09	6900	X	5588	-0-	-1312	-0-	5588	2			Y	-0-					36

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
04	13140	X	11765	-0-	-1375	-0-	11765	2			Y	-0-					59
05	13485	X	12052	-0-	-1433	-0-	12044	2	8	9	Y	7					66
06	12720	X	11325	-0-	-1395	-0-	11325	2			Y	-0-					66
07	12896	X	11728	-0-	-1168	-0-	11728	2			Y	-0-					66
08	11811	X	11586	-0-	-225	-0-	11577	2	9	9	Y	8					74
09	11430	X	10968	-0-	-462	-0-	10966	2	2	9	Y	2					76

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7500	X	6412	-0-	-1088	-0-	6412	2			Y	-0-					51
05	7688	X	5974	-0-	-1714	-0-	5971	2	3	9	Y	3					54
06	7140	X	5352	-0-	-1788	-0-	5350	2	2	9	Y	2					56
07	7130	X	6804	-0-	-326	-0-	6804	2			Y	-0-					56
08	6665	X	6257	-0-	-408	-0-	6251	2	6	9	Y	5					61
09	6420	X	5816	-0-	-604	-0-	5814	2	2	9	Y	2					63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7680	X	7182	-0-	-498	-0-	7176	2	6	9	Y	5					26
05	8401	X	7214	-0-	-1187	-0-	7214	2			Y	-0-					26
06	8130	X	6664	-0-	-1466	-0-	6660	2	4	9	Y	4					30
07	8401	X	6986	-0-	-1415	-0-	6985	2	1	9	Y	1					31
08	7347	X	6714	-0-	-633	-0-	6712	2	2	9	Y	2					33
09	7110	X	6356	-0-	-754	-0-	6354	2	2	9	Y	2					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	6127	-0-	-473	-0-	6121	2	6	9	Y	5					24
05	6820	X	6133	-0-	-687	-0-	6133	2			Y	-0-					24
06	6600	X	5676	-0-	-924	-0-	5672	2	4	9	Y	4					28
07	6758	X	5578	-0-	-1180	-0-	5576	2	2	9	Y	2					30
08	6324	X	5682	-0-	-642	-0-	5682	2			Y	-0-					30
09	6120	X	5569	-0-	-551	-0-	5567	2	2	9	Y	2					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6943	2	6	9	Y	5					24
05	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			Y	-0-					24
06	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6153	2	4	9	Y	4					28
07	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6383	2	2	9	Y	2					30
08	6510	X	5643	-0-	-867	-0-	5641	2	2	9	Y	2					32
09	6300	X	6194	-0-	-106	-0-	6192	2	2	9	Y	2					34

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
04	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5426	2	6	9	Y	5					23
05	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			Y	-0-					23
06	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5501	2	4	9	Y	4					27
07	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5618	2	2	9	Y	2					29
08	5797	X	5448	-0-	-349	-0-	5448	2			Y	-0-					29
09	5610	X	5132	-0-	-478	-0-	5131	2	1	9	Y	1					30

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
04	9450	X	8354	-0-	-1096	-0-	8348	2	6	9	Y	5					55
05	9765	X	8423	-0-	-1342	-0-	8421	2	2	9	Y	2					57
06	9240	X	7693	-0-	-1547	-0-	7693	2			Y	-0-					57
07	9269	X	8093	-0-	-1176	-0-	8090	2	3	9	Y	3					60
08	8122	X	7519	-0-	-603	-0-	7516	2	3	9	Y	3					63
09	7860	X	7157	-0-	-703	-0-	7157	2			Y	-0-					63

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
04	12144	X	12144	-0-	-0-	-0-	859	1	11284	2	Y	1					79
							1	9									
05	11532	X	9495	-0-	-2037	-0-	882	1	8603	2	Y	9					88
							10	9									
06	11160	X	9404	-0-	-1756	-0-	854	1	8549	2	Y	1					89
							1	9									
07	11532	X	10088	-0-	-1444	-0-	897	1	9183	2	Y	7					96
							8	9									
08	10168	X	9050	-0-	-1118	-0-	884	1	8163	2	Y	3					99
							3	9									
09	9840	X	8953	-0-	-887	-0-	868	1	8085	2	Y	-0-	89	1			10

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
04	9480	X	8734	-0-	-746	-0-	8728	2	6	9	Y	5					45
05	9765	X	8892	-0-	-873	-0-	8892	2			Y	-0-					45
06	9240	X	8393	-0-	-847	-0-	8390	2	3	9	Y	3					48
07	9424	X	8485	-0-	-939	-0-	8481	2	4	9	Y	4					52
08	8711	X	8324	-0-	-387	-0-	8321	2	3	9	Y	3					55
09	8430	X	7850	-0-	-580	-0-	7849	2	1	9	Y	1					56

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9390	X	7003	-0-	-2387	-0-	7000	2	3	9	Y	3					37
05	9517	X	6755	-0-	-2762	-0-	6755	2			Y	-0-					37
06	8730	X	7286	-0-	-1444	-0-	7284	2	2	9	Y	2					39
07	8463	X	6267	-0-	-2196	-0-	6267	2			Y	-0-					39
08	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7670	2	3	9	Y	3					42
*09	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7896	2	1	9	Y	1					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11640	X	10381	-0-	-1259	-0-	10378	2	3	9	Y	3					47
05	12028	X	10713	-0-	-1315	-0-	10713	2			Y	-0-					47
06	11250	X	10009	-0-	-1241	-0-	10007	2	2	9	Y	2					49
07	11408	X	10519	-0-	-889	-0-	10516	2	3	9	Y	3					52
08	11067	X	9930	-0-	-1137	-0-	9928	2	2	9	Y	2					54
09	10380	X	10007	-0-	-373	-0-	10005	2	2	9	Y	2					56

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	671	1	8812	2	Y	2					76
							2	9									
05	8494	X	7559	-0-	-935	-0-	703	1	6853	2	Y	3					79
							3	9									
06	8220	X	7462	-0-	-758	-0-	678	1	6782	2	Y	2					81
							2	9									
07	8494	X	7621	-0-	-873	-0-	678	1	6937	2	Y	5					86
							6	9									
08	8370	X	7252	-0-	-1118	-0-	708	1	6536	2	Y	7					93
							8	9									
09	8100	X	7087	-0-	-1013	-0-	687	1	6400	2	Y	-0-	83	1			10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	5615	-0-	-685	-0-	5615	2			N	-0-					15
05	6355	X	5526	-0-	-829	-0-	5526	2			N	-0-					15
06	6090	X	5168	-0-	-922	-0-	5168	2			N	-0-					15
07	6293	X	5756	-0-	-537	-0-	5739	2	17	9	N	15					30
08	5952	X	5542	-0-	-410	-0-	5542	2			N	-0-					30
09	5610	X	5107	-0-	-503	-0-	5107	2			N	-0-					30

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14550	X	13253	-0-	-1297	-0-	13249	2	4	9	Y	4	102	1			15
05	15004	X	13443	-0-	-1561	-0-	13437	2	6	9	Y	5					20
06	14070	X	12786	-0-	-1284	-0-	12783	2	3	9	Y	3					23
07	14291	X	12962	-0-	-1329	-0-	12956	2	6	9	Y	5					28
08	14012	X	12663	-0-	-1349	-0-	12660	2	3	9	Y	3					31
09	13260	X	12044	-0-	-1216	-0-	12040	2	4	9	Y	4					35

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

04	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7309	2	6	9	Y	5					44
05	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			Y	-0-					44
06	5790	X	4795	-0-	-995	-0-	4795	2			Y	-0-					44
07	6913	X	4902	-0-	-2011	-0-	4900	2	2	9	Y	2					46
08	5301	X	4597	-0-	-704	-0-	4594	2	3	9	Y	3					49
09	5130	X	4374	-0-	-756	-0-	4373	2	1	9	Y	1					50

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

04	17070	X	15326	-0-	-1744	-0-	15324	2	2	9	Y	2					95
05	17639	X	15752	-0-	-1887	-0-	15750	2	2	9	Y	2					97
06	16650	X	14972	-0-	-1678	-0-	14969	2	3	9	Y	3					100
07	16895	X	15328	-0-	-1567	-0-	15322	2	6	9	Y	5					105
08	16120	X	14817	-0-	-1303	-0-	14808	2	9	9	Y	8					113
09	15330	X	14075	-0-	-1255	-0-	14069	2	6	9	Y	5	103	1			15

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

04	10950	X	10086	-0-	-864	-0-	10084	2	2	9	Y	2	74	1			10
05	11098	X	10372	-0-	-726	-0-	10366	2	6	9	Y	5					15
06	10590	X	9752	-0-	-838	-0-	9748	2	4	9	Y	4					19
07	10664	X	9677	-0-	-987	-0-	9671	2	6	9	Y	5					24
08	10044	X	9367	-0-	-677	-0-	9364	2	3	9	Y	3					27
09	9720	X	8792	-0-	-928	-0-	8789	2	3	9	Y	3					30

STEADHAM GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260834 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8130 - 14230

04	11550	X	11153	-0-	-397	-0-	705	1	10444	2	N	4					82
							4	9									
05	11594	X	9979	-0-	-1615	-0-	684	1	9292	2	N	3					85
							3	9									
06	11340	X	9136	-0-	-2204	-0-	655	1	8481	2	N	-0-					85
07	11718	X	9114	-0-	-2604	-0-	645	1	8461	2	N	7					92
							8	9									
08	10788	X	8843	-0-	-1945	-0-	660	1	8180	2	N	3					95
							3	9									
09	10440	X	8132	-0-	-2308	-0-	624	1	7506	2	N	2					97
							2	9									

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

04	24210	X	22645	-0-	-1565	-0-	22639	2	6	9	N	5					100
05	25017	X	22927	-0-	-2090	-0-	22919	2	8	9	N	7					107
06	23520	X	21374	-0-	-2146	-0-	21371	2	3	9	N	3					110
07	23870	X	21946	-0-	-1924	-0-	21940	2	6	9	N	5					115
08	22506	X	20872	-0-	-1634	-0-	20864	2	8	9	N	7					122
09	21780	X	20350	-0-	-1430	-0-	20347	2	3	9	N	3					125

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-SPRR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261347 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7786 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13200	X	11567	-0-	-1633	-0-	11565	2	2	9	Y	2					75
05	13640	X	11974	-0-	-1666	-0-	11974	2			Y	-0-					75
06	12660	X	11139	-0-	-1521	-0-	11137	2	2	9	Y	2					77
07	13082	X	11315	-0-	-1767	-0-	11311	2	4	9	Y	4					81
08	12214	X	10993	-0-	-1221	-0-	10985	2	8	9	Y	7					88
09	11580	X	10041	-0-	-1539	-0-	10037	2	4	9	Y	4	80	1			12

W&T OFFSHORE, INC. 887952
BLACK STONE WHITE ROCK WELL #: C 1SN RRCID -> 264942 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8639 - 12716

04	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	984	1	1824	2	N	59	2	8				205
							65	9										
05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	988	1	1840	2	N	53	194	1	1	8		63
							58	9										
06	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	853	1	1628	2	N	92						155
							101	9										
07	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	886	1	1751	2	N	65	183	1	2	8		35
							72	9										
08	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	913	1	1691	2	N	40						75
							44	9										
*09	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	763	1	1370	2	N	37						112
							41	9										

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

04	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	1037	1	959	2	N	57	2	8				280
							63	9										
05	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	1085	1	2458	2	N	13	1	8				292
							14	9										
06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	1050	1	1657	2	N	95	192	1	2	8		193
							105	9										
07	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	1080	1	1583	2	N	54	185	1	5	8		57
							59	9										
08	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	1080	1	1321	2	N	146						203
							161	9										
*09	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	916	1	2363	2	N	69	179	1				93
							76	9										

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

04	4650	X	3953	-0-	-697	-0-	898	1	2980	2	N	68	6	8				185
							75	9										
05	5022	X	4422	-0-	-600	-0-	897	1	3477	2	N	44	2	8				227
							48	9										
06	4860	X	3896	-0-	-964	-0-	782	1	3036	2	N	71	203	1	3	8		92
							78	9										
07	5022	X	4201	-0-	-821	-0-	820	1	3306	2	N	68	8	8				152
							75	9										
08	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	898	1	3082	2	N	45						197
							50	9										
*09	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	885	1	3047	2	N	63	190	1				70
							69	9										

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
W&T OFFSHORE, INC. //CONT.// 887952
BLACK STONE MCMAHON A-28 WELL #: 1 RRCID -> 270491 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8915 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	778 329	1 9	2802	2	Y	299	336	1	9	8	63
05	3534	X	1092	-0-	-2442	-0-	345 17	1 9	730	2	Y	15	63	1	2	8	13
06	3420	X	948	-0-	-2472	-0-	361 74	1 9	513	2	Y	67	57	1	5	8	18
07	4030	X	1074	-0-	-2956	-0-	429 167	1 9	478	2	Y	152	136	1	7	8	27
08	4030	X	930	-0-	-3100	-0-	380 294	1 9	256	2	Y	267	177	1			117
09	3900	X	1072	-0-	-2828	-0-	321 284	1 9	467	2	Y	258	162	1			213

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	154	0			44
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	195	0			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONATILL OU A WELL #: 1 RRCID -> 259673 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2014 - PLUGGED 04/02/14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7230	X	6736	-0-	-494	-0-	406 3	1 9	6327	2	N	3					287
05	7409	X	7243	-0-	-166	-0-	471 120	1 9	6652	2	N	109					396
06	7170	X	6128	-0-	-1042	-0-	405 19	1 9	5704	2	N	17	184	0			229
07	7409	X	6558	-0-	-851	-0-	419 75	1 9	6064	2	N	68					297
08	7254	X	5989	-0-	-1265	-0-	358 97	1 9	5534	2	N	88	189	0			196
09	7020	X	6576	-0-	-444	-0-	407 67	1 9	6102	2	N	61					257

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

ENEXCO, INC. 252045
BORDERS, GENE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 199781 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7695 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
BP 152 (PETTET) 1 WELL #: 1H RRCID -> 256288 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8393 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	154898		57898	-0-	-97000	1898	57058	2	840	9	N	764	720	1			252
05	57350		56983	-0-	-367	1531	56165	2	818	9	N	744	736	1			260
06	55500		53969	-0-	-1531	-0-	53214	2	755	9	N	686	726	1			220
07	57102	#	54315	-0-	-2787	-0-	53567	2	748	9	N	680	695	1			205
08	59830	#	22559	-0-	-37271	-0-	22227	2	332	9	N	302	349	1			158
09	57900	#	12475	-0-	-45425	-0-	12343	2	132	9	N	120					278

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	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-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-

APPLEBY, N (PETTIT) 03311 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159389 COMPL. DATE 07/16/1995 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7754 - 7790

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

APPLEBY, N. (RODESSA) 03311 550 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CASE, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 107150 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6946 - 6958

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

APPLEBY, N. (RODESSA, UPPER) 03311 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
EMMETT CASE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135849 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6841 - 6908

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087529 COMPL. DATE 03/06/1980 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 8560 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2124	N	729	-0-	-1395	-0-	98	1	600	2	Y	28	4	1			101
							31	9									
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	93	1	617	2	Y	31	7	1			125
							34	9									
06	720	N	700	-0-	-20	-0-	91	1	585	2	Y	22	4	1			143
							24	9									
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	99	1	624	2	Y	22	3	1			162
							24	9									
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	101	1	636	2	Y	32	6	1			188
							35	9									
*09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	102	1	619	2	Y	33	191	1			30
							36	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1115	-0-	-205	-0-	156	1	953	2	N	5					148
							6	9									
05	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	159	1	1057	2	N	6	3	1			151
							7	9									
06	1260	N	1120	-0-	-140	-0-	150	1	970	2	N	-0-					151
07	1147	N	849	-0-	-298	-0-	116	1	729	2	N	4	3	1			152
							4	9									
08	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	154	1	967	2	N	-0-					152
09	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	140	1	853	2	N	12					164
							13	9									

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
04	2149	N	671	-0-	-1478	-0-	93	1	565	2	Y	12	4	1			20
							13	9									
05	713	N	668	-0-	-45	-0-	85	1	566	2	Y	15	7	1			28
							17	9									
06	690	N	650	-0-	-40	-0-	85	1	552	2	Y	12	3	1			37
							13	9									
07	682	N	592	-0-	-90	-0-	80	1	500	2	Y	11	3	1			45
							12	9									
08	620	N	14	-0-	-606	-0-	2	1	10	2	Y	2	2	1			45
							2	9									
09	600	N	-0-	-0-	-600	-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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	71	2	4	9	N	4					97
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					97
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					97
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					97
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					97
*09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					97

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, 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
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180102 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8400 - 8696

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	93 64	1 9	569	2	N	58	179	1			95
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	109 12	1 9	723	2	N	11	7	1			99
06	990	N	180	-0-	-810	-0-	24	1	156	2	N	-0-	1	1			98
07	744	N	463	-0-	-281	-0-	63 2	1 9	398	2	N	2	1	1			99
08	837	N	576	-0-	-261	-0-	78 4	1 9	494	2	N	4	4	1			99
*09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	83 3	1 9	502	2	N	3	3	1			99

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	442	-0-	-38	-0-	62 2	1 9	378	2	N	2	3	1			174
05	558	N	453	-0-	-105	-0-	59 4	1 9	390	2	N	4	5	1			173
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	62 3	1 9	402	2	N	3	3	1			173
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	60 13	1 9	375	2	N	12	155	1			30
08	465	N	420	-0-	-45	-0-	57 3	1 9	360	2	N	3	3	1			30
09	480	N	398	-0-	-82	-0-	56 2	1 9	340	2	N	2	2	1			30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	74 8	1 9	453	2	N	7	3	1			59
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	64 9	1 9	426	2	N	8	5	1			62
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	57 9	1 9	366	2	N	8	2	1			68
07	558	N	476	-0-	-82	-0-	63 15	1 9	398	2	N	14	2	1			80
08	496	N	468	-0-	-28	-0-	62 13	1 9	393	2	N	12	4	1			88
*09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	60 11	1 9	365	2	N	10	2	1			96

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
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	37	1	228	2	N	2	2	1			57
							2	9									
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	34	1	227	2	N	5	3	1			59
							6	9									
06	330	N	245	-0-	-85	-0-	32	1	205	2	N	7	1	1			65
							8	9									
07	279	N	118	-0-	-161	-0-	16	1	102	2	N	-0-	1	1			64
08	279	N	200	-0-	-79	-0-	27	1	167	2	N	5	1	1			68
							6	9									
09	240	N	167	-0-	-73	-0-	24	1	143	2	N	-0-	1	1			67

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

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

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

04	1380	N	1189	-0-	-191	-0-	165	1	1005	2	N	17	7	1			137
							19	9									
05	1426	N	1068	-0-	-358	-0-	138	1	916	2	N	13	12	1			138
							14	9									
06	1350	N	1030	-0-	-320	-0-	136	1	879	2	N	14	6	1			146
							15	9									
07	1240	N	1035	-0-	-205	-0-	141	1	886	2	N	7	5	1			148
							8	9									
08	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	135	1	850	2	N	14	8	1			154
							15	9									
09	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	141	1	858	2	N	18	5	1			167
							20	9									

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

04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	512	1	3127	2	N	63	189	1			66
							69	9									
05	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	473	1	3140	2	N	36	38	1			64
							40	9									
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	479	1	3096	2	N	32	19	1			77
							35	9									
07	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	578	1	3633	2	N	29	18	1			88
							32	9									
08	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	584	1	3675	2	N	56	33	1			111
							62	9									
*09	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	582	1	3541	2	N	34	22	1	1	8	122
							37	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-		200	1	1221	2	N	7	4	1			50
								8	9									
05	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-		378	1	2508	2	N	45	21	1			74
								50	9									
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-		318	1	2055	2	N	35	13	1			96
								39	9									
07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-		307	1	1930	2	N	41	12	1			125
								45	9									
08	2945	N	2042	-0-	-903	-0-		272	1	1712	2	N	53	16	1			162
								58	9									
09	2400	N	1821	-0-	-579	-0-		251	1	1530	2	N	36	10	1	1	8	187
								40	9									

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

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

04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-		336	1	2050	2	N	12	15	1			72
								13	9									
05	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-		317	1	2105	2	N	26	26	1			72
								29	9									
06	2580	N	2135	-0-	-445	-0-		283	1	1829	2	N	21	12	1			81
								23	9									
07	2480	N	2227	-0-	-253	-0-		304	1	1908	2	N	14	11	1			84
								15	9									
08	2449	N	2319	-0-	-130	-0-		308	1	1936	2	N	68	18	1			134
								75	9									
*09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-		306	1	1862	2	N	44	12	1			166
								48	9									

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

04	5	N	5	-0-	-0-	-0-		1	1	4	2	N	-0-					-0-
05	5	N	3	-0-	-2	-0-		3	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-
07	5	N	3	-0-	-2	-0-		3	2			N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-

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

04	11113	X	3697	-0-	-7416	-0-		518	1	3160	2	N	17	22	1			148
								19	9									
05	3968	X	3328	-0-	-640	-0-		431	1	2865	2	N	29	37	1			140
								32	9									
06	3930	X	2925	-0-	-1005	-0-		390	1	2516	2	N	17	16	1			141
								19	9									
07	4061	X	3674	-0-	-387	-0-		490	1	3078	2	N	96	189	1			48
								106	9									
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-		435	1	2736	2	N	36	26	1			58
								40	9									
09	3030	X	2367	-0-	-663	-0-		328	1	1997	2	N	38	14	1			82
								42	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	32	1	196	2	N	-0-	1	1			43
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	31	1	205	2	N	2	2	1			43
							2	9									
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	31	1	203	2	N	1	1	1			43
							1	9									
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	35	1	218	2	N	1	1	1			43
							1	9									
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	32	1	204	2	N	2	2	1			43
							2	9									
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	32	1	198	2	N	1	1	1			43
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2218	-0-	-302	-0-	309	1	1884	2	N	23	12	1			65
							25	9									
05	2604	N	1836	-0-	-768	-0-	236	1	1569	2	N	28	21	1			72
							31	9									
06	2100	N	1831	-0-	-269	-0-	243	1	1567	2	N	19	10	1			81
							21	9									
07	2294	N	1826	-0-	-468	-0-	247	1	1554	2	N	23	9	1			95
							25	9									
08	1829	N	1727	-0-	-102	-0-	233	1	1464	2	N	27	14	1			108
							30	9									
09	1830	N	1705	-0-	-125	-0-	238	1	1446	2	N	19	9	1			118
							21	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15753	X	6003	-0-	-9750	-0-	832	1	5077	2	N	85	209	1			103
							94	9									
05	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	772	1	5129	2	N	81	60	1			124
							89	9									
06	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	753	1	4863	2	N	46	31	1			139
							51	9									
07	6200	X	5956	-0-	-244	-0-	810	1	5093	2	N	48	28	1			159
							53	9									
08	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	798	1	5023	2	N	61	46	1			174
							67	9									
*09	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	782	1	4761	2	N	38	30	1	4	8	178
							42	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1242	-0-	-108	-0-	171	1	1041	2	N	27	7	1			95
							30	9									
05	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	164	1	1086	2	N	38	13	1			120
							42	9									
06	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	162	1	1046	2	N	32	7	1			145
							35	9									
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	173	1	1087	2	N	33	6	1			172
							36	9									
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	172	1	1080	2	N	70	186	1			56
							77	9									
09	1230	N	1123	-0-	-107	-0-	157	1	958	2	N	7	6	1			57
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1195	-0-	-125	-0-	164	1	1003	2	N	25	7	1			77
							28	9									
05	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	156	1	1036	2	N	30	13	1			94
							33	9									
06	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	159	1	1028	2	N	31	6	1			119
							34	9									
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	170	1	1070	2	N	32	6	1			145
							35	9									
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	166	1	1044	2	N	35	10	1			170
							39	9									
*09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	167	1	1014	2	N	47	187	1			30
							52	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	752	-0-	-58	-0-	102	1	625	2	N	23	4	1			75
							25	9									
05	806	N	699	-0-	-107	-0-	90	1	600	2	N	8	8	1			75
							9	9									
06	780	N	698	-0-	-82	-0-	93	1	599	2	N	5	4	1			76
							6	9									
07	775	N	748	-0-	-27	-0-	101	1	638	2	N	8	3	1			81
							9	9									
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	101	1	638	2	N	44	6	1			119
							48	9									
*09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	102	1	621	2	N	4	4	1			119
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	380	1	2319	2	N	22	16	1			108
							24	9									
05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	364	1	2417	2	N	44	29	1			123
							48	9									
06	2850	N	2731	-0-	-119	-0-	360	1	2325	2	N	42	15	1			150
							46	9									
07	2821	N	2785	-0-	-36	-0-	376	1	2365	2	N	40	13	1			177
							44	9									
08	2821	N	2690	-0-	-131	-0-	364	1	2293	2	N	30	21	1			186
							33	9									
09	2730	N	2566	-0-	-164	-0-	358	1	2177	2	N	28	178	1	1	8	35
							31	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	2416	-0-	-194	-0-	336	1	2051	2	N	26	15	1			68
							29	9									
05	2573	N	2441	-0-	-132	-0-	315	1	2091	2	N	32	26	1			74
							35	9									
06	2610	N	2078	-0-	-532	-0-	277	1	1789	2	N	11	11	1			74
							12	9									
07	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	357	1	2244	2	N	13	11	1			76
							14	9									
08	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	364	1	2294	2	N	19	21	1			74
							21	9									
*09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	341	1	2073	2	N	64	13	1			125
							70	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
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	89	1	542	2	N	12	4	1			139
							13	9									
05	713	N	674	-0-	-39	-0-	86	1	570	2	N	16	7	1			148
							18	9									
06	660	N	655	-0-	-5	-0-	86	1	556	2	N	12	3	1			157
							13	9									
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	117	1	737	2	N	8	3	1			162
							9	9									
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	129	1	813	2	N	13	7	1			168
							14	9									
*09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	113	1	685	2	N	6	5	1	1	8	168
							7	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
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	66	1	401	2	N	2	3	1			56
							2	9									
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	60	1	402	2	N	4	1	0	4	1	55
							4	9									
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	60	1	385	2	N	3	2	1			56
							3	9									
07	496	N	446	-0-	-50	-0-	61	1	382	2	N	3	1	0	1	1	57
							3	9									
08	465	N	418	-0-	-47	-0-	57	1	358	2	N	3	3	1			57
							3	9									
09	450	N	415	-0-	-35	-0-	58	1	351	2	N	5	2	1			60
							6	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
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	272	1	1662	2	N	22	12	1			146
							24	9									
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	249	1	1654	2	N	81	195	1			32
							89	9									
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	241	1	1556	2	N	11	10	1			33
							12	9									
07	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	253	1	1588	2	N	13	9	1			37
							14	9									
08	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	247	1	1553	2	N	22	14	1			45
							24	9									
09	1800	N	1728	-0-	-72	-0-	241	1	1465	2	N	20	9	1	1	8	55
							22	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
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	234	1	1426	2	N	18	10	1			119
							20	9									
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	220	1	1460	2	N	25	18	1			126
							28	9									
06	1710	N	1540	-0-	-170	-0-	204	1	1317	2	N	17	8	1			135
							19	9									
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	252	1	1583	2	N	19	8	1			146
							21	9									
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	277	1	1744	2	N	22	15	1			153
							24	9									
*09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	293	1	1785	2	N	21	11	1	1	8	162
							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 #: 7 RRCID -> 221021 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8171 - 8765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	203	1	1240	2	N	7	7	1			32
							8	9									
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	173	1	1147	2	N	12	13	1			31
							13	9									
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	162	1	1046	2	N	7	7	1			31
							8	9									
07	1488	N	1148	-0-	-340	-0-	157	1	984	2	N	6	6	1			31
							7	9									
08	1333	N	1096	-0-	-237	-0-	149	1	938	2	N	8	9	1			30
							9	9									
09	1230	N	1073	-0-	-157	-0-	150	1	912	2	N	10	6	1	1	8	33
							11	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	242	1	1478	2	N	39	7	1			157
							43	9									
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	213	1	1414	2	N	17	16	1			158
							19	9									
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	206	1	1330	2	N	39	8	1			189
							43	9									
07	1829	N	1526	-0-	-303	-0-	201	1	1266	2	N	54	8	1			235
							59	9									
08	1643	N	1460	-0-	-183	-0-	195	1	1228	2	N	34	200	1			69
							37	9									
09	1590	N	1356	-0-	-234	-0-	190	1	1156	2	N	9	7	1	1	8	70
							10	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	33	1	203	2	N	1	1	1			234
							1	9									
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	59	1	389	2	N	4	4	1			234
							4	9									
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	36	1	232	2	N	2	2	1			234
							2	9									
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	30	1	186	2	N	2	2	1			234
							2	9									
08	465	N	207	-0-	-258	-0-	28	1	178	2	N	1	2	1			233
							1	9									
09	270	N	183	-0-	-87	-0-	26	1	156	2	N	1	1	1			233
							1	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	63	1	387	2	N	9	3	1			127
							10	9									
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	61	1	406	2	N	9	5	1			131
							10	9									
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	61	1	396	2	N	11	2	1			140
							12	9									
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	64	1	400	2	N	7	2	1			145
							8	9									
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	63	1	400	2	N	9	4	1			150
							10	9									
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	65	1	393	2	N	5	2	1			153
							6	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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	57	1	345	2	N	1	2	1			126
							1	9									
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	55	1	362	2	N	4	4	1			126
							4	9									
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	55	1	358	2	N	2	2	1			126
							2	9									
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	60	1	377	2	N	2	2	1			126
							2	9									
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	54	1	341	2	N	2	3	1			125
							2	9									
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	55	1	336	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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	874	-0-	-1646	-0-	120	1	734	2	N	18	3	1			152
							20	9									
05	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	442	1	2938	2	N	99	204	1			47
							109	9									
06	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	357	1	2305	2	N	47	15	1			79
							52	9									
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	320	1	2008	2	N	37	14	1			102
							41	9									
08	2604	X	1883	-0-	-721	-0-	253	1	1594	2	N	33	16	1			119
							36	9									
09	2520	X	1627	-0-	-893	-0-	225	1	1366	2	N	33	9	1	1	8	142
							36	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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1070	-0-	-1030	-0-	149	1	910	2	N	10	7	1			104
							11	9									
05	1705	N	1138	-0-	-567	-0-	148	1	979	2	N	10	12	1			102
							11	9									
06	1230	N	1036	-0-	-194	-0-	138	1	889	2	N	8	6	1			104
							9	9									
07	1116	N	830	-0-	-286	-0-	113	1	708	2	N	8	5	1			107
							9	9									
08	1147	N	953	-0-	-194	-0-	129	1	813	2	N	10	7	1			110
							11	9									
09	1050	N	915	-0-	-135	-0-	127	1	770	2	N	16	5	1			121
							18	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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	2519	-0-	-91	-0-	352	1	2148	2	N	17	15	1			130
							19	9									
05	2697	N	2646	-0-	-51	-0-	342	1	2269	2	N	32	27	1			135
							35	9									
06	2610	N	2570	-0-	-40	-0-	338	1	2184	2	N	44	14	1			165
							48	9									
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	352	1	2213	2	N	44	12	1			197
							48	9									
08	2635	N	2587	-0-	-48	-0-	348	1	2188	2	N	46	20	1			223
							51	9									
09	2580	N	2419	-0-	-161	-0-	337	1	2052	2	N	27	13	1			237
							30	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	178 23	1 9	1085	2	N	21	8	1			136
05	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	165 97	1 9	1093	2	N	88	192	1			32
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	183 9	1 9	1181	2	N	8	7	1			33
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	192 12	1 9	1206	2	N	11	6	1			38
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	188 20	1 9	1185	2	N	18	11	1			45
09	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	187 18	1 9	1136	2	N	16	7	1			54

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

04	1680	N	1379	-0-	-301	-0-	189 34	1 9	1156	2	N	31	8	1			197
05	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	182 92	1 9	1206	2	N	84	195	1			86
06	1440	N	1330	-0-	-110	-0-	177 12	1 9	1141	2	N	11	7	1			90
07	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	183 19	1 9	1151	2	N	17	7	1			100
08	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	188 31	1 9	1185	2	N	28	11	1			117
*09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	184 30	1 9	1123	2	N	27	7	1	1	8	136

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

04	14051	X	4588	-0-	-9463	-0-	635 77	1 9	3876	2	N	70	206	1			106
05	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	631 46	1 9	4189	2	N	42	50	1			98
06	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	636 75	1 9	4109	2	N	68	26	1			140
07	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	678 95	1 9	4259	2	N	86	23	1			203
08	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	668 106	1 9	4204	2	N	96	216	1			83
*09	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	668 47	1 9	4064	2	N	43	25	1	1	8	100

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 #: 9 RRCID -> 225964 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7999 - 8141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	29	1	179	2	N	-0-	1	1			84
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	61	1	403	2	N	5	4	1			85
							6	9									
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	63	1	410	2	N	8	3	1			90
							9	9									
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	69	1	434	2	N	12	2	1			100
							13	9									
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	64	1	403	2	N	7	4	1			103
							8	9									
09	480	N	445	-0-	-35	-0-	62	1	379	2	N	4	2	1			105
							4	9									

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
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	214	1	1304	2	N	7	9	1			183
							8	9									
05	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	206	1	1370	2	N	14	17	1			180
							15	9									
06	1650	N	1544	-0-	-106	-0-	206	1	1328	2	N	9	8	1			181
							10	9									
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	224	1	1411	2	N	8	8	1			181
							9	9									
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	224	1	1413	2	N	12	13	1			180
							13	9									
*09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	223	1	1360	2	N	8	8	1			180
							9	9									

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229278 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8286 - 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
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	18	1	109	2	N	1	1	1			39
							1	9									
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	17	1	111	2	N	1	1	1			39
							1	9									
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	16	1	105	2	N	1	1	1			39
							1	9									
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	18	1	111	2	N	1	1	1			39
							1	9									
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	18	1	112	2	N	1	1	1			39
							1	9									
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	14	1	85	2	N	1	1	1			39
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	372	-0-	-78	-0-	52	1	319	2	N	1	2	1			55
							1	9									
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	56	1	375	2	N	4	4	1			55
							4	9									
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	60	1	387	2	N	2	2	1			55
							2	9									
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	50	1	315	2	N	2	2	1			55
							2	9									
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	54	1	342	2	N	7	3	1			59
							8	9									
*09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	66	1	403	2	N	8	2	1			65
							9	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 #: 14 RRCID -> 230975 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7936 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	374	-0-	-166	-0-	52	1	320	2	N	2	2	1			204
							2	9									
05	465	N	387	-0-	-78	-0-	50	1	334	2	N	3	4	1			203
							3	9									
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	49	1	317	2	N	3	2	1			204
							3	9									
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	49	1	307	2	N	3	2	1			205
							3	9									
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	82	1	517	2	N	6	4	1			207
							7	9									
*09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	77	1	469	2	N	13	3	1			217
							14	9									

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

04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	67	1	407	2	N	11	3	1			126
							12	9									
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	60	1	399	2	N	17	5	1			138
							19	9									
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	61	1	391	2	N	102	173	1			67
							112	9									
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	66	1	414	2	N	5	2	1			70
							6	9									
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	60	1	376	2	N	35	4	1			101
							39	9									
09	570	N	551	-0-	-19	-0-	55	1	334	2	N	147	185	1			63
							162	9									

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 233156 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7990 - 8267

04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	97	1	591	2	N	3	2	1			164
							3	9									
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	323	1	2144	2	N	43	17	1			190
							47	9									
06	3000	N	3822	-0-	822	822	497	1	3212	2	N	103	203	1			90
							113	9									
07	3100	N	3031	-0-	-69	753	410	1	2574	2	N	43	14	1			119
							47	9									
08	3100	N	2583	-0-	-517	236	344	1	2163	2	N	69	21	1			167
							76	9									
*09	2497	X	2261	-0-	-236	-0-	307	1	1871	2	N	75	193	1	1	8	48
							83	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 #: 12 RRCID -> 233821 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8056 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19757	X	6267	-0-		-13490	-0-	870	1	5313	2	N	76	38	1			189
								84	9									
05	6464	X	6464	-0-		-0-	-0-	835	1	5545	2	N	76	67	1			198
								84	9									
06	6205	X	6205	-0-		-0-	-0-	818	1	5285	2	N	93	209	1			82
								102	9									
07	6231	X	4725	-0-		-1506	-0-	645	1	4055	2	N	23	28	1			77
								25	9									
08	6418	X	6418	-0-		-0-	-0-	870	1	5474	2	N	67	45	1			99
								74	9									
*09	6072	X	6072	-0-		-0-	-0-	847	1	5153	2	N	65	32	1	1	8	131
								72	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1577	N	1577	-0-		-0-	-0-	218	1	1333	2	N	24	5	1			143
								26	9									
05	2413	N	2413	-0-		-0-	-0-	313	1	2078	2	N	20	19	1			144
								22	9									
06	2072	N	2072	-0-		-0-	-0-	272	1	1759	2	N	37	11	1			170
								41	9									
07	2459	N	2459	-0-		-0-	-0-	326	1	2048	2	N	77	11	1			236
								85	9									
08	2588	N	2588	-0-		-0-	-0-	340	1	2141	2	N	97	19	1			314
								107	9									
*09	2545	N	2545	-0-		-0-	-0-	353	1	2149	2	N	39	188	1	1	8	164
								43	9									

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1096	-0-		-14	-0-	1078	2	18	9	N	16					171
05	1126	N	1126	-0-		-0-	-0-	1115	2	11	9	N	10	156	1			25
06	1085	N	1085	-0-		-0-	-0-	1068	2	17	9	N	15					40
07	1147	N	1106	-0-		-41	-0-	1091	2	15	9	N	14					54
08	1116	N	1082	-0-		-34	-0-	1079	2	3	9	N	3					57
09	1080	N	1063	-0-		-17	-0-	1046	2	17	9	N	15					72

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	113
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	113
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	113
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	113
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	113
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	113

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190988 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7442 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2231	-0-	-19	-0-	2216	2	15	9	N	14					114
05	2325	N	2303	-0-	-22	-0-	2293	2	10	9	N	9					123
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					123
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2287	2	45	9	N	41					164
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2270	2	56	9	N	51					215
09	2220	N	2204	-0-	-16	-0-	2190	2	14	9	N	13	189	1			39

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
04	1020	N	904	-0-	-116	-0-	892	2	12	9	N	11					102
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	956	2	30	9	N	27					129
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	909	2	22	9	N	20					149
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1013	2	40	9	N	36					185
08	992	N	923	-0-	-69	-0-	911	2	12	9	N	11	168	1			28
*09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	966	2	26	9	N	24					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	585	2	2	9	N	2					140
05	744	N	617	-0-	-127	-0-	609	2	8	9	N	7					147
06	660	N	385	-0-	-275	-0-	376	2	9	9	N	8					155
07	620	N	156	-0-	-464	-0-	156	2			N	-0-					155
08	620	N	271	-0-	-349	-0-	260	2	11	9	N	10					165
*09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	533	2	2	9	N	2					167

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	521	-0-	-229	-0-	413	2	108	9	N	98	183	1			40
05	837	N	751	-0-	-86	-0-	734	2	17	9	N	15					55
06	780	N	612	-0-	-168	-0-	606	2	6	9	N	5					60
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					60
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	775	2	3	9	N	3					63
*09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3324	-0-	324	324	715	1	2609	2	N	-0-					121
05	3100	N	3239	-0-	139	463	750	1	2489	2	N	-0-					121
06	3000	N	3224	-0-	224	687	675	1	2549	2	N	-0-					121
07	4018	X	3331	-0-	-687	-0-	600	1	2731	2	N	-0-					121
08	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	600	1	2715	2	N	-0-					121
*09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	675	1	2366	2	N	-0-					121

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1442	-0-	-178	-0-	1425	2	17	9	N	15					123
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1905	2	72	9	N	65					188
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1475	2	17	9	N	15					203
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					203
08	1984	N	1514	-0-	-470	-0-	1514	2			N	-0-					203
*09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1711	2	6	9	N	5					208

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KRUSE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166608 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8078 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	700	1	1189	2	N	4					32
							4	9									
05	2015	N	1534	-0-	-481	-0-	300	1	1190	2	N	40					72
							44	9									
06	1950	N	995	-0-	-955	-0-	995	2			N	-0-					72
07	1953	N	1178	-0-	-775	-0-	1178	2			N	-0-					72
08	1519	N	1025	-0-	-494	-0-	1025	2			N	-0-					72
09	990	N	604	-0-	-386	-0-	604	2			N	-0-					72

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 097186 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7695 - 9744

04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1532	2	58	9	N	53					117
05	2077	N	1445	-0-	-632	-0-	1403	2	42	9	N	38					155
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1503	2	55	9	N	50					205
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1688	2	66	9	N	60	177	1			88
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1681	2	30	9	N	27					115
09	1560	N	1085	-0-	-475	-0-	1063	2	22	9	N	20					135

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

04	420	N	1	-0-	-419	-0-	1	2			N	-0-					27
05	434	N	3	-0-	-431	-0-	3	2			N	-0-					27
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	52					79
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					79
*08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	432	2	3	9	N	3					82
*09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					82

BLOUNT -A- WELL #: 1 RRCID -> 155226 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7642 - 7790

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		49	-0-	49	49	39	2	10	9	Y	9	2	1			7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-	7	1			-0-
09	14B2 EXT		32	-0-	32	81	21	2	11	9	Y	10					10

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		5	-0-	5	21	5	2			Y	-0-					-0-

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

04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					74
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					74
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	140	1	209	2	N	-0-	27	7			47
07	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					47
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					47
*09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					47

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 #: 2 RRCID -> 179127 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8012 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	3228	-0-	-1692	-0-	3214	2	14	9	Y	13					55
05	5084	X	3951	-0-	-1133	-0-	3877	2	74	9	Y	67	89	0			33
06	4410	X	3048	-0-	-1362	-0-	3008	2	40	9	Y	36					69
07	4371	X	3021	-0-	-1350	-0-	3009	2	12	9	Y	11					80
08	4309	X	2866	-0-	-1443	-0-	2825	2	41	9	Y	37					117
09	3810	X	2617	-0-	-1193	-0-	2591	2	26	9	Y	24					141

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	434	-0-	-186	-0-	433	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
*09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	30	-0-	-120	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	23	-0-	-287	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			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
04	750	X	691	-0-	-59	-0-	689	2	2	9	Y	2					54
05	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1281	2	22	9	Y	20	63	0			11
06	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1148	2	13	9	Y	12					23
07	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1774	2	6	9	Y	5					28
08	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2590	2	17	9	Y	15					43
*09	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2428	2	11	9	Y	10					53

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	38	2	4	9	Y	4	1	1			3
08	T. A.		43	-0-	43	43	40	2	3	9	Y	3	3	1			3
09	T. A.		74	-0-	74	117	71	2	3	9	Y	3					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					1
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	57	2	1	9	Y	1					2
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	114	2	7	9	Y	6					8
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	2	2	9	Y	2					10
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	377	2	6	9	Y	5	10	1			5
*09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	602	2	6	9	Y	5					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

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

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
04	900	N	522	-0-	-378	-0-	521	2	1	9	Y	1					86
05	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	2			Y	-0-					86
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	599	2	37	9	Y	34					120
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	607	2	2	9	Y	2					122
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	691	2	2	9	Y	2	99	1			25
*09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1277	2	2	9	Y	2					27

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
04	510	N	388	-0-	-122	-0-	385	2	3	9	Y	3					25
05	682	N	167	-0-	-515	-0-	163	2	4	9	Y	4	27	0			2
06	540	N	217	-0-	-323	-0-	214	2	3	9	Y	3					5
07	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	2			Y	-0-					5
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1293	2	2	9	Y	2					7
*09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	819	2	3	9	Y	3					10

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
04	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2557	2	103	9	N	94					131
05	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2625	2	78	9	N	71					202
06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2452	2	33	9	N	30	192	7			40
07	2759	N	2256	-0-	-503	-0-	2161	2	95	9	N	86					126
08	2697	N	2477	-0-	-220	-0-	2348	2	129	9	N	117	194	1			49
09	2490	N	2320	-0-	-170	-0-	2281	2	39	9	N	35					84

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	1046	-0-	-1054	-0-	988	2	58	9	N	53	111	0			27
05	2170	X	1123	-0-	-1047	-0-	1123	2			N	-0-					27
06	2100	X	879	-0-	-1221	-0-	879	2			N	-0-	27	7			-0-
07	1085	N	848	-0-	-237	-0-	820	2	28	9	N	25					25
08	1116	N	674	-0-	-442	-0-	674	2			N	-0-					25
09	870	N	385	-0-	-485	-0-	385	2			N	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	155	-0-	-175	-0-	154	2	1	9	Y	1					1
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	152	2	1	9	Y	1	1	0			1
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	221	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	611	2	1	9	Y	1					1
*09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	Y	1	1	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	Y	1					8
05	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	2			Y	-0-					8
06	360	N	264	-0-	-96	-0-	249	2	15	9	Y	14					22
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	399	2	10	9	Y	9					31
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	357	2	9	9	Y	8	19	1			20
*09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	369	2	6	9	Y	5					25

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 #: 3 RRCID -> 226300 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 7869 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2038	-0-	-242	-0-	2021	2	17	9	Y	15					47
05	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	1297	2	61	9	Y	55					102
06	2130	N	788	-0-	-1342	-0-	720	2	68	9	Y	62					164
07	2108	N	1944	-0-	-164	-0-	1891	2	53	9	Y	48					212
08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2168	2	31	9	Y	28	172	1			68
*09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1868	2	28	9	Y	25					93

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	194	-0-	-256	-0-	188	2	6	9	Y	5					9
05	341	N	255	-0-	-86	-0-	245	2	10	9	Y	9	8	0			10
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	629	2	35	9	Y	32	10	1			32
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	289	2	3	9	Y	3	23	1			12
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1312	2	10	9	Y	9					21
*09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1598	2	10	9	Y	9	14	1			16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3089	-0-	-601	-0-	3089	2			N	-0-					152
05	3813	X	2714	-0-	-1099	-0-	2693	2	21	9	N	19					171
06	3540	X	2624	-0-	-916	-0-	2582	2	42	9	N	38					209
07	3348	X	2530	-0-	-818	-0-	2467	2	63	9	N	57	196	1			70
08	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3946	2	31	9	N	28					98
*09	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3672	2	30	9	N	27					125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	1063	-0-	-1187	-0-	1046	2	17	9	Y	15					143
05	2325	X	726	-0-	-1599	-0-	722	2	4	9	Y	4	108	0			39
06	1170	X	633	-0-	-537	-0-	610	2	23	9	Y	21					60
07	1085	X	1008	-0-	-77	-0-	985	2	23	9	Y	21					81
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1154	2	29	9	Y	26	51	1			56
*09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	992	2	21	9	Y	19					75

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	459	-0-	-261	-0-	440	2	19	9	N	17					177
05	496	N	391	-0-	-105	-0-	374	2	17	9	N	15	158	0			34
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	589	2	14	9	N	13	37	7			10
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1066	2	35	9	N	32					42
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	967	2	61	9	N	55					97
*09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	916	2	41	9	N	37					134

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	267	-0-	-123	-0-	267	2			Y	-0-					19
05	434	N	293	-0-	-141	-0-	290	2	3	9	Y	3					22
06	270	N	212	-0-	-58	-0-	209	2	3	9	Y	3	22	1			3
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	2	1	9	Y	1					4
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	Y	1					5
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					5

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 #: 5 RRCID -> 232907 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 9567 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1336	2	17	9	Y	15					107
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	708	2	31	9	Y	28					135
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1108	2	75	9	Y	68	150	1			53
07	1395	N	728	-0-	-667	-0-	702	2	26	9	Y	24					77
08	744	N	543	-0-	-201	-0-	519	2	24	9	Y	22					99
09	1140	N	654	-0-	-486	-0-	639	2	15	9	Y	14					113

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	427	-0-	-1913	-0-	425	2	2	9	Y	2					7
05	2387	X	166	-0-	-2221	-0-	163	2	3	9	Y	3	6	0			4
06	1590	X	155	-0-	-1435	-0-	149	2	6	9	Y	5					9
07	930	X	111	-0-	-819	-0-	105	2	6	9	Y	5	6	1			8
08	558	X	44	-0-	-514	-0-	44	2			Y	-0-	6	1			2
*09	534	X	534	-0-	-0-	-0-	526	2	8	9	Y	7					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	125	-0-	-371	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	87	-0-	-393	-0-	87	2			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
04	3000	X	2788	-0-	-212	-0-	2751	2	37	9	Y	34					70
05	3255	X	2959	-0-	-296	-0-	2897	2	62	9	Y	56	65	0			61
06	3150	X	2722	-0-	-428	-0-	2649	2	73	9	Y	66	54	1			73
07	3255	X	2806	-0-	-449	-0-	2772	2	34	9	Y	31	54	1			50
08	2945	X	2732	-0-	-213	-0-	2687	2	45	9	Y	41					91
09	2850	X	2566	-0-	-284	-0-	2521	2	45	9	Y	41	63	1			69

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3851	2	36	9	Y	33					60
05	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3791	2	54	9	Y	49	57	0			52
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3292	2	61	9	Y	55	48	1			59
07	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3695	2	33	9	Y	30	43	1			46
08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3229	2	45	9	Y	41					87
*09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3005	2	44	9	Y	40	60	1			67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4140	2	18	9	Y	16					33
05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4318	2	6	9	Y	5					38
06	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3713	2	48	9	Y	44					82
07	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3841	2	31	9	Y	28	66	1			44
08	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4308	2	25	9	Y	23					67
09	3720	X	3487	-0-	-233	-0-	3448	2	39	9	Y	35	40	1			62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	132	-0-	-138	-0-	132	2			Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
REEVES-HIBBARD WELL #: 1 RRCID -> 235709 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7300 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2865	-0-	-135	-0-	2751	2	114	9	N	104	178	0			60
05	3038	X	2859	-0-	-179	-0-	2834	2	25	9	N	23					83
06	2850	X	2541	-0-	-309	-0-	2493	2	48	9	N	44					127
07	2976	N	2725	-0-	-251	-0-	2668	2	57	9	N	52					179
08	2852	N	2824	-0-	-28	-0-	2760	2	64	9	N	58	180	1			57
*09	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2570	2	63	9	N	57					114

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	2585	-0-	-1645	-0-	2544	2	41	9	Y	37					108
05	4309	X	2515	-0-	-1794	-0-	2423	2	92	9	Y	84	160	0			32
06	4170	X	2833	-0-	-1337	-0-	2767	2	66	9	Y	60					92
07	3720	X	2780	-0-	-940	-0-	2746	2	34	9	Y	31					123
08	3255	X	1002	-0-	-2253	-0-	967	2	35	9	Y	32					155
09	2790	X	1277	-0-	-1513	-0-	1220	2	57	9	Y	52					207

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	423	2	13	9	Y	12					24
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	504	2	28	9	Y	25					49
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	603	2	114	9	Y	104					153
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	740	2	14	9	Y	13					166
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	696	2	13	9	Y	12	127	1			51
*09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	665	2	9	9	Y	8					59

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4748	2	78	9	Y	71					103
05	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6000	2	31	9	Y	28					131
06	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7039	2	264	9	Y	240					371
07	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7868	2	92	9	Y	84	299	1			156
08	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5703	2	77	9	Y	70					226
*09	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4424	2	116	9	Y	105	134	1			197

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2445	-0-	-525	-0-	2337	2	108	9	Y	98	84	0			54
05	3069	X	2483	-0-	-586	-0-	2415	2	68	9	Y	62	80	0			36
06	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2217	2	114	9	Y	104					140
07	2542	X	2265	-0-	-277	-0-	2192	2	73	9	Y	66	152	1			54
08	2542	X	2376	-0-	-166	-0-	2293	2	83	9	Y	75	68	1			61
09	2460	X	1740	-0-	-720	-0-	1706	2	34	9	Y	31					92

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					41
05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					41
06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3094	2	7	9	Y	6					47
07	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3298	2	18	9	Y	16					63
08	3100	N	3346	-0-	246	246	3329	2	17	9	Y	15	48	1			30
*09	3441	X	3195	-0-	-246	-0-	3181	2	14	9	Y	13					43

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237293 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7528 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	217	-0-	-155	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	249	-0-	-381	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	1232	-0-	-1348	-0-	1200	2	32	9	Y	29	25	0			17
05	2387	X	1116	-0-	-1271	-0-	1098	2	18	9	Y	16	23	0			10
06	1200	N	535	-0-	-665	-0-	520	2	15	9	Y	14					24
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1870	2	36	9	Y	33	30	1			27
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1770	2	42	9	Y	38	34	1			31
*09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1433	2	15	9	Y	14					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	959	-0-	-421	-0-	955	2	4	9	Y	4					68
05	1364	N	1098	-0-	-266	-0-	1098	2			Y	-0-					68
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1491	2	138	9	Y	125					193
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2010	2	72	9	Y	65					258
08	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2921	2	75	9	Y	68	157	1			169
*09	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2648	2	63	9	Y	57					226

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9210	X	7960	-0-	-1250	-0-	7916	2	44	9	Y	40					73
05	8711	X	8469	-0-	-242	-0-	8253	2	216	9	Y	196	188	0			81
06	8430	X	7754	-0-	-676	-0-	7548	2	206	9	Y	187					268
07	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8417	2	195	9	Y	177	183	1			262
08	8463	X	8267	-0-	-196	-0-	8228	2	39	9	Y	35	189	1			108
09	8190	X	7727	-0-	-463	-0-	7609	2	118	9	Y	107					215

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3543	2	72	9	Y	65	55	0			36
05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4355	2	55	9	Y	50	57	0			29
06	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4554	2	105	9	Y	95					124
07	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5167	2	35	9	Y	32	129	1			27
08	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4769	2	42	9	Y	38	34	1			31
*09	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4372	2	18	9	Y	16					47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	1805	-0-	-1465	-0-	1802	2	3	9	N	3					8
05	3379	X	1405	-0-	-1974	-0-	1404	2	1	9	N	1					9
06	3270	X	1165	-0-	-2105	-0-	1157	2	8	9	N	7					16
07	2697	X	1229	-0-	-1468	-0-	1218	2	11	9	N	10	13	1			13
08	2697	X	1555	-0-	-1142	-0-	1546	2	9	9	N	8					21
*09	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3127	2	15	9	N	14	13	1			22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	2			N	-0-					105
05	465	N	365	-0-	-100	-0-	365	2			N	-0-					105
06	330	N	239	-0-	-91	-0-	239	2			N	-0-	5	7			100
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					100
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1266	2	50	9	N	45					145
*09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	495	2	13	9	N	12					157

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
WALLACE-RODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245553 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7530 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	579	-0-	-111	-0-	573	2	6	9	N	5					26
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	775	2	9	9	N	8					34
06	630	N	560	-0-	-70	-0-	460	2	100	9	N	91					125
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	721	2	17	9	N	15					140
08	775	N	637	-0-	-138	-0-	626	2	11	9	N	10					150
*09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	610	2	11	9	N	10					160

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-					25
05	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2808	2	24	9	Y	22					47
06	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2680	2	121	9	Y	110					157
07	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2851	2	41	9	Y	37					194
08	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2777	2	34	9	Y	31	174	1			51
*09	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2558	2	31	9	Y	28					79

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	2			Y	-0-					3
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					3
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	227	2	7	9	Y	6					9
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	333	2	6	9	Y	5					14
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	279	2	6	9	Y	5	8	1			11
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	221	2	4	9	Y	4					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3055	-0-	-815	-0-	3023	2	32	9	Y	29	23	0			16
05	3937	X	2396	-0-	-1541	-0-	2382	2	14	9	Y	13	21	0			8
06	3450	X	3440	-0-	-10	-0-	3400	2	40	9	Y	36					44
07	3162	X	2165	-0-	-997	-0-	2130	2	35	9	Y	32	50	1			26
08	3162	X	1795	-0-	-1367	-0-	1753	2	42	9	Y	38	33	1			31
09	3450	X	1737	-0-	-1713	-0-	1720	2	17	9	Y	15					46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	1210	2	34	9	Y	31					52
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1758	2	74	9	Y	67	50	0			69
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1836	2	97	9	Y	88	66	1			91
07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1918	2	28	9	Y	25	67	1			49
08	1829	N	1750	-0-	-79	-0-	1715	2	35	9	Y	32					81
09	1890	N	1496	-0-	-394	-0-	1461	2	35	9	Y	32	56	1			57

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
04	3840	X	2289	-0-	-1551	-0-	2250	2	39	9	Y	35	31	1	1	8	37
05	3968	X	2165	-0-	-1803	-0-	2125	2	40	9	Y	36	29	1	1	8	43
06	3090	X	2135	-0-	-955	-0-	2099	2	36	9	Y	33	59	1	1	8	16
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	3944	2	110	9	Y	100					116
08	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4537	2	103	9	Y	94	158	1			52
*09	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4078	2	95	9	Y	86					138

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	28860	X	26935	-0-	-1925	-0-	26763	2	172	9	Y	156	131	1	5	8	162
05	29078	X	27649	-0-	-1429	-0-	27455	2	194	9	Y	176	126	1	5	8	207
06	28140	X	26094	-0-	-2046	-0-	25926	2	168	9	Y	153	284	1	6	8	70
07	28985	X	24507	-0-	-4478	-0-	24432	2	75	9	Y	68					138
08	25296	X	23556	-0-	-1740	-0-	23498	2	58	9	Y	53	162	1			29
09	24480	X	22628	-0-	-1852	-0-	22571	2	57	9	Y	52					81

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

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

BROWN, R. WELL #: 1 RRCID -> 173179 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10902 - 11072

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50	1			-0-

EARLY WELL #: 2 RRCID -> 213855 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11592 - 11600

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			-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

04	1170	N	742	-0-	-428	-0-	739	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	1000	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1464	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1202	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1327	3	4	9	Y	4	4	1			1
*09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1494	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEARCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142709 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9390 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2848	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1134	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1049	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2033	3	4	9	Y	4	3	1			1
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2149	3	3	9	Y	3	3	1			1
*09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			Y	-0-	1	1			-0-

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

04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	3			Y	-0-					-0-

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

04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2650	3	25	9	Y	23	22	1			4
05	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3029	3	24	9	Y	22	22	1			4
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3292	3	28	9	Y	25	25	1			4
07	2418	X	2368	-0-	-50	-0-	2344	3	24	9	Y	22	22	1			4
08	3038	X	2226	-0-	-812	-0-	2202	3	24	9	Y	22	22	1			4
09	3330	X	3240	-0-	-90	-0-	3214	3	26	9	Y	24	24	1			4

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

04	1980	X	1954	-0-	-26	-0-	1945	3	9	9	Y	8	8	1			1
05	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3886	3	10	9	Y	9	9	1			1
06	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2521	3	10	9	Y	9	9	1			1
07	2015	X	1716	-0-	-299	-0-	1706	3	10	9	Y	9	8	1			2
08	3906	X	2767	-0-	-1139	-0-	2758	3	9	9	Y	8	8	1			2
09	3780	X	3321	-0-	-459	-0-	3288	3	33	9	Y	30	27	1			5

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

04	3450	X	1970	-0-	-1480	-0-	1931	3	39	9	Y	35	34	1			6
05	3379	X	2307	-0-	-1072	-0-	2268	3	39	9	Y	35	35	1			6
06	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5373	3	42	9	Y	38	38	1			6
07	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4827	3	37	9	Y	34	34	1			6
08	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4446	3	37	9	Y	34	34	1			6
09	5430	X	3962	-0-	-1468	-0-	3906	3	56	9	Y	51	49	1			8

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

04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			Y	-0-					-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
08	3069	X	1223	-0-	-1846	-0-	1223	3			Y	-0-					-0-
09	1920	X	568	-0-	-1352	-0-	557	3	11	9	Y	10	8	1			2

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

04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3191	3	209	9	Y	190	189	1			31
05	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3627	3	212	9	Y	193	193	1			31
06	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3453	3	220	9	Y	200	201	1			30
07	3503	X	3349	-0-	-154	-0-	3319	3	30	9	Y	27	52	1			5
08	3844	X	3487	-0-	-357	-0-	3457	3	30	9	Y	27	27	1			5
09	3720	X	2698	-0-	-1022	-0-	2679	3	19	9	Y	17	19	1			3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEARCY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168448 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8824 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	1359	-0-	-1581	-0-	1293	3	66	9	Y	60	60	1			10
05	3038	X	1207	-0-	-1831	-0-	1140	3	67	9	Y	61	61	1			10
06	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3794	3	74	9	Y	67	67	1			10
07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3293	3	66	9	Y	60	59	1			11
08	3224	X	3132	-0-	-92	-0-	3066	3	66	9	Y	60	60	1			11
09	3870	X	2851	-0-	-1019	-0-	2839	3	12	9	Y	11	20	1			2

SEARCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176230 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 8664 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	512	-0-	-58	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	226	-0-	-332	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
*09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	727	3	26	9	Y	24	20	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3681	-0-	581	581	3681	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3077	-0-	77	658	3076	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3100	N	2836	-0-	-264	394	2823	3	13	9	Y	12	10	1			2
08	4101	X	3707	-0-	-394	-0-	3694	3	13	9	Y	12	12	1			2
*09	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4176	3	14	9	Y	13	13	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
04	5280	X	4760	-0-	-520	-0-	4750	3	10	9	Y	9	9	1			2
05	5456	X	4411	-0-	-1045	-0-	4400	3	11	9	Y	10	10	1			2
06	5160	X	3212	-0-	-1948	-0-	3200	3	12	9	Y	11	11	1			2
07	5332	X	3712	-0-	-1620	-0-	3702	3	10	9	Y	9	9	1			2
08	5332	X	5323	-0-	-9	-0-	5313	3	10	9	Y	9	9	1			2
09	4770	X	3617	-0-	-1153	-0-	3609	3	8	9	Y	7	8	1			1

SEARCY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232588 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8824 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8730	X	8281	-0-	-449	-0-	8242	3	39	9	Y	35	35	1			6
05	9021	X	7123	-0-	-1898	-0-	7084	3	39	9	Y	35	35	1			6
06	8730	X	8412	-0-	-318	-0-	8369	3	43	9	Y	39	39	1			6
07	8742	X	8192	-0-	-550	-0-	8155	3	37	9	Y	34	34	1			6
08	8742	X	7718	-0-	-1024	-0-	7678	3	40	9	Y	36	35	1			7
09	8400	X	7021	-0-	-1379	-0-	7006	3	15	9	Y	14	19	1			2

SEARCY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233694 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8758 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	5843	-0-	-757	-0-	5810	3	33	9	Y	30	30	1			5
05	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6961	3	34	9	Y	31	31	1			5
06	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6264	3	37	9	Y	34	34	1			5
07	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6823	3	34	9	Y	31	30	1			6
08	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6755	3	34	9	Y	31	31	1			6
*09	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6044	3	6	9	Y	5	10	1			1

SEARCY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 238219 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8702 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	1628	-0-	-2272	-0-	1567	3	61	9	Y	55	59	1			9
05	4030	X	3790	-0-	-240	-0-	3766	3	24	9	Y	22	27	1			4
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3154	3	26	9	Y	24	24	1			4
07	3162	X	2190	-0-	-972	-0-	2167	3	23	9	Y	21	21	1			4
08	3379	X	2704	-0-	-675	-0-	2680	3	24	9	Y	22	22	1			4
09	3270	X	2483	-0-	-787	-0-	2455	3	28	9	Y	25	25	1			4

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEARCY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243218 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8807 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4406	-0-	-394	-0-	4377	3	29	9	Y	26	26	1			4
05	4960	X	4437	-0-	-523	-0-	4407	3	30	9	Y	27	27	1			4
06	4740	X	4484	-0-	-256	-0-	4452	3	32	9	Y	29	29	1			4
07	4898	X	4533	-0-	-365	-0-	4503	3	30	9	Y	27	26	1			5
08	4557	X	4551	-0-	-6	-0-	4522	3	29	9	Y	26	26	1			5
09	4470	X	4166	-0-	-304	-0-	4154	3	12	9	Y	11	14	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
04	4170	X	3360	-0-	-810	-0-	3332	3	28	9	Y	25	25	1			4
05	4371	X	4068	-0-	-303	-0-	4039	3	29	9	Y	26	26	1			4
06	4230	X	3911	-0-	-319	-0-	3880	3	31	9	Y	28	28	1			4
07	4371	X	3699	-0-	-672	-0-	3670	3	29	9	Y	26	25	1			5
08	4123	X	3738	-0-	-385	-0-	3710	3	28	9	Y	25	25	1			5
09	3930	X	3629	-0-	-301	-0-	3594	3	35	9	Y	32	32	1			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2893	-0-	-437	-0-	2890	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	3441	X	2520	-0-	-921	-0-	2516	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	3210	X	2891	-0-	-319	-0-	2887	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	3317	X	2756	-0-	-561	-0-	2753	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	3131	X	2871	-0-	-260	-0-	2867	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	2880	X	2814	-0-	-66	-0-	2794	3	20	9	Y	18	16	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3598	-0-	-302	-0-	3597	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	3627	X	3282	-0-	-345	-0-	3280	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4196	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4245	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4010	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	4200	X	3246	-0-	-954	-0-	3244	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4099	3	94	9	Y	85	83	1			14
05	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5056	3	94	9	Y	85	85	1			14
06	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5197	3	103	9	Y	94	94	1			14
07	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5843	3	94	9	Y	85	83	1			16
08	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5003	3	92	9	Y	84	84	1			16
*09	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7560	3	65	9	Y	59	65	1			10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	6237	-0-	-813	-0-	6229	3	8	9	Y	7	7	1			1
05	7192	X	5942	-0-	-1250	-0-	5934	3	8	9	Y	7	7	1			1
06	6870	X	6222	-0-	-648	-0-	6214	3	8	9	Y	7	7	1			1
07	7037	X	6308	-0-	-729	-0-	6300	3	8	9	Y	7	7	1			1
08	6541	X	6247	-0-	-294	-0-	6239	3	8	9	Y	7	7	1			1
09	6240	X	5964	-0-	-276	-0-	5888	3	76	9	Y	69	59	1			11

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
GENECOV WELL #: 4 RRCID -> 205139 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9970 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	236	1	1519	2	Y	20					120
							22	9									
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	318	1	1704	2	Y	19	36	1			103
							21	9									
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	195	1	1786	2	Y	25					128
							28	9									
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	254	1	1691	2	Y	29	30	1			127
							32	9									
08	2046	N	1926	-0-	-120	-0-	265	1	1640	2	Y	19	29	1			117
							21	9									
09	2010	N	1795	-0-	-215	-0-	286	1	1491	2	Y	16	27	1			106
							18	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		4	-0-	4	408	4	2			Y	-0-					18
05	T. A.		4	-0-	4	412	1	1	3	2	Y	-0-					18
06	1933	X	1521	-0-	-412	-0-	148	1	1352	2	Y	19					37
							21	9									
07	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	190	1	1263	2	Y	21	23	1			35
							23	9									
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	182	1	1127	2	Y	13	20	1			28
							14	9									
*09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	122	1	637	2	Y	7	12	1			23
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	98	1	629	2	Y	8					83
							9	9									
05	930	N	739	-0-	-191	-0-	115	1	616	2	Y	7	13	1			77
							8	9									
06	810	N	796	-0-	-14	-0-	77	1	708	2	Y	10					87
							11	9									
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	112	1	745	2	Y	13	13	1			87
							14	9									
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	106	1	659	2	Y	8	12	1			83
							9	9									
09	1500	N	768	-0-	-732	-0-	122	1	638	2	Y	7	12	1			78
							8	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
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	172	1	1108	2	Y	15					31
							17	9									
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	202	1	1080	2	Y	12	23	1			20
							13	9									
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	64	1	591	2	Y	8					28
							9	9									
07	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	306	1	2037	2	Y	35	37	1			26
							39	9									
08	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	372	1	2303	2	Y	27	41	1			12
							30	9									
*09	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	359	1	1871	2	Y	31	34	1			9
							34	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
GENECOV WELL #: 7 RRCID -> 219563 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8879 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					13
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					13
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	8	1	75	2	Y	1					14
							1	9									
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	28	1	184	2	Y	3	3	1			14
							3	9									
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	90	2	Y	1	2	1			13
							1	9									
*09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	122	1	637	2	Y	7	12	1			8
							8	9									

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

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

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

04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	198	1	1276	2	Y	17					87
							19	9									
05	3100	N	3167	-0-	67	67	248	1	1327	2	Y	15	28	1			74
							1575	3	17	9							
06	1563	N	1496	-0-	-67	-0-	145	1	1330	2	Y	19					93
							21	9									
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	206	1	1369	2	Y	23	25	1			91
							25	9									
08	1860	X	1563	-0-	-297	-0-	215	1	1331	2	Y	15	24	1			82
							17	9									
09	1800	X	1517	-0-	-283	-0-	242	1	1260	2	Y	14	23	1			73
							15	9									

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

04	1830	N	1124	-0-	-706	-0-	149	1	961	2	Y	13					64
							14	9									
05	1612	N	1137	-0-	-475	-0-	177	1	948	2	Y	11	20	1			55
							12	9									
06	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	118	1	1077	2	Y	15					70
							17	9									
07	1147	N	931	-0-	-216	-0-	120	1	796	2	Y	14	14	1			70
							15	9									
08	1147	N	939	-0-	-208	-0-	129	1	800	2	Y	9	14	1			65
							10	9									
*09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	309	1	1613	2	Y	18	30	1			53
							20	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
GENECOV WELL #: 10 RRCID -> 246159 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9924 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	316 30	1 9	2035	2	Y	27					89
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	401 26	1 9	2144	2	Y	24	45	1			68
06	2040	N	1998	-0-	-42	-0-	194 28	1 9	1776	2	Y	25					93
07	2108	N	1460	-0-	-648	-0-	188 23	1 9	1249	2	Y	21	22	1			92
08	2573	N	1442	-0-	-1131	-0-	198 15	1 9	1229	2	Y	14	22	1			84
09	2010	N	1482	-0-	-528	-0-	236 15	1 9	1231	2	Y	14	23	1			75

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

04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	536	2	6	9	N	5					170
05	651	N	182	-0-	-469	-0-	182	2			N	-0-					170
06	330	N	216	-0-	-114	-0-	208	2	8	9	N	7					177
07	558	N	450	-0-	-108	-0-	449	2	1	9	N	1	159	1			19
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					19
*09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					19

HARDY, D.B. WELL #: 1 RRCID -> 076949 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9218 - 9823

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 206893 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8959 - 10052

04	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	2			N	-0-					311
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					311
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					311
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	N	1	184	1			128
08	341	N	57	-0-	-284	-0-	57	2			N	-0-					128
09	300	N	71	-0-	-229	-0-	71	2			N	-0-					128

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

04	1800	N	2562	-0-	762	5902	2559	2	3	9	Y	3					151
05	3100	N	2147	-0-	-953	4949	2126	2	21	9	Y	19	87	1			83
06	3000	N	2865	-0-	-135	4814	2855	2	10	9	Y	9					92
07	3100	N	1251	-0-	-1849	2965	1239	2	12	9	Y	11					103
08	4794	X	1829	-0-	-2965	-0-	1818	2	11	9	Y	10					113
09	2880	X	1915	-0-	-965	-0-	1904	2	11	9	Y	10					123

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
04	1512	N	293	-0-	-1219	-0-	289	2	4	9	Y	4	1	8			151
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	518	2	21	9	Y	19	87	1			83
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	587	2	10	9	Y	9					92
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	888	2	12	9	Y	11					103
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1285	2	11	9	Y	10					113
*09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1762	2	11	9	Y	10					123

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
04	8286	X	2367	-0-	-5919	-0-	2317	2	50	9	Y	45					180
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3459	2	3	9	Y	3					183
06	3150	X	2094	-0-	-1056	-0-	2087	2	7	9	Y	6					189
07	3162	X	2490	-0-	-672	-0-	2475	2	15	9	Y	14	106	1			97
08	3472	X	2280	-0-	-1192	-0-	2254	2	26	9	Y	24					121
09	3360	X	1959	-0-	-1401	-0-	1955	2	4	9	Y	4					125

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
04	8878	X	2944	-0-	-5934	-0-	2911	2	33	9	Y	30					120
05	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2848	2	2	9	Y	2					122
06	3060	X	2262	-0-	-798	-0-	2258	2	4	9	Y	4					126
07	3162	X	3107	-0-	-55	-0-	3096	2	11	9	Y	10	71	1			65
08	3100	X	2990	-0-	-110	-0-	2972	2	18	9	Y	16					81
09	2940	X	2182	-0-	-758	-0-	2179	2	3	9	Y	3					84

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
04	3180	X	2881	-0-	-299	-0-	2859	2	22	9	N	20					147
05	3286	X	2925	-0-	-361	-0-	2905	2	20	9	N	18					165
06	3180	X	2824	-0-	-356	-0-	2818	2	6	9	N	5					170
07	3131	X	2842	-0-	-289	-0-	2834	2	8	9	N	7	157	1			20
08	2976	X	2790	-0-	-186	-0-	2782	2	8	9	N	7					27
09	2880	X	2737	-0-	-143	-0-	2723	2	14	9	N	13					40

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HARRELL, JEANETTE WELL #: 10H RRCID -> 265845 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 9501 PERF.10006 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15420	X	13034	-0-	-2386	-0-	13034	3			N	-0-					-0-
05	16957	X	13472	-0-	-3485	-0-	13472	3			N	-0-					-0-
06	16410	X	9178	-0-	-7232	-0-	9178	3			N	-0-					-0-
07	16957	X	6901	-0-	-10056	-0-	6901	3			N	-0-					-0-
08	16499	X	16499	-0-	-0-	-0-	16499	3			N	-0-					-0-
*09	15204	X	15204	-0-	-0-	-0-	15204	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
04	3390	X	2393	-0-	-997	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	1092	-0-	-2411	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2638	-0-	-572	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	2425	-0-	-55	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2234	-0-	-406	-0-	2234	3			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	37050	X	32924	-0-	-4126	-0-	32924	3			N	-0-					-0-
05	38285	X	31993	-0-	-6292	-0-	31993	3			N	-0-					-0-
06	37050	X	29758	-0-	-7292	-0-	29758	3			N	-0-					-0-
07	38285	X	28725	-0-	-9560	-0-	28725	3			N	-0-					-0-
08	28315	X	28315	-0-	-0-	-0-	28315	3			N	-0-					-0-
09	32910	X	26396	-0-	-6514	-0-	26396	3			N	-0-					-0-

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

04	19680	X	16797	-0-	-2883	-0-	16797	3			N	-0-					-0-
05	19809	X	16922	-0-	-2887	-0-	16922	3			N	-0-					-0-
06	18600	X	15984	-0-	-2616	-0-	15984	3			N	-0-					-0-
07	18476	X	16153	-0-	-2323	-0-	16153	3			N	-0-					-0-
08	15901	X	15901	-0-	-0-	-0-	15901	3			N	-0-					-0-
09	16800	X	14867	-0-	-1933	-0-	14867	3			N	-0-					-0-

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

04	0		70847	-0-	70847	325735	70847	3			N	-0-					-0-
05	0		65065	-0-	65065	390800	65065	3			N	-0-					-0-
06	0		56949	-0-	56949	447749	56949	3			N	-0-					-0-
07	0		51991	-0-	51991	499740	51991	3			N	-0-					-0-
08	547161	X	47421	-0-	-499740	-0-	47421	3			N	-0-					-0-
09	114000	X	45371	-0-	-68629	-0-	45371	3			N	-0-					-0-

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

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	11874	-0-	11874	11874	11874	3			N	-0-					-0-
09	0	W	20699	-0-	20699	32573	20699	3			N	-0-					-0-

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
EDENS WELL #: 3 RRCID -> 151182 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8913 - 9952

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2068	2	15	9	N	14	4	8			50
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2340	2	17	9	N	15					65
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2286	2	9	9	N	8	3	8			70
07	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2893	2	6	9	N	5	2	8			73
08	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2543	2	55	9	N	50	29	1	4	8	90
*09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2462	2	8	9	N	7	3	8			94

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
EDENS WELL #: 5 RRCID -> 161368 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1919	2	30	9	N	27	2	8			78
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2160	2	4	9	N	4					82
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2106	2	19	9	N	17	2	8			97
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2235	2	10	9	N	9	2	8			104
08	2108	N	2016	-0-	-92	-0-	2013	2	3	9	N	3	3	8			104
09	2040	N	1951	-0-	-89	-0-	1944	2	7	9	N	6	3	8			107

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2804	N	1846	-0-	-958	-0-	1824	2	22	9	Y	20					74
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2275	2	8	9	Y	7					81
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1824	2	7	9	Y	6					87
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1660	2	26	9	Y	24					111
08	DLQ G-10		1269	-0-	1269	1269	1269	2			Y	-0-	92	1			19
09	DLQ G-10		2194	-0-	2194	3463	2171	2	23	9	Y	21	2	8			38

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
04	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2853	3	29	9	N	26	26	0			-0-
05	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	1468	3	17	9	N	15	15	0			-0-
06	1560	N	1115	-0-	-445	-0-	1103	3	12	9	N	11	11	0			-0-
07	1612	N	1457	-0-	-155	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	936	-0-	-552	-0-	936	3			N	-0-					-0-
*09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1155	3	21	9	N	19	19	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	613	-0-	-227	-0-	606	3	7	9	N	6	6	0			-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	680	3	8	9	N	7	7	0			-0-
06	780	N	624	-0-	-156	-0-	617	2	7	9	N	6	6	1			-0-
07	620	N	383	-0-	-237	-0-	379	3	4	9	N	4	4	1			-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
*09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	640	3	8	9	N	7	7	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1545	2	46	9	Y	42					73
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					73
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					73
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					73
08	DLQ G-10		1709	-0-	1709	1709	1686	2	23	9	Y	21	83	1			11
09	DLQ G-10		1764	-0-	1764	3473	1752	2	12	9	Y	11					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1655	-0-	-265	-0-	1652	2	3	9	N	3	3	8			70
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					70
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2450	2	15	9	N	14	4	8			80
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2183	2	10	9	N	9	2	8			87
08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2401	2	24	9	N	22	4	8			105
09	2400	N	275	-0-	-2125	-0-	262	2	13	9	N	12	3	8			114

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2279	2	36	9	N	33	3	8			68
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2320	2	26	9	N	24					92
06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2527	2	18	9	N	16	5	8			103
07	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2694	2	7	9	N	6	4	8			105
08	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2762	2	29	9	N	26	4	8			127
*09	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2766	2	35	9	N	32	4	8			155

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
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1901	2	29	9	N	26	2	8			57
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1956	2	25	9	N	23					80
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2065	2	7	9	N	6	2	8			84
07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2277	2	24	9	N	22	2	8			104
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2256	2	20	9	N	18	2	8			120
*09	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2479	2	26	9	N	24	2	8			142

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	5	3	8			139
05	465	N	44	-0-	-421	-0-	44	2			N	-0-					139
06	510	N	37	-0-	-473	-0-	34	2	3	9	N	3	3	8			139
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	15	2	2	9	N	2	2	8			139
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	22	2	3	9	N	3	3	8			139
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	28	2	2	9	N	2	2	8			139

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1367	2	24	9	N	22	2	8			172
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1347	2	8	9	N	7					179
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1454	2	14	9	N	13	2	8			190
07	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	1337	2	1	9	N	1	1	8			190
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1489	2	4	9	N	4	154	1	2	8	38
*09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1571	2	11	9	N	10	1	8			47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1595	2	21	9	N	19	4	8			72
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1954	2	30	9	N	27					99
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1493	2	28	9	N	25	4	8			120
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1785	2	35	9	N	32	3	8			149
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1599	2	61	9	N	55	18	1	4	8	182
*09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1791	2	43	9	N	39	4	8			217

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1412	2	28	9	N	25	3	8			142
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1617	2	14	9	N	13					155
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1134	2	22	9	N	20	3	8			172
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1344	2	29	9	N	26	178	1	2	8	18
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1381	2	41	9	N	37	15	1	3	8	37
*09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1436	2	14	9	N	13	3	8			47

EDENS WELL #: 20 RRCID -> 246978 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5977	X	1921	-0-	-4056	-0-	1898	2	23	9	N	21	3	8			65
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3166	2	17	9	N	15					80
06	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2484	2	15	9	N	14	5	8			89
07	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2468	2	28	9	N	25	2	8			112
08	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2708	2	62	9	N	56	30	1	3	8	135
09	1920	X	1319	-0-	-601	-0-	1282	2	37	9	N	34	4	8			165

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7622	X	2484	-0-	-5138	-0-	2467	2	17	9	N	15	2	8			70
05	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2450	2	26	9	N	24					94
06	2250	X	2051	-0-	-199	-0-	2049	2	2	9	N	2	2	8			94
07	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2933	2	28	9	N	25	2	8			117
08	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2835	2	23	9	N	21	3	8			135
*09	3000	N	3048	-0-	48	48	3024	2	24	9	N	22	3	8			154

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9403	X	3218	-0-	-6185	-0-	3203	2	15	9	N	14	2	8			182
05	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					182
06	3120	X	2480	-0-	-640	-0-	2477	2	3	9	N	3	154	1	1	8	30
07	3224	X	1977	-0-	-1247	-0-	1977	2			N	-0-					30
08	3224	X	2194	-0-	-1030	-0-	2193	2	1	9	N	1	1	8			30
09	3120	X	2220	-0-	-900	-0-	2219	2	1	9	N	1	1	8			30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	98	1	1342	2	Y	40					87
							220	3	44	9							
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	111	1	1546	2	Y	48					135
							244	3	53	9							
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	128	1	1636	2	Y	10					145
							259	3	11	9							
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	112	1	1347	2	Y	30					175
							193	3	33	9							
08	1953	N	1662	-0-	-291	-0-	111	1	1338	2	Y	16	168	1			23
							195	3	18	9							
09	2040	N	1761	-0-	-279	-0-	104	1	1418	2	Y	20					43
							217	3	22	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1098	-0-	-132	-0-	35	1	845	2	N	4					20
							214	3	4	9							
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	34	1	804	2	N	7					27
							208	3	8	9							
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	39	1	928	2	N	8					35
							238	3	9	9							
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	43	1	1028	2	N	7					42
							258	3	8	9							
08	1054	N	647	-0-	-407	-0-	21	1	499	2	N	3					45
							124	3	3	9							
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					45

YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 104694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8970 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	79	1	631	2	N	18					110
							215	3	20	9							
05	992	N	972	-0-	-20	-0-	82	1	657	2	N	15					125
							216	3	17	9							
06	930	N	924	-0-	-6	-0-	62	1	625	2	N	10					135
							226	3	11	9							
07	992	N	804	-0-	-188	-0-	50	1	533	2	N	10					145
							210	3	11	9							
08	961	N	940	-0-	-21	-0-	50	1	622	2	N	12					157
							255	3	13	9							
*09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	44	1	664	2	N	11					168
							212	3	12	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 2X RRCID -> 136355 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8970 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	126	1	1713	2	Y	-0-					-0-
							280	3									
05	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	159	1	2186	2	Y	-0-					-0-
							342	3									
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	153	1	1935	2	Y	-0-					-0-
							305	3									
07	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	136	1	1635	2	Y	-0-					-0-
							235	3									
08	2697	X	2261	-0-	-436	-0-	153	1	1839	2	Y	-0-					-0-
							269	3									
*09	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	166	1	2264	2	Y	-0-					-0-
							347	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	162	-0-	-48	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	26	1	329	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	22	1	275	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
*09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	232	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	301	-0-	-629	-0-	18	1	243	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
05	1085	N	715	-0-	-370	-0-	41	1	581	2	Y	-0-					-0-
							93	3									
06	1140	N	1014	-0-	-126	-0-	61	1	816	2	Y	-0-					-0-
							137	3									
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	56	1	722	2	Y	-0-					-0-
							112	3									
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	63	1	797	2	Y	-0-					-0-
							122	3									
*09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	70	1	964	2	Y	-0-					-0-
							157	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1274	-0-	-286	-0-	72	1	999	2	Y	34	79	1			25
							166	3	37	9							
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	136	1	1947	2	Y	-0-					25
							314	3									
06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	139	1	1852	2	Y	-0-	25	1			-0-
							311	3									
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	127	1	1631	2	Y	-0-					-0-
							252	3									
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	114	1	1443	2	Y	-0-					-0-
							221	3									
*09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	101	1	1384	2	Y	-0-					-0-
							226	3									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 179631 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8848 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1485	-0-	-135	-0-	86	1	1199	2	Y	-0-			-0-
							200	3							
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	113	1	1636	2	Y	-0-			-0-
							265	3							
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	127	1	1681	2	Y	-0-			-0-
							282	3							
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	137	1	1749	2	Y	-0-			-0-
							269	3							
08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	138	1	1750	2	Y	-0-			-0-
							268	3							
*09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	109	1	1498	2	Y	-0-			-0-
							244	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	900	-0-	-630	-0-	29	1	694	2	N	2			25
							175	3	2	9					
05	1705	N	1067	-0-	-638	-0-	34	1	818	2	N	3			28
							212	3	3	9					
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	47	1	1102	2	N	7			35
							283	3	8	9					
07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	76	1	1804	2	N	10			45
							452	3	11	9					
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	60	1	1428	2	N	7			52
							354	3	8	9					
*09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	56	1	1314	2	N	6			58
							350	3	7	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	113	1	1522	2	Y	-0-			-0-
							247	3							
05	2077	N	1765	-0-	-312	-0-	104	1	1436	2	Y	-0-			-0-
							225	3							
06	2070	N	1107	-0-	-963	-0-	71	1	895	2	Y	-0-			-0-
							141	3							
07	1953	N	1502	-0-	-451	-0-	102	1	1224	2	Y	-0-			-0-
							176	3							
08	1767	N	1603	-0-	-164	-0-	109	1	1304	2	Y	-0-			-0-
							190	3							
*09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	107	1	1454	2	Y	-0-			-0-
							223	3							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	75	1	1778	2	N	12			37
							448	3	13	9					
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	75	1	1765	2	N	10			47
							455	3	11	9					
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	76	1	1800	2	N	10			57
							462	3	11	9					
07	2387	N	2183	-0-	-204	-0-	71	1	1680	2	N	10			67
							421	3	11	9					
08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	86	1	2049	2	N	8			75
							509	3	9	9					
09	2340	N	2213	-0-	-127	-0-	72	1	1686	2	N	5			80
							449	3	6	9					

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 10X RRCID -> 216282 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9002 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	93	1	1294	2	Y	-0-					-0-
							215	3									
05	1581	N	638	-0-	-943	-0-	36	1	518	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	47	1	621	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
07	1643	N	969	-0-	-674	-0-	61	1	786	2	Y	-0-					-0-
							122	3									
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	61	1	777	2	Y	-0-					-0-
							119	3									
*09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	119	1	1650	2	Y	-0-					-0-
							270	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
04	1830	N	323	-0-	-1507	-0-	10	1	249	2	N	1					38
							63	3	1	9							
05	837	N	270	-0-	-567	-0-	9	1	208	2	N	-0-					38
							53	3									
06	540	N	74	-0-	-466	-0-	2	1	57	2	N	-0-					38
							15	3									
07	341	N	29	-0-	-312	-0-	1	1	21	2	N	2					40
							5	3	2	9							
08	279	N	43	-0-	-236	-0-	1	1	32	2	N	2					42
							8	3	2	9							
*09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					42
							15	3									

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
04	600	N	568	-0-	-32	-0-	18	1	439	2	N	-0-					26
							111	3									
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	23	1	535	2	N	-0-					26
							138	3									
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	10	1	243	2	N	-0-					26
							63	3									
07	589	N	414	-0-	-175	-0-	13	1	319	2	N	2					28
							80	3	2	9							
08	682	N	328	-0-	-354	-0-	11	1	254	2	N	-0-					28
							63	3									
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	10	1	239	2	N	2					30
							64	3	2	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	936	-0-	-234	-0-	37	1	739	2	N	5					105
							154	3	6	9							
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	42	1	906	2	N	-0-					105
							188	3									
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	38	1	707	2	N	7					112
							146	3	8	9							
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	61	1	809	2	N	6					118
							167	3	7	9							
08	1147	N	778	-0-	-369	-0-	43	1	597	2	N	6	101	1			23
							131	3	7	9							
*09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	68	1	791	2	N	-0-					23
							173	3									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRISON, B. S. WELL #: 4 RRCID -> 222009 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9926 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	49	1	1155	2	N	5					70
							291	3	6	9							
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	58	1	1363	2	N	5					75
							351	3	6	9							
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	43	1	1023	2	N	3					78
							263	3	3	9							
07	1550	N	954	-0-	-596	-0-	31	1	730	2	N	9					87
							183	3	10	9							
08	1767	N	1063	-0-	-704	-0-	34	1	823	2	N	1					88
							205	3	1	9							
09	1320	N	125	-0-	-1195	-0-	4	1	94	2	N	2					90
							25	3	2	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1106	-0-	-184	-0-	45	1	878	2	N	1					20
							182	3	1	9							
05	1519	N	1231	-0-	-288	-0-	46	1	979	2	N	3					23
							203	3	3	9							
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	61	1	1147	2	N	9					32
							238	3	10	9							
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	92	1	1231	2	N	6					38
							255	3	7	9							
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	90	1	1238	2	N	7					45
							272	3	8	9							
*09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	99	1	1149	2	N	5					50
							252	3	6	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2504	-0-	-46	-0-	81	1	1924	2	N	13					83
							485	3	14	9							
05	2697	N	2640	-0-	-57	-0-	85	1	2022	2	N	10					93
							522	3	11	9							
06	2550	N	2522	-0-	-28	-0-	82	1	1931	2	N	12					105
							496	3	13	9							
07	2573	N	2437	-0-	-136	-0-	79	1	1874	2	N	13					118
							470	3	14	9							
08	2635	N	2314	-0-	-321	-0-	75	1	1786	2	N	9	93	1			34
							443	3	10	9							
09	2520	N	2068	-0-	-452	-0-	67	1	1578	2	N	3					37
							420	3	3	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	139	1	1939	2	N	37					90
							323	3	41	9							
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	128	1	1841	2	N	3					93
							298	3	3	9							
06	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	169	1	2238	2	N	22					115
							375	3	24	9							
07	2418	N	1928	-0-	-490	-0-	121	1	1548	2	N	18					133
							239	3	20	9							
08	2263	N	1839	-0-	-424	-0-	116	1	1473	2	N	22					155
							226	3	24	9							
09	2340	N	2312	-0-	-28	-0-	134	1	1855	2	N	18	138	1			35
							303	3	20	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
LAYTON WELL #: 2 RRCID -> 222558 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9932 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1578	-0-	-102	-0-	67	1	1205	2	N	2					67
							304	3	2	9							
05	1612	N	1465	-0-	-147	-0-	62	1	1115	2	N	1					68
							287	3	1	9							
06	1770	N	1566	-0-	-204	-0-	63	1	1194	2	N	2					70
							307	3	2	9							
07	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	61	1	1176	2	N	2					72
							296	3	2	9							
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	61	1	1153	2	N	1					73
							286	3	1	9							
*09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	79	1	1556	2	N	2					75
							415	3	2	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
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	16	1	380	2	N	-0-					82
							96	3									
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	22	1	517	2	N	-0-					82
							133	3									
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	21	1	500	2	N	-0-					82
							128	3									
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	22	1	527	2	N	-0-					82
							133	3									
08	682	N	654	-0-	-28	-0-	21	1	507	2	N	-0-					82
							126	3									
*09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	23	1	551	2	N	2	60	1			24
							147	3	2	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	8	1	146	2	N	-0-					20
							37	3									
05	465	N	163	-0-	-302	-0-	7	1	124	2	N	-0-					20
							32	3									
06	390	N	212	-0-	-178	-0-	9	1	162	2	N	-0-					20
							41	3									
07	186	N	91	-0-	-95	-0-	4	1	68	2	N	3					23
							16	3	3	9							
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	6	1	116	2	N	-0-					23
							29	3									
09	210	N	159	-0-	-51	-0-	6	1	121	2	N	-0-					23
							32	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	48	1	1137	2	N	6					103
							287	3	7	9							
05	1426	N	1095	-0-	-331	-0-	35	1	837	2	N	5					108
							217	3	6	9							
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	38	1	908	2	N	7					115
							234	3	8	9							
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	51	1	1217	2	N	13					128
							306	3	14	9							
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	43	1	1020	2	N	4					132
							253	3	4	9							
*09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	63	1	1475	2	N	7	115	1			24
							393	3	8	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRISON, B. S. WELL #: 8 RRCID -> 226094 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9911 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1607	-0-	-193	-0-	65	1	1269	2	N	9					67
							263	3	10	9							
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	62	1	1325	2	N	5					72
							274	3	6	9							
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	68	1	1273	2	N	8					80
							263	3	9	9							
07	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	95	1	1266	2	N	5					85
							262	3	6	9							
08	1674	N	1589	-0-	-85	-0-	90	1	1225	2	N	5					90
							268	3	6	9							
09	1620	N	1372	-0-	-248	-0-	91	1	1050	2	N	2					92
							229	3	2	9							

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

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					88
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	2					90
							5	3	2	9							
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					90
							7	3									
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	5					95
							8	3	6	9							
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					95
							9	3									
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95

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

04	2580	N	2446	-0-	-134	-0-	140	1	1960	2	N	17					55
							327	3	19	9							
05	3100	N	3125	-0-	25	25	176	1	2523	2	N	17					72
							407	3	19	9							
06	2899	N	2874	-0-	-25	-0-	174	1	2296	2	N	18					90
							384	3	20	9							
07	2542	N	2336	-0-	-206	-0-	147	1	1876	2	N	22					112
							289	3	24	9							
08	2790	X	2215	-0-	-575	-0-	141	1	1783	2	N	16					128
							273	3	18	9							
09	2700	X	2551	-0-	-149	-0-	148	1	2047	2	N	19					147
							335	3	21	9							

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

04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	216	1	3010	2	N	35					127
							501	3	39	9							
05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	243	1	3485	2	N	31					158
							563	3	34	9							
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	239	1	3169	2	N	29	162	1			25
							531	3	32	9							
07	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	222	1	2851	2	N	22					47
							441	3	24	9							
08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	214	1	2719	2	N	31					78
							417	3	34	9							
*09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	181	1	2493	2	N	22					100
							407	3	24	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
04	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	171	1	2387	2	N	39					117
							398	3	43	9							
05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	210	1	3027	2	N	30					147
							490	3	33	9							
06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	186	1	2459	2	N	26					173
							412	3	29	9							
07	2480	X	1900	-0-	-580	-0-	118	1	1522	2	N	22	157	1			38
							236	3	24	9							
08	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	166	1	2097	2	N	19					57
							321	3	21	9							
*09	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	165	1	2287	2	N	21					78
							374	3	23	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
04	3450	X	3180	-0-	-270	-0-	184	1	2549	2	N	22					145
							423	3	24	9							
05	3565	X	3457	-0-	-108	-0-	195	1	2801	2	N	8					153
							452	3	9	9							
06	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	238	1	3152	2	N	27	157	1			23
							528	3	30	9							
07	3565	X	2606	-0-	-959	-0-	164	1	2097	2	N	20					43
							323	3	22	9							
08	3782	X	2949	-0-	-833	-0-	187	1	2369	2	N	27					70
							363	3	30	9							
09	3900	X	3159	-0-	-741	-0-	184	1	2536	2	N	23					93
							414	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
04	2340	X	2093	-0-	-247	-0-	68	1	1607	2	N	12					58
							405	3	13	9							
05	2356	N	2150	-0-	-206	-0-	69	1	1646	2	N	9					67
							425	3	10	9							
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	69	1	1641	2	N	8					75
							422	3	9	9							
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	72	1	1719	2	N	15					90
							431	3	17	9							
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	70	1	1669	2	N	7	75	1			22
							414	3	8	9							
*09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	81	1	1915	2	N	10					32
							510	3	11	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	66	1	1285	2	N	2					50
							266	3	2	9							
05	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	55	1	1176	2	N	7					57
							244	3	8	9							
06	1500	N	1495	-0-	-5	-0-	63	1	1181	2	N	5					62
							245	3	6	9							
07	1674	N	1479	-0-	-195	-0-	85	1	1147	2	N	8					70
							238	3	9	9							
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	89	1	1214	2	N	5					75
							266	3	6	9							
09	1500	N	1368	-0-	-132	-0-	90	1	1046	2	N	3					78
							229	3	3	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
LAYTON WELL #: 7 RRCID -> 228574 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9973 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					28
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1 8	1 3	29	2	N	-0-					28
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					28
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1 6	1 3	24	2	N	-0-					28
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	1826	-0-	-424	-0-	103 240	1 3	1437 46	2 9	Y	42	97	1			30
05	2077	N	1811	-0-	-266	-0-	97 222	1 3	1380 112	2 9	Y	102					132
06	2430	N	1627	-0-	-803	-0-	92 206	1 3	1228 101	2 9	Y	92	157	1			67
07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	156 311	1 3	2008 77	2 9	Y	70					137
08	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	156 303	1 3	1978 94	2 9	Y	85	164	1			58
*09	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	144 325	1 3	1990 169	2 9	Y	154					212

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	52 207	1 3	1004 2	2 9	N	2					87
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	58 260	1 3	1251 3	2 9	N	3					90
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	71 278	1 3	1342 2	2 9	N	2					92
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	91 251	1 3	1213	2	N	-0-					92
08	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	88 260	1 3	1192	2	N	-0-	67	1			25
09	1680	N	1192	-0-	-488	-0-	78 201	1 3	913	2	N	-0-					25

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
04	1560	N	1438	-0-	-122	-0-	73 167	1 3	1198	2	Y	-0-					-0-
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	69 175	1 3	1290	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	790	-0-	-470	-0-	36 91	1 3	663	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	505	-0-	-983	-0-	25 52	1 3	428	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	929	-0-	-590	-0-	45 100	1 3	784	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	744	-0-	-36	-0-	35 82	1 3	627	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	41	1	970	2	N	5					43
							245	3	6	9							
05	1271	N	1068	-0-	-203	-0-	35	1	818	2	N	4					47
							211	3	4	9							
06	1320	N	858	-0-	-462	-0-	28	1	654	2	N	8					55
							167	3	9	9							
07	1302	N	988	-0-	-314	-0-	32	1	758	2	N	7					62
							190	3	8	9							
08	1054	N	875	-0-	-179	-0-	28	1	671	2	N	8					70
							167	3	9	9							
*09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	44	1	1039	2	N	8					78
							277	3	9	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
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	1	1	27	2	N	-0-					102
							7	3									
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	1					103
							8	3	1	9							
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	5					108
							27	3	6	9							
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	2					110
							15	3	2	9							
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					110
							7	3									
09	150	N	92	-0-	-58	-0-	3	1	70	2	N	-0-					110
							19	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1845	-0-	-105	-0-	60	1	1417	2	N	10					87
							357	3	11	9							
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	78	1	1839	2	N	8					95
							474	3	9	9							
06	2460	N	2196	-0-	-264	-0-	71	1	1682	2	N	10					105
							432	3	11	9							
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	71	1	1695	2	N	15					120
							426	3	17	9							
08	2387	N	2312	-0-	-75	-0-	75	1	1785	2	N	8	99	1			29
							443	3	9	9							
*09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	74	1	1728	2	N	8					37
							460	3	9	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1410	-0-	-330	-0-	58	1	1117	2	N	4					35
							231	3	4	9							
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	93	1	1973	2	N	10					45
							408	3	11	9							
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	72	1	1348	2	N	7					52
							279	3	8	9							
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	97	1	1308	2	N	8					60
							271	3	9	9							
08	2480	N	1700	-0-	-780	-0-	96	1	1311	2	N	5					65
							287	3	6	9							
09	1710	N	1553	-0-	-157	-0-	103	1	1188	2	N	2					67
							260	3	2	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	771	N	236	-0-	-535	-0-	236	2			Y	-0-					8
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					8
06	270	N	138	-0-	-132	-0-	138	2			Y	-0-					8
07	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			Y	-0-					8
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					8
*09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					8

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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	30600	X	30600	-0-	-0-	-0-	30466	3	134	9	N	122	174	1			80
05	34503	X	32293	-0-	-2210	-0-	32126	3	167	9	N	152	175	1			57
06	33390	X	32926	-0-	-464	-0-	32720	3	206	9	N	187	177	1			67
07	33356	X	-0-	-0-	-33356	-0-					N	131					198
08	33356	X	32344	-0-	-1012	-0-	32149	3	195	9	N	177	181	1			194
09	32940	X	30723	-0-	-2217	-0-	30601	3	122	9	N	111	184	1			121

FOREST OIL CORPORATION 275740
WOOLWORTH WELL #: 1 RRCID -> 090290 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9270 - 9994

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
*01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
*02	84	N	63	-0-	-21	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
*03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
*04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
*06	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
*07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
*08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	144	-0-	-186	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	390	N	185	-0-	-205	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARRISON OPERATING, L.L.C. //CONT.// 295851
BERGIN, L.L. WELL #: 3 RRCID -> 143143 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8968 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	440	2	13	9	N	12					46
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					46
06	810	N	529	-0-	-281	-0-	529	2			N	-0-					46
07	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	2			N	-0-					46
08	651	N	267	-0-	-384	-0-	267	2			N	-0-					46
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					46

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
MARTIN-TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 204842 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 10294

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

PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206006 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962						N	NO RPT					-0-

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

04	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	342	1	932	2	N	-0-					69
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	388	1	988	2	N	8	66	1			11
							9	9									
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	427	1	1077	2	N	-0-					11
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	413	1	1006	2	N	-0-					11
08	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	426	1	873	2	N	1					12
							1	9									
09	1500	N	1194	-0-	-306	-0-	393	1	801	2	N	-0-					12

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

04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	51	1	529	2	Y	2					5
							2	9									
05	961	N	506	-0-	-455	-0-	49	1	456	2	Y	1					6
							1	9									
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	89	1	861	2	Y	-0-	6	1			-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	86	1	820	2	Y	4					4
							4	9									
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	129	1	1305	2	Y	1					5
							1	9									
*09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	104	1	1218	2	Y	1					6
							1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
MARTIN-TUTTLE WELL #: 2 RRCID -> 207310 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9230 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	209	1	2177	2	N	3					12
							3	9									
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	236	1	2194	2	N	1					13
							1	9									
06	2520	N	2112	-0-	-408	-0-	198	1	1910	2	N	4					17
							4	9									
07	2480	N	2437	-0-	-43	-0-	231	1	2191	2	N	14					31
							15	9									
08	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	221	1	2238	2	N	4					35
							4	9									
*09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	179	1	2096	2	N	-0-					35

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
04	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	916	1	1217	2	Y	33	54	1			39
							36	9									
05	2635	X	2037	-0-	-598	-0-	887	1	1016	2	Y	122	112	1			49
							134	9									
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	870	1	2166	2	Y	33	79	1			3
							36	9									
07	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	895	1	1844	2	Y	30					33
							33	9									
08	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	909	1	2042	2	Y	38	35	1			36
							42	9									
*09	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	890	1	2139	2	Y	27	56	1			7
							30	9									

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
04	3000	N	2134	-0-	-866	1676	144	1	1990	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2334	-0-	-766	910	165	1	2169	2	Y	-0-					-0-
06	2834	N	1924	-0-	-910	-0-	137	1	1787	2	Y	-0-					-0-
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	173	1	2164	2	Y	-0-					-0-
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	181	1	2112	2	Y	-0-					-0-
*09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	173	1	2096	2	Y	-0-					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208378 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9337 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	93	1	810	2	Y	-0-					57
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	88	1	733	2	Y	-0-					57
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	131	1	1108	2	Y	1	57	1			1
							1	9									
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	112	1	955	2	Y	-0-					1
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	124	1	1024	2	Y	-0-					1
09	1140	N	991	-0-	-149	-0-	114	1	877	2	Y	-0-					1

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208436 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9228 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	107	1	927	2	N	-0-					24
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	120	1	991	2	N	-0-					24
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	150	1	1272	2	N	-0-					24
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	172	1	1463	2	N	-0-					24
08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	193	1	1593	2	N	-0-					24
09	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	125	1	959	2	N	-0-					24

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			Y	-0-					-0-
05	713	N	114	-0-	-599	-0-	114	1			Y	-0-					-0-
06	990	N	21	-0-	-969	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	54	-0-	-70	-0-	7	1	47	2	Y	-0-					-0-
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	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
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

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
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					-0-
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2801	N	1820	-0-	-981	-0-	139	1	1681	2	Y	-0-					17
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	140	1	1529	2	Y	-0-	17	1			-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	114	1	1635	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1281	-0-	-548	-0-	98	1	1183	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	131	1	1471	2	Y	-0-					-0-
*09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	155	1	1752	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	171	1	2946	2	Y	-0-					-0-
05	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	157	1	2527	2	Y	-0-					-0-
06	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	167	1	2644	2	Y	-0-					-0-
07	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	168	1	2558	2	Y	-0-					-0-
08	3224	X	2776	-0-	-448	-0-	185	1	2591	2	Y	-0-					-0-
09	3120	X	3117	-0-	-3	-0-	205	1	2912	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	22	1	274	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	27	1	329	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	23	1	292	2	Y	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	32	1	365	2	Y	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	36	1	351	2	Y	-0-					-0-
*09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	33	1	312	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 211871 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9351 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	237	N	95	-0-	-142	-0-	95	2			Y	-0-					6
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					6
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					6
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					6
08	217	N	63	-0-	-154	-0-	63	2			Y	-0-					6
*09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					6

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

04	1410	N	1258	-0-	-152	-0-	67	1	841	2	Y	318	236	1			181
							350	9									
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	67	1	831	2	Y	355	399	1			137
							391	9									
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	54	1	696	2	Y	123	214	1			46
							135	9									
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	82	1	942	2	Y	61	85	1			22
							67	9									
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	127	1	1230	2	Y	100	83	1			39
							110	9									
*09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	133	1	1263	2	Y	112	123	1			28
							123	9									

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

04	630	N	245	-0-	-385	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-

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

04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	36	-0-	-150	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	49	-0-	-101	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

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

04	2138	N	1277	-0-	-861	-0-	180	1	1097	2	Y	-0-					68
05	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	180	1	1305	2	Y	67					135
							74	9									
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	168	1	1444	2	Y	111	154	1			92
							122	9									
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	192	1	1445	2	Y	30					122
							33	9									
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	199	1	1517	2	Y	14	128	1			8
							15	9									
09	1530	N	1512	-0-	-18	-0-	176	1	1336	2	Y	-0-					8

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213846 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9130 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1749	N	1240	-0-	-509	-0-	167	1	1073	2	Y	-0-					2
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	147	1	1377	2	Y	3	1	1	2	8	2
							3	9									
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	223	1	1513	2	Y	1					3
							1	9									
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	158	1	1278	2	Y	-0-					3
08	1519	N	1307	-0-	-212	-0-	162	1	1145	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	1740	N	1162	-0-	-578	-0-	116	1	1046	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
*09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-

SMITH-YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 213911 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11058 PERF. 9599 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
*09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			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
04	2242	N	1645	-0-	-597	-0-	142	1	1483	2	Y	18					32
							20	9									
05	1395	N	1261	-0-	-134	-0-	121	1	1123	2	Y	15					47
							17	9									
06	1200	N	995	-0-	-205	-0-	93	1	899	2	Y	3	50	1			-0-
							3	9									
07	1643	N	1002	-0-	-641	-0-	95	1	906	2	Y	1					1
							1	9									
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	126	1	1271	2	Y	10					11
							11	9									
*09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	108	1	1270	2	Y	2					13
							2	9									

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
04	600	N	548	-0-	-52	-0-	57	1	491	2	N	-0-					13
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	54	1	445	2	N	-0-					13
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	65	1	548	2	N	-0-					13
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	74	1	633	2	N	-0-					13
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	72	1	592	2	N	-0-					13
09	600	N	374	-0-	-226	-0-	43	1	330	2	N	1	1	8			13
							1	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
04	2460	N	2358	-0-	-102	-0-	416	1	1942	2	N	-0-					28
05	2387	N	2370	-0-	-17	-0-	156	1	2214	2	N	-0-					28
06	2460	N	2267	-0-	-193	-0-	449	1	1777	2	N	37	58	1			7
							41	9									
07	2449	N	2126	-0-	-323	-0-	452	1	1674	2	N	-0-					7
08	2356	N	2285	-0-	-71	-0-	510	1	1775	2	N	-0-					7
09	2280	N	1960	-0-	-320	-0-	492	1	1468	2	N	-0-					7

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
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	68	1	393	2	Y	20					32
							22	9									
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	100	1	645	2	Y	11					43
							12	9									
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	88	1	525	2	Y	5					48
							6	9									
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	92	1	533	2	Y	5					53
							6	9									
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	98	1	506	2	Y	9					62
							10	9									
09	480	N	403	-0-	-77	-0-	73	1	329	2	Y	1					63
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

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
04	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	197	1	2733	2	Y	-0-					-0-
05	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	205	1	2693	2	Y	-0-					-0-
06	2700	X	2304	-0-	-396	-0-	164	1	2140	2	Y	-0-					-0-
07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	235	1	2948	2	Y	-0-					-0-
08	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	254	1	2969	2	Y	-0-					-0-
*09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	272	1	3288	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1435	N	1348	-0-	-87	-0-	144	1	1204	2	Y	-0-					13
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	139	1	1087	2	Y	2					15
							2	9									
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	150	1	1110	2	Y	7					22
							8	9									
07	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	147	1	1151	2	Y	22					44
							24	9									
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	169	1	1377	2	Y	12	36	1			20
							13	9									
*09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	160	1	1268	2	Y	12					32
							13	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-
*09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	X	870	-0-	-0-	-0-	64	1	806	2	Y	-0-					-0-
05	1054	X	999	-0-	-55	-0-	74	1	925	2	Y	-0-					-0-
06	1020	X	970	-0-	-50	-0-	70	1	900	2	Y	-0-					-0-
07	899	X	867	-0-	-32	-0-	69	1	798	2	Y	-0-					-0-
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	101	1	978	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	783	-0-	-177	-0-	75	1	708	2	Y	-0-					-0-

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215593 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9526 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	36	1	302	2	Y	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	38	1	297	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	31	1	230	2	Y	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	36	1	286	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	300	-0-	-41	-0-	33	1	267	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	28	1	225	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	257 1	1 9	3882	2	Y	1	3	1			1
05	4464	X	4027	-0-	-437	-0-	265	1	3762	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	4230	X	3360	-0-	-870	-0-	222	1	3138	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	3964	-0-	-407	-0-	276	1	3688	2	Y	-0-					-0-
08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	322	1	4046	2	Y	-0-					-0-
*09	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	307	1	3887	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2991	N	1497	-0-	-1494	-0-	92 6	1 9	1399	2	Y	5	3	1			3
05	1922	N	1545	-0-	-377	-0-	101 6	1 9	1438	2	Y	5	6	1			2
06	1710	N	1468	-0-	-242	-0-	97 7	1 9	1364	2	Y	6	6	1			2
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	109 6	1 9	1455	2	Y	5	5	1			2
08	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	105 4	1 9	1311	2	Y	4	5	1			1
09	1470	N	1283	-0-	-187	-0-	94 2	1 9	1187	2	Y	2	2	1			1

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9236 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	911	N	851	-0-	-60	-0-	120	1	731	2	Y	-0-					11
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	144	1	1044	2	Y	-0-					11
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	133	1	1144	2	Y	4	9	1			6
							4	9									
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	134	1	1010	2	Y	1					7
							1	9									
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	114	1	873	2	Y	-0-	7	1			-0-
*09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	124	1	939	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	56	1	978	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	981	-0-	-135	-0-	57	1	924	2	Y	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	53	1	843	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	64	1	968	2	Y	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	67	1	937	2	Y	-0-					-0-
*09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	67	1	966	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	155	1	2346	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	2697	X	2562	-0-	-135	-0-	168	1	2388	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	2610	X	2478	-0-	-132	-0-	163	1	2308	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	2697	X	2314	-0-	-383	-0-	161	1	2150	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	2542	N	2462	-0-	-80	-0-	181	1	2273	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	2460	N	2120	-0-	-340	-0-	155	1	1959	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	579	1	10008	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	610	1	9843	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	8070	X	7952	-0-	-118	-0-	473	1	7472	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	645	1	9796	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	11005	X	10142	-0-	-863	-0-	675	1	9459	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	10590	X	7310	-0-	-3280	-0-	480	1	6824	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	120	1	2106	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	160	1	2643	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	139	1	2260	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3100	N	3348	-0-	248	248	201	1	3147	2	Y	-0-					-0-
08	2847	X	2599	-0-	-248	-0-	169	1	2423	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
09	2700	X	2426	-0-	-274	-0-	155	1	2268	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BEARD, PO GU WELL #: 4 T RRCID -> 218495 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9508 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4819	X	1529	-0-	-3290	-0-	82	1	1440	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
05	2790	X	1569	-0-	-1221	-0-	89	1	1422	2	Y	53	26	1			30
							58	9									
06	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	196	1	3111	2	Y	183	162	1			51
							201	9									
07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	235	1	3459	2	Y	166	141	1			76
							183	9									
08	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	297	1	3988	2	Y	341	333	1			84
							375	9									
*09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	228	1	3052	2	Y	239	252	1			71
							263	9									

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

04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

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

04	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	153	1	2498	2	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2581	-0-	-116	-0-	159	1	2422	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	2313	-0-	-297	-0-	144	1	2169	2	Y	-0-					-0-
07	2728	X	2413	-0-	-315	-0-	156	1	2257	2	Y	-0-					-0-
08	2728	X	1905	-0-	-823	-0-	133	1	1772	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	1782	-0-	-858	-0-	123	1	1659	2	Y	-0-					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE, A. WELL #: 1 F RRCID -> 219058 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10399

04	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	527	1	3037	2	N	11	108	1			15
							12	9									
05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	512	1	3290	2	N	10					25
							11	9									
06	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	503	1	2983	2	N	13					38
							14	9									
07	3689	X	3582	-0-	-107	-0-	524	1	3041	2	N	15					53
							17	9									
08	3441	X	3096	-0-	-345	-0-	504	1	2590	2	N	2					55
							2	9									
09	3330	X	2922	-0-	-408	-0-	522	1	2360	2	N	36	84	1			7
							40	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909

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
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
06	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
08	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	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
04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	621	1	4078	2	Y	68	113	1			32
							75	9									
05	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	681	1	4581	2	Y	6	32	1			6
							7	9									
06	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	688	1	5308	2	Y	6	10	1			2
							7	9									
07	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	658	1	3858	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
08	5270	X	4129	-0-	-1141	-0-	645	1	3476	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	5460	X	3288	-0-	-2172	-0-	566	1	2716	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

WALDROP, G.T. GU WELL #: 2 RRCID -> 219251 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	12	N	11	-0-	-1	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	56	1	397	2	Y	-0-					-0-
*09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	56	1	397	2	Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 1 RRCID -> 219253 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9117 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	91	1	543	2	Y	-0-					32
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	103	1	370	2	Y	-0-					32
06	600	N	512	-0-	-88	-0-	89	1	423	2	Y	-0-					32
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	154	1	640	2	Y	-0-					32
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	409	1	1302	2	Y	-0-					32
*09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	337	1	1136	2	Y	-0-					32

BROOKS, BEN WELL #: 1 D RRCID -> 219254 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 8926 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2054	-0-	-946	1198	209	1	1810	2	Y	32	29	1			18
							35	9									
05	2912	N	1714	-0-	-1198	-0-	200	1	1478	2	Y	33	38	1			13
							36	9									
06	2130	N	1538	-0-	-592	-0-	232	1	1276	2	Y	27	32	1			8
							30	9									
07	2108	N	1642	-0-	-466	-0-	176	1	1445	2	Y	19	19	1			8
							21	9									
08	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	193	1	1430	2	Y	15	20	1			3
							17	9									
*09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	189	1	1379	2	Y	8	8	1			3
							9	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 219257 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9207 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	31	1	265	2	Y	-0-					9
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	28	1	228	2	Y	-0-					9
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	213	2	Y	11	19	1			1
							12	9									
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	33	1	277	2	Y	-0-					1
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	31	1	253	2	Y	-0-					1
09	240	N	203	-0-	-37	-0-	24	1	179	2	Y	-0-					1

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 T RRCID -> 219262 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8990 - 10348

04	737	X	737	-0-	-0-	-0-	101	1	604	2	Y	29					64
							32	9									
05	651	X	455	-0-	-196	-0-	93	1	336	2	Y	24					88
							26	9									
06	774	X	774	-0-	-0-	-0-	135	1	638	2	Y	1	76	1			13
							1	9									
07	775	X	498	-0-	-277	-0-	97	1	401	2	Y	-0-					13
08	775	X	333	-0-	-442	-0-	80	1	253	2	Y	-0-	13	1			-0-
09	780	X	391	-0-	-389	-0-	89	1	302	2	Y	-0-					-0-

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

04	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	293	1	4187	2	Y	-0-					-0-
05	4991	X	4500	-0-	-491	-0-	312	1	4188	2	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4321	-0-	-509	-0-	302	1	4019	2	Y	-0-					-0-
07	4991	X	4378	-0-	-613	-0-	317	1	4061	2	Y	-0-					-0-
08	4712	X	4122	-0-	-590	-0-	321	1	3801	2	Y	-0-					-0-
*09	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	357	1	4395	2	Y	-0-					-0-

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

04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	48	1	422	2	Y	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	51	1	415	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	47	1	388	2	Y	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	59	1	441	2	Y	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	59	1	430	2	Y	-0-					-0-
*09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	53	1	412	2	Y	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 L RRCID -> 220143 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8989 - 10234

04	798	X	798	-0-	-0-	-0-	112	1	672	2	Y	13					101
							14	9									
05	1364	X	941	-0-	-423	-0-	200	1	723	2	Y	16					117
							18	9									
06	1320	X	989	-0-	-331	-0-	170	1	805	2	Y	13	102	1			28
							14	9									
07	1364	X	687	-0-	-677	-0-	128	1	533	2	Y	24					52
							26	9									
08	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	384	1	1222	2	Y	42	77	1			17
							46	9									
*09	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	384	1	1298	2	Y	-0-					17

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
TAYLOR, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 220499 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	627	1	1978	2	Y	63	56	1			35
							69	9									
05	3069	X	3046	-0-	-23	-0-	669	1	2307	2	Y	64	73	1			26
							70	9									
06	2970	X	2147	-0-	-823	-0-	581	1	1566	2	Y	-0-	23	1			3
07	3069	X	2699	-0-	-370	-0-	723	1	1976	2	Y	-0-	2	1			1
08	2790	X	2347	-0-	-443	-0-	722	1	1625	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	2700	X	2119	-0-	-581	-0-	717	1	1402	2	Y	-0-					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220519 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9170 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	2	Y	-0-					22
05	341	N	156	-0-	-185	-0-	17	1	139	2	Y	-0-					22
06	240	N	177	-0-	-63	-0-	15	1	130	2	Y	29	49	1			2
							32	9									
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	14	1	123	2	Y	-0-					2
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	27	1	227	2	Y	-0-					2
*09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	26	1	201	2	Y	-0-					2

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220520 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9002 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	285	1	2382	2	Y	-0-					22
05	2883	X	2674	-0-	-209	-0-	303	1	2367	2	Y	4					26
							4	9									
06	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	316	1	2339	2	Y	7					33
							8	9									
07	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	344	1	2699	2	Y	22					55
							24	9									
08	2666	N	2588	-0-	-78	-0-	282	1	2293	2	Y	12	45	1			22
							13	9									
*09	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	310	1	2465	2	Y	10					32
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1847	-0-	-1153	242	157	1	1639	2	Y	46					87
							51	9									
05	2054	N	1812	-0-	-242	-0-	173	1	1611	2	Y	25	106	1			6
							28	9									
06	1740	N	1639	-0-	-101	-0-	153	1	1479	2	Y	6	12	1			-0-
							7	9									
07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	248	1	2360	2	Y	-0-					-0-
08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	229	1	2313	2	Y	-0-					-0-
*09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	190	1	2226	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	49	1	206	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	300	-0-	-103	-0-	57	1	243	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	242	-0-	-118	-0-	43	1	199	2	Y	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	68	1	268	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	201	-0-	-109	-0-	26	1	175	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	173	-0-	-67	-0-	22	1	151	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 221565 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	137	1	3205	2	N	-0-					8
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	170	1	3616	2	N	19					27
							21	9									
06	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	180	1	3916	2	N	8					35
							9	9									
07	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	197	1	3971	2	N	7					42
							8	9									
08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	186	1	3786	2	N	21					63
							23	9									
09	3660	X	3489	-0-	-171	-0-	168	1	3313	2	N	7					70
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2572	-0-	-428	2697	148	1	2424	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2619	-0-	-481	2216	161	1	2458	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2604	-0-	-396	1820	162	1	2441	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3100	N	2617	-0-	-483	1337	169	1	2448	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2602	-0-	-498	839	182	1	2420	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2467	-0-	-533	306	170	1	2297	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	Y	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	9	1	108	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1630	N	1266	-0-	-364	-0-	91	1	1175	2	Y	-0-					-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	103	1	1237	2	Y	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	93	1	1155	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	85	1	1098	2	Y	-0-					-0-
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	90	1	1173	2	Y	-0-					-0-
*09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	88	1	1112	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	971	N	891	-0-	-80	-0-	58	1	833	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	940	-0-	-145	-0-	65	1	875	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	873	-0-	-177	-0-	61	1	812	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	915	-0-	-15	-0-	66	1	849	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	913	-0-	-17	-0-	71	1	842	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	816	-0-	-54	-0-	61	1	755	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 221648 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9045 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3158	X	3158	-0-		-0-	-0-		162	1	2990	2	Y	5	4	1			3
									6	9									
05	3286	X	3114	-0-		-172	-0-		171	1	2937	2	Y	5	6	1			2
									6	9									
06	3180	X	2901	-0-		-279	-0-		162	1	2732	2	Y	6	6	1			2
									7	9									
07	3286	X	3218	-0-		-68	-0-		188	1	3026	2	Y	4	4	1			2
									4	9									
08	3255	X	2950	-0-		-305	-0-		186	1	2756	2	Y	7	7	1			2
									8	9									
09	3150	X	2842	-0-		-308	-0-		176	1	2660	2	Y	5	6	1			1
									6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3631	X	3631	-0-		-0-	-0-		116	1	3480	2	Y	32					66
									35	9									
05	3746	X	3746	-0-		-0-	-0-		122	1	3592	2	Y	29	80	1			15
									32	9									
06	3540	X	3387	-0-		-153	-0-		114	1	3266	2	Y	6					21
									7	9									
07	3751	X	3572	-0-		-179	-0-		118	1	3441	2	Y	12					33
									13	9									
08	3689	X	3494	-0-		-195	-0-		114	1	3380	2	Y	-0-					33
09	3570	X	3399	-0-		-171	-0-		113	1	3283	2	Y	3					36
									3	9									

SHAW, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 221663 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9569 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1320	-0-		-0-	-0-		410	1	910	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1177	-0-		-32	-0-		378	1	799	2	N	-0-					-0-
06	1315	N	1315	-0-		-0-	-0-		291	1	1024	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1135	-0-		-229	-0-		348	1	787	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1143	-0-		-35	-0-		255	1	888	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1090	-0-		-230	-0-		342	1	748	2	N	-0-					-0-

PATTERSON, J.L. GU WELL #: 1 L RRCID -> 221666 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9312 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	N	15	-0-		-0-	-0-		2	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-		-18	-0-		2	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-		-0-	-0-		6	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-		-29	-0-		2	2			Y	-0-					-0-
08	13	N	2	-0-		-11	-0-		2	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-		-19	-0-		2	1	9	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2254	-0-		-746	2055		197	1	2057	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1728	-0-		-1372	683		168	1	1560	2	Y	-0-					-0-
06	2370	N	1499	-0-		-871	-0-		138	1	1337	2	Y	22	15	1			7
									24	9									
07	2325	N	1690	-0-		-635	-0-		159	1	1511	2	Y	18					25
									20	9									
08	2195	N	2195	-0-		-0-	-0-		192	1	1941	2	Y	56	66	1			15
									62	9									
*09	1817	N	1817	-0-		-0-	-0-		141	1	1651	2	Y	23					38
									25	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	29	-0-	-64	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	39	-0-	-85	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	39	-0-	-51	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-

GRANT, J.M. WELL #: 2L RRCID -> 221784 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9036 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	387	X	202	-0-	-185	-0-	29	1	173	2	Y	-0-					3
05	1085	X	178	-0-	-907	-0-	39	1	139	2	Y	-0-					3
06	1050	X	155	-0-	-895	-0-	27	1	128	2	Y	-0-					3
07	979	X	979	-0-	-0-	-0-	190	1	789	2	Y	-0-					3
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	138	1	438	2	Y	-0-					3
*09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	168	1	568	2	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	1067	1	6264	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
05	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	1158	1	6982	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	971	1	4427	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
07	3069	X	2034	-0-	-1035	-0-	762	1	1261	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
08	8153	X	2104	-0-	-6049	-0-	729	1	1364	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
09	7890	X	1927	-0-	-5963	-0-	653	1	1267	2	Y	6	7	1			1
							7	9									

STRONG, CLYDE GU WELL #: 1 RRCID -> 222036 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9106 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	119	1	763	2	Y	2					21
							2	9									
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	111	1	1040	2	Y	8	19	1			10
							9	9									
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	143	1	971	2	Y	26					36
							29	9									
07	899	N	721	-0-	-178	-0-	79	1	640	2	Y	2					38
							2	9									
08	1147	N	997	-0-	-150	-0-	124	1	871	2	Y	2					40
							2	9									
09	1140	N	972	-0-	-168	-0-	97	1	875	2	Y	-0-					40

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 222039 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10363 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	30	1	67	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	111	1	391	2	N	-0-					-0-
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	5	1	10	2	N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	N	-0-					-0-
09	510	N	67	-0-	-443	-0-	21	1	46	2	N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
ROSS, D. GU WELL #: 2 RRCID -> 222044 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 9172 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	125	1	807	2	Y	-0-					2
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	133	1	1249	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	179	1	1217	2	Y	1					3
							1	9									
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	152	1	1226	2	Y	-0-					3
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	192	1	1351	2	Y	-0-	3	1			-0-
*09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	167	1	1497	2	Y	-0-					-0-

POOL, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 222046 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9392 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					15
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					15
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					15
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					15
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					15
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					15

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222048 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9082 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	146	1	892	2	Y	-0-					8
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	153	1	1113	2	Y	-0-					8
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	167	1	1433	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	147	1	1104	2	Y	7					11
							8	9									
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	170	1	1300	2	Y	8	17	1			2
							9	9									
09	1440	N	1253	-0-	-187	-0-	146	1	1107	2	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	330	1	5388	2	Y	7	9	1			3
							8	9									
05	6355	X	5483	-0-	-872	-0-	337	1	5146	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	6150	X	5703	-0-	-447	-0-	355	1	5348	2	Y	-0-					-0-
07	6355	X	6205	-0-	-150	-0-	400	1	5805	2	Y	-0-					-0-
08	5921	X	5802	-0-	-119	-0-	406	1	5396	2	Y	-0-					-0-
09	5730	X	5473	-0-	-257	-0-	377	1	5096	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	50	1	710	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	738	-0-	-223	-0-	51	1	687	2	Y	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	61	1	804	2	Y	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	70	1	897	2	Y	-0-					-0-
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	72	1	851	2	Y	-0-					-0-
*09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	68	1	835	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909

LEWIS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 222174 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10038 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	8	1	235	2	N	-0-					14
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	11	1	325	2	N	1					15
							1	9									
06	240	N	138	-0-	-102	-0-	3	1	135	2	N	-0-					15
07	248	N	178	-0-	-70	-0-	6	1	172	2	N	-0-					15
08	341	N	172	-0-	-169	-0-	4	1	168	2	N	-0-					15
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					15

ROSS, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 222176 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9310 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	280	1	2656	2	N	-0-					35
05	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	265	1	2405	2	N	5	40	1			-0-
							6	9									
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	235	1	1651	2	N	-0-					-0-
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	266	1	1815	2	N	-0-					-0-
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	238	1	2230	2	N	-0-					-0-
*09	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	257	1	2410	2	N	-0-					-0-

SMITH, R. WELL #: 1 RRCID -> 222179 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	8	1	45	2	N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-					-0-
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	7	1	42	2	N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	11	1	66	2	N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	13	1	69	2	N	-0-					-0-
*09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	13	1	60	2	N	-0-					-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-L RRCID -> 222186 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

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

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222322 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9582 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	1483	-0-	-767	-0-	72	1	1411	2	Y	-0-					42
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	73	1	1287	2	Y	-0-	42	1			-0-
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	53	1	1217	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	53	1	1031	2	Y	-0-					-0-
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	69	1	1231	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	56	1	959	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1082	-0-	-298	-0-	88	1	994	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	91	1	1019	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	85	1	919	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	996	-0-	-120	-0-	91	1	905	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	838	-0-	-216	-0-	71	1	767	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	823	-0-	-167	-0-	84	1	739	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
WYLIE, A. WELL #: 2 RRCID -> 222330 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9173 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	2	N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	2	N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	17	1	97	2	N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	18	1	103	2	N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	18	1	93	2	N	-0-					-0-
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	17	1	75	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
04	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					1
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					1
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					1
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					1
08	341	N	105	-0-	-236	-0-	105	2			Y	-0-					1
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					1

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 222533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10614 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	30	1	66	2	N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	111	1	234	2	N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	48	1	168	2	N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	71	1	161	2	N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	83	1	289	2	N	-0-					-0-
*09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	87	1	191	2	N	-0-					-0-

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
04	1079	N	1004	-0-	-75	-0-	32	1	972	2	Y	-0-					11
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	35	1	1047	2	Y	-0-	11	1			-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	32	1	930	2	Y	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	37	1	1090	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	35	1	1044	2	Y	-0-					-0-
*09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	32	1	934	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 3 RRCID -> 222727 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	236	1	2461	2	Y	11					16
							12	9									
05	2666	X	1324	-0-	-1342	-0-	128	1	1187	2	Y	8	22	1			2
							9	9									
06	2550	X	1161	-0-	-1389	-0-	109	1	1050	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
07	2790	X	2680	-0-	-110	-0-	255	1	2425	2	Y	-0-					-0-
08	2790	X	2217	-0-	-573	-0-	199	1	2018	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2178	-0-	-522	-0-	171	1	2007	2	Y	-0-					-0-

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
04	3000	N	2740	-0-	-260	3295	258	1	2482	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2855	-0-	-245	3050	281	1	2574	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2735	-0-	-265	2785	270	1	2465	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2812	-0-	-288	2497	280	1	2532	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2653	-0-	-447	2050	284	1	2369	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2583	-0-	-417	1633	256	1	2327	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	39	1	717	2	Y	6	19	1			6
							7	9									
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	42	1	715	2	Y	4	8	1			2
							4	9									
06	750	N	675	-0-	-75	-0-	37	1	631	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	775	N	763	-0-	-12	-0-	44	1	715	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	56	1	831	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
*09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	51	1	773	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2869	N	1645	-0-	-1224	-0-	176	1	1468	2	Y	1	32	1			11
							1	9									
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	165	1	1288	2	Y	-0-					11
06	1350	N	943	-0-	-407	-0-	112	1	831	2	Y	-0-					11
07	1395	N	1104	-0-	-291	-0-	125	1	979	2	Y	-0-					11
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	171	1	1387	2	Y	9	14	1			6
							10	9									
*09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	161	1	1281	2	Y	-0-					6

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	136	1	4096	2	N	14	7	1			20
							15	9									
05	4681	X	3590	-0-	-1091	-0-	118	1	3472	2	N	-0-					20
06	4530	X	3618	-0-	-912	-0-	122	1	3494	2	N	2					22
							2	9									
07	4371	X	3312	-0-	-1059	-0-	109	1	3202	2	N	1					23
							1	9									
08	3596	X	3409	-0-	-187	-0-	111	1	3294	2	N	4					27
							4	9									
09	3480	X	3178	-0-	-302	-0-	106	1	3071	2	N	1					28
							1	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	92	1	883	2	Y	-0-					-0-
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	97	1	887	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	913	-0-	-107	-0-	90	1	823	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	909	-0-	-114	-0-	91	1	818	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	730	-0-	-262	-0-	78	1	652	2	Y	-0-					-0-
*09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	113	1	1030	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
POLLARD, J. WELL #: 1 RRCID -> 225182 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9036 - 10323

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

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

04	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	694	1	2867	2	Y	53	122	1			75
							58	9									
05	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	677	1	2308	2	Y	50					125
							55	9									
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	659	1	2394	2	Y	86	178	1			33
							95	9									
07	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	648	1	2025	2	Y	64					97
							70	9									
08	3100	X	573	-0-	-2527	-0-	456	1	78	2	Y	35	102	1			30
							39	9									
*09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	682	1	2331	2	Y	23					53
							25	9									

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

04	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	264	1	3280	2	Y	9					24
							10	9									
05	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	283	1	3652	2	Y	6	24	1			6
							7	9									
06	3870	X	3481	-0-	-389	-0-	288	1	3192	2	Y	1					7
							1	9									
07	3999	X	3872	-0-	-127	-0-	290	1	3580	2	Y	2					9
							2	9									
08	3999	X	3898	-0-	-101	-0-	282	1	3559	2	Y	52					61
							57	9									
09	3810	X	3509	-0-	-301	-0-	281	1	3218	2	Y	9	56	1			14
							10	9									

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

04	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	1077	1	3021	2	Y	21					26
							23	9									
05	4867	X	4421	-0-	-446	-0-	1203	1	3194	2	Y	22	26	1			22
							24	9									
06	4710	X	3867	-0-	-843	-0-	922	1	2906	2	Y	35	50	1			7
							39	9									
07	4743	X	4522	-0-	-221	-0-	1181	1	3316	2	Y	23					30
							25	9									
08	4464	X	4305	-0-	-159	-0-	1055	1	3227	2	Y	21	42	1			9
							23	9									
09	4290	X	4082	-0-	-208	-0-	886	1	3176	2	Y	18					27
							20	9									

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

04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	106	1	565	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	7856	-0-	4756	4756	1094	1	6762	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2482	-0-	-518	4238	651	1	1831	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2146	-0-	-954	3284	686	1	1460	2	Y	-0-					-0-
08	6200	X	1124	-0-	-5076	-0-	552	1	572	2	Y	-0-					-0-
09	6000	X	2096	-0-	-3904	-0-	585	1	1511	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BROOKS, JOHN GU WELL #: 5 RRCID -> 227299 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	253	1	2671	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2935	-0-	-413	-0-	263	1	2672	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2816	-0-	-214	-0-	252	1	2564	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2955	-0-	-114	-0-	271	1	2684	2	Y	-0-					-0-
08	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	298	1	2729	2	Y	-0-					-0-
*09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	299	1	2715	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2470	N	1465	-0-	-1005	-0-	84	1	1381	2	Y	-0-					-0-
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	91	1	1464	2	Y	-0-					-0-
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	90	1	1409	2	Y	-0-					-0-
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	103	1	1548	2	Y	-0-					-0-
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	112	1	1545	2	Y	-0-					-0-
*09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	103	1	1453	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	149	1	2751	2	Y	10	8	1			6
							11	9									
05	3441	X	2998	-0-	-443	-0-	165	1	2827	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
06	3330	X	2755	-0-	-575	-0-	154	1	2597	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	3317	X	2977	-0-	-340	-0-	173	1	2793	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
08	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	204	1	3019	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
*09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	198	1	2994	2	Y	12	13	1			3
							13	9									

PRIOR, W.P. WELL #: 1 RRCID -> 227997 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9457 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1204	-0-	-686	-0-	402	1	802	2	N	-0-					85
05	1953	N	1516	-0-	-437	-0-	321	1	1195	2	N	-0-					85
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	495	1	1474	2	N	67	120	1			32
							74	9									
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	503	1	1385	2	N	-0-					32
08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	667	1	1847	2	N	-0-					32
*09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	615	1	1751	2	N	-0-					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	45	1	789	2	Y	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	44	1	716	2	Y	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	44	1	708	2	Y	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	48	1	731	2	Y	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	54	1	751	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	739	-0-	-11	-0-	48	1	691	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
04	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	281	1	4847	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
05	5332	X	5113	-0-	-219	-0-	298	1	4804	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
06	5160	X	4706	-0-	-454	-0-	279	1	4414	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
07	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	330	1	5004	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
08	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	361	1	5055	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
09	5130	X	5008	-0-	-122	-0-	328	1	4667	2	Y	12	13	1			3
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37	X	6	-0-	-31	-0-	1	1	5	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		1872	-0-	1872	7648	536	1	1325	2	Y	10					10
							11	9									
05	T. A.		2810	-0-	2810	10458	580	1	2222	2	Y	7	8	1			9
							8	9									
06	T. A.		1184	-0-	1184	11642	556	1	619	2	Y	8	17	1			-0-
							9	9									
07	13210	X	1568	-0-	-11642	-0-	352	1	1216	2	Y	-0-					-0-
08	5766	X	3168	-0-	-2598	-0-	620	1	2537	2	Y	10	5	1			5
							11	9									
09	2730	X	1700	-0-	-1030	-0-	681	1	1010	2	Y	8	13	1			-0-
							9	9									

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231588 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9248 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2900	N	1281	-0-	-1619	652	137	1	1143	2	Y	1	19	1			7
							1	9									
05	1880	N	1228	-0-	-652	-0-	139	1	1085	2	Y	4					11
							4	9									
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	145	1	1073	2	Y	6					17
							7	9									
07	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	137	1	1077	2	Y	27					44
							30	9									
08	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	111	1	904	2	Y	13	41	1			16
							14	9									
09	1230	N	1032	-0-	-198	-0-	115	1	917	2	Y	-0-					16

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	353	1	3390	2	Y	18					38
							20	9									
05	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	369	1	3384	2	Y	25					63
							28	9									
06	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	359	1	3282	2	Y	84	80	1			67
							92	9									
07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	377	1	3403	2	Y	11					78
							12	9									
08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	376	1	3141	2	Y	18	66	1			30
							20	9									
*09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	339	1	3084	2	Y	23					53
							25	9									

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

04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	61	1	540	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	586	-0-	-34	-0-	83	1	503	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	577	-0-	-53	-0-	127	1	450	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	73	1	543	2	Y	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	84	1	612	2	Y	-0-					-0-
*09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	77	1	601	2	Y	-0-					-0-

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

04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	249	1	2600	2	Y	8					10
							9	9									
05	3100	X	1880	-0-	-1220	-0-	182	1	1690	2	Y	7	9	1			8
							8	9									
06	2880	X	1621	-0-	-1259	-0-	151	1	1455	2	Y	14	19	1			3
							15	9									
07	2945	X	2028	-0-	-917	-0-	192	1	1827	2	Y	8					11
							9	9									
08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	223	1	2253	2	Y	9	16	1			4
							10	9									
*09	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	228	1	2680	2	Y	7					11
							8	9									

BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206

04	2900	N	2357	-0-	-543	3866	1141	1	1216	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2259	-0-	-841	3025	651	1	1608	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2320	-0-	-680	2345	757	1	1563	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2420	-0-	-680	1665	757	1	1663	2	Y	-0-					-0-
08	3998	X	2333	-0-	-1665	-0-	822	1	1511	2	Y	-0-					-0-
*09	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	819	1	1648	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164

04	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	487	1	5520	2	Y	65	117	1			26
							72	9									
05	7471	X	6074	-0-	-1397	-0-	523	1	5504	2	Y	43					69
							47	9									
06	7230	X	5799	-0-	-1431	-0-	604	1	5167	2	Y	25	57	1			37
							28	9									
07	6944	X	5554	-0-	-1390	-0-	687	1	4864	2	Y	3					40
							3	9									
08	6944	X	5478	-0-	-1466	-0-	614	1	4862	2	Y	2					42
							2	9									
*09	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	607	1	5740	2	Y	84	81	1			45
							92	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	808	-0-	-62	-0-	469	1	339	2	N	-0-					15
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	489	1	348	2	N	-0-					15
06	870	N	691	-0-	-179	-0-	392	1	297	2	N	2					17
							2	9									
07	837	N	736	-0-	-101	-0-	451	1	282	2	N	3					20
							3	9									
08	837	N	759	-0-	-78	-0-	458	1	295	2	N	5					25
							6	9									
*09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	481	1	268	2	N	2					27
							2	9									

PRICER, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 233560 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302

04	3000	N	2883	-0-	-117	5708	2	1	2846	2	Y	32	54	1			36
							35	9									
05	3100	N	4253	-0-	1153	6861	4	1	4230	2	Y	17	43	1			10
							19	9									
06	10098	X	3237	-0-	-6861	-0-	3	1	3230	2	Y	4					14
							4	9									
07	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2	1	2527	2	Y	5					19
							6	9									
08	2170	X	106	-0-	-2064	-0-	106	2			Y	-0-					19
09	2100	X	179	-0-	-1921	-0-	179	2			Y	-0-					19

KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064

04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	134	1	4038	2	N	16	115	1			10
							18	9									
05	4526	X	4305	-0-	-221	-0-	141	1	4164	2	N	-0-					10
06	4410	X	3946	-0-	-464	-0-	133	1	3813	2	N	-0-					10
07	4557	X	4377	-0-	-180	-0-	145	1	4230	2	N	2					12
							2	9									
08	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	145	1	4290	2	N	3					15
							3	9									
*09	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	142	1	4119	2	N	7					22
							8	9									

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

04	2906	N	1696	-0-	-1210	-0-	97	1	1599	2	Y	-0-					-0-
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	113	1	1810	2	Y	-0-					-0-
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	113	1	1760	2	Y	-0-					-0-
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	133	1	2001	2	Y	-0-					-0-
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	137	1	1890	2	Y	-0-					-0-
*09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	130	1	1836	2	Y	-0-					-0-

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

04	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	158	1	2241	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2498	-0-	-664	-0-	177	1	2321	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	1819	-0-	-1091	-0-	131	1	1688	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2448	-0-	-559	-0-	175	1	2273	2	Y	-0-					-0-
08	2635	X	2498	-0-	-137	-0-	194	1	2304	2	Y	-0-					-0-
*09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	183	1	2187	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
TAYLOR BROS. WELL #: 1 RRCID -> 234259 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	295	1	2793	2	Y	18					80
							20	9									
05	3503	X	3378	-0-	-125	-0-	322	1	3034	2	Y	20	93	1			7
							22	9									
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	315	1	3032	2	Y	5					12
							6	9									
07	3410	X	3165	-0-	-245	-0-	315	1	2847	2	Y	3					15
							3	9									
08	3410	X	3189	-0-	-221	-0-	489	1	2698	2	Y	2					17
							2	9									
09	3360	X	3129	-0-	-231	-0-	644	1	2473	2	Y	11					28
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	172	1	3964	2	Y	53	123	1			48
							58	9									
05	4619	X	4442	-0-	-177	-0-	175	1	4153	2	Y	104					152
							114	9									
06	4500	X	4088	-0-	-412	-0-	171	1	3876	2	Y	37	112	1			77
							41	9									
07	4650	X	3998	-0-	-652	-0-	180	1	3743	2	Y	68	119	1			26
							75	9									
08	4650	X	4437	-0-	-213	-0-	178	1	4117	2	Y	129	129	1			26
							142	9									
09	4290	X	4182	-0-	-108	-0-	171	1	3961	2	Y	45	64	1			7
							50	9									

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234339 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9062 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	164	1	2841	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	2965	-0-	-414	-0-	173	1	2792	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2330	-0-	-910	-0-	139	1	2191	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3250	-0-	-67	-0-	201	1	3049	2	Y	-0-					-0-
08	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	213	1	2991	2	Y	-0-					-0-
*09	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	198	1	2813	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
04	1428	N	921	-0-	-507	-0-	145	1	776	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	905	-0-	-211	-0-	105	1	800	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	946	-0-	-104	-0-	122	1	824	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	950	-0-	-11	-0-	124	1	826	2	Y	-0-					-0-
08	1085	X	956	-0-	-129	-0-	139	1	817	2	Y	-0-					-0-
*09	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	146	1	908	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
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	100	1	534	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	90	1	530	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	616	-0-	-104	-0-	80	1	536	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	635	-0-	-16	-0-	83	1	552	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	86	1	503	2	Y	-0-					-0-
*09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	76	1	475	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BEARD, PO GU WELL #: 5 RRCID -> 234944 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9088 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	571	1	2215	2	Y	-0-					-0-
05	4433	X	3242	-0-	-1191	-0-	618	1	2624	2	Y	-0-					-0-
06	4290	X	2276	-0-	-2014	-0-	550	1	1726	2	Y	-0-					-0-
07	3689	X	2504	-0-	-1185	-0-	598	1	1906	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2486	-0-	-769	-0-	625	1	1861	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2142	-0-	-1008	-0-	597	1	1545	2	Y	-0-					-0-

KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090

04	3000	N	2569	-0-	-431	2503	82	1	2481	2	Y	5					10
							6	9									
05	3100	N	2569	-0-	-531	1972	84	1	2485	2	Y	-0-					10
06	3000	N	2364	-0-	-636	1336	80	1	2283	2	Y	1					11
							1	9									
07	3100	N	2632	-0-	-468	868	87	1	2544	2	Y	1					12
							1	9									
08	3100	N	2603	-0-	-497	371	85	1	2514	2	Y	4					16
							4	9									
*09	2977	N	2606	-0-	-371	-0-	84	1	2448	2	Y	67	68	1			15
							74	9									

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 3 RRCID -> 235126 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 10202

04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	185	1	3196	2	Y	16	15	1			9
							18	9									
05	4588	X	4099	-0-	-489	-0-	238	1	3843	2	Y	16	18	1			7
							18	9									
06	3900	X	3357	-0-	-543	-0-	199	1	3140	2	Y	16	18	1			5
							18	9									
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	232	1	3528	2	Y	14	13	1			6
							15	9									
08	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	276	1	3871	2	Y	22	22	1			6
							24	9									
*09	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	272	1	3870	2	Y	17	19	1			4
							19	9									

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	2933	N	1719	-0-	-1214	-0-	124	1	1594	2	Y	1					14
							1	9									
05	1705	N	1584	-0-	-121	-0-	122	1	1449	2	Y	12					26
							13	9									
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	126	1	1539	2	Y	3					29
							3	9									
07	1767	N	1370	-0-	-397	-0-	99	1	1268	2	Y	3					32
							3	9									
08	1581	N	1354	-0-	-227	-0-	97	1	1246	2	Y	10	27	1			15
							11	9									
09	1680	N	1146	-0-	-534	-0-	85	1	1061	2	Y	-0-					15

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
04	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	190	1	1636	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	691	-0-	-2657	-0-	126	1	565	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	1534	-0-	-1706	-0-	163	1	1371	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	3138	-0-	-210	-0-	268	1	2870	2	Y	-0-					-0-
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	244	1	2822	2	Y	-0-					-0-
*09	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	217	1	2615	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
04	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	367	1	3476	2	Y	-0-					-0-
05	4898	X	3779	-0-	-1119	-0-	362	1	3417	2	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3558	-0-	-342	-0-	335	1	3223	2	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3658	-0-	-372	-0-	365	1	3293	2	Y	-0-					-0-
08	3968	X	1275	-0-	-2693	-0-	196	1	1079	2	Y	-0-					-0-
09	3840	X	86	-0-	-3754	-0-	18	1	68	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
04	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	192	1	5774	2	Y	-0-	6	1			5
05	6727	X	6232	-0-	-495	-0-	203	1	6008	2	Y	19					24
							21	9									
06	6210	X	5802	-0-	-408	-0-	195	1	5590	2	Y	15	37	1			2
							17	9									
07	6262	X	6118	-0-	-144	-0-	202	1	5915	2	Y	1					3
							1	9									
08	6262	X	6076	-0-	-186	-0-	198	1	5871	2	Y	6					9
							7	9									
09	6030	X	5784	-0-	-246	-0-	192	1	5591	2	Y	1					10
							1	9									

PRICER, J. GU WELL #: 5 RRCID -> 236607 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	929	1	4208	2	Y	5					26
							6	9									
05	6014	X	4582	-0-	-1432	-0-	914	1	3643	2	Y	23					49
							25	9									
06	5820	X	4933	-0-	-887	-0-	938	1	3987	2	Y	7					56
							8	9									
07	6014	X	5768	-0-	-246	-0-	1005	1	4756	2	Y	6					62
							7	9									
08	6138	X	5551	-0-	-587	-0-	1013	1	4516	2	Y	20	52	1			30
							22	9									
*09	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	974	1	4235	2	Y	5					35
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	209	1	2837	2	Y	38					50
							42	9									
05	3193	X	2933	-0-	-260	-0-	193	1	2729	2	Y	10	49	1			11
							11	9									
06	3030	X	2726	-0-	-304	-0-	208	1	2517	2	Y	1					12
							1	9									
07	3193	X	2888	-0-	-305	-0-	198	1	2688	2	Y	2					14
							2	9									
08	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	199	1	2754	2	Y	6					20
							7	9									
*09	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	202	1	2523	2	Y	-0-	17	1			3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
SHAW, R.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 237089 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2642	N	1535	-0-	-1107	-0-	145	1	1390	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	149	1	1370	2	Y	-0-					-0-
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	145	1	1322	2	Y	-0-					-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	160	1	1442	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	158	1	1316	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	139	1	1266	2	Y	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237620 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 10174

04	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	533	1	6034	2	Y	65	106	1			64
							72	9									
05	7409	X	7307	-0-	-102	-0-	591	1	6618	2	Y	89	92	1			61
							98	9									
06	7170	X	6961	-0-	-209	-0-	588	1	6342	2	Y	28	76	1			13
							31	9									
07	6975	X	6315	-0-	-660	-0-	573	1	5695	2	Y	43					56
							47	9									
08	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	598	1	6513	2	Y	92	136	1			12
							101	9									
09	6600	X	5378	-0-	-1222	-0-	547	1	4791	2	Y	36					48
							40	9									

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 10071

04	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	107	1	3222	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3455	-0-	-79	-0-	113	1	3342	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	2983	-0-	-557	-0-	101	1	2881	2	Y	1					1
							1	9									
07	3658	X	3209	-0-	-449	-0-	106	1	3102	2	Y	1					2
							1	9									
08	3410	X	3246	-0-	-164	-0-	106	1	3139	2	Y	1					3
							1	9									
09	3300	X	3223	-0-	-77	-0-	107	1	3110	2	Y	5	8	1			-0-
							6	9									

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

04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	171	1	2788	2	Y	1					1
							1	9									
05	3131	X	2850	-0-	-281	-0-	175	1	2668	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	2970	X	2748	-0-	-222	-0-	171	1	2570	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	3069	X	3029	-0-	-40	-0-	195	1	2830	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	3069	X	2677	-0-	-392	-0-	187	1	2482	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	2970	X	2524	-0-	-446	-0-	173	1	2342	2	Y	8	7	1			3
							9	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
WILLIAMS, J.K. WELL #: 6 RRCID -> 238528 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9170 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	459	1	4652	2	Y	134	176	1			309
							147	9									
05	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	441	1	4929	2	Y	47	262	1			94
							52	9									
06	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	471	1	4480	2	Y	65	125	1			34
							72	9									
07	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	548	1	5227	2	Y	69					103
							76	9									
08	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	448	1	5271	2	Y	101	186	1			18
							111	9									
09	5100	X	4897	-0-	-203	-0-	558	1	4276	2	Y	57	65	1			10
							63	9									

MCKAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238570 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1328	N	1090	-0-	-238	-0-	56	1	1033	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	58	1	989	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1140	N	1050	-0-	-90	-0-	59	1	990	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	61	1	989	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	63	1	936	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	1050	N	958	-0-	-92	-0-	59	1	899	2	Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	160	1	3699	2	Y	48	92	1			40
							53	9									
05	4774	X	4134	-0-	-640	-0-	165	1	3912	2	Y	52					92
							57	9									
06	4470	X	3837	-0-	-633	-0-	162	1	3655	2	Y	18	67	1			43
							20	9									
07	4619	X	3563	-0-	-1056	-0-	162	1	3367	2	Y	31	61	1			13
							34	9									
08	4619	X	4189	-0-	-430	-0-	172	1	3970	2	Y	43	47	1			9
							47	9									
09	3990	X	3977	-0-	-13	-0-	164	1	3789	2	Y	22	28	1			3
							24	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	1			Y	-0-	4	1			-0-
05	899	N	537	-0-	-362	-0-	288	1	248	2	Y	1					1
							1	9									
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	483	1	327	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	585	1	356	2	Y	-0-					2
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	423	1	287	2	Y	-0-					2
09	810	N	599	-0-	-211	-0-	568	1	31	2	Y	-0-	1	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	138	1	3173	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3592	-0-	-252	-0-	146	1	3446	2	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3254	-0-	-466	-0-	138	1	3116	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	2961	-0-	-883	-0-	136	1	2825	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3419	-0-	-425	-0-	142	1	3277	2	Y	-0-					-0-
09	3480	X	3343	-0-	-137	-0-	139	1	3204	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	1020	1	2853	2	Y	12	24	1			15
							13	9									
05	2356	N	1029	-0-	-1327	-0-	968	1	33	2	Y	25					40
							28	9									
06	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	628	1	2207	2	Y	-0-	27	1			13
07	2356	X	2151	-0-	-205	-0-	498	1	1653	2	Y	-0-					13
08	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	685	1	687	2	Y	-0-					13
*09	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	544	1	1103	2	Y	-0-	8	1			5

SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	156	1	3607	2	Y	-0-					-0-
05	4154	X	3894	-0-	-260	-0-	158	1	3736	2	Y	-0-					-0-
06	4020	X	3669	-0-	-351	-0-	155	1	3514	2	Y	-0-					-0-
07	4154	X	3651	-0-	-503	-0-	168	1	3483	2	Y	-0-					-0-
08	3906	X	3726	-0-	-180	-0-	155	1	3571	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3663	-0-	-117	-0-	152	1	3511	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
04	T. A.		1999	-0-	1999	6034	200	1	1796	2	Y	3	13	1			7
							3	9									
05	T. A.		2119	-0-	2119	8153	225	1	1891	2	Y	3					10
							3	9									
06	T. A.		2009	-0-	2009	10162	224	1	1784	2	Y	1					11
							1	9									
07	12256	X	2094	-0-	-10162	-0-	222	1	1872	2	Y	-0-					11
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	223	1	1948	2	Y	10	14	1			7
							11	9									
09	2010	N	1942	-0-	-68	-0-	203	1	1733	2	Y	5					12
							6	9									

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243226 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	366	1	3027	2	N	-0-					23
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	390	1	2890	2	N	5					28
							6	9									
06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	367	1	2688	2	N	5					33
							6	9									
07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	377	1	2920	2	N	4					37
							4	9									
08	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	375	1	2946	2	N	11					48
							12	9									
*09	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	297	1	2648	2	N	-0-					48

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
04	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	858	1	7989	2	Y	11					39
							12	9									
05	11284	X	8460	-0-	-2824	-0-	816	1	7638	2	Y	5	36	1			8
							6	9									
06	10920	X	7599	-0-	-3321	-0-	789	1	6806	2	Y	4					12
							4	9									
07	9610	X	7837	-0-	-1773	-0-	798	1	7039	2	Y	-0-					12
08	9145	X	7831	-0-	-1314	-0-	830	1	6994	2	Y	6					18
							7	9									
09	8850	X	7263	-0-	-1587	-0-	778	1	6455	2	Y	27	38	1			7
							30	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244508 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9320 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	172	1	1658	2	Y	-0-					14
05	3751	X	2667	-0-	-1084	-0-	258	1	2409	2	Y	-0-					14
06	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	416	1	3862	2	Y	20	32	1			2
							22	9									
07	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	447	1	4155	2	Y	-0-					2
08	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	406	1	3642	2	Y	-0-					2
*09	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	466	1	3983	2	Y	-0-					2

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
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	226	1	2931	2	Y	5					38
							6	9									
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	251	1	3004	2	Y	2					40
							2	9									
06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	219	1	2701	2	Y	-0-					40
07	2852	X	2807	-0-	-45	-0-	197	1	2552	2	Y	53					93
							58	9									
08	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	207	1	2692	2	Y	14	100	1			7
							15	9									
*09	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	210	1	2663	2	Y	3					10
							3	9									

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
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-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
04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	147	1	3450	2	Y	4	43	1			7
							4	9									
05	4836	X	3915	-0-	-921	-0-	176	1	3733	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
06	4650	X	4031	-0-	-619	-0-	175	1	3816	2	Y	36	35	1			5
							40	9									
07	4278	X	3650	-0-	-628	-0-	171	1	3453	2	Y	24					29
							26	9									
08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	185	1	3771	2	Y	12	22	1			19
							13	9									
*09	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	175	1	3462	2	Y	18	32	1			5
							20	9									

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	274	1	5036	2	Y	-0-					-0-
05	5611	X	4356	-0-	-1255	-0-	240	1	4116	2	Y	-0-					-0-
06	4890	X	4290	-0-	-600	-0-	240	1	4050	2	Y	-0-					-0-
07	5487	X	5003	-0-	-484	-0-	292	1	4711	2	Y	-0-					-0-
08	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	359	1	5325	2	Y	-0-					-0-
09	5310	X	4709	-0-	-601	-0-	292	1	4417	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	829	1	4020	2	Y	10	1	1			11
							11	9									
05	3100	N	3804	-0-	704	704	884	1	2888	2	Y	29	20	1			20
							32	9									
06	4972	X	4268	-0-	-704	-0-	783	1	3465	2	Y	18	37	1			1
							20	9									
07	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	965	1	3946	2	Y	-0-					1
08	5022	X	3083	-0-	-1939	-0-	783	1	2281	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
*09	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	595	1	4309	2	Y	22	17	1			6
							24	9									

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
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	123	1	3717	2	Y	-0-	20	1			16
05	5115	X	4254	-0-	-861	-0-	138	1	4083	2	Y	30					46
							33	9									
06	5310	X	3918	-0-	-1392	-0-	131	1	3757	2	Y	27	65	1			8
							30	9									
07	5487	X	5079	-0-	-408	-0-	168	1	4907	2	Y	4					12
							4	9									
08	5487	X	5078	-0-	-409	-0-	165	1	4901	2	Y	11					23
							12	9									
*09	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	170	1	4933	2	Y	2					25
							2	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
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	290	1	3283	2	N	54	74	1			53
							59	9									
05	3968	X	3625	-0-	-343	-0-	290	1	3249	2	N	78	80	1			51
							86	9									
06	3840	X	3560	-0-	-280	-0-	300	1	3234	2	N	24	64	1			11
							26	9									
07	3782	X	3293	-0-	-489	-0-	297	1	2954	2	N	38					49
							42	9									
08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	297	1	3229	2	N	66	107	1			8
							73	9									
09	3480	X	3275	-0-	-205	-0-	333	1	2916	2	N	24					32
							26	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 2H RRCID -> 249114 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21515	X	21515	-0-	-0-	-0-	1097	1	20185	2	Y	212	194	1			119
							233	9									
05	24304	X	21790	-0-	-2514	-0-	1186	1	20372	2	Y	211	243	1			87
							232	9									
06	23130	X	20101	-0-	-3029	-0-	1111	1	18741	2	Y	226	243	1			70
							249	9									
07	23839	X	22892	-0-	-947	-0-	1324	1	21364	2	Y	185	178	1			77
							204	9									
08	22940	X	22757	-0-	-183	-0-	1418	1	21009	2	Y	300	293	1			84
							330	9									
09	21510	X	21268	-0-	-242	-0-	1304	1	19718	2	Y	224	252	1			56
							246	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	451	1	8295	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
05	9858	X	8753	-0-	-1105	-0-	481	1	8261	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
06	8910	X	7773	-0-	-1137	-0-	434	1	7325	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
07	9207	X	6048	-0-	-3159	-0-	353	1	5688	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
08	7812	X	6154	-0-	-1658	-0-	389	1	5759	2	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
*09	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	524	1	7916	2	Y	3	1	1			2
							3	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	651	1	11978	2	Y	-0-					-0-
05	14415	X	12629	-0-	-1786	-0-	695	1	11934	2	Y	-0-					-0-
06	13920	X	11008	-0-	-2912	-0-	616	1	10392	2	Y	-0-					-0-
07	14043	X	12846	-0-	-1197	-0-	750	1	12096	2	Y	-0-					-0-
08	13299	X	13064	-0-	-235	-0-	826	1	12238	2	Y	-0-					-0-
09	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	783	1	11847	2	Y	-0-					-0-

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 257449 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 10169

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

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

04	23327	X	23327	-0-	-0-	-0-	22821	2	506	9	N	460	424	1			259
05	24893	X	23666	-0-	-1227	-0-	23160	2	506	9	N	460	529	1			190
06	23910	X	22795	-0-	-1115	-0-	22308	2	487	9	N	443	499	1			134
07	24304	X	22909	-0-	-1395	-0-	22550	2	359	9	N	326	323	1			137
08	23657	X	23657	-0-	-0-	-0-	23040	2	617	9	N	561	536	1			162
*09	22713	X	22713	-0-	-0-	-0-	22231	2	482	9	N	438	490	1			110

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

04	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	274	1	1886	2	Y	-0-					127
05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	379	1	3838	2	Y	70	58	1			139
							77	9									
06	4080	X	1467	-0-	-2613	-0-	173	1	1232	2	Y	56					195
							62	9									
07	3565	X	2937	-0-	-628	-0-	304	1	2633	2	Y	-0-					195
08	4309	X	2386	-0-	-1923	-0-	282	1	2104	2	Y	-0-	172	1			23
09	4170	X	3989	-0-	-181	-0-	374	1	3615	2	Y	-0-					23

JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753

04	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	626	1	11527	2	N	265	243	1			149
							292	9									
05	13764	X	12357	-0-	-1407	-0-	664	1	11403	2	N	264	304	1			109
							290	9									
06	13320	X	11470	-0-	-1850	-0-	624	1	10526	2	N	291	311	1			89
							320	9									
07	13764	X	13110	-0-	-654	-0-	750	1	12106	2	N	231	224	1			96
							254	9									
08	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	799	1	11841	2	N	376	366	1			106
							414	9									
09	12450	X	12097	-0-	-353	-0-	731	1	11059	2	N	279	315	1			70
							307	9									

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

04	3810	X	3561	-0-	-249	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3669	-0-	-268	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3537	-0-	-243	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3641	-0-	-79	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3607	-0-	-113	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3513	-0-	-57	-0-	3513	3			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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
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-	-0-					N	-0-					98
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	445 15	1 9	1308	2	Y	14	1	8			22
05	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	437 2	1 9	1155	2	Y	2	14	1	1	8	9
06	1830	N	1664	-0-	-166	-0-	432 18	1 9	1214	2	Y	16	14	1			11
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	467	1	1188	2	Y	-0-					11
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	438 15	1 9	1093	2	Y	14	16	1			9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	222	1	652	2	Y	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	117	1	308	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	267	-0-	-363	-0-	70	1	197	2	Y	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	103	1	262	2	Y	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	107	1	266	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219734 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9042 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	568	-0-	-1562	-0-	138	1	406	2	Y	22	2	8			74
							24	9									
05	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-	49	1			25
06	2550	N	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	239	1	702	2	Y	-0-					-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	307	1	810	2	Y	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	250	1	703	2	Y	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	269	1	684	2	Y	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	277	1	690	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	X	742	-0-	-8	-0-	189	1	553	2	Y	-0-					-0-
05	853	X	853	-0-	-0-	-0-	234	1	619	2	Y	-0-					-0-
06	750	X	744	-0-	-6	-0-	195	1	549	2	Y	-0-					-0-
07	759	X	759	-0-	-0-	-0-	214	1	545	2	Y	-0-					-0-
08	791	X	791	-0-	-0-	-0-	226	1	565	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	178	1	524	2	Y	27	2	8			39
							30	9									
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	223	1	589	2	Y	6	24	1	3	8	18
							7	9									
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	300	1	844	2	Y	49	32	1			35
							54	9									
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	306	1	780	2	Y	-0-					35
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	405	1	1010	2	Y	59	55	1			39
							65	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	2091	-0-	-159	-0-	2087	2	4	9	Y	4	3	1	2	8	3
05	2325	X	2150	-0-	-175	-0-	2150	2			Y	-0-	3	1			-0-
06	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
07	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
08	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	1786	-0-	-194	-0-	1769	2	17	9	Y	15	17	1	1	8	19
05	2046	X	1940	-0-	-106	-0-	1918	2	22	9	Y	20	17	1			22
06	1980	X	1658	-0-	-322	-0-	1652	2	6	9	Y	5	11	1			16
07	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2086	2	17	9	Y	15	11	1			20
08	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2270	2	20	9	Y	18	22	1			16
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 225279 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8809 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2900	2	14	9	Y	13	15	1	1	8	16
05	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2940	2	53	9	Y	48	13	1	2	8	49
06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2934	2	15	9	Y	14	24	1	1	8	38
07	2914	X	2903	-0-	-11	-0-	2868	2	35	9	Y	32	24	1	1	8	45
08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3123	2	43	9	Y	39	48	1			36
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	X	725	-0-	-745	-0-	184	1	541	2	Y	-0-					-0-
05	1209	X	649	-0-	-560	-0-	178	1	471	2	Y	-0-					-0-
06	1170	X	946	-0-	-224	-0-	236	1	665	2	Y	41	12	1			29
							45	9									
07	1116	X	446	-0-	-670	-0-	126	1	320	2	Y	-0-					29
08	616	X	616	-0-	-0-	-0-	168	1	419	2	Y	26	38	1			17
							29	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2898	-0-	-132	-0-	2808	2	90	9	Y	82	91	1	7	8	101
05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	2952	2	288	9	Y	262	89	1	5	8	269
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	2984	2	87	9	Y	79	132	1	8	8	208
07	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	2848	2	188	9	Y	171	133	1	6	8	240
08	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3101	2	232	9	Y	211	259	1			192
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					192

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	352	-0-	-278	-0-	333	2	19	9	Y	17	28	1	1	8	24
05	589	N	303	-0-	-286	-0-	283	2	20	9	Y	18	22	1			20
06	510	N	248	-0-	-262	-0-	242	2	6	9	Y	5	11	1			14
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	230	2	11	9	Y	10	9	1			15
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	251	2	13	9	Y	12	16	1			11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	2354	-0-	-16	-0-	579	1	1700	2	Y	68	5	8			105
							75	9									
05	2759	X	2232	-0-	-527	-0-	610	1	1610	2	Y	11	65	1	7	8	44
							12	9									
06	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	775	1	2180	2	Y	29	53	1			20
							32	9									
07	2759	X	2665	-0-	-94	-0-	752	1	1913	2	Y	-0-					20
08	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	571	1	1424	2	Y	18	26	1			12
							20	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 228364 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8890 - 9940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	X	935	-0-		-55	-0-		227	1	667	2	Y	37	3	8			59
									41	9									
05	1317	X	1317	-0-		-0-	-0-		359	1	947	2	Y	10	36	1	5	8	28
									11	9									
06	1110	X	1110	-0-		-0-	-0-		280	1	788	2	Y	38	39	1			27
									42	9									
07	1116	X	930	-0-		-186	-0-		262	1	668	2	Y	-0-					27
08	1181	X	1181	-0-		-0-	-0-		326	1	812	2	Y	39	40	1			26
									43	9									
09	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					26

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229167 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10167 PERF. 8970 - 10010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1432	X	1432	-0-		-0-	-0-		363	1	1069	2	Y	-0-					-0-
05	1426	X	1204	-0-		-222	-0-		331	1	873	2	Y	-0-					-0-
06	1380	X	1226	-0-		-154	-0-		321	1	905	2	Y	-0-					-0-
07	1449	X	1449	-0-		-0-	-0-		409	1	1040	2	Y	-0-					-0-
08	539	X	539	-0-		-0-	-0-		154	1	385	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	739	-0-		-41	-0-		188	1	551	2	Y	-0-					-0-
05	984	N	984	-0-		-0-	-0-		270	1	714	2	Y	-0-					-0-
06	945	N	945	-0-		-0-	-0-		245	1	692	2	Y	7	2	1			5
									8	9									
07	768	N	768	-0-		-0-	-0-		217	1	551	2	Y	-0-					5
08	1348	N	1348	-0-		-0-	-0-		383	1	955	2	Y	9	8	1			6
									10	9									
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					6

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	929	N	929	-0-		-0-	-0-		236	1	692	2	N	1	1	8			155
									1	9									
05	1271	N	1047	-0-		-224	-0-		287	1	759	2	N	1	1	8			155
									1	9									
06	840	N	817	-0-		-23	-0-		214	1	602	2	N	1	1	8			155
									1	9									
07	734	N	734	-0-		-0-	-0-		207	1	526	2	N	1	1	8			155
									1	9									
08	1054	N	878	-0-		-176	-0-		250	1	624	2	N	4	2	8			157
									4	9									
09	810	N	NO RPT	-0-		-810	-0-						N	NO RPT					157

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	294	-0-		-66	-0-		257	2	37	9	Y	34	37	1	3	8	41
05	372	N	331	-0-		-41	-0-		331	2			Y	-0-	39	1			2
06	346	N	346	-0-		-0-	-0-		345	2	1	9	Y	1	1	1			2
07	220	N	220	-0-		-0-	-0-		220	2			Y	-0-	1	1			1
08	239	N	239	-0-		-0-	-0-		239	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12769	X	4481	-0-	-8288	-0-	4450	2	31	9	Y	28					34
05	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4890	2	23	9	Y	21	33	1			22
06	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4787	2	21	9	Y	19	26	1			15
07	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4926	2	20	9	Y	18					33
08	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5232	2	41	9	Y	37	44	1			26
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10983	X	3723	-0-	-7260	-0-	3694	2	29	9	Y	26					31
05	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4094	2	32	9	Y	29	30	1			30
06	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3777	2	18	9	Y	16	34	1			12
07	3844	X	3601	-0-	-243	-0-	3587	2	14	9	Y	13					25
08	3689	X	3507	-0-	-182	-0-	3479	2	28	9	Y	25	33	1			17
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	175	1	514	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	163	1	431	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	130	1	364	2	Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	108	1	275	2	Y	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	135	1	336	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1484	2	11	9	N	10					117
05	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1391	2	8	9	N	7					124
06	1560	N	1107	-0-	-453	-0-	1100	2	7	9	N	6					130
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					130
08	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	1324	2	15	9	N	14					144
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					144

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
04	8659	X	2924	-0-	-5735	-0-	2915	2	9	9	N	8					30
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3146	2	8	9	N	7					37
06	4290	X	1983	-0-	-2307	-0-	1977	2	6	9	N	5					42
07	3224	X	2589	-0-	-635	-0-	2588	2	1	9	N	1					43
08	3162	X	2085	-0-	-1077	-0-	2083	2	2	9	N	2					45
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					45

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 243292 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10313 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1657	-0-	157	3449	1638	2	19	9	Y	17					50
05	3100	N	1904	-0-	-1196	2253	1885	2	19	9	Y	17	18	1			49
06	3000	N	1793	-0-	-1207	1046	1785	2	8	9	Y	7	19	1			37
07	2865	N	1819	-0-	-1046	-0-	1811	2	8	9	Y	7					44
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1813	2	13	9	Y	12	16	1			40
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12956	X	4085	-0-	-8871	-0-	4042	2	43	9	Y	39					45
05	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2873	2	45	9	Y	41	43	1			43
06	4740	X	2826	-0-	-1914	-0-	2814	2	12	9	Y	11	45	1			9
07	3671	X	3098	-0-	-573	-0-	3085	2	13	9	Y	12					21
08	3131	X	2929	-0-	-202	-0-	2906	2	23	9	Y	21	27	1			15
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					15

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
SOUTH BLUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244565 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10112 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16304	X	5498	-0-	-10806	-0-	5485	2	13	9	Y	12					20
05	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5951	2	14	9	Y	13	19	1			14
06	5550	X	5457	-0-	-93	-0-	5433	2	24	9	Y	22	19	1			17
07	5735	X	5350	-0-	-385	-0-	5328	2	22	9	Y	20					37
08	5611	X	4997	-0-	-614	-0-	4957	2	40	9	Y	36	48	1			25
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					25

NORTH BLUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245577 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10652 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	2374	-0-	-4676	-0-	2340	2	34	9	Y	31					35
05	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2437	2	37	9	Y	34	34	1			35
06	2400	X	2253	-0-	-147	-0-	2243	2	10	9	Y	9	37	1			7
07	2480	X	2188	-0-	-292	-0-	2179	2	9	9	Y	8					15
08	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2446	2	20	9	Y	18	21	1			12
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10647	X	3080	-0-	-7567	-0-	3077	2	3	9	N	3					192
05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					192
06	4050	X	3377	-0-	-673	-0-	3362	2	15	9	N	14	179	1			27
07	3774	X	3080	-0-	-694	-0-	3071	2	9	9	N	8					35
08	3348	X	3043	-0-	-305	-0-	2964	2	79	9	N	72					107
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					107

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	45	2	2	9	Y	2	3	1			3
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	72	2	17	9	Y	15	3	1			15
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	52	2	4	9	Y	4	8	1			11
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	43	2	7	9	Y	6	7	1			10
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	46	2	8	9	Y	7	10	1			7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17307	X	5774	-0-	-11533	-0-	5699	2	75	9	N	68	1	8			145
05	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5922	2	88	9	N	80	187	1			38
06	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5838	2	85	9	N	77					115
07	6107	X	5546	-0-	-561	-0-	5507	2	39	9	N	35					150
08	6107	X	5138	-0-	-969	-0-	4971	2	167	9	N	152					302
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					302

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
SHIVERS WELL #: 1 RRCID -> 170098 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8758 - 10000

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

SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 174271 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8766 - 9985

04	3600	X	3199	-0-	-401	-0-	6 1 9	1	3192	2	N	1	1	8			-0-
05	3720	X	3356	-0-	-364	-0-	7 1 9	1	3348	2	N	1	1	8			-0-
06	3600	X	3474	-0-	-126	-0-	7 1 9	2	3465	2	N	2	2	8			-0-
07	3534	X	3208	-0-	-326	-0-	6 1 9	1	3201	2	N	1	1	8			-0-
08	3534	X	3398	-0-	-136	-0-	7 1 9	1	3390	2	N	1	1	8			-0-
09	3480	X	2885	-0-	-595	-0-	6 1		2879	2	N	-0-					-0-

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

04	4290	X	3082	-0-	-1208	-0-	6 1 2 9	1	3074	2	N	2	2	8			-0-
05	4123	X	3201	-0-	-922	-0-	6 1 195 9	1	3000	2	N	177	175	1	2	8	-0-
06	3600	X	3239	-0-	-361	-0-	6 1 2 9	1	3231	2	N	2	2	8			-0-
07	3565	X	3196	-0-	-369	-0-	6 1 1 9	1	3189	2	N	1	1	8			-0-
08	3534	X	2822	-0-	-712	-0-	6 1 2 9	1	2814	2	N	2	2	8			-0-
09	3240	X	1399	-0-	-1841	-0-	3 1 1 9	1	1395	2	N	1	1	8			-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

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

04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					111
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					111
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					111
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					111
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					111
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					111

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	531	-0-	531	531	16	1	515	2	N	-0-					34
07	14B	DENY	323	-0-	323	854	10	1	313	2	N	-0-					34
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	854					N	-0-					34
09	14B	DENY	226	-0-	226	1080	7	1	219	2	N	-0-					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	7			80
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

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

MEEK-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 203784 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9898 - 10154

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2071	-0-	-479	-0-	54 9	1 9	2008	2	N	8					130
05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	103 30	1 9	3230	2	N	27					157
06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	86 12	1 9	2694	2	N	11					168
07	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	93 26	1 9	2831	2	N	24	157	1			35
08	3224	X	2734	-0-	-490	-0-	86 19	1 9	2629	2	N	17					52
09	3120	X	2706	-0-	-414	-0-	81 9	1 9	2616	2	N	8					60

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENKINS -A- WELL #: 4 RRCID -> 213398 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9865 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	988	-0-	-62	-0-	26	1	948	2	N	13					82
							14	9									
05	1023	N	804	-0-	-219	-0-	25	1	778	2	N	1					83
							1	9									
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	36	1	1123	2	N	7					90
							8	9									
07	1023	N	506	-0-	-517	-0-	16	1	490	2	N	-0-					90
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	34	1	1042	2	N	-0-					90
*09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	32	1	1033	2	N	-0-					90

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

04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	44	1	1624	2	N	6					33
							7	9									
05	2015	N	1716	-0-	-299	-0-	53	1	1663	2	N	-0-					33
06	1830	N	1045	-0-	-785	-0-	32	1	1013	2	N	-0-					33
07	1736	N	192	-0-	-1544	-0-	6	1	186	2	N	-0-					33
08	1705	N	882	-0-	-823	-0-	28	1	854	2	N	-0-					33
*09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	36	1	1142	2	N	12					45
							13	9									

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224168 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9912 - 10169

04	3450	X	3298	-0-	-152	-0-	87	1	3211	2	N	-0-					32
05	3472	X	3150	-0-	-322	-0-	97	1	3052	2	N	1					33
							1	9									
06	3180	X	3012	-0-	-168	-0-	93	1	2919	2	N	-0-					33
07	3441	X	2450	-0-	-991	-0-	78	1	2372	2	N	-0-					33
08	3348	X	1581	-0-	-1767	-0-	50	1	1531	2	N	-0-					33
*09	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	102	1	3287	2	N	67					100
							74	9									

JENKINS -A- WELL #: 5 RRCID -> 224446 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9824 - 10064

04	3030	X	2931	-0-	-99	-0-	77	1	2853	2	N	1					32
							1	9									
05	3131	X	3017	-0-	-114	-0-	93	1	2924	2	N	-0-					32
06	3030	X	2917	-0-	-113	-0-	90	1	2827	2	N	-0-					32
07	3100	X	2821	-0-	-279	-0-	90	1	2731	2	N	-0-					32
08	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	96	1	2938	2	N	43					75
							47	9									
*09	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	92	1	2947	2	N	22					97
							24	9									

JENKINS -A- WELL #: 6 RRCID -> 224448 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9824 - 10146

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENKINS "A" WELL #: 7 RRCID -> 224451 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9874 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	23	1	847	2	N	12					133
							13	9									
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	33	1	1023	2	N	-0-					133
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	31	1	981	2	N	-0-					133
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	31	1	956	2	N	-0-					133
08	1023	N	793	-0-	-230	-0-	25	1	764	2	N	4					137
							4	9									
09	990	N	763	-0-	-227	-0-	23	1	740	2	N	-0-					137

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224642 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9863 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		14B DENY	16	-0-	16	16	1	1	15	2	N	-0-	27	7			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224923 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8798 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2090	-0-	-280	-0-	55	1	2016	2	N	17					130
							19	9									
05	2387	N	2111	-0-	-276	-0-	64	1	2017	2	N	27					157
							30	9									
06	2190	N	1991	-0-	-199	-0-	61	1	1913	2	N	15					172
							17	9									
07	2170	N	1304	-0-	-866	-0-	41	1	1260	2	N	3					175
							3	9									
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	70	1	2137	2	N	28	177	1			26
							31	9									
*09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	64	1	2068	2	N	-0-					26

MEEK-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 226101 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9886 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	774	-0-	-756	-0-	20	1	754	2	N	-0-					103
05	1581	N	692	-0-	-889	-0-	21	1	671	2	N	-0-					103
06	1200	N	379	-0-	-821	-0-	12	1	367	2	N	-0-					103
07	806	N	216	-0-	-590	-0-	7	1	209	2	N	-0-					103
08	682	N	351	-0-	-331	-0-	11	1	340	2	N	-0-					103
09	390	N	313	-0-	-77	-0-	9	1	304	2	N	-0-					103

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
04	1920	N	1773	-0-	-147	-0-	47	1	1724	2	N	2					95
							2	9									
05	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	56	1	1772	2	N	12					107
							13	9									
06	1770	N	1741	-0-	-29	-0-	54	1	1687	2	N	-0-					107
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	58	1	1776	2	N	-0-					107
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	58	1	1761	2	N	20					127
							22	9									
09	1740	N	1734	-0-	-6	-0-	52	1	1682	2	N	-0-					127

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
04	2070	N	1758	-0-	-312	-0-	46	1	1712	2	N	-0-					118
05	2108	N	1974	-0-	-134	-0-	61	1	1911	2	N	2					120
							2	9									
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	61	1	1905	2	N	33					153
							36	9									
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	64	1	1937	2	N	-0-					153
08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	63	1	1940	2	N	-0-					153
09	2010	N	1960	-0-	-50	-0-	58	1	1880	2	N	20					173
							22	9									

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
04	1410	N	845	-0-	-565	-0-	22	1	823	2	N	-0-					25
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	40	1	1244	2	N	-0-					25
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	55	1	1723	2	N	-0-					25
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	60	1	1813	2	N	-0-					25
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	55	1	1695	2	N	-0-					25
09	1770	N	1503	-0-	-267	-0-	45	1	1458	2	N	-0-					25

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
04	1620	N	1595	-0-	-25	-0-	42	1	1550	2	N	3					70
							3	9									
05	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	50	1	1559	2	N	3					73
							3	9									
06	1590	N	1444	-0-	-146	-0-	45	1	1399	2	N	-0-					73
07	1643	N	1394	-0-	-249	-0-	44	1	1350	2	N	-0-					73
08	1612	N	1123	-0-	-489	-0-	36	1	1087	2	N	-0-					73
09	1440	N	892	-0-	-548	-0-	27	1	865	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
04	2430	N	2383	-0-	-47	-0-	63	1	2320	2	N	-0-					53
05	2542	N	2318	-0-	-224	-0-	71	1	2237	2	N	9					62
							10	9									
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	70	1	2198	2	N	-0-					62
07	2480	N	2249	-0-	-231	-0-	72	1	2174	2	N	3					65
							3	9									
08	2325	N	2269	-0-	-56	-0-	72	1	2195	2	N	2					67
							2	9									
09	2280	N	2166	-0-	-114	-0-	65	1	2101	2	N	-0-					67

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 234136 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9858 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MEEK-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 234139 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	917	-0-	-583	-0-	24	1	891	2	N	2					107
							2	9									
05	1302	N	844	-0-	-458	-0-	26	1	818	2	N	-0-					107
06	990	N	668	-0-	-322	-0-	21	1	647	2	N	-0-					107
07	961	N	520	-0-	-441	-0-	17	1	503	2	N	-0-					107
08	837	N	455	-0-	-382	-0-	14	1	441	2	N	-0-					107
09	660	N	390	-0-	-270	-0-	12	1	378	2	N	-0-					107

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234142 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9870 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	N	2591	-0-	-109	-0-	68	1	2520	2	N	3					88
							3	9									
05	2852	N	2851	-0-	-1	-0-	87	1	2747	2	N	15					103
							17	9									
06	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	84	1	2628	2	N	2					105
							2	9									
07	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	90	1	2726	2	N	2					107
							2	9									
08	2852	N	2634	-0-	-218	-0-	83	1	2551	2	N	-0-					107
09	2700	N	2570	-0-	-130	-0-	78	1	2492	2	N	-0-					107

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
04	1140	N	735	-0-	-405	-0-	19	1	715	2	N	1					27
							1	9									
05	1333	N	651	-0-	-682	-0-	20	1	631	2	N	-0-					27
06	930	N	570	-0-	-360	-0-	18	1	552	2	N	-0-					27
07	775	N	542	-0-	-233	-0-	17	1	525	2	N	-0-					27
08	651	N	513	-0-	-138	-0-	16	1	497	2	N	-0-					27
09	570	N	443	-0-	-127	-0-	13	1	430	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
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	53	1	1959	2	N	-0-					64
05	2170	N	1785	-0-	-385	-0-	55	1	1729	2	N	1					65
							1	9									
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	30	1	933	2	N	-0-					65
07	2077	N	1723	-0-	-354	-0-	55	1	1668	2	N	-0-					65
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	70	1	2149	2	N	-0-					65
*09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	66	1	2111	2	N	-0-					65

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 235919 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8956 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	1909	-0-	-671	-0-	50	1	1833	2	N	24	168	1			36
							26	9									
05	2418	X	1953	-0-	-465	-0-	59	1	1870	2	N	22					58
							24	9									
06	2130	X	1864	-0-	-266	-0-	57	1	1797	2	N	9					67
							10	9									
07	2201	X	2075	-0-	-126	-0-	65	1	1976	2	N	31					98
							34	9									
08	2139	X	1969	-0-	-170	-0-	62	1	1892	2	N	14					112
							15	9									
*09	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	57	1	1832	2	N	33					145
							36	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MEEK-HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 236019 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9884 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	3015	-0-	-165	-0-	80	1	2932	2	N	3					67
							3	9									
05	3286	X	3077	-0-	-209	-0-	95	1	2975	2	N	6					73
							7	9									
06	3090	X	2907	-0-	-183	-0-	89	1	2788	2	N	27					100
							30	9									
07	3131	X	2774	-0-	-357	-0-	88	1	2667	2	N	17					117
							19	9									
08	3131	X	2288	-0-	-843	-0-	72	1	2207	2	N	8					125
							9	9									
*09	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	92	1	2949	2	N	8					133
							9	9									

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238294 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9862 - 10122

04	2190	N	2125	-0-	-65	-0-	56	1	2060	2	N	8					42
							9	9									
05	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	90	1	2821	2	N	5					47
							6	9									
06	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	85	1	2650	2	N	-0-					47
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	78	1	2360	2	N	8					55
							9	9									
08	2635	N	2037	-0-	-598	-0-	64	1	1973	2	N	-0-					55
09	2550	N	2443	-0-	-107	-0-	74	1	2369	2	N	-0-					55

JENKINS "A" WELL #: 13 RRCID -> 239205 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10104

04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	44	1	1604	2	N	19					63
							21	9									
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	52	1	1639	2	N	15					78
							17	9									
06	1590	N	1572	-0-	-18	-0-	49	1	1523	2	N	-0-					78
07	1736	N	1502	-0-	-234	-0-	48	1	1454	2	N	-0-					78
08	1705	N	1198	-0-	-507	-0-	38	1	1150	2	N	9					87
							10	9									
09	1560	N	1423	-0-	-137	-0-	43	1	1371	2	N	8					95
							9	9									

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240413 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9882 - 10446

04	2610	X	2491	-0-	-119	-0-	66	1	2425	2	N	-0-					133
05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	89	1	2782	2	N	2					135
							2	9									
06	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	86	1	2699	2	N	15					150
							17	9									
07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	87	1	2641	2	N	13					163
							14	9									
08	2697	N	1999	-0-	-698	-0-	63	1	1928	2	N	7	143	1			27
							8	9									
*09	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	82	1	2636	2	N	-0-					27

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 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF. 9809 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2188	-0-	-212	-0-	57	1	2110	2	N	19					172
							21	9									
05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	76	1	2395	2	N	12	157	1			27
							13	9									
06	2400	N	2255	-0-	-145	-0-	70	1	2185	2	N	-0-					27
07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	73	1	2231	2	N	-0-					27
08	2480	N	1855	-0-	-625	-0-	59	1	1796	2	N	-0-					27
*09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	71	1	2293	2	N	18					45
							20	9									

JENKINS "A" WELL #: 14 RRCID -> 243367 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10116

04	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	42	1	1552	2	N	9					107
							10	9									
05	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	50	1	1566	2	N	18					125
							20	9									
06	1590	N	1581	-0-	-9	-0-	49	1	1532	2	N	-0-					125
07	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	51	1	1564	2	N	-0-					125
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	53	1	1619	2	N	13					138
							14	9									
09	1590	N	1584	-0-	-6	-0-	48	1	1536	2	N	-0-					138

JENKINS "A" WELL #: 17 RRCID -> 244502 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9888 - 10134

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93	7			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS "A" WELL #: 18 RRCID -> 245155 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9858 - 10112

04	1380	N	1179	-0-	-201	-0-	31	1	1147	2	N	1					27
							1	9									
05	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	40	1	1263	2	N	5					32
							6	9									
06	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	42	1	1315	2	N	-0-					32
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	50	1	1524	2	N	-0-					32
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	56	1	1699	2	N	-0-					32
*09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	49	1	1591	2	N	-0-					32

JENKINS "A" WELL #: 15 RRCID -> 248398 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 10103

04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	50	1	1845	2	N	3					125
							3	9									
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	59	1	1864	2	N	11					136
							12	9									
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	58	1	1804	2	N	8					144
							9	9									
07	1984	N	1888	-0-	-96	-0-	60	1	1828	2	N	-0-					144
08	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	59	1	1819	2	N	-0-					144
09	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	54	1	1727	2	N	-0-					144

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
04	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	29	1	1054	2	N	-0-					73
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	39	1	1215	2	N	19					92
							21	9									
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	34	1	1069	2	N	3					95
							3	9									
07	1116	N	907	-0-	-209	-0-	29	1	876	2	N	2					97
							2	9									
08	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	36	1	1116	2	N	11					108
							12	9									
*09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	35	1	1135	2	N	-0-					108

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 248433 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9864 - 10140

04	1950	N	1931	-0-	-19	-0-	51	1	1869	2	N	10					85
							11	9									
05	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	58	1	1831	2	N	10					95
							11	9									
06	1920	N	1856	-0-	-64	-0-	57	1	1797	2	N	2					97
							2	9									
07	2015	N	1914	-0-	-101	-0-	61	1	1853	2	N	-0-					97
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	60	1	1848	2	N	18					115
							20	9									
09	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	54	1	1724	2	N	2					117
							2	9									

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 255129 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9860 - 10140

04	2280	X	1303	-0-	-977	-0-	34	1	1269	2	N	-0-					148
05	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	79	1	2489	2	N	22					170
							24	9									
06	2160	X	1966	-0-	-194	-0-	60	1	1888	2	N	16	159	1			27
							18	9									
07	2232	X	488	-0-	-1744	-0-	16	1	472	2	N	-0-					27
08	2604	N	1289	-0-	-1315	-0-	41	1	1248	2	N	-0-					27
09	1980	N	1662	-0-	-318	-0-	50	1	1612	2	N	-0-					27

MEEK-HAYNES WELL #: 9A RRCID -> 255348 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9902 - 10172

04	3000	X	2695	-0-	-305	-0-	71	1	2618	2	N	5					30
							6	9									
05	3007	X	2719	-0-	-288	-0-	84	1	2635	2	N	-0-					30
06	2850	X	2603	-0-	-247	-0-	80	1	2514	2	N	8					38
							9	9									
07	2883	X	2599	-0-	-284	-0-	83	1	2510	2	N	5					43
							6	9									
08	2697	N	2530	-0-	-167	-0-	79	1	2425	2	N	24					67
							26	9									
09	2610	N	2442	-0-	-168	-0-	74	1	2368	2	N	-0-					67

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

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

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
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					244
05	2077	N	1451	-0-	-626	-0-	1451	2			N	-0-					244
06	1890	N	1231	-0-	-659	-0-	1231	2			N	-0-					244
07	1860	N	1230	-0-	-630	-0-	1230	2			N	-0-					244
08	1457	N	1192	-0-	-265	-0-	1192	2			N	-0-					244
09	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	1174	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
04	2640	N	2493	-0-	-147	-0-	2449	3	44	9	N	40					165
05	2728	N	2575	-0-	-153	-0-	2546	3	29	9	N	26	165	1			26
06	2520	N	2468	-0-	-52	-0-	2438	3	30	9	N	27					53
07	2573	N	2494	-0-	-79	-0-	2470	3	24	9	N	22					75
08	2573	N	2420	-0-	-153	-0-	2366	3	54	9	N	49					124
09	2460	N	2375	-0-	-85	-0-	2344	3	31	9	N	28	126	1			26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8370	X	6328	-0-	-2042	-0-	610	1	5668	2	Y	45	51	1			50
							50	9									
05	8308	X	6521	-0-	-1787	-0-	630	1	5850	2	Y	37	49	1			38
							41	9									
06	6840	X	6653	-0-	-187	-0-	668	1	5944	2	Y	37	55	1			20
							41	9									
07	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	696	1	6294	2	Y	25					45
							28	9									
08	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	696	1	6149	2	Y	28	51	1			22
							31	9									
*09	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	693	1	5813	2	Y	31					53
							34	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	624	1	5798	2	Y	46	52	1			51
							51	9									
05	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	645	1	5984	2	Y	37	50	1			38
							41	9									
06	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	609	1	5418	2	Y	30	50	1			18
							33	9									
07	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	585	1	5286	2	Y	20					38
							22	9									
08	6634	X	5774	-0-	-860	-0-	585	1	5164	2	Y	23	43	1			18
							25	9									
09	6420	X	5537	-0-	-883	-0-	586	1	4921	2	Y	27					45
							30	9									

BELL WELL #: 2H RRCID -> 247365 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10577 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	6410	-0-	-340	-0-	6326	3	84	9	N	76	183	1			170
05	6913	X	6527	-0-	-386	-0-	6470	3	57	9	N	52	179	1			43
06	6570	X	6291	-0-	-279	-0-	6218	3	73	9	N	66					109
07	6758	X	6411	-0-	-347	-0-	6344	3	67	9	N	61					170
08	6665	X	6345	-0-	-320	-0-	6273	3	72	9	N	65					235
09	6420	X	6009	-0-	-411	-0-	5922	3	87	9	N	79	217	1			97

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CUNNINGHAM WELL #: 6 RRCID -> 250324 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8984 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	465	1	4316	2	Y	35	39	1			38
							39	9									
05	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	480	1	4454	2	Y	29	38	1			29
							32	9									
06	4650	X	4221	-0-	-429	-0-	424	1	3776	2	Y	19	35	1			13
							21	9									
07	4805	X	3812	-0-	-993	-0-	378	1	3422	2	Y	11					24
							12	9									
08	5084	X	3739	-0-	-1345	-0-	378	1	3343	2	Y	16	28	1			12
							18	9									
09	4830	X	3583	-0-	-1247	-0-	379	1	3185	2	Y	17					29
							19	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6480	X	5717	-0-	-763	-0-	551	1	5122	2	Y	40	46	1			45
							44	9									
05	6634	X	5893	-0-	-741	-0-	570	1	5286	2	Y	34	45	1			34
							37	9									
06	6420	X	6214	-0-	-206	-0-	624	1	5550	2	Y	36	52	1			18
							40	9									
07	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	666	1	6019	2	Y	25					43
							28	9									
08	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	666	1	5880	2	Y	27	49	1			21
							30	9									
*09	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	667	1	5596	2	Y	30					51
							33	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1325	3	109	9	N	99	1	1			142
05	1395	X	1289	-0-	-106	-0-	1288	3	1	9	N	1					143
06	1350	X	1330	-0-	-20	-0-	1328	3	2	9	N	2	3	1			142
07	1488	X	1379	-0-	-109	-0-	1377	3	2	9	N	2	2	1			142
08	T. A.		1371	-0-	1371	1371	1369	3	2	9	N	2	1	1			143
09	T. A.		1308	-0-	1308	2679	1305	3	3	9	N	3	2	1			144

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
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	868	2	1	9	N	1					94
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	996	2	2	9	N	2					96
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1034	2	1	9	N	1					97
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	771	2	7	9	N	6	27	1			76
08	992	N	703	-0-	-289	-0-	697	2	6	9	N	5					81
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
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
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2025	2	3	9	N	3					309
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2323	2	1	9	N	1					310
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2411	2	1	9	N	1					311
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1799	2	2	9	N	2	63	1			250
08	2325	N	1627	-0-	-698	-0-	1626	2	1	9	N	1					251
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
JENKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203546 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8964 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9007	X	3225	-0-	-5782	-0-	3225	2			N	-0-					30
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					30
06	3210	X	2931	-0-	-279	-0-	2931	2			N	-0-					30
07	3348	X	3025	-0-	-323	-0-	3025	2			N	-0-					30
*08	3348	X	2928	-0-	-420	-0-	2928	2			N	-0-					30
09	3240	X	2788	-0-	-452	-0-	2788	2			N	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					9
05	2263	N	2257	-0-	-6	-0-	2257	2			N	-0-					9
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2192	2	53	9	N	48	46	1			11
07	3100	N	3507	-0-	407	407	3507	2			N	-0-					11
*08	3100	N	3462	-0-	362	769	3462	2			N	-0-					11
*09	3000	N	3202	-0-	202	971	3200	2	2	9	N	2					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1599	-0-	-381	-0-	1599	2			N	-0-					9
05	2294	N	2224	-0-	-70	-0-	2224	2			N	-0-					9
06	2190	N	1811	-0-	-379	-0-	1758	2	53	9	N	48	46	1			11
07	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	1517	2			N	-0-					11
*08	2232	N	1497	-0-	-735	-0-	1497	2			N	-0-					11
09	1800	N	1383	-0-	-417	-0-	1383	2			N	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1074	-0-	-246	-0-	1074	2			N	-0-					9
05	1736	N	1493	-0-	-243	-0-	1493	2			N	-0-					9
06	1320	N	1227	-0-	-93	-0-	1174	2	53	9	N	48	46	1			11
07	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	1091	2			N	-0-					11
*08	1488	N	1076	-0-	-412	-0-	1076	2			N	-0-					11
09	1230	N	994	-0-	-236	-0-	994	2			N	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					22
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1692	2	1	9	N	1	1	8			22
06	1410	N	966	-0-	-444	-0-	966	2			N	-0-					22
07	1271	N	711	-0-	-560	-0-	711	2			N	-0-					22
*08	1705	N	702	-0-	-1003	-0-	702	2			N	-0-					22
09	960	N	657	-0-	-303	-0-	657	2			N	-0-					22

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	286	2	64	9	N	58					155
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	399	2	11	9	N	10	10	8			155
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					155
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					155
*08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	561	2	14	9	N	13	143	1			25
*09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					25

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

04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					9
05	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					9
06	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3579	2	53	9	N	48	46	1			11
07	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					11
*08	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					11
*09	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					11

SABINE OIL & GAS LLC 742142
BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090569 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9538 - 10059

04	1830	N	1781	-0-	-49	-0-	1712	2	69	9	N	63	181	1			34
05	1922	N	1649	-0-	-273	-0-	1640	2	9	9	N	8					42
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1811	2	9	9	N	8					50
07	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	1812	2	6	9	N	5					55
08	1643	N	1459	-0-	-184	-0-	1442	2	17	9	N	15					70
09	1830	N	1252	-0-	-578	-0-	1244	2	8	9	N	7					77

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-

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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2088	2	34	9	Y	31					80
05	2759	X	1756	-0-	-1003	-0-	1695	2	61	9	Y	55					135
06	2670	X	2267	-0-	-403	-0-	2235	2	32	9	Y	29					164
07	2759	X	2452	-0-	-307	-0-	2449	2	3	9	Y	3					167
08	2387	X	2232	-0-	-155	-0-	2202	2	30	9	Y	27					194
09	2280	X	1744	-0-	-536	-0-	1744	2			Y	-0-					194

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	356	1	4527	2	Y	29	32	1			3
							32	9									
05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	320	1	3932	2	Y	-0-					3
06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	284	1	3755	2	Y	32					35
							35	9									
07	4061	X	3827	-0-	-234	-0-	276	1	3501	2	Y	45	58	1			22
							50	9									
08	5084	X	3742	-0-	-1342	-0-	309	1	3433	2	Y	-0-					22
09	4920	X	3621	-0-	-1299	-0-	309	1	3256	2	Y	51					73
							56	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854

04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	52	1	666	2	Y	27	27	1			3
							30	9									
05	682	N	582	-0-	-100	-0-	44	1	538	2	Y	-0-					3
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	51	1	673	2	Y	17					20
							19	9									
07	682	N	665	-0-	-17	-0-	47	1	592	2	Y	24	32	1			12
							26	9									
08	589	N	482	-0-	-107	-0-	40	1	442	2	Y	-0-					12
09	750	N	632	-0-	-118	-0-	54	1	572	2	Y	5					17
							6	9									

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHARP, BELLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9560 - 10190

04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					166
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1487	2	3	9	N	3					169
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1444	2	10	9	N	9					178
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1770	2	40	9	N	36					214
*08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1692	2	26	9	N	24					238
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					238

SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240

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

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

04	1620	N	771	-0-	-849	-0-	750	2	21	9	Y	19	19	1			8
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	957	2	61	9	Y	55	48	1			15
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1034	2	19	9	Y	17	23	1			9
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1052	2	20	9	Y	18					27
08	DLQ G-10		888	-0-	888	888	868	2	20	9	Y	18	22	1			23
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	888					Y	NO RPT					23

SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227

04	1447	N	1125	-0-	-322	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1139	-0-	1139	1139	1139	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1139					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
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
04	3000	N	1618	-0-	-1382	246	1575	2	43	9	Y	39	38	1			17
05	2046	N	1800	-0-	-246	-0-	1681	2	119	9	Y	108	96	1			29
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1615	2	39	9	Y	35	45	1			19
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1993	2	37	9	Y	34					53
08	DLQ G-10		1995	-0-	1995	1995	1953	2	42	9	Y	38	44	1			47
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1995					Y	NO RPT					47

SHARP, BELLE WELL #: 12 RRCID -> 230413 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1950	-0-	-1050	329	1950	2			Y	-0-					18
05	2217	N	1888	-0-	-329	-0-	1888	2			Y	-0-					18
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					18
07	2015	N	1661	-0-	-354	-0-	1661	2			Y	-0-					18
*08	DLQ G-10		2116	-0-	2116	2116	2116	2			Y	-0-					18
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2116					Y	NO RPT					18

SHARP, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 230706 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2424	2	43	9	Y	39	38	1			17
05	2759	X	2654	-0-	-105	-0-	2535	2	119	9	Y	108	96	1			29
06	2730	X	2512	-0-	-218	-0-	2473	2	39	9	Y	35	45	1			19
07	2821	X	2667	-0-	-154	-0-	2630	2	37	9	Y	34					53
08	DLQ G-10		2348	-0-	2348	2348	2306	2	42	9	Y	38	44	1			47
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2348					Y	NO RPT					47

SHARP, BELLE WELL #: 13 RRCID -> 232175 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8993 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	525	2	43	9	Y	39	38	1			17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	807	2	19	9	Y	17	8	1			9
07	589	N	325	-0-	-264	-0-	305	2	20	9	Y	18					27
08	DLQ G-10		1024	-0-	1024	1024	1004	2	20	9	Y	18	22	1			23
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1024					Y	NO RPT					23

SHARP, BELLE WELL #: 15 RRCID -> 232176 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1875	2	43	9	Y	39	38	1			17
05	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2742	2	119	9	Y	108	96	1			29
06	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2624	2	39	9	Y	35	45	1			19
07	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2658	2	37	9	Y	34					53
08	DLQ G-10		2619	-0-	2619	2619	2577	2	42	9	Y	38	44	1			47
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2619					Y	NO RPT					47

SHARP, BELLE WELL #: 19 RRCID -> 232998 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8916 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					28
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					28
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					28
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					28
*08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236026 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4945	-0-	4945	15318	4891	2	54	9	Y	49	71	1			16
05	DLQ G-10		5160	-0-	5160	20478	5110	2	50	9	Y	45	33	1			28
06	25353	X	4875	-0-	-20478	-0-	4833	2	42	9	Y	38	31	1			35
07	5580	X	5000	-0-	-580	-0-	4964	2	36	9	Y	33	30	1			38
08	5580	X	4918	-0-	-662	-0-	4884	2	34	9	Y	31	29	1			40
*09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					40

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
LAGRONE WELL #: 1 RRCID -> 238534 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10117 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3096	2	99	9	Y	90	81	1			93
05	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3526	2	65	9	Y	59					152
06	2760	X	1038	-0-	-1722	-0-	996	2	42	9	Y	38	111	1			79
07	3100	X	832	-0-	-2268	-0-	832	2			Y	-0-					79
*08	DLQ G-10		2306	-0-	2306	2306	2306	2			Y	-0-					79
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2306					Y	NO RPT					79

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239817 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308

04	DLQ G-10		3364	-0-	3364	9371	3327	2	37	9	Y	34	45	1			11
05	DLQ G-10		3599	-0-	3599	12970	3536	2	63	9	Y	57	33	1			35
06	16381	X	3411	-0-	-12970	-0-	3354	2	57	9	Y	52	40	1			47
07	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3480	2	46	9	Y	42	40	1			49
08	3596	X	3221	-0-	-375	-0-	3190	2	31	9	Y	28	38	1			39
*09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					39

WILLIAMS, TOMMY GENE WELL #: 1 RRCID -> 243445 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271

04	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					27
05	2821	X	2338	-0-	-483	-0-	2338	2			N	-0-					27
06	2700	X	2323	-0-	-377	-0-	2090	2	233	9	N	212	187	1			52
07	2635	X	2180	-0-	-455	-0-	2180	2			N	-0-					52
08	DLQ G-10		1825	-0-	1825	1825	1825	2			N	-0-					52
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1825					N	NO RPT					52

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 10291

04	DLQ G-10		4945	-0-	4945	15318	4891	2	54	9	Y	49	71	1			16
05	DLQ G-10		5009	-0-	5009	20327	4962	2	47	9	Y	43	32	1			27
06	25202	X	4875	-0-	-20327	-0-	4833	2	42	9	Y	38	30	1			35
07	5580	X	5000	-0-	-580	-0-	4964	2	36	9	Y	33	30	1			38
08	5580	X	4918	-0-	-662	-0-	4884	2	34	9	Y	31	29	1			40
*09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					40

HAMILTON, GLOVIER WELL #: 13 RRCID -> 255811 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 10302

04	DLQ G-10		3939	-0-	3939	12197	3882	2	57	9	Y	52	75	1			17
05	DLQ G-10		4092	-0-	4092	16289	4041	2	51	9	Y	46	34	1			29
06	20238	X	3949	-0-	-16289	-0-	3903	2	46	9	Y	42	32	1			39
07	4402	X	3859	-0-	-543	-0-	3822	2	37	9	Y	34	34	1			39
08	4402	X	3966	-0-	-436	-0-	3924	2	42	9	Y	38	31	1			46
*09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					46

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 255844 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 10226

04	DLQ G-10		3696	-0-	3696	10979	3668	2	28	9	Y	25	32	1			7
05	DLQ G-10		3953	-0-	3953	14932	3922	2	31	9	Y	28	19	1			16
06	18648	X	3716	-0-	-14932	-0-	3692	2	24	9	Y	22	19	1			19
07	3937	X	3646	-0-	-291	-0-	3623	2	23	9	Y	21	17	1			23
*08	3968	X	3752	-0-	-216	-0-	3727	2	25	9	Y	23	19	1			27
*09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					27

MANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 255847 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 10282

04	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2749	2	68	9	Y	62	98	1			65
05	3224	X	2731	-0-	-493	-0-	2696	2	35	9	Y	32					97
06	2730	X	1215	-0-	-1515	-0-	1185	2	30	9	Y	27	71	1			53
07	3193	X	1665	-0-	-1528	-0-	1665	2			Y	-0-					53
*08	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			Y	-0-					53
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					53

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 36 RRCID -> 256406 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3939	-0-	3939	12195	3882	2	57	9	Y	52	75	1			16
05	DLQ G-10		4092	-0-	4092	16287	4041	2	51	9	Y	46	34	1			28
06	20236	X	3949	-0-	-16287	-0-	3903	2	46	9	Y	42	32	1			38
07	4402	X	3859	-0-	-543	-0-	3822	2	37	9	Y	34	34	1			38
*08	4402	X	3966	-0-	-436	-0-	3924	2	42	9	Y	38	31	1			45
*09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					45

WAGSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 256680 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11808 PERF. 10268 - 10500

04	3000	N	4483	-0-	1483	1483	4483	2			N	-0-					27
05	3100	N	2583	-0-	-517	966	2583	2			N	-0-					27
06	2944	N	1978	-0-	-966	-0-	1978	2			N	-0-					27
07	3038	X	1772	-0-	-1266	-0-	1532	2	240	9	N	218	180	1			65
*08	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					65
*09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 145670 COMPL. DATE 05/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9505 - 10118

04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1735	2	8	9	Y	7	8	1			3
05	1922	N	1606	-0-	-316	-0-	1599	2	7	9	Y	6	7	1			2
06	1680	N	1500	-0-	-180	-0-	1494	2	6	9	Y	5	5	1			2
07	1798	N	1618	-0-	-180	-0-	1612	2	6	9	Y	5	5	1			2
08	3100	N	4181	-0-	1081	1081	4162	2	19	9	Y	17	7	1			12
*09	3000	N	4609	-0-	1609	2690	4572	2	37	9	Y	34	33	1			13

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

04	1740	N	1681	-0-	-59	-0-	34	1	1643	2	Y	4	4	1	1	8	1
							4	9									
05	2170	N	2004	-0-	-166	-0-	41	1	1959	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	2070	N	2059	-0-	-11	-0-	42	1	2011	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	42	1	1998	2	Y	5	3	1	1	8	3
							6	9									
08	2015	N	1922	-0-	-93	-0-	36	1	1882	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
09	2070	N	2001	-0-	-69	-0-	42	1	1955	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

ADAMS, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 212247 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10588 - 10876

04	738	N	191	-0-	-547	-0-	191	2			Y	-0-					7
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					7
06	270	N	5	-0-	-265	-0-	5	2			Y	-0-					7
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1339	2	1	9	Y	1					8
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					8
*09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					8

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	850	-0-	-710	-0-	847	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	1240	N	935	-0-	-305	-0-	932	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	780	N	703	-0-	-77	-0-	701	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	996	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	930	N	795	-0-	-135	-0-	792	2	3	9	Y	3	4	1			1
*09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	930	2	12	9	Y	11	10	1			2

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
04	1900	N	542	-0-	-1358	234	542	2			Y	-0-					6
05	511	N	277	-0-	-234	-0-	277	2			Y	-0-					6
06	660	N	458	-0-	-202	-0-	458	2			Y	-0-					6
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1438	2	2	9	Y	2					8
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					8
09	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			Y	-0-					8

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4002	2	32	9	N	29	163	1	1	8	53
05	4154	X	4085	-0-	-69	-0-	4045	2	40	9	N	36	3	8			86
06	4170	X	4071	-0-	-99	-0-	4038	2	33	9	N	30					116
07	4309	X	3954	-0-	-355	-0-	3922	2	32	9	N	29					145
08	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4028	2	28	9	N	25					170
09	3840	X	3836	-0-	-4	-0-	3812	2	24	9	N	22	164	1	1	8	27

REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6210	2	54	9	N	49	2	8			102
05	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6315	2	55	9	N	50	3	8			149
06	6150	X	6126	-0-	-24	-0-	6071	2	55	9	N	50	174	1			25
07	6355	X	6025	-0-	-330	-0-	5984	2	41	9	N	37					62
08	6479	X	6133	-0-	-346	-0-	6083	2	50	9	N	45	1	8			106
09	6270	X	5818	-0-	-452	-0-	5773	2	45	9	N	41	1	8			146

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263463 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

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

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 265362 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265408 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 8816 - 11816

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

BROWN, ANNIE WELL #: 2H RRCID -> 270496 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10711 - 14880

04	102150 X	75647	-0-	-26503	-0-	74970	2	677	9	N	615	533	1	59	8	176
05	101153 X	75632	-0-	-25521	-0-	75041	2	591	9	N	537	541	1			172
06	92820 X	72076	-0-	-20744	-0-	71529	2	547	9	N	497	522	1	20	8	127
07	85126 X	71281	-0-	-13845	-0-	70531	2	750	9	N	682	496	1	224	8	89
08	67794 X	67794	-0-	-0-	-0-	67447	2	347	9	N	315	334	1	21	8	49
09	64410 X	60919	-0-	-3491	-0-	60307	2	612	9	N	556	499	1			106

XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936

04	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	105	1	2286	2	Y	10	14	1			2
						11	9									
05	2449 N	2421	-0-	-28	-0-	106	1	2306	2	Y	8	7	1			3
						9	9									
06	2430 N	2244	-0-	-186	-0-	98	1	2135	2	Y	10	7	1			6
						11	9									
07	2480 N	2071	-0-	-409	-0-	91	1	1972	2	Y	7	7	1			6
						8	9									
08	2356 N	1872	-0-	-484	-0-	82	1	1777	2	Y	12	13	1			5
						13	9									
*09	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	111	1	2405	2	Y	9	7	1			7
						10	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	148	1	3219	2	Y	64	89	1			16
							70	9									
05	3317	X	3221	-0-	-96	-0-	140	1	3033	2	Y	44	42	1			18
							48	9									
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	142	1	3077	2	Y	61	42	1			37
							67	9									
07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	151	1	3290	2	Y	51	44	1			44
							56	9									
08	3844	X	3248	-0-	-596	-0-	139	1	3021	2	Y	80	93	1			31
							88	9									
09	3450	X	3094	-0-	-356	-0-	133	1	2898	2	Y	57	45	1			43
							63	9									

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144222 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	36	1	792	2	Y	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	43	1	925	2	Y	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	35	1	770	2	Y	-0-					-0-
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	48	1	1050	2	Y	-0-					-0-
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	46	1	1000	2	Y	-0-					-0-
*09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	47	1	1024	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
04	8370	X	7890	-0-	-480	-0-	347	1	7535	2	Y	7	10	1			2
							8	9									
05	9455	X	7081	-0-	-2374	-0-	311	1	6764	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	9150	X	6618	-0-	-2532	-0-	291	1	6319	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
07	9455	X	7267	-0-	-2188	-0-	319	1	6941	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
08	7657	X	7249	-0-	-408	-0-	318	1	6920	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
09	7410	X	6584	-0-	-826	-0-	289	1	6288	2	Y	6	5	1			5
							7	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3402	-0-	-18	-0-	148	1	3210	2	Y	40	55	1			10
							44	9									
05	3441	X	2472	-0-	-969	-0-	107	1	2333	2	Y	29	28	1			11
							32	9									
06	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	149	1	3247	2	Y	40	28	1			23
							44	9									
07	3534	X	2827	-0-	-707	-0-	123	1	2674	2	Y	27	28	1			22
							30	9									
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	130	1	2817	2	Y	50	53	1			19
							55	9									
*09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	145	1	3143	2	Y	34	27	1			26
							37	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148124 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	161	1	3372	2	Y	-0-					-0-
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	158	1	3508	2	Y	-0-					-0-
06	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	137	1	2945	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3149	-0-	-509	-0-	146	1	3002	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3658	X	2756	-0-	-902	-0-	128	1	2625	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	3540	X	3045	-0-	-495	-0-	140	1	2905	2	Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 4 RRCID -> 151056 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	62	1	1341	2	Y	-0-					-0-
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	72	1	1561	2	Y	-0-					-0-
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	63	1	1375	2	Y	-0-					-0-
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	71	1	1534	2	Y	-0-					-0-
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	62	1	1349	2	Y	-0-					-0-
*09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	63	1	1373	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	159	1	3322	2	Y	31	37	1			30
							34	9									
05	3999	X	3549	-0-	-450	-0-	151	1	3348	2	Y	45	38	1			37
							50	9									
06	3870	X	3550	-0-	-320	-0-	157	1	3358	2	Y	32	36	1			33
							35	9									
07	3999	X	3868	-0-	-131	-0-	178	1	3665	2	Y	23	34	1	1	8	21
							25	9									
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	162	1	3317	2	Y	23	3	8			41
							25	9									
*09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	158	1	3280	2	Y	26	37	1			30
							29	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2529	-0-	-291	-0-	114	1	2386	2	Y	26	32	1			25
							29	9									
05	3069	X	2422	-0-	-647	-0-	103	1	2280	2	Y	35	30	1			30
							39	9									
06	2970	X	2338	-0-	-632	-0-	103	1	2205	2	Y	27	29	1			28
							30	9									
07	3069	X	2649	-0-	-420	-0-	122	1	2506	2	Y	19	29	1			18
							21	9									
08	2542	X	2467	-0-	-75	-0-	114	1	2331	2	Y	20	3	8			35
							22	9									
09	2460	X	2458	-0-	-2	-0-	112	1	2322	2	Y	22	31	1			26
							24	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	77	1	1678	2	Y	30	42	1			7
							33	9									
05	2170	X	1675	-0-	-495	-0-	73	1	1578	2	Y	22	21	1			8
							24	9									
06	2100	X	1511	-0-	-589	-0-	65	1	1413	2	Y	30	21	1			17
							33	9									
07	2170	X	1512	-0-	-658	-0-	66	1	1426	2	Y	18	21	1			14
							20	9									
08	1984	X	1465	-0-	-519	-0-	63	1	1361	2	Y	37	37	1			14
							41	9									
*09	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	101	1	2204	2	Y	26	20	1			20
							29	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	1473	-0-	-867	-0-	64	1	1398	2	Y	10	14	1			2
							11	9									
05	2604	X	1585	-0-	-1019	-0-	69	1	1507	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
06	2670	X	2026	-0-	-644	-0-	89	1	1926	2	Y	10	7	1			6
							11	9									
07	2759	X	2100	-0-	-659	-0-	92	1	1999	2	Y	8	7	1			7
							9	9									
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	99	1	2144	2	Y	12	14	1			5
							13	9									
*09	3000	N	3101	-0-	101	101	136	1	2955	2	Y	9	7	1			7
							10	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	2093	-0-	-67	-0-	92	1	2001	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	1579	-0-	-653	-0-	69	1	1510	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1938	-0-	-222	-0-	85	1	1853	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1889	-0-	-281	-0-	83	1	1806	2	Y	-0-					-0-
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	84	1	1833	2	Y	-0-					-0-
*09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	88	1	1919	2	Y	-0-					-0-

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
04	3750	X	2375	-0-	-1375	-0-	107	1	2245	2	Y	21	31	1			25
							23	9									
05	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	238	1	5269	2	Y	46	35	1			36
							51	9									
06	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	191	1	4096	2	Y	29	35	1			30
							32	9									
07	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	209	1	4302	2	Y	22	31	1	1	8	20
							24	9									
08	4464	X	4155	-0-	-309	-0-	192	1	3939	2	Y	22	3	8			39
							24	9									
*09	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	198	1	4099	2	Y	26	35	1			30
							29	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	89	1	1924	2	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2219	-0-	-75	-0-	98	1	2121	2	Y	-0-					-0-
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	107	1	2324	2	Y	-0-					-0-
07	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	117	1	2553	2	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2198	-0-	-34	-0-	97	1	2101	2	Y	-0-					-0-
*09	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	114	1	2472	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 #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	2146	-0-	-44	-0-	94	1	2039	2	Y	12	17	1			3
							13	9									
05	2263	X	2100	-0-	-163	-0-	92	1	1998	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
06	2190	X	1948	-0-	-242	-0-	85	1	1849	2	Y	13	9	1			7
							14	9									
07	2263	X	1869	-0-	-394	-0-	82	1	1776	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
08	2542	X	1976	-0-	-566	-0-	86	1	1872	2	Y	16	18	1			6
							18	9									
*09	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	104	1	2264	2	Y	11	9	1			8
							12	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	182	1	3811	2	Y	44	53	1			42
							48	9									
05	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	194	1	4282	2	Y	65	54	1			53
							72	9									
06	4200	X	4145	-0-	-55	-0-	183	1	3911	2	Y	46	51	1			48
							51	9									
07	4340	X	4026	-0-	-314	-0-	185	1	3806	2	Y	32	49	1	1	8	30
							35	9									
08	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	187	1	3840	2	Y	33	4	8			59
							36	9									
*09	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	173	1	3578	2	Y	38	52	1	1	8	44
							42	9									

GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
*09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	90	1	1954	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	1398	-0-	-927	-0-	61	1	1337	2	Y	-0-					-0-
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	99	1	2155	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1912	-0-	-196	-0-	84	1	1828	2	Y	-0-					-0-
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	83	1	1814	2	Y	-0-					-0-
*09	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	116	1	2515	2	Y	-0-					-0-

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
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	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 #: 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
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	59	1	1290	2	Y	49	69	1			12
							54	9									
05	1550	N	1390	-0-	-160	-0-	59	1	1291	2	Y	36	34	1			14
							40	9									
06	1500	N	1279	-0-	-221	-0-	54	1	1170	2	Y	50	35	1			29
							55	9									
07	1457	N	1332	-0-	-125	-0-	57	1	1232	2	Y	39	34	1			34
							43	9									
08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	116	1	2532	2	Y	60	70	1			24
							66	9									
*09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	105	1	2291	2	Y	43	34	1			33
							47	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	98	1	2129	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2166	-0-	-35	-0-	95	1	2071	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	1948	-0-	-182	-0-	86	1	1862	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	1754	-0-	-447	-0-	77	1	1677	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1676	-0-	-215	-0-	74	1	1602	2	Y	-0-					-0-
*09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	85	1	1840	2	Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			Y	-0-					-0-
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			Y	-0-					-0-
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	1749	3			Y	-0-					-0-
*09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			Y	-0-					-0-
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			Y	-0-					-0-
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	1825	3			Y	-0-					-0-
09	1770	N	1725	-0-	-45	-0-	1725	3			Y	-0-					-0-

TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882

04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	46	1	1492	2	Y	-0-					3
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	43	1	1382	2	Y	-0-					3
06	1050	N	733	-0-	-317	-0-	22	1	711	2	Y	-0-					3
07	1581	N	851	-0-	-730	-0-	26	1	825	2	Y	-0-					3
08	1426	N	691	-0-	-735	-0-	21	1	667	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
09	720	N	677	-0-	-43	-0-	20	1	657	2	Y	-0-					1

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198

04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			Y	-0-					-0-
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			Y	-0-					-0-
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			Y	-0-					-0-
08	2263	N	1963	-0-	-300	-0-	1963	3			Y	-0-					-0-
*09	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	2790	X	2340	-0-	-450	-0-	103	1	2235	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	2883	X	2513	-0-	-370	-0-	110	1	2401	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2520	N	2301	-0-	-219	-0-	101	1	2198	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2418	N	2080	-0-	-338	-0-	91	1	1986	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	76	1	1659	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	65	1	1422	2	Y	2	1	1			2
							2	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
04	2850	X	2046	-0-	-804	-0-	89	1	1926	2	Y	28	38	1			7
							31	9									
05	2945	X	1690	-0-	-1255	-0-	73	1	1595	2	Y	20	19	1			8
							22	9									
06	2850	X	1528	-0-	-1322	-0-	66	1	1432	2	Y	27	19	1			16
							30	9									
07	2945	X	1726	-0-	-1219	-0-	75	1	1630	2	Y	19	19	1			16
							21	9									
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	96	1	2086	2	Y	34	37	1			13
							37	9									
*09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	86	1	1876	2	Y	24	19	1			18
							26	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
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			Y	-0-					-0-
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			Y	-0-					-0-
06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			Y	-0-					-0-
07	2542	N	2519	-0-	-23	-0-	2519	3			Y	-0-					-0-
08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			Y	-0-					-0-
*09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	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
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	85	1	1850	2	Y	-0-					-0-
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	86	1	1864	2	Y	-0-					-0-
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	78	1	1688	2	Y	-0-					-0-
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	83	1	1805	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	82	1	1786	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1449	-0-	-321	-0-	64	1	1385	2	Y	-0-					-0-

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
04	1950	N	1669	-0-	-281	-0-	1669	3			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1575	-0-	-165	-0-	1575	3			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	1663	3			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1577	-0-	-13	-0-	1577	3			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	183	1	3829	2	Y	14	16	1			13
							15	9									
05	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	173	1	3824	2	Y	19	16	1			16
							21	9									
06	3930	X	3205	-0-	-725	-0-	142	1	3049	2	Y	13	15	1			14
							14	9									
07	4092	X	3507	-0-	-585	-0-	162	1	3333	2	Y	11	15	1	1	8	9
							12	9									
08	3968	X	3045	-0-	-923	-0-	141	1	2891	2	Y	12	3	8			18
							13	9									
09	3840	X	2955	-0-	-885	-0-	136	1	2807	2	Y	11	16	1			13
							12	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
04	2250	N	1803	-0-	-447	-0-	81	1	1702	2	Y	18	21	1			17
							20	9									
05	2232	N	1929	-0-	-303	-0-	82	1	1818	2	Y	26	22	1			21
							29	9									
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	98	1	2090	2	Y	18	20	1			19
							20	9									
07	1860	N	1592	-0-	-268	-0-	73	1	1505	2	Y	13	20	1			12
							14	9									
08	2015	N	1867	-0-	-148	-0-	86	1	1767	2	Y	13	2	8			23
							14	9									
09	2070	N	1718	-0-	-352	-0-	78	1	1623	2	Y	15	21	1			17
							17	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
04	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	123	1	2669	2	Y	-0-					-0-
05	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	132	1	2868	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
06	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	113	1	2456	2	Y	-0-					-0-
07	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	128	1	2776	2	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2663	-0-	-344	-0-	117	1	2544	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	130	1	2836	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
04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	108	1	2340	2	Y	7					12
							8	9									
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	100	1	2182	2	Y	9	10	1	5	8	6
							10	9									
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	78	1	1690	2	Y	7	10	1			3
							8	9									
07	2542	N	1989	-0-	-553	-0-	87	1	1896	2	Y	5					8
							6	9									
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	102	1	2224	2	Y	8	10	1	1	8	5
							9	9									
*09	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	116	1	2525	2	Y	5	9	1			1
							6	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
04	3000	N	3165	-0-	165	165	138	1	3005	2	Y	20	28	1			5
							22	9									
05	3100	N	3158	-0-	58	223	138	1	3003	2	Y	15	14	1			6
							17	9									
06	3000	N	2973	-0-	-27	196	130	1	2821	2	Y	20	14	1			12
							22	9									
07	3283	X	3087	-0-	-196	-0-	135	1	2935	2	Y	15	14	1			13
							17	9									
08	3255	X	2947	-0-	-308	-0-	128	1	2789	2	Y	27	29	1			11
							30	9									
09	3150	X	2763	-0-	-387	-0-	121	1	2623	2	Y	17	15	1			13
							19	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
04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	160	1	3485	2	Y	12	14	1			12
							13	9									
05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	173	1	3752	2	Y	11	13	1	3	8	7
							12	9									
06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	131	1	2842	2	Y	11	13	1			5
							12	9									
07	3069	X	1917	-0-	-1152	-0-	84	1	1824	2	Y	8					13
							9	9									
08	3937	X	3544	-0-	-393	-0-	155	1	3379	2	Y	9	13	1			9
							10	9									
*09	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	206	1	4469	2	Y	9	13	1			5
							10	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
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	179	1	3881	2	Y	-0-					-0-
05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	186	1	4044	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
06	3990	X	3368	-0-	-622	-0-	148	1	3220	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3434	-0-	-689	-0-	151	1	3283	2	Y	-0-					-0-
08	4247	X	3246	-0-	-1001	-0-	143	1	3103	2	Y	-0-					-0-
09	4110	X	3772	-0-	-338	-0-	166	1	3606	2	Y	-0-					-0-

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
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	945	-0-	-47	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			Y	-0-					-0-
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
*09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	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
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1774	-0-	-26	-0-	1774	3			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1794	3			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	1808	3			Y	-0-					-0-
09	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	1745	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	107	1	2325	2	Y	5					8
							6	9									
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	122	1	2643	2	Y	12	7	1	9	8	4
							13	9									
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	103	1	2232	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
07	2511	N	2282	-0-	-229	-0-	100	1	2179	2	Y	3					5
							3	9									
08	2139	N	2077	-0-	-62	-0-	91	1	1979	2	Y	6	7	1	1	8	3
							7	9									
*09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	106	1	2304	2	Y	3	5	1			1
							3	9									

TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5692	X	4466	-0-	-1226	-0-	196	1	4270	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	177	1	3840	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	156	1	3399	2	Y	-0-					-0-
07	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	156	1	3395	2	Y	-0-					-0-
08	4619	X	4056	-0-	-563	-0-	178	1	3876	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	4470	X	4024	-0-	-446	-0-	177	1	3847	2	Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2986	-0-	-374	-0-	131	1	2855	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3323	-0-	-180	-0-	146	1	3175	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3390	X	2692	-0-	-698	-0-	118	1	2574	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	2979	-0-	-524	-0-	131	1	2848	2	Y	-0-					-0-
08	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	172	1	3733	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*09	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	154	1	3338	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2752	-0-	-8	-0-	120	1	2608	2	Y	22					36
							24	9									
05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	142	1	3084	2	Y	14	30	1	1	8	19
							15	9									
06	2580	X	2392	-0-	-188	-0-	104	1	2267	2	Y	19	30	1			8
							21	9									
07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	127	1	2755	2	Y	16					24
							18	9									
08	3255	X	2408	-0-	-847	-0-	105	1	2278	2	Y	23	30	1	1	8	16
							25	9									
09	3150	X	3064	-0-	-86	-0-	134	1	2916	2	Y	13	26	1			3
							14	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
04	6690	X	4083	-0-	-2607	-0-	123	1	3959	2	Y	1	1	8			158
							1	9									
05	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	138	1	4450	2	Y	-0-					158
06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	105	1	3400	2	Y	1					159
							1	9									
07	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	129	1	4160	2	Y	-0-					159
08	4495	X	3243	-0-	-1252	-0-	96	1	3100	2	Y	43	183	1			19
							47	9									
*09	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	205	1	6621	2	Y	7					26
							8	9									

TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

04	4290	X	3648	-0-	-642	-0-	160	1	3480	2	Y	7					12
							8	9									
05	4340	X	3842	-0-	-498	-0-	168	1	3645	2	Y	26	10	1	22	8	6
							29	9									
06	3720	X	3023	-0-	-697	-0-	133	1	2882	2	Y	7	10	1			3
							8	9									
07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	173	1	3751	2	Y	5					8
							6	9									
08	3472	X	2827	-0-	-645	-0-	124	1	2693	2	Y	9	10	1	2	8	5
							10	9									
09	3360	X	3325	-0-	-35	-0-	146	1	3173	2	Y	5	9	1			1
							6	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

04	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	236	1	5139	2	Y	94					150
							103	9									
05	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	278	1	6038	2	Y	52	125	1			77
							57	9									
06	5820	X	5804	-0-	-16	-0-	252	1	5471	2	Y	74	119	1			32
							81	9									
07	6014	X	5662	-0-	-352	-0-	246	1	5342	2	Y	67					99
							74	9									
08	6386	X	5763	-0-	-623	-0-	249	1	5414	2	Y	91	122	1			68
							100	9									
*09	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	277	1	6021	2	Y	52	108	1			12
							57	9									

SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382

04	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	272	1	5920	2	Y	-0-					-0-
05	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	229	1	4975	2	Y	15	15	8			-0-
							17	9									
06	5040	X	3898	-0-	-1142	-0-	171	1	3727	2	Y	-0-					-0-
07	6045	X	4388	-0-	-1657	-0-	193	1	4194	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	6386	X	3990	-0-	-2396	-0-	175	1	3811	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
09	6180	X	3681	-0-	-2499	-0-	162	1	3518	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5310	X	4148	-0-	-1162	-0-	182	1	3966	2	Y	-0-					-0-
05	5487	X	3995	-0-	-1492	-0-	175	1	3812	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
06	5310	X	3644	-0-	-1666	-0-	160	1	3484	2	Y	-0-					-0-
07	5487	X	3701	-0-	-1786	-0-	163	1	3537	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4650	X	3167	-0-	-1483	-0-	139	1	3026	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	4140	X	3747	-0-	-393	-0-	165	1	3582	2	Y	-0-					-0-

TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8984 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	98	1	2128	2	Y	7					12
							8	9									
05	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	72	1	1572	2	Y	14	10	1	10	8	6
							15	9									
06	1740	N	1410	-0-	-330	-0-	62	1	1341	2	Y	6	10	1			2
							7	9									
07	1798	N	1533	-0-	-265	-0-	67	1	1459	2	Y	6					8
							7	9									
08	1674	N	906	-0-	-768	-0-	39	1	858	2	Y	8	10	1	1	8	5
							9	9									
09	1410	N	410	-0-	-1000	-0-	18	1	386	2	Y	5	9	1			1
							6	9									

TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7290	X	7104	-0-	-186	-0-	305	1	6630	2	Y	154	181	1			155
							169	9									
05	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	305	1	6634	2	Y	140	177	1	22	8	96
							154	9									
06	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	299	1	6504	2	Y	143	178	1			61
							157	9									
07	7347	X	6918	-0-	-429	-0-	299	1	6494	2	Y	114	1	8			174
							125	9									
08	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	308	1	6705	2	Y	127	176	1	5	8	120
							140	9									
09	7110	X	7036	-0-	-74	-0-	304	1	6599	2	Y	121	172	1	1	8	68
							133	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

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

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2150	N	716	-0-	-1434	-0-	716	2			Y	-0-					3
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					3
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					3
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					3
08	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	2			Y	-0-					3
*09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					3

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
04	1048	R	1048	-0-	-0-	-0-	1036	2	12	9	N	11	188	1			25
05	899	#	858	-0-	-41	-0-	856	2	2	9	N	2					27
06	870	#	362	-0-	-508	-0-	362	2			N	-0-					27
07	1085	#	321	-0-	-764	-0-	318	2	3	9	N	3					30
08	1368	R	1368	-0-	-0-	-0-	1362	2	6	9	N	5					35
09	1050	#	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					35

ROBINSON-FAULK WELL #: 1 RRCID -> 218468 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2181	R	2181	-0-	-0-	-0-	2157	2	24	9	N	22					66
05	2205	R	2205	-0-	-0-	-0-	2187	2	18	9	N	16					82
06	2160	#	2048	-0-	-112	-0-	2007	2	41	9	N	37					119
07	2263	#	1882	-0-	-381	-0-	1856	2	26	9	N	24					143
08	2263	#	1954	-0-	-309	-0-	1923	2	31	9	N	28					171
09	2190	#	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					171

CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	630	-0-	-90	-0-	620	2	10	9	N	9					81
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	625	2	6	9	N	5					86
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	511	2	8	9	N	7					93
07	651	N	475	-0-	-176	-0-	466	2	9	9	N	8					101
08	620	N	125	-0-	-495	-0-	125	2			N	-0-					101
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					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
04	780	N	277	-0-	-503	-0-	30	1	247	2	N	-0-					40
05	961	N	546	-0-	-415	-0-	31	1	512	2	N	3					43
							3	9									
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	25	1	499	2	N	-0-					43
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	25	1	528	2	N	-0-					43
08	558	N	526	-0-	-32	-0-	26	1	500	2	N	-0-					43
09	540	N	464	-0-	-76	-0-	16	1	448	2	N	-0-					43

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

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

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

WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

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

BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376

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

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

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

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130

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

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	1186	1	6049	2	Y	-0-					-0-
05	7316	X	6802	-0-	-514	-0-	1204	1	5598	2	Y	-0-					-0-
06	7080	X	6701	-0-	-379	-0-	1141	1	5560	2	Y	-0-					-0-
07	7316	X	6562	-0-	-754	-0-	1233	1	5329	2	Y	-0-					-0-
08	7564	X	7165	-0-	-399	-0-	1354	1	5811	2	Y	-0-					-0-
09	7230	X	7050	-0-	-180	-0-	1241	1	5807	2	Y	2	1	1			1
							2	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909

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

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990

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

CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198

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

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

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

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

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

GRANT, J.M. WELL #: 2U RRCID -> 221786 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7022 - 7035

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

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29 X	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	-0-					-0-
05	4 X	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	13 X	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
07	31 X	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
08	31 X	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	30 X	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					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-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					15

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068

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

MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921

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

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200

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

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 244561 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 8000

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
PRICER, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2486	N	1583	-0-	-903	-0-	982	1	593	2	Y	7	29	1			19
							8	9									
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1107	1	636	2	Y	5	19	1			5
							6	9									
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1003	1	470	2	Y	1					6
							1	9									
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	973	1	441	2	Y	5					11
							6	9									
08	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	980	1	114	2	Y	2					13
							2	9									
*09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	955	1	462	2	Y	-0-					13

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152

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

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249093 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 7130

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

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795

04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	1					27
05	563	X	563	-0-	-0-	-0-	562	2	1	9	N	1					28
06	590	X	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	N	1					29
07	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					29
08	558	X	373	-0-	-185	-0-	187	2	186	9	N	169	173	1			25
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					25

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836

04	1740	X	1644	-0-	-96	-0-	1636	2	8	9	N	7					86
05	1829	X	1627	-0-	-202	-0-	1624	2	3	9	N	3					89
06	1770	X	1722	-0-	-48	-0-	1716	2	6	9	N	5					94
07	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4595	2	2	9	N	2					96
08	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4524	2	9	9	N	8					104
*09	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4463	2	3	9	N	3					107

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1148	2	9	9	N	8					41
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2406	2	19	9	N	17					58
06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2486	2	13	9	N	12					70
07	3100	N	6464	-0-	3364	3364	6452	2	12	9	N	11					81
08	3100	N	6332	-0-	3232	6596	6323	2	9	9	N	8					89
*09	3000	N	6252	-0-	3252	9848	6238	2	14	9	N	13					102

BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	X	274	-0-	-86	-0-	271	2	3	9	N	3					135
05	527	X	273	-0-	-254	-0-	270	2	3	9	N	3					138
06	510	X	176	-0-	-334	-0-	175	2	1	9	N	1					139
07	434	X	117	-0-	-317	-0-	117	2			N	-0-					139
08	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1132	2	2	9	N	2					141
*09	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1117	2	2	9	N	2					143

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
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					43
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					43
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					43
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					43
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					43
09	150	N	47	-0-	-103	-0-	47	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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 264132 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	51463					Y	-0-					33
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	51463					Y	-0-					33
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	51463					Y	-0-					33
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	51463					Y	-0-					33
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	51463					Y	-0-					33
09	SWR 10		6778	-0-	6778	58241	6778	2			Y	-0-					33

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

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

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY) 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HEMBY, T. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091967 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9305 - 10276

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161

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

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 116261 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10047 - 10131

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-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

04	183	X	-0-	-0-	-183	-0-					N	-0-					-0-
05	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BELL WELL #: 1 RRCID -> 234195 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10026 - 10080

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

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
04	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					41
05	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					41
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

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

04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	51	1	1172	2	N	48					73
							240	3	53	9							
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	50	1	1096	2	N	47					120
							221	3	52	9							
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	48	1	1092	2	N	40					160
							218	3	44	9							
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	46	1	1107	2	N	33	150	1			43
							207	3	36	9							
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	42	1	1111	2	N	44					87
							211	3	48	9							
*09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	41	1	1101	2	N	40					127
							231	3	44	9							

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BELL WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6542 - 6553

04	4800	X	4647	-0-	-153	-0-	4566	2	81	9	N	74	184	1			134
05	4867	X	4819	-0-	-48	-0-	4733	2	86	9	N	78	162	1			50
06	4680	X	4481	-0-	-199	-0-	4416	2	65	9	N	59					109
07	4836	X	4608	-0-	-228	-0-	4553	2	55	9	N	50					159
08	4836	X	4608	-0-	-228	-0-	4557	2	51	9	N	46	178	1			27
09	4650	X	4403	-0-	-247	-0-	4347	2	56	9	N	51					78

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 220387 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 6354

04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6320 - 6326

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

BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

04	3270	X	2812	-0-	-458	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3059	-0-	-211	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3097	-0-	-282	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	2836	-0-	-543	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2708	-0-	-562	-0-	2708	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
04	4830	X	4356	-0-	-474	-0-	83	1	4145	2	Y	116	119	1			13
							128	9									
05	4991	X	3335	-0-	-1656	-0-	63	1	3182	2	Y	82	75	1			20
							90	9									
06	4020	X	2991	-0-	-1029	-0-	59	1	2864	2	Y	62	65	1			17
							68	9									
07	4495	X	2236	-0-	-2259	-0-	45	1	2144	2	Y	43	55	1			5
							47	9									
08	4495	X	1927	-0-	-2568	-0-	36	1	1841	2	Y	45	46	1			4
							50	9									
09	4350	X	1841	-0-	-2509	-0-	37	1	1778	2	Y	24	25	1			3
							26	9									

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 15 RRCID -> 213092 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349

04	1920	N	1810	-0-	-110	-0-	34	1	1712	2	Y	58	62	1			7
							64	9									
05	1984	N	1790	-0-	-194	-0-	34	1	1699	2	Y	52	46	1			13
							57	9									
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	41	1	2007	2	Y	52	51	1			14
							57	9									
07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	42	1	1986	2	Y	47	56	1			5
							52	9									
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	38	1	1938	2	Y	57	56	1			6
							63	9									
09	2100	N	1915	-0-	-185	-0-	38	1	1848	2	Y	26	27	1			5
							29	9									

STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

04	930	N	560	-0-	-370	-0-	10	1	513	2	Y	34	45	1			4
							37	9									
05	1209	N	981	-0-	-228	-0-	18	1	902	2	Y	55	45	1			14
							61	9									
06	1350	N	1252	-0-	-98	-0-	24	1	1162	2	Y	60	58	1			16
							66	9									
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	24	1	1128	2	Y	53	63	1			6
							58	9									
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	28	1	1403	2	Y	82	79	1			9
							90	9									
*09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	33	1	1567	2	Y	21	22	1			8
							23	9									

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

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

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 24 RRCID -> 263236 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6212 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	51	1	2536	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
05	2604	X	2506	-0-	-98	-0-	49	1	2447	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	55	1	2695	2	Y	17	15	1			4
							19	9									
07	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	55	1	2621	2	Y	15	18	1			1
							17	9									
08	2852	X	2646	-0-	-206	-0-	51	1	2574	2	Y	19	18	1			2
							21	9									
09	2760	X	2459	-0-	-301	-0-	49	1	2370	2	Y	36	37	1			1
							40	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1177	-0-	-623	1844	1177	2			N	-0-					163
05	3064	N	1220	-0-	-1844	-0-	1218	2	2	9	N	2					165
06	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	1159	2	32	9	N	29	148	1			46
07	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1186	2	4	9	N	4					50
08	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1158	2	11	9	N	10					60
09	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	1075	2	17	9	N	15					75

FOREST OIL CORPORATION 275740
BRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 122168 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	346	-0-	-134	-0-	338	2	8	9	N	7					84
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	666	2	7	9	N	6					90
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	448	2	1	9	N	1					91
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	592	2	4	9	N	4					95
08	682	N	577	-0-	-105	-0-	575	2	2	9	N	2					97
*09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	678	2	7	9	N	6					103

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2465	2	32	9	N	29					145
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2368	2	17	9	N	15					160
06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2418	2	26	9	N	24	149	1			35
07	2573	N	2243	-0-	-330	-0-	2229	2	14	9	N	13					48
08	2387	N	2283	-0-	-104	-0-	2213	2	70	9	N	64	25	1			87
09	2430	N	2289	-0-	-141	-0-	2266	2	23	9	N	21					108

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
04	8760	X	7803	-0-	-957	-0-	7737	3	66	9	Y	60	59	1			10
05	8556	X	7890	-0-	-666	-0-	7824	3	66	9	Y	60	60	1			10
06	8280	X	6887	-0-	-1393	-0-	6814	3	73	9	Y	66	66	1			10
07	8556	X	7596	-0-	-960	-0-	7531	3	65	9	Y	59	58	1			11
08	8184	X	7365	-0-	-819	-0-	7300	3	65	9	Y	59	59	1			11
09	7800	X	6767	-0-	-1033	-0-	6701	3	66	9	Y	60	61	1			10

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

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

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

04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	22	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	13	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	990	N	931	-0-	-59	-0-	931	2			N	-0-					188
05	1209	N	929	-0-	-280	-0-	929	2			N	-0-					188
06	1080	N	761	-0-	-319	-0-	761	2			N	-0-					188
07	961	N	590	-0-	-371	-0-	590	2			N	-0-					188
08	930	N	456	-0-	-474	-0-	456	2			N	-0-					188
*09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					188

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
PYLE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 068610 COMPL. DATE 06/06/1976 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 6576 - 9199

04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					181
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					181
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-					181
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					181
08	837	N	667	-0-	-170	-0-	667	2			N	-0-					181
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					181

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

04	1200	N	277	-0-	-923	-0-	277	2			N	-0-					108
05	2046	N	325	-0-	-1721	-0-	325	2			N	-0-					108
06	1800	N	985	-0-	-815	-0-	985	2			N	-0-					108
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					108
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					108
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					108

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

04	1920	N	976	-0-	-944	-0-	976	3			N	-0-					140
05	1829	N	1022	-0-	-807	-0-	1022	3			N	-0-					140
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1528	3	105	9	N	95					235
07	1023	N	392	-0-	-631	-0-	389	3	3	9	N	3	190	1			48
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					48
09	1620	N	1578	-0-	-42	-0-	1534	3	44	9	N	40	53	1			35

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (PALUXY) 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
ADAMS, J. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044131 COMPL. DATE 03/02/1968 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 3211 - 3238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					20

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	-0-	-0-	-600	B	-0-					N	-0-					5
05	1085	N	314	-0-	-771	B	-0-	314	2			N	-0-					5
06	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	2			N	-0-					5
07	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	2			N	-0-					5
08	827	N	827	-0-	-0-	B	-0-	827	2			N	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	B	-0-					N	NO RPT					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					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
04	1798	N	1798	-0-	-0-		-0-	1102	1	696	2	N	-0-					40
05	1736	N	1656	-0-	-80		-0-	1150	1	506	2	N	-0-					40
06	1889	N	1889	-0-	-0-		-0-	1250	1	639	2	N	-0-					40
07	1736	N	571	-0-	-1165		-0-	571	2			N	-0-					40
08	1783	N	1783	-0-	-0-		-0-	1055	1	728	2	N	-0-					40
09	1680	N	1573	-0-	-107		-0-	988	1	585	2	N	-0-					40

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	693	-0-	-87	-0-	425	1	268	2	N	-0-					-0-
05	806	N	622	-0-	-184	-0-	432	1	190	2	N	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	572	1	292	2	N	-0-					-0-
07	713	N	210	-0-	-503	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	511	1	353	2	N	-0-					-0-
09	870	N	857	-0-	-13	-0-	539	1	318	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
04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					249
05	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					249
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					249
07	2449	N	2252	-0-	-197	-0-	2252	2			N	-0-					249
08	2449	N	2245	-0-	-204	-0-	2245	2			N	-0-					249
09	2370	N	2102	-0-	-268	-0-	2102	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
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	174	1	299	2	N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	121	1	359	2	N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	199	1	372	2	N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	110	1	363	2	N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	108	1	277	2	N	-0-					-0-
*09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	107	1	245	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
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	842	1	531	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	785	1	345	2	N	-0-					-0-
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	905	1	463	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	390	-0-	-1036	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	1440	1	994	2	N	-0-					-0-
*09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	1549	1	916	2	N	-0-					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
LYNCH, MAIZIE WELL #: 4 RRCID -> 101569 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 3034 - 3039

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

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
04	390	N	306	-0-	-84	-0-	306	2			N	-0-					483
05	589	N	283	-0-	-306	-0-	283	2			N	-0-					483
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					483
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					483
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	343	2	22	9	N	20					503
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					503

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

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

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

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

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

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

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

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

REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

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

BRISTOL WELL #: 2 RRCID -> 219184 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A

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

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

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	X	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	300	X	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	310	X	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	434	X	256	-0-	-178	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	420	X	188	-0-	-232	-0-	188	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (PETTIT) 06917 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
REYNOLDS, RUTH A. WELL #: 1 RRCID -> 074504 COMPL. DATE 03/00/1977 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6370 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	292	-0-	-98	-0-	292	2			N	-0-					10
05	620	N	277	-0-	-343	-0-	277	2			N	-0-					10
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					10
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					10
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					10
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					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
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1581	-0-	-558	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1712	-0-	-365	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	2027	-0-	-43	-0-	2027	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
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
05	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
09	750	N	671	-0-	-79	-0-	671	2			N	-0-					-0-

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
04	780	N	635	-0-	-145	-0-	635	2			N	-0-					148
05	1519	N	681	-0-	-838	-0-	681	2			N	-0-					148
06	480	N	290	-0-	-190	-0-	290	2			N	-0-					148
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					148
08	682	N	366	-0-	-316	-0-	366	2			N	-0-					148
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					148

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) //CONT.// 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 182727 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6373 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	2936	-0-	-874	-0-	2936	3			N	-0-					163
05	3937	X	3448	-0-	-489	-0-	3448	3			N	-0-					163
06	3810	X	3256	-0-	-554	-0-	3254	3	2	9	N	2					165
07	3782	X	3374	-0-	-408	-0-	3374	3			N	-0-					165
08	3627	X	3365	-0-	-262	-0-	3365	3			N	-0-					165
09	3330	X	2919	-0-	-411	-0-	2919	3			N	-0-					165

WERNER 'J' UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264345 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6020 - 6121

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2012

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
FROST LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 188201 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4912 - 4942

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

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 201956 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 4882 - 5020

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

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TWOMEY-ROWE WELL #: 1 RRCID -> 234154 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					17
05	403	N	75	-0-	-328	-0-	75	2			N	-0-					17
06	300	N	70	-0-	-230	-0-	70	2			N	-0-					17
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					17
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					17
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					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
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	499	1	587	2	N	-0-					155
05	620	N	413	-0-	-207	-0-	174	1	226	2	N	12					167
							13	9									
06	600	N	508	-0-	-92	-0-	148	1	347	2	N	12					179
							13	9									
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	291	1	823	2	N	1	1	8			179
							1	9									
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	215	1	407	2	N	-0-					179
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2694	-0-	-6	-0-	1237	1	1457	2	N	-0-					40
05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	1389	1	1796	2	N	7					47
							8	9									
06	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	878	1	2053	2	N	2					49
							2	9									
07	3100	N	3224	-0-	124	124	840	1	2384	2	N	-0-					49
08	3253	X	3129	-0-	-124	-0-	1079	1	2050	2	N	-0-					49
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					49

OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	455	-0-	-85	-0-	209	1	246	2	N	-0-					107
05	558	N	242	-0-	-316	-0-	106	1	136	2	N	-0-					107
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	193	1	453	2	N	-0-					107
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	148	1	418	2	N	-0-					107
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	126	1	240	2	N	1	1	8			107
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

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
04	780	N	477	-0-	-303	-0-	477	2			N	-0-					375
05	1178	N	453	-0-	-725	-0-	453	2			N	-0-					375
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					375
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					375
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					375
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					375

OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					209
05	341	N	141	-0-	-200	-0-	141	2			N	-0-					209
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					209
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					209
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					209
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	0	W	4759	-0-	4759	9924	4759	2			N	-0-					57
05	14153	X	4229	-0-	-9924	-0-	4229	2			N	-0-					57
06	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					57
07	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					57
08	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			N	-0-					57
*09	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	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
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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
04	1140	N	592	-0-	-548	-0-	592	2			N	-0-					76
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					76
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					76
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					76
08	1209	N	976	-0-	-233	-0-	976	2			N	-0-					76
09	990	N	777	-0-	-213	-0-	777	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
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (6150) 06917 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SAWMILL, WERNER WELL #: 4 RRCID -> 117819 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6136 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					53
05	341	N	169	-0-	-172	-0-	169	2			N	-0-					53
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					53
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					53
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					53
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					53

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6116 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	#	1167	-0-	-1353	-0-	1167	3			N	-0-					72
05	2232	#	1134	-0-	-1098	-0-	1134	3			N	-0-					72
06	1950	#	1745	-0-	-205	-0-	1588	3	157	9	N	143					215
07	1860	#	1839	-0-	-21	-0-	1837	3	2	9	N	2	177	1			40
08	2555	R	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					40
*09	2795	R	2795	-0-	-0-	-0-	2704	3	91	9	N	83					123

BESSIE "T" (SMACKOVER) 07455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SUNRAY OPERATING COMPANY LLC 829652
NEWTON, GEORGE WELL #: 1ST RRCID -> 253735 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8506 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
09	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
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
LAWLESS, J.H. WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	137	-0-	137	137	137	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	480	-0-	480	617	480	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	858	-0-	858	1475	858	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	832	-0-	832	2307	832	2			N	-0-					-0-
08	2732	N	425	-0-	-2307	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BETHANY (COTTON VALLEY) 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
04	1800	N	2260	-0-	460	5016	2259	2	1	9	N	1	1	8			85
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	1916					N	-0-					85
06	3000	N	2258	-0-	-742	1174	2164	2	94	9	N	85	1	8			169
07	3100	N	2188	-0-	-912	262	2187	2	1	9	N	1	1	8			169
08	2296	N	2034	-0-	-262	-0-	2034	2			N	-0-					169
09	2250	N	2004	-0-	-246	-0-	2003	2	1	9	N	1	1	8			169

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
FURRH (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 106988 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8641 - 8856

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		120	-0-	120	120	120	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		21	-0-	21	141	21	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		37	-0-	37	178	37	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		34	-0-	34	212	34	1			N	-0-					-0-
*09	244	S	32	-0-	-212	-0-	32	1			N	-0-					-0-

PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	0	N	-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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 160071 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9302 - 9779

04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
06	990	N	930	-0-	-60	-0-	930	3			N	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
*09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	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
04	1320	N	1177	-0-	-143	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1154	-0-	-166	-0-	1154	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
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1760	3	9	9	N	8					192
05	1798	N	1413	-0-	-385	-0-	1413	3			N	-0-					192
06	1740	N	1219	-0-	-521	-0-	1219	3			N	-0-					192
07	1798	N	1474	-0-	-324	-0-	1474	3			N	-0-					192
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					192
*09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					192

HUFFMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 234697 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1288	-0-	-242	-0-	1288	3			N	-0-					82
05	1519	N	832	-0-	-687	-0-	832	3			N	-0-					82
06	1380	N	1210	-0-	-170	-0-	1202	3	8	9	N	7					89
07	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	1263	3	1	9	N	1					90
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					90
09	1200	N	870	-0-	-330	-0-	870	3			N	-0-					90

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
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1294	3	19	9	N	17					127
05	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	1245	3	9	9	N	8					135
06	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1264	3			N	-0-					135
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1373	3	22	9	N	20					155
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1371	3	2	9	N	2					157
*09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					157

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
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-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 122835 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10072 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					17
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					17
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					17
07	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	2			N	-0-					17
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					17
*09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 180410 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688

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

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708

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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	314 17	1 9	717	2	Y	15	38	1	12	8	7
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	403 17	1 9	797	2	Y	15					22
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	362 4	1 9	754	2	Y	4					26
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	402 25	1 9	713	2	Y	23					49
08	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	513 6	1 9	574	2	Y	5	41	1			13
09	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	509 1	1 9	563	2	Y	1					14

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3472	-0-	-338	-0-	3432	2	40	9	Y	36	27	8			21
05	3937	X	3680	-0-	-257	-0-	3677	2	3	9	Y	3					24
06	3780	X	3012	-0-	-768	-0-	3006	2	6	9	Y	5					29
07	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3940	2	6	9	Y	5					34
08	3875	X	3152	-0-	-723	-0-	3152	2			Y	-0-					34
09	3570	X	3345	-0-	-225	-0-	3343	2	2	9	Y	2					36

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 183771 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	580	1	1324	2	Y	16	44	1	14	8	7
							18	9									
05	1426	N	1214	-0-	-212	-0-	402	1	794	2	Y	16					23
							18	9									
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	475	1	990	2	Y	4					27
							4	9									
07	1426	N	1236	-0-	-190	-0-	437	1	776	2	Y	21					48
							23	9									
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	575	1	644	2	Y	5	41	1			12
							6	9									
09	1470	N	1298	-0-	-172	-0-	616	1	681	2	Y	1					13
							1	9									

GUILL, C. WELL #: 1 RRCID -> 183860 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					55
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					55
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					55
07	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					55
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					55
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					55

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
04	2640	X	2405	-0-	-235	-0-	2403	2	2	9	Y	2	181	1			22
05	2604	X	2520	-0-	-84	-0-	2520	2			Y	-0-					22
06	2580	X	2563	-0-	-17	-0-	2431	2	132	9	Y	120					142
07	2666	X	2492	-0-	-174	-0-	2492	2			Y	-0-					142
08	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2454	2	83	9	Y	75	177	1			40
09	2430	N	2273	-0-	-157	-0-	2273	2			Y	-0-					40

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
04	960	N	815	-0-	-145	-0-	245	1	560	2	Y	9	34	1	5	8	6
							10	9									
05	1178	N	827	-0-	-351	-0-	272	1	537	2	Y	16					22
							18	9									
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	327	1	681	2	Y	2					24
							2	9									
07	837	N	829	-0-	-8	-0-	291	1	516	2	Y	20					44
							22	9									
08	837	N	45	-0-	-792	-0-	21	1	23	2	Y	1	41	1			4
							1	9									
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					4

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
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	153	1	1200	2	N	2	1	8			53
							2	9									
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	180	1	1268	2	N	1	1	8			53
							1	9									
06	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	181	1	1136	2	N	-0-					53
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	215	1	1155	2	N	-0-					53
08	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	202	1	1090	2	N	-0-					53
09	1320	N	1107	-0-	-213	-0-	169	1	937	2	N	1	1	8			53
							1	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	124	1	973	2	Y	22	6	8			29
							24	9									
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	157	1	1107	2	Y	16	12	8			33
							18	9									
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	189	1	1186	2	Y	13					46
							14	9									
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	220	1	1183	2	Y	14	42	1	6	8	12
							15	9									
08	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	174	1	938	2	Y	14	6	8			20
							15	9									
*09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	272	1	1508	2	Y	10	6	8			24
							11	9									

STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

04	1830	X	1509	-0-	-321	-0-	1509	2			N	-0-					143
05	1891	X	1804	-0-	-87	-0-	1804	2			N	-0-					143
06	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					143
07	1860	X	1819	-0-	-41	-0-	1819	2			N	-0-					143
08	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	1747	2	8	9	N	7					150
09	1950	N	1699	-0-	-251	-0-	1699	2			N	-0-					150

BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746

04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	135	1	1062	2	Y	25	5	8			33
							28	9									
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	194	1	1367	2	Y	27	12	8			48
							30	9									
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	291	1	1826	2	Y	20					68
							22	9									
07	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	384	1	2060	2	Y	25	68	1	6	8	19
							28	9									
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	295	1	1590	2	Y	20	6	8			33
							22	9									
*09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	177	1	982	2	Y	13	5	8			41
							14	9									

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 192536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 9576

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	1890	-0-	-150	-0-	1873	2	17	9	Y	15	15	8			103
05	2108	X	1921	-0-	-187	-0-	1818	2	103	9	Y	94					197
06	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3818	2	26	9	Y	24	178	1			43
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3838	2	4	9	Y	4					47
08	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3748	2	1	9	Y	1					48
09	3510	X	3375	-0-	-135	-0-	3374	2	1	9	Y	1					49

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	128	1	1009	2	Y	16	4	8			19
							18	9									
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	155	1	1092	2	Y	17	12	8			24
							19	9									
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	173	1	1083	2	Y	13					37
							14	9									
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	205	1	1100	2	Y	15	34	1	6	8	12
							17	9									
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	224	1	1210	2	Y	14	6	8			20
							15	9									
*09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	203	1	1127	2	Y	10	6	8			24
							11	9									

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	168	1	1322	2	Y	7	1	8			8
							8	9									
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	41	1	286	2	Y	5	5	8			8
							6	9									
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	72	1	453	2	Y	3					11
							3	9									
07	868	N	86	-0-	-782	-0-	13	1	71	2	Y	2	9	1	2	8	2
							2	9									
08	1550	X	84	-0-	-1466	-0-	13	1	68	2	Y	3	1	8			4
							3	9									
09	1500	X	208	-0-	-1292	-0-	32	1	175	2	Y	1	1	8			4
							1	9									

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

04	570	N	500	-0-	-70	-0-	54	1	428	2	N	16	92	1	3	8	70
							18	9									
05	558	N	510	-0-	-48	-0-	62	1	434	2	N	13	6	8			77
							14	9									
06	600	N	481	-0-	-119	-0-	66	1	412	2	N	3					80
							3	9									
07	527	N	501	-0-	-26	-0-	72	1	387	2	N	38	3	8			115
							42	9									
08	496	N	471	-0-	-25	-0-	68	1	368	2	N	32	2	8			145
							35	9									
09	480	N	354	-0-	-126	-0-	54	1	297	2	N	3	2	8			146
							3	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

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

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	115	1	904	2	Y	8	2	8			55
							9	9									
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	124	1	870	2	Y	4	3	8			56
							4	9									
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	129	1	811	2	Y	11					67
							12	9									
07	1054	N	902	-0-	-152	-0-	140	1	751	2	Y	10	1	8			76
							11	9									
08	992	N	974	-0-	-18	-0-	150	1	811	2	Y	12	1	8			87
							13	9									
09	960	N	889	-0-	-71	-0-	134	1	743	2	Y	11	1	8			97
							12	9									

WARE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8550 - 9820

04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	129	2	Y	5					19
							6	9									
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	81	2	Y	4					23
							4	9									
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	9	1	59	2	Y	2					25
							2	9									
07	155	N	72	-0-	-83	-0-	11	1	60	2	Y	1					26
							1	9									
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	12	1	66	2	Y	1					27
							1	9									
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	83	2	Y	1					28
							1	9									

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	90	1	709	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	94	1	665	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	119	1	744	2	Y	-0-					22
07	837	N	483	-0-	-354	-0-	76	1	407	2	Y	-0-					22
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	127	1	684	2	Y	-0-					22
09	810	N	739	-0-	-71	-0-	113	1	626	2	Y	-0-					22

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					14
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-	8	1			6
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					6
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	829	2	10	9	Y	9	7	8			8
08	T. A.		590	-0-	590	590	576	2	14	9	Y	13	11	1	2	8	8
09	T. A.		275	-0-	275	865	273	2	2	9	Y	2	2	8			8

TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828

04	780	X	674	-0-	-106	-0-	70	1	550	2	Y	49	86	1	1	8	9
							54	9									
05	806	X	656	-0-	-150	-0-	81	1	572	2	Y	3	2	8			10
							3	9									
06	899	X	899	-0-	-0-	-0-	124	1	775	2	Y	-0-					10
07	712	X	712	-0-	-0-	-0-	112	1	599	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
08	682	X	397	-0-	-285	-0-	60	1	326	2	Y	10	1	8			19
							11	9									
09	900	X	698	-0-	-202	-0-	106	1	586	2	Y	5					24
							6	9									

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

04	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	907	2	107	9	Y	97	3	8			309
05	930	X	741	-0-	-189	-0-	727	2	14	9	Y	13	170	1	5	8	147
06	900	X	738	-0-	-162	-0-	736	2	2	9	Y	2					149
07	1054	X	411	-0-	-643	-0-	409	2	2	9	Y	2	2	8			149
08	1054	X	74	-0-	-980	-0-	21	2	53	9	Y	48	166	1	2	8	29
09	1020	X	11	-0-	-1009	-0-	10	2	1	9	Y	1	1	8			29

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

04	720	N	669	-0-	-51	-0-	72	1	569	2	Y	25	30	1	2	8	5
							28	9									
05	651	N	639	-0-	-12	-0-	79	1	559	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	99	1	623	2	Y	1					6
							1	9									
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	112	1	599	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	134	1	721	2	Y	23	1	8			28
							25	9									
*09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	123	1	685	2	Y	13					41
							14	9									

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9630 - 9757

04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	863	2	2	9	N	2	2	8			169
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	939	2	3	9	N	3	3	8			169
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	879	2	1	9	N	1					170
07	899	N	806	-0-	-93	-0-	804	2	2	9	N	2	2	8			170
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	942	2	20	9	N	18	168	1	2	8	18
*09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	903	2	3	9	N	3	2	8			19

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	50	2	4	9	Y	4					13
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	41	2	29	9	Y	26					39
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-					39
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					39
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	60					99
*09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	17	2	121	9	Y	110	176	1			33

SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822

04	450	N	423	-0-	-27	-0-	47	1	370	2	N	5	4	8			149
							6	9									
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	53	1	373	2	N	13	6	8			156
							14	9									
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	59	1	369	2	N	2					158
							2	9									
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	78	1	417	2	N	5	3	8			160
							6	9									
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	74	1	397	2	N	27	4	8			183
							30	9									
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	63	1	349	2	N	5	3	8			185
							6	9									

MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614

04	3210	X	2179	-0-	-1031	-0-	163	1	1980	2	Y	33	84	1			62
							36	9									
05	3162	X	2670	-0-	-492	-0-	202	1	2458	2	Y	9	9	8			62
							10	9									
06	2700	X	2633	-0-	-67	-0-	170	1	2462	2	Y	1					63
							1	9									
07	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	197	1	2769	2	Y	17	12	8			68
							19	9									
08	2666	N	2646	-0-	-20	-0-	187	1	2434	2	Y	23	70	1			21
							25	9									
09	2640	N	2548	-0-	-92	-0-	188	1	2360	2	Y	-0-					21

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740

04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2009	2	105	9	N	95					204
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2030	2	11	9	N	10	169	1	10	8	35
06	1980	N	1957	-0-	-23	-0-	1954	2	3	9	N	3					38
07	2201	N	1972	-0-	-229	-0-	1954	2	18	9	N	16	11	8			43
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2048	2	2	9	N	2					45
09	1950	N	1798	-0-	-152	-0-	1791	2	7	9	N	6					51

MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702

04	2940	X	2848	-0-	-92	-0-	213	1	2589	2	Y	42	81	1			74
							46	9									
05	3038	X	2872	-0-	-166	-0-	217	1	2637	2	Y	16	12	8			78
							18	9									
06	2820	X	2689	-0-	-131	-0-	173	1	2515	2	Y	1					79
							1	9									
07	2945	X	2844	-0-	-101	-0-	187	1	2639	2	Y	16	13	8			82
							18	9									
08	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	213	1	2777	2	Y	81	102	1			61
							89	9									
*09	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	205	1	2564	2	Y	1					62
							1	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-	8	1			-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	11	2	1	9	Y	1					1
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					1
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					1
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-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

04	4530	X	3579	-0-	-951	-0-	3484	2	95	9	N	86	176	1			55
05	3782	X	3582	-0-	-200	-0-	3569	2	13	9	N	12	9	8			58
06	4080	X	3894	-0-	-186	-0-	3894	2			N	-0-					58
07	4216	X	4113	-0-	-103	-0-	4098	2	15	9	N	14	9	8			63
08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4246	2	45	9	N	41					104
*09	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4155	2	125	9	N	114	179	1			39

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					111
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	50	6	8			155
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					155
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	3	8			162
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					162

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806

04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2382	2	44	9	N	40	172	1			61
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2496	2	22	9	N	20	17	8			64
06	2400	N	2350	-0-	-50	-0-	2337	2	13	9	N	12					76
07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2428	2	128	9	N	116	18	8			174
08	2511	N	2444	-0-	-67	-0-	2444	2			N	-0-					174
*09	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2362	2	85	9	N	77	178	1			73

MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705

04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	155	1	1885	2	N	32					164
							35	9									
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	159	1	1930	2	N	11	9	8			166
							12	9									
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	163	1	2363	2	N	21					187
							23	9									
07	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	179	1	2513	2	N	81	177	1	10	8	81
							89	9									
08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	181	1	2353	2	N	28					109
							31	9									
09	2550	N	2453	-0-	-97	-0-	181	1	2271	2	N	1					110
							1	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	253	1	3072	2	Y	27	169	1			55
							30	9									
05	3162	X	3064	-0-	-98	-0-	228	1	2769	2	Y	61	8	8			108
							67	9									
06	3060	X	2808	-0-	-252	-0-	179	1	2598	2	Y	28	111	1			25
							31	9									
07	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	238	1	3352	2	Y	12	9	8			28
							13	9									
08	3472	X	3140	-0-	-332	-0-	218	1	2835	2	Y	79					107
							87	9									
09	3360	X	2869	-0-	-491	-0-	211	1	2646	2	Y	11	88	1			30
							12	9									

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732

04	2790	X	1738	-0-	-1052	-0-	1669	2	69	9	N	63	185	1			111
05	2883	X	2406	-0-	-477	-0-	2317	2	89	9	N	81	15	8			177
06	2790	X	2332	-0-	-458	-0-	2303	2	29	9	N	26					203
07	2883	X	2489	-0-	-394	-0-	2466	2	23	9	N	21	172	1	19	8	33
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2499	2	79	9	N	72					105
*09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2268	2	13	9	N	12					117

MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782

04	1950	N	1893	-0-	-57	-0-	144	1	1749	2	N	-0-					159
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	155	1	1882	2	N	10	9	8			160
							11	9									
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	85	1	1239	2	N	1					161
							1	9									
07	1953	N	1384	-0-	-569	-0-	91	1	1279	2	N	13	8	8			166
							14	9									
08	2046	N	1248	-0-	-798	-0-	88	1	1146	2	N	13					179
							14	9									
*09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	103	1	1287	2	N	1					180
							1	9									

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808

04	1650	N	1276	-0-	-374	-0-	96	1	1160	2	N	18					167
							20	9									
05	1581	N	1362	-0-	-219	-0-	102	1	1246	2	N	13	9	8			171
							14	9									
06	2400	N	1530	-0-	-870	-0-	99	1	1431	2	N	-0-					171
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	131	1	1848	2	N	13	8	8			176
							14	9									
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	146	1	1903	2	N	-0-					176
*09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	142	1	1781	2	N	1					177
							1	9									

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734

04	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5511	2	64	9	N	58					196
05	5549	X	5155	-0-	-394	-0-	5111	2	44	9	N	40	37	8			199
06	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-	164	1			35
07	5735	X	5569	-0-	-166	-0-	5532	2	37	9	N	34	34	8			35
08	5766	X	5615	-0-	-151	-0-	5479	2	136	9	N	124					159
09	5580	X	5257	-0-	-323	-0-	5256	2	1	9	N	1					160

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	5100	X	4526	-0-	-574	-0-	343	1	4166	2	Y	15	11	1			25
							17	9									
05	5270	X	4857	-0-	-413	-0-	364	1	4435	2	Y	53	11	8			67
							58	9									
06	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	316	1	4591	2	Y	28	68	1			27
							31	9									
07	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	330	1	4650	2	Y	14	11	8			30
							15	9									
08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	352	1	4583	2	Y	78					108
							86	9									
*09	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	349	1	4371	2	Y	11	89	1			30
							12	9									

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054

04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1410	2	117	9	N	106	180	1			163
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1373	2	26	9	N	24	15	8			172
06	1500	N	1294	-0-	-206	-0-	1263	2	31	9	N	28					200
07	1612	N	1332	-0-	-280	-0-	1244	2	88	9	N	80	167	1	12	8	101
08	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	1210	2	80	9	N	73					174
09	1290	N	959	-0-	-331	-0-	958	2	1	9	N	1					175

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988

04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	931	2	18	9	Y	16	33	1	12	8	7
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	947	2	17	9	Y	15					22
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	882	2	2	9	Y	2					24
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	877	2	21	9	Y	19					43
08	961	N	721	-0-	-240	-0-	714	2	7	9	Y	6	41	1			8
09	870	N	620	-0-	-250	-0-	619	2	1	9	Y	1					9

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
TIMMINS WELL #: 6 L RRCID -> 047063 COMPL. DATE 08/25/1969 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8687 - 8692

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056

04	2160	N	1701	-0-	-459	-0-	244	1	1457	3	Y	-0-					7
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	307	1	1627	3	Y	-0-					7
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	288	1	1683	3	Y	-0-					7
*07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	205	1	1475	3	Y	-0-					7
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	191	1	1560	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	172	1	1025	3	Y	-0-					9
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	155	1	822	3	Y	-0-					9
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	213	1	1383	3	Y	-0-					9
*07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	193	1	1200	3	Y	-0-					9
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	220	1	1859	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2710	N	1359	-0-	-1351	-0-	195	1	1164	3	Y	-0-					8
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	198	1	1048	3	Y	-0-					8
06	1770	N	881	-0-	-889	-0-	129	1	752	3	Y	-0-					8
*07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	207	1	1244	3	Y	-0-					8
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	242	1	1847	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054

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

04	3000	N	2023	-0-	-977	2088	290	1	1733	3	Y	-0-					7
05	3100	N	1693	-0-	-1407	681	269	1	1424	3	Y	-0-					7
06	2526	N	1845	-0-	-681	-0-	270	1	1575	3	Y	-0-					7
*07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	324	1	1880	3	Y	-0-					7
08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	276	1	2105	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	73	1	1368	2	N	-0-					-0-
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	75	1	1398	2	N	-0-					-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	68	1	1253	2	N	-0-					-0-
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	66	1	1280	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	68	1	1263	2	N	-0-					-0-
*09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	71	1	1304	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 4 RRCID -> 129072 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8400 - 9574

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	392	1	7327	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	4621	-0-	-2137	-0-	237	1	4384	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	4542	-0-	-2808	-0-	233	1	4308	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	7595	X	5669	-0-	-1926	-0-	280	1	5389	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	5291	-0-	-2304	-0-	269	1	5020	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	7350	X	4795	-0-	-2555	-0-	247	1	4546	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	533	X	533	-0-	-0-	-0-	27	1	506	2	N	-0-					-0-
05	540	X	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	2	N	-0-					-0-
06	600	X	542	-0-	-58	-0-	28	1	514	2	N	-0-					-0-
07	620	X	536	-0-	-84	-0-	26	1	510	2	N	-0-					-0-
08	620	X	305	-0-	-315	-0-	16	1	289	2	N	-0-					-0-
*09	598	X	598	-0-	-0-	-0-	31	1	567	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2175	-0-	-285	-0-	110	1	2065	2	N	-0-					-0-
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	118	1	2181	2	N	-0-					-0-
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	116	1	2141	2	N	-0-					-0-
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	115	1	2207	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	2197	-0-	-97	-0-	112	1	2085	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	2145	-0-	-105	-0-	111	1	2034	2	N	-0-					-0-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	127	1	2374	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	1370	-0-	-893	-0-	70	1	1300	2	N	-0-					-0-
06	2610	N	1332	-0-	-1278	-0-	68	1	1264	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	1516	-0-	-1057	-0-	75	1	1441	2	N	-0-					-0-
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	74	1	1376	2	N	-0-					-0-
*09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	92	1	1695	2	N	-0-					-0-

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
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	96	1	1803	2	N	-0-					-0-
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	96	1	1772	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3198	-0-	198	198	164	1	3034	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3403	-0-	303	501	168	1	3235	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3532	-0-	432	933	180	1	3352	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3351	-0-	351	1284	173	1	3178	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	450	N	139	-0-	-311	-0-	7	1	132	2	N	-0-			-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	20	1	367	2	N	-0-			-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	15	1	283	2	N	-0-			-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	38	1	732	2	N	-0-			-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	N	-0-			-0-
*09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	63	1	1152	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
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	230	1	4303	2	N	-0-			-0-
05	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	236	1	4374	2	N	-0-			-0-
06	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	228	1	4204	2	N	-0-			-0-
07	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	219	1	4213	2	N	-0-			-0-
08	4681	X	4430	-0-	-251	-0-	226	1	4204	2	N	-0-			-0-
09	4530	X	4216	-0-	-314	-0-	217	1	3999	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
04	4590	X	2709	-0-	-1881	-0-	137	1	2572	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	3255	-0-	-713	-0-	167	1	3088	2	N	-0-			-0-
06	3660	X	2526	-0-	-1134	-0-	130	1	2396	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	2133	-0-	-967	-0-	105	1	2028	2	N	-0-			-0-
08	3255	X	2089	-0-	-1166	-0-	106	1	1983	2	N	-0-			-0-
09	3150	X	2299	-0-	-851	-0-	118	1	2181	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
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	425	2	N	-0-			-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	26	1	474	2	N	-0-			-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	24	1	440	2	N	-0-			-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	25	1	478	2	N	-0-			-0-
08	465	N	459	-0-	-6	-0-	23	1	436	2	N	-0-			-0-
*09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	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
04	13980	X	8318	-0-	-5662	-0-	422	1	7896	2	N	-0-			-0-
05	12555	X	7783	-0-	-4772	-0-	399	1	7384	2	N	-0-			-0-
06	11130	X	6283	-0-	-4847	-0-	323	1	5960	2	N	-0-			-0-
07	10478	X	6104	-0-	-4374	-0-	301	1	5803	2	N	-0-			-0-
08	8680	X	5975	-0-	-2705	-0-	304	1	5671	2	N	-0-			-0-
09	8310	X	5451	-0-	-2859	-0-	281	1	5170	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
04	1170	N	166	-0-	-1004	-0-	8	1	158	2	N	-0-			-0-
05	1209	N	412	-0-	-797	-0-	21	1	391	2	N	-0-			-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	31	1	576	2	N	-0-			-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	N	-0-			-0-
08	403	N	28	-0-	-375	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-
09	540	N	52	-0-	-488	-0-	3	1	49	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 8 RRCID -> 168529 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	174	1	3255	2	N	-0-			-0-
05	3131	X	2561	-0-	-570	-0-	131	1	2430	2	N	-0-			-0-
06	3360	X	2406	-0-	-954	-0-	124	1	2282	2	N	-0-			-0-
07	3534	X	2390	-0-	-1144	-0-	118	1	2272	2	N	-0-			-0-
08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	118	1	2194	2	N	-0-			-0-
*09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	112	1	2054	2	N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	448	2	N	-0-			-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	28	1	513	2	N	-0-			-0-
06	330	N	237	-0-	-93	-0-	12	1	225	2	N	-0-			-0-
07	496	N	252	-0-	-244	-0-	12	1	240	2	N	-0-			-0-
08	527	X	183	-0-	-344	-0-	9	1	174	2	N	-0-			-0-
09	510	X	80	-0-	-430	-0-	4	1	76	2	N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

04	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	239	1	4477	2	N	-0-			-0-
05	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	243	1	4493	2	N	-0-			-0-
06	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	236	1	4349	2	N	-0-			-0-
07	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	213	1	4097	2	N	-0-			-0-
08	4867	X	4190	-0-	-677	-0-	213	1	3977	2	N	-0-			-0-
09	4710	X	3664	-0-	-1046	-0-	189	1	3475	2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 9 RRCID -> 169594 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8396 - 9492

04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	44	1	828	2	N	-0-			-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	58	1	1079	2	N	-0-			-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	48	1	888	2	N	-0-			-0-
07	806	N	652	-0-	-154	-0-	32	1	620	2	N	-0-			-0-
08	1054	N	603	-0-	-451	-0-	31	1	572	2	N	-0-			-0-
09	930	N	599	-0-	-331	-0-	31	1	568	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

04	1500	N	1395	-0-	-105	-0-	71	1	1324	2	N	-0-			-0-
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	96	1	1774	2	N	-0-			-0-
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	105	1	1945	2	N	-0-			-0-
07	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	133	1	2552	2	N	-0-			-0-
08	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	119	1	2226	2	N	-0-			-0-
*09	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	108	1	1980	2	N	-0-			-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626

04	4050	X	3010	-0-	-1040	-0-	153	1	2857	2	N	-0-			-0-
05	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	208	1	3852	2	N	-0-			-0-
06	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	219	1	4044	2	N	-0-			-0-
07	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	215	1	4138	2	N	-0-			-0-
08	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	217	1	4047	2	N	-0-			-0-
09	4260	X	4144	-0-	-116	-0-	214	1	3930	2	N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766

04	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	176	1	3289	2	N	-0-			-0-
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	178	1	3291	2	N	-0-			-0-
06	3330	X	3222	-0-	-108	-0-	166	1	3056	2	N	-0-			-0-
07	3441	X	3351	-0-	-90	-0-	165	1	3186	2	N	-0-			-0-
08	3658	X	3291	-0-	-367	-0-	168	1	3123	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	3180	-0-	-300	-0-	164	1	3016	2	N	-0-			-0-

HOLCOMBE WELL #: 7 RRCID -> 175004 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8556 - 9877

04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	96	1	1797	2	N	-0-			-0-
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	106	1	1964	2	N	-0-			-0-
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	95	1	1763	2	N	-0-			-0-
07	1922	N	1735	-0-	-187	-0-	86	1	1649	2	N	-0-			-0-
08	2077	N	1657	-0-	-420	-0-	84	1	1573	2	N	-0-			-0-
09	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	96	1	1758	2	N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	224	1	4185	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	4039	-0-	-177	-0-	207	1	3832	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3895	-0-	-185	-0-	200	1	3695	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3978	-0-	-238	-0-	196	1	3782	2	N	-0-					-0-
08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	201	1	3752	2	N	-0-					-0-
*09	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	196	1	3609	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 9 RRCID -> 180979 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3161	-0-	-739	-0-	160	1	3001	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3497	-0-	-533	-0-	179	1	3318	2	N	-0-					-0-
06	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	198	1	3653	2	N	-0-					-0-
07	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	202	1	3887	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4070	-0-	970	970	207	1	3863	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3741	-0-	741	1711	193	1	3548	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 184709 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	76	1	1421	2	N	-0-					-0-
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	79	1	1470	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1391	-0-	-49	-0-	71	1	1320	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	70	1	1345	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	73	1	1352	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	71	1	1299	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 8 RRCID -> 193200 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4136	-0-	1136	3493	206	1	3850	2	N	73	177	1			107
							80	9									
05	3100	N	4082	-0-	982	4475	205	1	3796	2	N	74	4	8			177
							81	9									
06	3000	N	3511	-0-	511	4986	177	1	3262	2	N	65	3	8			239
							72	9									
07	3100	N	4383	-0-	1283	6269	212	1	4083	2	N	80	181	1	6	8	132
							88	9									
08	3100	N	3881	-0-	781	7050	196	1	3645	2	N	36	1	8			167
							40	9									
*09	3000	N	3844	-0-	844	7894	195	1	3597	2	N	47	2	8			212
							52	9									

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 199348 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9703 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3690	-0-	-150	-0-	187	1	3503	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3835	-0-	-133	-0-	196	1	3639	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3631	-0-	-209	-0-	187	1	3444	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3827	-0-	-141	-0-	189	1	3638	2	N	-0-					-0-
08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	191	1	3555	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3596	-0-	-4	-0-	185	1	3411	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	127	1	2369	2	N	-0-					-0-
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	129	1	2390	2	N	-0-					-0-
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	124	1	2283	2	N	-0-					-0-
07	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	118	1	2265	2	N	-0-					-0-
08	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	130	1	2421	2	N	-0-					-0-
*09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	116	1	2143	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	211	1	3940	2	N	-0-					-0-
05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	207	1	3829	2	N	-0-					-0-
06	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	219	1	4046	2	N	-0-					-0-
07	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	215	1	4132	2	N	-0-					-0-
08	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	222	1	4139	2	N	-0-					-0-
*09	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	216	1	3970	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	118	1	2206	2	N	-0-					-0-
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	122	1	2251	2	N	-0-					-0-
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	115	1	2120	2	N	-0-					-0-
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	115	1	2213	2	N	-0-					-0-
08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	119	1	2221	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	2206	-0-	-14	-0-	114	1	2092	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	1396	-0-	-434	-0-	71	1	1325	2	N	-0-					-0-
05	1891	X	1029	-0-	-862	-0-	53	1	975	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1770	X	1172	-0-	-598	-0-	60	1	1112	2	N	-0-					-0-
07	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	130	1	2499	2	N	-0-					-0-
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	103	1	1928	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	57	1	1040	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	138	1	2589	2	N	-0-					-0-
05	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	141	1	2613	2	N	-0-					-0-
06	2640	N	2373	-0-	-267	-0-	122	1	2251	2	N	-0-					-0-
07	2728	N	2497	-0-	-231	-0-	123	1	2374	2	N	-0-					-0-
08	2728	N	2392	-0-	-336	-0-	122	1	2270	2	N	-0-					-0-
*09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	124	1	2278	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1385	-0-	-115	-0-	70	1	1315	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1529	-0-	-269	-0-	78	1	1451	2	N	-0-					-0-
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	74	1	1373	2	N	-0-					-0-
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	72	1	1394	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	77	1	1441	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	74	1	1358	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	X	1312	-0-	-38	-0-	67	1	1245	2	N	-0-					-0-
05	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	104	1	1918	2	N	-0-					-0-
06	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	74	1	1369	2	N	-0-					-0-
07	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	71	1	1369	2	N	-0-					-0-
08	2015	X	1328	-0-	-687	-0-	68	1	1260	2	N	-0-					-0-
09	1950	X	1222	-0-	-728	-0-	63	1	1159	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	209	1	3901	2	N	-0-					75
05	4247	X	3608	-0-	-639	-0-	185	1	3423	2	N	-0-					75
06	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	231	1	4257	2	N	1	1	8			75
							1	9									
07	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	271	1	5222	2	N	-0-					75
08	3100	N	5048	-0-	1948	1948	257	1	4791	2	N	-0-					75
*09	3000	N	4923	-0-	1923	3871	252	1	4636	2	N	32					107
							35	9									

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3147	-0-	-453	-0-	160	1	2987	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	210	1	3882	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	2757	-0-	-843	-0-	142	1	2615	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	225	1	4332	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3437	-0-	-655	-0-	175	1	3262	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3008	-0-	-952	-0-	155	1	2853	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	98	1	1826	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1440	-0-	-606	-0-	74	1	1366	2	N	-0-					-0-
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	104	1	1928	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1705	-0-	-279	-0-	84	1	1621	2	N	-0-					-0-
08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	102	1	1901	2	N	-0-					-0-
*09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	106	1	1958	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3010	-0-	10	10	153	1	2857	2	N	-0-					-0-
05	2646	N	2636	-0-	-10	-0-	135	1	2501	2	N	-0-					-0-
06	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	138	1	2555	2	N	-0-					-0-
07	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	147	1	2838	2	N	-0-					-0-
08	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	149	1	2777	2	N	-0-					-0-
*09	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	137	1	2529	2	N	-0-					-0-

LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1177	-0-	-473	-0-	60	1	1117	2	N	-0-					-0-
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	104	1	1934	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1384	-0-	-206	-0-	71	1	1313	2	N	-0-					-0-
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	82	1	1575	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1497	-0-	-549	-0-	76	1	1421	2	N	-0-					-0-
*09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	85	1	1561	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1935	-0-	-1065	63929	98	1	1837	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	1990	-0-	-1110	62819	102	1	1888	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2172	-0-	-828	61991	112	1	2060	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	1095	-0-	-2005	59986	54	1	1041	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2405	-0-	-695	59291	122	1	2283	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	2243	-0-	-757	58534	116	1	2127	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

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

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	213	1	3989	2	N	-0-					-0-
05	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	208	1	3859	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3324	-0-	-276	-0-	171	1	3153	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3313	-0-	-407	-0-	164	1	3149	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	2717	-0-	-1623	-0-	138	1	2579	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3299	-0-	-901	-0-	170	1	3129	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
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (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
04	4680	X	4215	-0-	-465	-0-	4215	2			N	-0-					20
05	4216	X	3098	-0-	-1118	-0-	3098	2			N	-0-					20
06	3750	X	3092	-0-	-658	-0-	3092	2			N	-0-					20
07	4371	X	3107	-0-	-1264	-0-	3107	2			N	-0-					20
08	4371	X	3097	-0-	-1274	-0-	3097	2			N	-0-					20
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					20

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
08	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09	690	N	565	-0-	-125	-0-	565	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

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

BETHANY (MERCER) 07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COWRIE ENERGY LLC 183056
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	249	-0-	-591	-0-	75	1	174	2	N	-0-					88
05	403	N	96	-0-	-307	-0-	30	1	66	2	N	-0-					88
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	30	7			58
07	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	2			N	-0-					58
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	635	2	2	9	N	2					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BETHANY (NACATOSH) 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS -A- WELL #: 10 RRCID -> 015774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 966 PERF. 960 - 966

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2014 - P&A 04/06/14

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 20 D RRCID -> 080253 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 977 - 1017

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

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
AGURS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

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

EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
TILLER, LLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 136707 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 972 PERF. 970 - 972

04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	65	1	1058	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1519	N	1077	-0-	-442	-0-	62	1	1014	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1440	N	627	-0-	-813	-0-	41	1	586	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	878	-0-	-269	-0-	46	1	832	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	417	-0-	-668	-0-	27	1	390	2	N	-0-					-0-
09	630	N	569	-0-	-61	-0-	569	2			N	-0-					-0-

TILLER, LLOYD "B" WELL #: 5 RRCID -> 136996 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 974 PERF. 972 - 974

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		515	-0-	515	515	515	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		665	-0-	665	1180	665	2			N	-0-					-0-
08	1611	N	431	-0-	-1180	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		772	-0-	772	772	772	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		998	-0-	998	1770	998	2			N	-0-					-0-
08	2416	N	646	-0-	-1770	-0-	646	2			N	-0-					-0-
*09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 176595 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 955 - 959

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

BETHANY (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
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	611	2	9	9	N	8					145
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					145
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	985	2	11	9	N	10					155
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1006	2	35	9	N	32	154	1			33
08	961	N	710	-0-	-251	-0-	700	2	10	9	N	9					42
*09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					42

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6119

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

RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105

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

GOMEZ, MARY FURRH WELL #: 1 RRCID -> 201538 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 6241

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

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 120028 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6143 - 6151

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2014 - PLUGGED 01/31/14

BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3908	-0-	-352	-0-	14 6	1 9	3888	2	N	5					132
05	4278	X	3516	-0-	-762	-0-	15 28	1 9	3473	2	N	25					157
06	4140	X	3744	-0-	-396	-0-	13 22	1 9	3709	2	N	20	177	1			-0-
07	4278	X	4055	-0-	-223	-0-	16	1	4039	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3750	-0-	-280	-0-	15	1	3735	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3195	-0-	-705	-0-	13	1	3182	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

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

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359

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

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188207 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	440 23	1 9	3537	3	N	21	101	1			76
05	4092	X	3559	-0-	-533	-0-	390 26	1 9	3143	3	N	24					100
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	378 9	1 9	3050	3	N	8					108
07	4123	X	3439	-0-	-684	-0-	377 19	1 9	3043	3	N	17					125
08	4123	X	3310	-0-	-813	-0-	363 17	1 9	2930	3	N	15					140
09	3990	X	2770	-0-	-1220	-0-	303 18	1 9	2449	3	N	16					156

MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	11	126	1			43
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					43
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					43
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					43
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					43
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

MOORE, SANDERS WELL #: 3 U RRCID -> 188704 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292

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

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
UNDERWOOD WELL #: 2AU RRCID -> 226754 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	1965	-0-	-1425	-0-	220	1	1727	3	N	16					92
							18	9									
05	3503	X	1536	-0-	-1967	-0-	172	1	1352	3	N	11					103
							12	9									
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					103
07	2449	X	739	-0-	-1710	-0-	82	1	647	3	N	9					112
							10	9									
08	2449	X	15	-0-	-2434	-0-	1	1	14	3	N	-0-					112
*09	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	139	1	1934	3	N	-0-	30	1			82

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GREEN, FRANK WELL #: 3 U RRCID -> 189552 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6356 - 6362

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

ZIVNEY ENERGY 950462
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 123710 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122

04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					100
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					100
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	1			N	-0-					100
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					100
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					100
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					100

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

04	1470	X	1067	-0-	-403	-0-	12	1	1055	2	N	-0-					108
05	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	16	1	1562	2	N	-0-					108
06	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	15	1	1793	2	N	-0-					108
07	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	16	1	1938	2	N	2					110
							2	9									
08	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	15	1	1818	2	N	7					117
							8	9									
09	1800	X	1479	-0-	-321	-0-	15	1	1455	2	N	8					125
							9	9									

PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442

04	450	X	135	-0-	-315	-0-	43	1	92	2	N	-0-					28
05	558	X	161	-0-	-397	-0-	16	1	145	2	N	-0-					28
06	540	X	396	-0-	-144	-0-	135	1	261	2	N	-0-					28
07	558	X	389	-0-	-169	-0-	140	1	249	2	N	-0-					28
08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	140	1	2867	2	N	84					112
							92	9									
*09	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	132	1	3931	2	N	61					173
							67	9									

BETHANY (PALMER SAND) //CONT.// 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136990 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	488	2	N	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	14	1	263	2	N	-0-					-0-
07	310	N	254	-0-	-56	-0-	13	1	241	2	N	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	51	1	944	2	N	-0-					-0-
*09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	40	1	735	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 138803 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 6238

04	1650	N	1417	-0-	-233	-0-	21	1	1396	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1193	-0-	-357	-0-	18	1	1175	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1190	-0-	-370	-0-	18	1	1172	2	N	-0-					-0-
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	22	1	1489	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	133	-0-	-1045	-0-	2	1	131	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	249	-0-	-951	-0-	4	1	245	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139286 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6168 - 6524

04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	57	1	1075	2	N	-0-					-0-
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	61	1	1130	2	N	-0-					-0-
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	60	1	1113	2	N	-0-					-0-
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	58	1	1122	2	N	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	63	1	1168	2	N	-0-					-0-
*09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	61	1	1120	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

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BURNS, LIZZIE ET AL NCT-1 WELL #: 3 RRCID -> 203920 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2620 - 2854

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014 - P&A 04/03/14

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
FOSTER-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165169 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2930 - 2945

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
WATERMAN WELL #: 5 RRCID -> 189272 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2790 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	X	267	-0-	-63	-0-	15 111	1 9	141	2	N	101	149	1			48
05	310	X	280	-0-	-30	-0-	15 112	1 9	153	2	N	102	144	1			6
06	346	X	346	-0-	-0-	-0-	15 160	1 9	171	2	N	145					151
07	279	X	272	-0-	-7	-0-	16 105	1 9	151	2	N	95	158	1			88
08	298	X	298	-0-	-0-	-0-	16 133	1 9	149	2	N	121	151	1			58
09	360	X	251	-0-	-109	-0-	15 92	1 9	144	2	N	84	133	1			9

NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	N	-0-	42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	N	-0-	42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42

SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
CAMPBELL, W.E. WELL #: 6 RRCID -> 083304 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902

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

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	3197	-0-	-1453	-0-	3197	2			N	-0-					100
05	4805	X	2403	-0-	-2402	-0-	2403	2			N	-0-					100
06	3720	X	1374	-0-	-2346	-0-	1374	2			N	-0-					100
07	3844	X	3445	-0-	-399	-0-	3445	2			N	-0-					100
08	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					100
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					100

BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

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

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 246569 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 2855 - 2868

04	1110	N	511	-0-	-599	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	589	N	84	-0-	-505	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

04	DLQ G-10		6874	-0-	6874	22212	207	1	6667	2	N	-0-					60
05	31300	X	9088	-0-	-22212	-0-	273	1	8815	2	N	-0-					60
06	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	229	1	7386	2	N	-0-					60
07	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	291	1	9380	2	N	-0-					60
08	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	247	1	7980	2	N	-0-					60
09	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-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

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

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

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

BETHANY (PALUXY-TILLER) //CONT.// 07527 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 154468 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2884 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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

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

WILLIAMS, JANIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385

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

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WESTMORELAND, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					31
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					31
06	1350	N	1111	-0-	-239	-0-	1111	2			N	-0-					31
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					31
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					31
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					31

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NEAL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029356 COMPL. DATE 07/14/1959 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-BAGLEY WELL #: 1 RRCID -> 029441 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6158 - 6185

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURDEN WELL #: 1 U RRCID -> 029442 COMPL. DATE 11/14/1955 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6120 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	96	1	1526	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	84	1	1324	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	98	1	1232	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	177	1	1534	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*08	T. A.		1604	-0-	1604	1604	193	1	1382	3	Y	26	25	1			3
							29	9									
09	T. A.		1790	-0-	1790	3394	195	1	1547	3	Y	44	37	1			10
							48	9									

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 C RRCID -> 029453 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6218 - 6228

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

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 080355 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5744 - 5867

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

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	86	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
08	155	X	79	-0-	-76	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
09	120	X	75	-0-	-45	-0-	75	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

04	540	N	350	-0-	-190	-0-	349	3	1	9	Y	1					60
05	465	N	338	-0-	-127	-0-	331	3	7	9	Y	6					66
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			Y	-0-					66
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-	54	1			12
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					12
*09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					12

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	5496	-0-	-84	-0-	310 190	1 9	4996	2	Y	173	151	1			62
05	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	330 206	1 9	5313	2	Y	187	165	1			84
06	5550	X	5211	-0-	-339	-0-	301 175	1 9	4735	2	Y	159	169	1			74
07	5735	X	5505	-0-	-230	-0-	345 96	1 9	5064	2	Y	87	131	1			30
08	5828	X	5345	-0-	-483	-0-	329 58	1 9	4958	2	Y	53	53	1			30
09	5640	X	5150	-0-	-490	-0-	310 52	1 9	4788	2	Y	47	57	1			19

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	292	1	1664	2	Y	-0-					111
05	1891	N	1675	-0-	-216	-0-	222	1	1453	2	Y	-0-					111
06	1830	N	1119	-0-	-711	-0-	129	1	990	2	Y	-0-					111
07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	291	1	2052	2	Y	-0-					111
08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	363	1	2358	2	Y	-0-					111
*09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	269	1	1827	2	Y	-0-					111

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	1			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	1			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			N	-0-					-0-
07	403	N	48	-0-	-355	-0-	48	1			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	1			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	1			N	-0-					-0-
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	1			N	-0-					-0-
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	1			N	-0-					-0-
07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	1			N	-0-					-0-
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	1			N	-0-					-0-
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	117 328	1 9	958	3	N	298	375	1			265
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	122 391	1 9	1007	3	N	355	362	1			258
06	1380	N	1141	-0-	-239	-0-	86 336	1 9	719	3	N	305	373	1			190
07	1457	N	912	-0-	-545	-0-	65 295	1 9	552	3	N	268	176	1			282
08	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	98 402	1 9	835	3	N	365	345	1			302
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					302

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1979	-0-	-1	-0-	216	1	1729	3	N	31					98
							34	9									
05	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	205	1	1643	3	N	21					119
							23	9									
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	236	1	1899	3	N	27	93	1			53
							30	9									
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	237	1	1913	3	N	45					98
							50	9									
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	217	1	1758	3	N	27	113	1			12
							30	9									
09	2130	N	2089	-0-	-41	-0-	225	1	1827	3	N	34					46
							37	9									

DOWNS BALOUS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 029346 COMPL. DATE 08/13/1959 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	563	-0-	-1057	-0-	58	1	497	3	N	7					158
							8	9									
05	3100	N	3407	-0-	307	307	351	1	3014	3	N	38					196
							42	9									
06	3000	N	2976	-0-	-24	283	305	1	2625	3	N	42					238
							46	9									
07	3100	N	3463	-0-	363	646	357	1	3075	3	N	28	188	1			78
							31	9									
08	4137	X	3491	-0-	-646	-0-	357	1	3081	3	N	48					126
							53	9									
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					126

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
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1051	1	39	9	N	35	186	1			45
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1126	1	42	9	N	38					83
06	990	N	954	-0-	-36	-0-	945	1	9	9	N	8					91
07	1116	N	538	-0-	-578	-0-	514	1	24	9	N	22					113
08	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1016	1	39	9	N	35					148
*09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1169	1	39	9	N	35					183

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
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1733	1	2	9	N	2					45
05	2232	N	1739	-0-	-493	-0-	1733	1	6	9	N	5					50
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					50
07	1798	N	1608	-0-	-190	-0-	1608	1			N	-0-					50
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	1			N	-0-					50
*09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	1			N	-0-					50

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
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	291	1	679	2	N	8					125
							9	9									
05	992	N	768	-0-	-224	-0-	236	1	526	2	N	5					130
							6	9									
06	1080	N	650	-0-	-430	-0-	216	1	434	2	N	-0-					130
07	1023	N	492	-0-	-531	-0-	165	1	323	2	N	4					134
							4	9									
08	775	N	587	-0-	-188	-0-	149	1	426	2	N	11					145
							12	9									
*09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	244	1	944	2	N	-0-					145

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
04	1560	N	1528	-0-	-32	-0-	184	1	1344	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1315	-0-	-421	-0-	206	1	1109	2	N	-0-					-0-
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	196	1	1386	2	N	-0-					-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	193	1	1409	2	N	-0-					-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	249	1	1304	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1493	-0-	-97	-0-	208	1	1285	2	N	-0-					-0-

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
04	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	314	1	2297	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	1925	-0-	-555	-0-	301	1	1624	2	N	-0-					-0-
06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	317	1	2248	2	N	-0-					-0-
07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	320	1	2341	2	N	-0-					-0-
08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	321	1	1682	2	N	-0-					-0-
*09	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	364	1	2250	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
04	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	223	1	1636	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	300	1	1617	2	N	-0-					-0-
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	246	1	1744	2	N	-0-					-0-
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	236	1	1725	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1789	-0-	-133	-0-	287	1	1502	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	853	-0-	-1127	-0-	118	1	735	2	N	-0-					-0-

ELLIOT, ED. WELL #: 1 C RRCID -> 029433 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2601	-0-	2601	7328	261 20	1 9	2320	2	Y	18					68
05	9126	X	1798	-0-	-7328	-0-	1781	2	17	9	Y	15					83
06	2520	X	2037	-0-	-483	-0-	2026	2	11	9	Y	10					93
07	2697	X	2345	-0-	-352	-0-	2332	2	13	9	Y	12					105
08	2697	X	1917	-0-	-780	-0-	1909	2	8	9	Y	7					112
09	2610	X	1739	-0-	-871	-0-	1725	2	14	9	Y	13					125

LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	141	1	744	2	N	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	146	1	830	2	N	-0-					-0-
06	900	N	712	-0-	-188	-0-	110	1	602	2	N	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	134	1	853	2	N	-0-					-0-
08	961	N	920	-0-	-41	-0-	143	1	777	2	N	-0-					-0-
*09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	126	1	777	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	329	1	2406	2	N	-0-					-0-
05	2976	N	1780	-0-	-1196	-0-	278	1	1502	2	N	-0-					-0-
06	2550	N	2355	-0-	-195	-0-	291	1	2064	2	N	-0-					-0-
07	2821	N	2789	-0-	-32	-0-	336	1	2453	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1425	-0-	-342	-0-	228	1	1197	2	N	-0-					-0-
*09	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	360	1	2227	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	142	1	755	2	N	-0-					-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	143	1	809	2	N	-0-					-0-
06	900	N	720	-0-	-180	-0-	111	1	609	2	N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	129	1	824	2	N	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	158	1	862	2	N	-0-					-0-
*09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	131	1	814	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

04	1140	N	1049	-0-	-91	-0-	167	1	882	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	176	1	998	2	N	-0-					-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	229	1	1250	2	N	-0-					-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	202	1	1287	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	164	1	890	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1383	-0-	-87	-0-	193	1	1190	2	N	-0-					-0-

LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1680	N	1506	-0-	-174	-0-	1500	2	6	9	N	5					147
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	186	1	1655	2	N	2					149
							2	9									
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	180	1	1603	2	N	6					155
							7	9									
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	186	1	1596	2	N	2					157
							2	9									
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	186	1	1644	2	N	3					160
							3	9									
09	1800	N	1722	-0-	-78	-0-	180	1	1538	2	N	4					164
							4	9									

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
BELL, GRACIE WELL #: 1 RRCID -> 029459 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6423 - 6432

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			50
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					15
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					15
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					15
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					15
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					15
*09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					15

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	337	3	17	9	N	15					90
05	403	N	281	-0-	-122	-0-	263	3	18	9	N	16					106
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-	91	1			15
07	372	N	191	-0-	-181	-0-	191	3			N	-0-					15
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					15
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					15

FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					102
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					102
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	3			N	-0-	71	1			31
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					31

GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	3			N	-0-					53
05	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	3			N	-0-					53
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					53
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					53
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					53
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					53

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
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3			N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					56
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	1941	-0-	-969	-0-	4 28	1 9	1909	3	N	25	165	1			23
05	3007	X	1989	-0-	-1018	-0-	6 28	1 9	1955	3	N	25					48
06	2910	X	2112	-0-	-798	-0-	6 32	1 9	2074	3	N	29					77
07	3007	X	2275	-0-	-732	-0-	7 36	1 9	2232	3	N	33					110
08	2418	X	2414	-0-	-4	-0-	7 39	1 9	2368	3	N	35					145
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					145

HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1982	2	14	9	N	13					137
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					137
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1695	2	4	9	N	4					141
07	2077	N	1629	-0-	-448	-0-	1612	2	17	9	N	15	134	1			22
08	2077	N	1923	-0-	-154	-0-	1905	2	18	9	N	16					38
09	1710	N	1365	-0-	-345	-0-	1351	2	14	9	N	13					51

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 1 U RRCID -> 109627 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5976 - 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
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
GRIFFIN, PATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029402 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1590	-0-	-180	-0-	122	1	1435	2	N	30					168
							33	9									
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	121	1	1392	2	N	30	178	1			20
							33	9									
06	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	120	1	1349	2	N	13					33
							14	9									
07	1643	N	1458	-0-	-185	-0-	115	1	1310	2	N	30					63
							33	9									
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	138	1	1509	2	N	50					113
							55	9									
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					113

ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		31	-0-	31	97	2	1	29	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		28	-0-	28	125	2	1	26	2	N	-0-					-0-
06	165	N	40	-0-	-125	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 5860

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
METCALF, J. E. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029425 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	32	1	248	2	Y	12	16	1			2
							13	9									
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	32	1	228	2	Y	-0-					2
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	30	1	187	2	Y	-0-					2
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	34	1	185	2	Y	-0-					2
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	37	1	201	2	Y	24					26
							26	9									
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	35	1	196	2	Y	10					36
							11	9									

WESTMORELAND, T. L. WELL #: 2 RRCID -> 114159 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5929 - 5937

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

METCALF, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138430 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6014 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	520	1	1945	2	Y	20	22	1	1	8	4
							22	9									
05	2604	N	2479	-0-	-125	-0-	566	1	1911	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
06	2640	N	2263	-0-	-377	-0-	556	1	1707	2	Y	-0-					4
07	2573	N	2118	-0-	-455	-0-	557	1	1559	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	593	1	1589	2	Y	24	1	8			27
							26	9									
*09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	582	1	1621	2	Y	11					38
							12	9									

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T. A., ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029423 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6027 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					75
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					75
06	210	N	85	-0-	-125	-0-	85	2			N	-0-					75
07	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					75
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					75
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					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
04	92	N	34	-0-	-58	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-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
04	133	N	45	-0-	-88	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	30	1	23	2	N	-0-					-0-
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	6	1	9	2	N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	49	1	3	2	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TE-RAY RESOURCES, INC. 840510
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
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09	480	N	257	-0-	-223	-0-	257	2			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

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

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

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
SHAW, JIM WELL #: 1 RRCID -> 029412 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 2428 - 2448

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 6150

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3720	-0-	-90	-0-	3696	2	24	9	Y	22					40
05	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6195	2	15	9	Y	14	1	8			53
06	3840	X	3582	-0-	-258	-0-	3541	2	41	9	Y	37					90
07	3968	X	3807	-0-	-161	-0-	3794	2	13	9	Y	12	87	1			15
08	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			Y	-0-					15
*09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3617	2	20	9	Y	18					33

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

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

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078139 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 5944 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1896	-0-	-204	-0-	1896	2			Y	-0-					49
05	2108	N	1855	-0-	-253	-0-	1855	2			Y	-0-					49
06	1890	N	1815	-0-	-75	-0-	1754	2	61	9	Y	55	92	1			12
07	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	1930	2			Y	-0-					12
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					12
*09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2113	2	31	9	Y	28					40

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	132	1	2468	2	N	-0-					-0-
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	131	1	2435	2	N	-0-					-0-
06	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	127	1	2350	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	1998	-0-	-265	-0-	99	1	1899	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	1464	-0-	-613	-0-	75	1	1389	2	N	-0-					-0-
*09	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	148	1	2717	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
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					99
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					99
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					99
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	815	2	14	9	N	13					112
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					112
*09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					112

BETHANY (PETTIT-FURRH) 07527 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER WELL #: 5 RRCID -> 198273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6182 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9150	#	7487	-0-	-1663	-0-	300	1	6780	2	N	369	369	0			-0-
							1	3	406	9							
05	9455	#	7333	-0-	-2122	-0-	300	1	6641	2	N	355	355	0			-0-
							1	3	391	9							
06	8640	#	6686	-0-	-1954	-0-	300	1	6030	2	N	323	323	0			-0-
							1	3	355	9							
07	8587	#	7704	-0-	-883	-0-	300	1	6692	2	N	646	646	0			-0-
							1	3	711	9							
08	DLQ	G-10	6440	-0-	6440	6440	300	1	5550	2	N	535	535	0			-0-
							1	3	589	9							
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6440					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 5720) 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 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
04	5670	X	5428	-0-	-242	-0-	5415	3	13	9	N	12					168
05	5859	X	5585	-0-	-274	-0-	5551	3	34	9	N	31	173	1			26
06	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5542	3	81	9	N	74					100
07	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5716	3	77	9	N	70					170
08	5611	X	5471	-0-	-140	-0-	5452	3	19	9	N	17					187
09	5610	X	5198	-0-	-412	-0-	5167	3	31	9	N	28					215

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 245752 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5885 - 5896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	4447	-0-	-323	-0-	144	1	4303	2	N	-0-					137
05	4929	X	4489	-0-	-440	-0-	146	1	4343	2	N	-0-					137
06	4530	X	4335	-0-	-195	-0-	141	1	4194	2	N	-0-					137
07	4681	X	4204	-0-	-477	-0-	137	1	4067	2	N	-0-					137
08	4588	X	4007	-0-	-581	-0-	129	1	3878	2	N	-0-					137
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					137

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
FURRH, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 123853 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5780 - 5786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					42
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					42
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					42
07	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					42
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					42
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					42

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
FURRH, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 121440 COMPL. DATE 05/13/1986 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5720 - 5724

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PAYNE WELL #: 4 RRCID -> 160378 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5746 - 5752

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

BETHANY (PETTIT 6170) 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	15	1	1354	2	N	9					111
							10	9									
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	15	1	1808	2	N	22					133
							24	9									
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	15	1	1516	2	N	15	148	1			-0-
							17	9									
07	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	16	1	1297	2	N	16					16
							18	9									
08	1860	N	1526	-0-	-334	-0-	16	1	1481	2	N	26					42
							29	9									
09	1560	N	1371	-0-	-189	-0-	15	1	1325	2	N	28					70
							31	9									

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
04	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	15	1	3871	2	N	148	176	1			62
							163	9									
05	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	15	1	4163	2	N	160	177	1			45
							176	9									
06	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	15	1	3936	2	N	150					195
							165	9									
07	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	16	1	3831	2	N	11	174	1			32
							12	9									
08	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	16	1	3761	2	N	153	170	1			15
							168	9									
*09	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	15	1	3635	2	N	149	164	1			-0-
							164	9									

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	1968	-0-	-132	-0-	271	1	1672	3	N	23					128
							25	9									
05	2170	X	1766	-0-	-404	-0-	245	1	1512	3	N	8					136
							9	9									
06	2070	X	855	-0-	-1215	-0-	119	1	736	3	N	-0-					136
07	2139	X	1305	-0-	-834	-0-	175	1	1089	3	N	37					173
							41	9									
08	2046	X	1527	-0-	-519	-0-	210	1	1311	3	N	5					178
							6	9									
09	1980	X	562	-0-	-1418	-0-	77	1	485	3	N	-0-					178

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	P&A	COND	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

04	3840	X	3578	-0-	-262	-0-	430	1	3038	3	N	100	6	1			149
							110	9									
05	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	466	1	3377	3	N	3	3	1			149
							3	9									
06	3600	X	3377	-0-	-223	-0-	408	1	2966	3	N	3	3	1			149
							3	9									
07	3751	X	3035	-0-	-716	-0-	336	1	2696	3	N	3	3	1			149
							3	9									
*08	3844	X	2642	-0-	-1202	-0-	313	1	2322	3	N	6	5	1			150
							7	9									
09	3720	X	1263	-0-	-2457	-0-	179	1	1082	3	N	2	15	1			101
							2	9									

PENNY JONES WELL #: 5 RRCID -> 271903 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 6560 - 6566

04	33000	X	14950	-0-	-18050	-0-	1648	1	13115	3	Y	170	156	1			217
							187	9									
05	34100	X	17038	-0-	-17062	-0-	1527	1	15321	3	Y	173	305	1			85
							190	9									
06	26430	X	15397	-0-	-11033	-0-	1483	1	13745	3	Y	154	160	1			79
							169	9									
07	25358	X	14218	-0-	-11140	-0-	1699	1	12377	3	Y	129					208
							142	9									
*08	22227	X	13381	-0-	-8846	-0-	931	1	95	2	Y	116	156	1			168
							12227	3	128	9							
09	16500	X	11666	-0-	-4834	-0-	829	1	8	2	Y	81	146	1			101
							10740	3	89	9							

PENNY JONES WELL #: 7 RRCID -> 272005 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488

04	1020	X	386	-0-	-634	-0-	25	1	336	3	Y	23	17	1			23
							25	9									
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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

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

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 197438 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6280 - 6287

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

BELL WELL #: 8H RRCID -> 255774 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 6830

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

BETHANY (RODESSA) 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 029318 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4818 - 4836

04	390	N	269	-0-	-121	-0-	269	2			N	-0-					150
05	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					150
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	267	2	1	9	N	1	1	8			150
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					150
08	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					150
09	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			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

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848

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

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 C RRCID -> 029315 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4842 - 4884

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

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

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 202879 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078

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

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

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

BETHANY (SHIKAR SAND) 07527 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 142002 COMPL. DATE 05/18/1993 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6439 - 6445

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ALLISON/HOBBS INC. 014573
NEWTON WELL #: 2 RRCID -> 040232 COMPL. DATE 10/01/1966 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6517 - 6521

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

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	7386	3	12 9		Y	11	9	1			8
05	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	7471	3	14 9		Y	13	14	1			7
06	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	7091	3	9 9		Y	8	8	1			7
07	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	7902	3	14 9		Y	13	16	1			4
08	T. A.	7662	-0-	7662	7662	7651	3	11 9		Y	10	8	1			6
09	T. A.	7421	-0-	7421	15083	7410	3	11 9		Y	10	8	1			8

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 T RRCID -> 029577 COMPL. DATE 11/30/1944 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6056 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2795	3	18	9	Y	16					31
05	3658	X	3497	-0-	-161	-0-	3485	3	12	9	Y	11					42
06	3540	X	3033	-0-	-507	-0-	3023	3	10	9	Y	9					51
07	3658	X	2953	-0-	-705	-0-	2944	3	9	9	Y	8					59
*08	3038	X	2860	-0-	-178	-0-	2858	3	2	9	Y	2	52	1			9
09	2940	X	1249	-0-	-1691	-0-	1240	3	9	9	Y	8					17

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 42 RRCID -> 075878 COMPL. DATE 12/18/1977 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	547	-0-	-104	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		456	-0-	456	456	456	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		277	-0-	277	733	277	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	973	3	3	9	Y	3	3	1			2
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1051	3	4	9	Y	4	4	1			2
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1086	3	2	9	Y	2	2	1			2
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1062	3	3	9	Y	3	4	1			1
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1051	3	3	9	Y	3	2	1			2
*09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1026	3	2	9	Y	2	2	1			2

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	2820	2	N	4					57
05	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	15 14	1 9	3150	2	N	13					70
06	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	2813	2	N	1	64	1			7
07	2573	N	2462	-0-	-111	-0-	15 39	1 9	2408	2	N	35					42
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	16 18	1 9	3119	2	N	16					58
*09	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	15 13	1 9	2896	2	N	12					70

CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	2532	-0-	-4098	-0-	135	1	2169	2	Y	207	158	1			106
							228	9									
05	6851	X	2184	-0-	-4667	-0-	114	1	1840	2	Y	209	229	1			86
							230	9									
06	6630	X	1929	-0-	-4701	-0-	107	1	1677	2	Y	132	191	1			27
							145	9									
07	6851	X	3027	-0-	-3824	-0-	179	1	2622	2	Y	205	158	1			74
							226	9									
08	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	282	1	4253	2	Y	113	162	1			25
							124	9									
*09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	191	1	2947	2	Y	247	210	1			62
							272	9									

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	844	1	6452	2	Y	-0-					191
05	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	679	1	5077	2	Y	59	163	1			87
							65	9									
06	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	676	1	5213	2	Y	54					141
							59	9									
07	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	764	1	5975	2	Y	38					179
							42	9									
08	5952	X	5131	-0-	-821	-0-	591	1	4515	2	Y	23					202
							25	9									
09	5760	X	3217	-0-	-2543	-0-	366	1	2843	2	Y	7					209
							8	9									

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	321	1	4680	2	Y	-0-					6
05	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5	1	5180	2	Y	8	12	1			2
							9	9									
06	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4850	2	9	9	Y	8					10
07	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4845	2	7	9	Y	6	13	1			3
08	5208	X	4903	-0-	-305	-0-	4903	2			Y	-0-					3
09	5040	X	4578	-0-	-462	-0-	4578	2			Y	-0-					3

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

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

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216

04	6780	X	4858	-0-	-1922	-0-	558	1	4276	2	Y	22	19	1			27
							24	9									
05	7006	X	4948	-0-	-2058	-0-	579	1	4343	2	Y	24	33	1			18
							26	9									
06	6780	X	5190	-0-	-1590	-0-	594	1	4568	2	Y	25	19	1			24
							28	9									
07	7006	X	6773	-0-	-233	-0-	766	1	5981	2	Y	24	19	1			29
							26	9									
08	6138	X	5879	-0-	-259	-0-	677	1	5176	2	Y	24	18	1			35
							26	9									
*09	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	654	1	5068	2	Y	47	45	1			37
							52	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

04	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	469	1	3588	2	Y	22	23	1			7
							24	9									
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	448	1	3362	2	Y	23	23	1			7
							25	9									
06	3630	X	3259	-0-	-371	-0-	372	1	2864	2	Y	21	24	1			4
							23	9									
*07	3751	X	2417	-0-	-1334	-0-	267	1	2088	2	Y	56	41	1			19
							62	9									
*08	3875	X	2925	-0-	-950	-0-	330	1	2517	2	Y	71	70	1			20
							78	9									
09	3750	X	3432	-0-	-318	-0-	383	1	2973	2	Y	69	74	1			15
							76	9									

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

04	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	274	1	4416	2	Y	-0-					-0-
05	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	288	1	4639	2	Y	-0-					-0-
06	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	284	1	4474	2	Y	-0-					-0-
07	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	329	1	4826	2	Y	-0-					-0-
08	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	316	1	4758	2	Y	-0-					-0-
*09	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	318	1	4923	2	Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	53	1	405	2	Y	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	54	1	407	2	Y	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	68	1	520	2	Y	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	54	1	428	2	Y	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	55	1	422	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	424	-0-	-116	-0-	49	1	375	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	X	109	-0-	-11	-0-	13	1	96	2	Y	-0-					-0-
05	124	X	54	-0-	-70	-0-	6	1	48	2	Y	-0-					-0-
06	120	X	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	2	Y	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 191045 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5835 - 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5911 - 5916

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

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

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

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	65	1	1052	2	Y	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	45	1	733	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	745	-0-	-155	-0-	45	1	700	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	852	-0-	-264	-0-	54	1	798	2	Y	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	49	1	743	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	698	-0-	-52	-0-	42	1	656	2	Y	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

04	11310	X	10424	-0-	-886	-0-	1203 15	1 9	9206	2	Y	14	15	1			5
05	11687	X	9637	-0-	-2050	-0-	1131 18	1 9	8488	2	Y	16	16	1			5
06	11310	X	10450	-0-	-860	-0-	1200 15	1 9	9235	2	Y	14	16	1			3
*07	11687	X	9270	-0-	-2417	-0-	1048 39	1 9	8183	2	Y	35	26	1			12
*08	10726	X	8471	-0-	-2255	-0-	974 43	1 9	7454	2	Y	39	40	1			11
*09	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	1206 48	1 9	9361	2	Y	44	45	1			10

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, FLOYD, ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 029516 COMPL. DATE 01/08/1960 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029484 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5996 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1157	-0-	-133	-0-	1156	2	1	9	N	1					53
05	1116	N	380	-0-	-736	-0-	150	1	230	2	N	-0-					53
06	1440	N	65	-0-	-1375	-0-	60	1	5	2	N	-0-					53
07	1209	N	417	-0-	-792	-0-	180	1	235	2	N	2					55
							2	9									
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	300	1	1011	2	N	-0-					55
*09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	270	1	1138	2	N	6					61
							7	9									

ROGERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029486 COMPL. DATE 10/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5954 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	1955	-0-	1955	6991	240	1	1712	2	N	3					35
							3	9									
05	10699	X	3708	-0-	-6991	-0-	290	1	3407	2	N	10					45
							11	9									
06	3600	X	1521	-0-	-2079	-0-	230	1	1288	2	N	3					48
							3	9									
07	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	290	1	2530	2	N	5					53
							6	9									
08	3720	X	1471	-0-	-2249	-0-	240	1	1231	2	N	-0-					53
09	3600	X	863	-0-	-2737	-0-	150	1	713	2	N	-0-					53

PATTON, O. B. WELL #: 1 T RRCID -> 029525 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	488	1	1138	2	N	22					132
							24	9									
05	1767	N	1620	-0-	-147	-0-	497	1	1108	2	N	14					146
							15	9									
06	1680	N	1456	-0-	-224	-0-	480	1	967	2	N	8					154
							9	9									
07	1705	N	1520	-0-	-185	-0-	511	1	999	2	N	9					163
							10	9									
08	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	413	1	1185	2	N	11					174
							12	9									
*09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	330	1	1276	2	N	15					189
							17	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ELLIOT, ED WELL #: 1 T RRCID -> 029557 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6200

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

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 029559 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 6172

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1772	-0-	-118	-0-	516 52	1 9	1204	2	N	47					66
05	1953	N	1931	-0-	-22	-0-	586 37	1 9	1308	2	N	34					100
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	652 36	1 9	1312	2	N	33					133
07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	818 15	1 9	1600	2	N	14					147
08	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	710 20	1 9	2038	2	N	18					165
*09	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	569	1	2199	2	N	-0-					165

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 042810 COMPL. DATE 10/08/1967 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6282 - 6292

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	300	1	2056	2	N	71					193
							5	4	78	9							
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	300	1	1636	2	N	32					225
							5	4	35	9							
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	300	1	1576	2	N	18	156	1			87
							5	4	20	9							
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	300	1	1482	2	N	16					103
							5	4	18	9							
*08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	300	1	1239	2	N	11					114
							5	4	12	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

HOELL OPERATING, LLC 390873
BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					78
05	2666	N	1831	-0-	-835	-0-	1820	2	11	9	N	10					88
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2064	2	2	9	N	2					90
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2174	2	2	9	N	2					92
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2322	2	2	9	N	2					94
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					94

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 152362 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6014 - 6022

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3473	-0-	-757	-0-	3473	2			N	-0-					36
05	4061	X	3462	-0-	-599	-0-	3408	2	54	9	N	49					85
06	3930	X	3320	-0-	-610	-0-	3316	2	4	9	N	4					89
07	3968	X	3391	-0-	-577	-0-	3383	2	8	9	N	7					96
08	3968	X	2780	-0-	-1188	-0-	2750	2	30	9	N	27					123
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					123

PAR MINERALS CORPORATION 638850
HILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 110482 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6338 - 6345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

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

CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	270	1	972	2	N	17					167
							19	9									
05	1240	N	894	-0-	-346	-0-	158	1	692	2	N	40	185	1			22
							44	9									
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	270	1	988	2	N	-0-					22
07	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	267	1	1033	2	N	-0-					22
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	275	1	1067	2	N	-0-					22
09	1260	N	1172	-0-	-88	-0-	245	1	927	2	N	-0-					22

TE-RAY RESOURCES, INC. 840510
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

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

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1104	-0-	-246	-0-	301	1	803	3	N	-0-					-0-
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
*09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-

ROBERT-MULLINS WELL #: 1 T RRCID -> 029510 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6128 - 6132

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	94	1			54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

BLOCKER-WARE WELL #: 2 RRCID -> 062732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6542 - 6552

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6251 - 6275

04	3060	X	1925	-0-	-1135	-0-	98	1	1827	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	3036	-0-	-126	-0-	156	1	2880	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	1522	-0-	-1388	-0-	78	1	1444	2	N	-0-					-0-
07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	153	1	2952	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2416	-0-	-622	-0-	123	1	2293	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	1302	-0-	-1638	-0-	67	1	1235	2	N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

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

FLOYD UNITS WELL #: 1 RRCID -> 029568 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5800 - 5985

04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
*09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 029570 COMPL. DATE 11/29/1948 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6072 - 6120

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

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 089524 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 5971 - 6200

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37					50
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	1			7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6162 - 6198

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

MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5908 - 6087

04	2400	N	2328	-0-	-72	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
05	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2680	2	127	9	Y	115	76	1			39
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			Y	-0-					39
07	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					39
08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					39
09	2400	N	959	-0-	-1441	-0-	959	2			Y	-0-					39

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2334	2	152	9	Y	138	139	1			20
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2335	2	4	9	Y	4	4	8			20
06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-					20
07	2294	N	2147	-0-	-147	-0-	2147	2			Y	-0-					20
08	2263	N	2236	-0-	-27	-0-	2236	2			Y	-0-					20
*09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160

04	5790	X	4450	-0-	-1340	-0-	35 13	1 9	4402	3	Y	12	11	1			7
05	5859	X	5106	-0-	-753	-0-	42 10	1 9	5054	3	Y	9					16
06	5070	X	4624	-0-	-446	-0-	37 4	1 9	4583	3	Y	4	13	1			7
07	4805	X	3422	-0-	-1383	-0-	45 3	1 9	3374	3	Y	3	7	1			3
08	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	41 6	1 9	4989	3	Y	5	5	1			3
*09	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	39 2	1 9	4602	3	Y	2					5

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

04	8460	X	8105	-0-	-355	-0-	64 14	1 9	8027	3	Y	13	15	1			8
05	8742	X	7417	-0-	-1325	-0-	61 13	1 9	7343	3	Y	12					20
06	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	65 8	1 9	8063	3	Y	7	16	1			11
07	8370	X	7529	-0-	-841	-0-	99 6	1 9	7424	3	Y	5	11	1			5
08	8370	X	7755	-0-	-615	-0-	63 10	1 9	7682	3	Y	9	9	1			5
09	8130	X	7678	-0-	-452	-0-	64 4	1 9	7610	3	Y	4					9

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			Y	-0-					-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			Y	-0-					-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-
*09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	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 #: 38 RRCID -> 144396 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6568 - 6534

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

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

WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4127	3	1	9	Y	1					51
05	4216	X	4076	-0-	-140	-0-	4061	3	15	9	Y	14					65
06	3840	X	2927	-0-	-913	-0-	2927	3			Y	-0-					65
07	4216	X	3775	-0-	-441	-0-	3772	3	3	9	Y	3	53	1			15
08	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			Y	-0-					15
09	3630	X	1079	-0-	-2551	-0-	1079	3			Y	-0-					15

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	7	1	915	3	Y	11					25
							12	9									
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	7	1	796	3	Y	6					31
							7	9									
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	8	1	939	3	Y	-0-					31
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	13	1	963	3	Y	-0-					31
*08	T. A.		803	-0-	803	803	7	1	795	3	Y	1	27	1			3
							1	9									
09	T. A.		617	-0-	617	1420	5	1	612	3	Y	-0-					3

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

04	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	69	1	8765	3	Y	10	11	1			6
							11	9									
05	8835	X	8668	-0-	-167	-0-	71	1	8590	3	Y	6					12
							7	9									
06	8550	X	8164	-0-	-386	-0-	66	1	8098	3	Y	-0-	9	1			3
07	8835	X	8499	-0-	-336	-0-	112	1	8387	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	72	1	8810	3	Y	-0-					-0-
09	8550	X	7648	-0-	-902	-0-	64	1	7584	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 #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

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

WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 37 RRCID -> 175027 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171

04	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	25	1	3154	3	Y	14					33
							15	9									
05	3255	X	3226	-0-	-29	-0-	26	1	3191	3	Y	8					41
							9	9									
06	2940	X	2475	-0-	-465	-0-	20	1	2451	3	Y	4					45
							4	9									
07	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	44	1	3258	3	Y	3					48
							3	9									
*08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	27	1	3212	3	Y	-0-	42	1			6
*09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	26	1	3073	3	Y	3					9
							3	9									

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 53 F RRCID -> 182323 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 47 F RRCID -> 183413 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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 #: 43-F RRCID -> 184911 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7636 - 7642

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 43 F RRCID -> 185215 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 9 F RRCID -> 185440 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 42 F RRCID -> 185758 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7433 - 7804

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 8F RRCID -> 186820 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6788 - 7422

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 50 U RRCID -> 198444 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 40 F RRCID -> 199412 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 60 RRCID -> 219808 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			Y	-0-					-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			Y	-0-					-0-
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-
*09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	2839	-0-	-1391	-0-	2827	3	12	9	Y	11	9	1			7
05	4340	X	2892	-0-	-1448	-0-	2880	3	12	9	Y	11	12	1			6
06	4080	X	2330	-0-	-1750	-0-	2327	3	3	9	Y	3	6	1			3
07	3286	X	2208	-0-	-1078	-0-	2200	3	8	9	Y	7	8	1			2
08	2945	X	2560	-0-	-385	-0-	2554	3	6	9	Y	5	4	1			3
09	2850	X	2478	-0-	-372	-0-	2472	3	6	9	Y	5	4	1			4

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	30	1	3735	3	N	6					13
							7	9									
05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	31	1	3674	3	N	9					22
							10	9									
06	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	23	1	2787	3	N	18					40
							20	9									
07	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	36	1	2682	3	N	17					57
							19	9									
*08	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	30	1	3653	3	N	5	51	1			11
							6	9									
*09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	28	1	3231	3	N	15					26
							17	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
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1533	3	79	9	Y	72	102	1			18
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1601	3	50	9	Y	45	44	1			19
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			Y	-0-	19	1			-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			Y	-0-					-0-
*08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-
*09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 52 RRCID -> 236234 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5810 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	1262	-0-	-718	-0-	1252	3	10	9	Y	9	12	1			2
05	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	1268	3	9	9	Y	8	7	1			3
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1361	3	12	9	Y	11	9	1			5
07	1302	N	427	-0-	-875	-0-	413	3	14	9	Y	13	12	1			6
*08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1310	3	8	9	Y	7	10	1			3
09	1380	N	433	-0-	-947	-0-	422	3	11	9	Y	10	11	1			2

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		29	-0-	29	29	29	3			Y	-0-					-0-
05	43		14	-0-	-29	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		393	-0-	393	393	393	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		145	-0-	145	538	145	3			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	1050	N	917	-0-	-133	-0-	15	1	898	2	N	4	164	1			10
							4	9									
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	16	1	991	2	N	15					25
							17	9									
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	15	1	838	2	N	-0-					25
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	16	1	1143	2	N	56					81
							62	9									
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	15	1	1422	2	N	66					147
							73	9									
*09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	15	1	1807	2	N	57	174	1			30
							63	9									

FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	15	1	2232	2	N	5					60
							6	9									
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	15	1	2149	2	N	11					71
							12	9									
06	2130	N	1085	-0-	-1045	-0-	8	1	1076	2	N	1	68	1			4
							1	9									
07	2201	N	1759	-0-	-442	-0-	13	1	1725	2	N	19					23
							21	9									
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	15	1	2159	2	N	16					39
							18	9									
*09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	14	1	1861	2	N	9					48
							10	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
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	12	1	1713	2	N	-0-					18
05	1271	N	966	-0-	-305	-0-	15	1	951	2	N	-0-					18
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	12	1	2231	2	N	-0-					18
07	3100	N	3696	-0-	596	596	16	1	3680	2	N	-0-					18
08	3100	N	3509	-0-	409	1005	16	1	3493	2	N	-0-					18
*09	3000	N	3299	-0-	299	1304	15	1	3284	2	N	-0-					18

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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
04	2580	X	2553	-0-	-27	-0-	135	1	2387	2	N	28	180	1			20
							31	9									
05	2666	X	2601	-0-	-65	-0-	140	1	2461	2	N	-0-					20
06	2580	X	2493	-0-	-87	-0-	135	1	2327	2	N	28					48
							31	9									
07	2666	X	2398	-0-	-268	-0-	135	1	2263	2	N	-0-					48
08	2604	N	2476	-0-	-128	-0-	140	1	2336	2	N	-0-					48
09	2490	N	2436	-0-	-54	-0-	135	1	2301	2	N	-0-					48

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	15	1	1121	2	N	10					133
							11	9									
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	15	1	1026	2	N	4					137
							4	9									
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	13	1	939	2	N	-0-					137
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	16	1	1190	2	N	72	169	1			40
							79	9									
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	16	1	1154	2	N	18					58
							20	9									
*09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	13	1	956	2	N	-0-					58

MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

FURRH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 232009 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6484 - 6512

04	60	N	40	-0-	-20	-0-	1	1	39	2	N	-0-					3
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	N	-0-					3
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	2	N	-0-					3
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	2	N	-0-					3
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	16	1	36	2	N	-0-					3
*09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	15	1	29	2	N	-0-					3

MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TROSPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079636 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					76
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					76
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					76
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					76
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					76
*09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					76

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2297	N	2283	-0-	-14	-0-	133	1	2150	2	Y	-0-					-0-
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	138	1	2229	2	Y	-0-					-0-
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	107	1	1692	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1045	-0-	-629	-0-	67	1	978	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	1067	-0-	-1289	-0-	66	1	1001	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	996	-0-	-804	-0-	61	1	935	2	Y	-0-					-0-

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
04	2670	N	2558	-0-	-112	-0-	148	1	2386	2	N	22	21	1			8
							24	9									
05	2697	N	2608	-0-	-89	-0-	151	1	2433	2	N	22	20	1			10
							24	9									
06	2730	N	2381	-0-	-349	-0-	141	1	2219	2	N	19	20	1			9
							21	9									
07	3100	N	3184	-0-	84	84	202	1	2965	2	N	15	19	1			5
							17	9									
08	3100	N	3311	-0-	211	295	205	1	3088	2	N	16	12	1			9
							18	9									
*09	3000	N	3769	-0-	769	1064	228	1	3526	2	N	14	17	1			6
							15	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
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	45	1	344	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	37	1	281	2	Y	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	43	1	331	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	45	1	349	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	269	-0-	-41	-0-	31	1	238	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	40	1	309	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	643	1	4922	2	Y	59	62	1			20
							65	9									
05	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	705	1	5286	2	Y	63	63	1			20
							69	9									
06	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	56	64	1			12
*07	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	603	1	4707	2	Y	28	30	1			10
							31	9									
*08	6045	X	5196	-0-	-849	-0-	601	1	4595	2	Y	-0-	10	1			-0-
09	5850	X	4764	-0-	-1086	-0-	544	1	4220	2	Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165823 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6107 - 6191

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

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133

04	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3964	2	34	9	Y	31					44
05	3813	X	2717	-0-	-1096	-0-	2689	2	28	9	Y	25	38	1			31
06	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3706	2	20	9	Y	18	41	1			8
07	3813	X	291	-0-	-3522	-0-	230	2	61	9	Y	55					63
08	4216	X	202	-0-	-4014	-0-	202	2			Y	-0-	48	1			15
09	3990	X	40	-0-	-3950	-0-	40	2			Y	-0-					15

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

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

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473

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

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182

04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
09	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

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

04	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	391	1	3747	2	Y	30					42
							33	9									
05	4650	X	3528	-0-	-1122	-0-	354	1	3146	2	Y	25	37	1			30
							28	9									
06	4500	X	2853	-0-	-1647	-0-	339	1	2493	2	Y	19	41	1			8
							21	9									
07	4650	X	3941	-0-	-709	-0-	392	1	3485	2	Y	58					66
							64	9									
08	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	438	1	4014	2	Y	68	50	1			84
							75	9									
*09	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	468	1	4842	2	Y	79					163
							87	9									

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
*09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181

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

LEWIS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 188204 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7644 - 7661

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	69 20	1 9	1119	2	Y	18	17	1			7
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	43 20	1 9	687	2	Y	18	17	1			8
06	930	N	468	-0-	-462	-0-	27 12	1 9	429	2	Y	11	14	1			5
07	1240	N	442	-0-	-798	-0-	28 7	1 9	407	2	Y	6	9	1			2
08	744	N	401	-0-	-343	-0-	25	1	376	2	Y	-0-	2	1			-0-
*09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	529	X	529	-0-	-0-	-0-	61	1	468	2	Y	-0-					21
05	527	X	352	-0-	-175	-0-	41	1	311	2	Y	-0-	18	1			3
06	510	X	307	-0-	-203	-0-	35	1	272	2	Y	-0-					3
07	558	X	126	-0-	-432	-0-	14	1	112	2	Y	-0-					3
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	37	1	282	2	Y	-0-					3
09	300	N	131	-0-	-169	-0-	15	1	116	2	Y	-0-					3

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6264	2	24	9	Y	22					31
05	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5770	2	20	9	Y	18	27	1			22
06	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5558	2	14	9	Y	13	29	1			6
07	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5465	2	43	9	Y	39					45
08	6696	X	5520	-0-	-1176	-0-	5520	2			Y	-0-	34	1			11
09	6300	X	5374	-0-	-926	-0-	5374	2			Y	-0-					11

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574

04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	2	Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	14	1	104	2	Y	-0-					-0-
08	186	X	109	-0-	-77	-0-	13	1	96	2	Y	-0-					-0-
*09	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	367	1	2843	2	Y	-0-					-0-

SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

04	60	N	8	-0-	-52	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	19	1	35	2	N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	30	1	58	2	N	-0-					-0-
07	8	N	6	-0-	-2	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	20	1	37	2	N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	28	1	60	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

04	5190	X	4068	-0-	-1122	-0-	1112	1	2935	2	N	19	17	1			7
							21	9									
05	5363	X	4163	-0-	-1200	-0-	1147	1	2996	2	N	18	17	1			8
							20	9									
06	5190	X	1707	-0-	-3483	-0-	101	1	1589	2	N	15	16	1			7
							17	9									
07	4929	X	88	-0-	-4841	-0-	5	1	70	2	N	12	15	1			4
							13	9									
08	4867	X	2471	-0-	-2396	-0-	152	1	2300	2	N	17	12	1			9
							19	9									
09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-	9	1			-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622

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

UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	46	1	570	3	N	-0-					167
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	37	1	460	3	N	37					204
							41	9									
06	810	N	363	-0-	-447	-0-	27	1	336	3	N	-0-					204
07	651	N	305	-0-	-346	-0-	21	1	269	3	N	14					218
							15	9									
08	527	N	401	-0-	-126	-0-	21	1	281	3	N	90	175	1			133
							99	9									
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	27	1	366	3	N	54	112	1			75
							59	9									

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	37	1	330	3	N	88	177	1			130
							97	9									
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	37	1	336	3	N	95					225
							105	9									
06	480	N	433	-0-	-47	-0-	36	1	327	3	N	64	176	1			113
							70	9									
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	36	1	326	3	N	93					206
							102	9									
08	465	N	435	-0-	-30	-0-	36	1	322	3	N	70					276
							77	9									
*09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	32	1	290	3	N	114	176	1			214
							125	9									

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

04	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	616	1	5228	3	N	202	182	1			199
							222	9									
05	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	481	1	4087	3	N	171	172	1			198
							188	9									
06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	343	1	2917	3	N	113	156	1			155
							124	9									
07	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	599	1	5101	3	N	186	180	1			161
							205	9									
08	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	555	1	4727	3	N	204	174	1			191
							224	9									
*09	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	659	1	5619	3	N	248	354	1			85
							273	9									

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
04	570	N	475	-0-	-95	-0-	46 63	1 9	366	3	N	57					170
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	59 68	1 9	478	3	N	62					232
06	3000	N	45671	-0-	42671	42671	4981 336	1 9	40354	3	N	305	375	1			162
07	3100	N	28391	-0-	25291	67962	3097 197	1 9	25097	3	N	179	186	1			155
08	3100	N	11816	-0-	8716	76678	1282 143	1 9	10391	3	N	130					285
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	75718					N	NO RPT					285

MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

04 DLQ G-10	2619		-0-	2619	6257	319 18	1 9	2282	3	N	16					136
05	8829	X	2572	-0-	-6257	-0-	314 4	1 9	2254	3	N	4					140
06	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	320 9	1 9	2301	3	N	8					148
07	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	352 33	1 9	2537	3	N	30					178
08	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	330 2	1 9	2386	3	N	2					180
09	2640	N	2554	-0-	-86	-0-	309 10	1 9	2235	3	N	9	148	1			41

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

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

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REILLY-TILLER WELL #: 1 RRCID -> 178309 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6238 - 6248

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

REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

04	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	300 1	1 3	1849 124	2 9	N	113	113	0			-0-
05	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	300 1	1 3	2257 155	2 9	N	141	141	0			-0-
06	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	300 1	1 3	4764 318	2 9	N	289	289	0			-0-
07	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	300 1	1 3	3615 301	2 9	N	274	274	0			-0-
*08	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	300 1	1 3	3966 327	2 9	N	297	297	0			-0-
*09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-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
04	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	20	1	2435	2	N	137	137	0			-0-
							1	3	151	9							
05	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	20	1	2527	2	N	140	140	0			-0-
							1	3	154	9							
06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	20	1	2447	2	N	130	130	0			-0-
							1	3	143	9							
07	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	20	1	2433	2	N	140	140	0			-0-
							1	3	154	9							
*08	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	20	1	2315	2	N	132	132	0			-0-
							1	3	145	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARKRIDER WELL #: 1 RRCID -> 199906 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	141	-0-	-159	-0-	140	1	1	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	160	1	16	2	N	1	1	0			-0-
							3	3	1	9							
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	160	1	8	2	N	-0-					-0-
							3	3									
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	160	1	2	2	N	-0-					-0-
							3	3									
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	1884	-0-	-756	-0-	300	1	1507	2	N	66	66	0			-0-
							4	3	73	9							
05	2728	X	2051	-0-	-677	-0-	300	1	1668	2	N	72	72	0			-0-
							4	3	79	9							
06	2640	X	1938	-0-	-702	-0-	300	1	1560	2	N	67	67	0			-0-
							4	3	74	9							
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	300	1	1680	2	N	76	76	0			-0-
							4	3	84	9							
*08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	300	1	1297	2	N	58	58	0			-0-
							4	3	64	9							
09	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

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

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

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

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
04	2400	X	2379	-0-	-21	-0-	2354	2	25	9	N	23					97
05	2480	X	1728	-0-	-752	-0-	1702	2	26	9	N	24					121
06	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2571	2	32	9	N	29					150
07	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2819	2	43	9	N	39	161	1	1	8	27
08	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2795	2	37	9	N	34					61
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					61

FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	2			N	-0-					48
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					48
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					48
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					48
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					48
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					48

MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	453	-0-	-207	-0-	453	2			N	-0-					53
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					53
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					53
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					53
08	1705	N	1366	-0-	-339	-0-	1366	2			N	-0-					53
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					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
04	3240	X	2431	-0-	-809	-0-	2431	2			N	-0-					108
05	3317	X	2864	-0-	-453	-0-	2864	2			N	-0-					108
06	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					108
07	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					108
08	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					108
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	5010	X	3423	-0-	-1587	-0-	130 1	1 9	3292	2	N	1	1	8			-0-
05	5177	X	4085	-0-	-1092	-0-	186	1	3899	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	3735	-0-	-1275	-0-	143	1	3592	2	N	-0-					-0-
07	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	174	1	5200	2	N	-0-					-0-
08	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	174	1	4864	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	2599	-0-	-1361	-0-	110	1	2489	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
04	2130	X	1680	-0-	-450	-0-	1567	3	113	9	N	103					486
05	2201	X	1782	-0-	-419	-0-	1729	3	53	9	N	48	353	1			181
06	2130	X	1619	-0-	-511	-0-	1517	3	102	9	N	93					274
07	1767	X	1742	-0-	-25	-0-	1575	3	167	9	N	152	164	1			262
08	1767	N	1472	-0-	-295	-0-	1383	3	89	9	N	81					343
09	1620	N	637	-0-	-983	-0-	606	3	31	9	N	28					371

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-

RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

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

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
04	2010	N	1718	-0-	-292	-0-	207	1	1405	3	Y	96	80	1			29
							106	9									
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	265	1	1802	3	Y	44	59	1			14
							48	9									
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	267	1	1815	3	Y	79	65	1			28
							87	9									
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	271	1	194	2	Y	54	66	1			16
							1513	3	59	9							
08	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	231	1	39	2	Y	63	49	1			30
							1480	3	69	9							
09	1800	N	1150	-0-	-650	-0-	130	1	2	2	Y	57	68	1			19
							955	3	63	9							

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	144	1	603	3	Y	14	16	1			11
							15	9									
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	130	1	565	3	Y	28	3	1			36
							31	9									
06	690	N	654	-0-	-36	-0-	117	1	504	3	Y	30	39	1			27
							33	9									
07	775	N	661	-0-	-114	-0-	120	1	66	2	Y	23	3	1			47
							450	3	25	9							
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	139	1	20	2	Y	31	40	1			38
							618	3	34	9							
09	660	N	507	-0-	-153	-0-	85	1	388	3	Y	31	14	1			55
							34	9									

FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

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

GAIL FURRH WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	338	X	338	-0-	-0-	-0-	48	1	289	3	Y	1					1
							1	9									
05	472	X	472	-0-	-0-	-0-	70	1	402	3	Y	-0-					1
06	570	X	224	-0-	-346	-0-	27	1	197	3	Y	-0-					1
07	589	X	357	-0-	-232	-0-	39	1	318	3	Y	-0-					1
08	403	X	369	-0-	-34	-0-	44	1	324	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	450	X	310	-0-	-140	-0-	44	1	266	3	Y	-0-					-0-

FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12360	X	-0-	-0-	-12360	-0-					Y	30					97
05	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					Y	18					115
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					115
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	53					168
*08	806	X	245	-0-	-561	-0-	28	1	208	3	Y	8	93	1			83
							9	9									
*09	240	X	240	-0-	-0-	-0-	27	1	170	3	Y	39	50	1			72
							43	9									

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

SABINE OIL & GAS LLC 742142
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					168
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					168
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					168
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					168
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					168
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					168

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
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					145
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					145
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					145
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					145
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					145
*09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					145

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
04	690	N	634	-0-	-56	-0-	625	2	9	9	N	8					147
05	713	N	635	-0-	-78	-0-	635	2			N	-0-					147
06	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	2			N	-0-					147
07	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					147
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					147
*09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					147

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
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1702	2	3	9	N	3					203
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1585	2	4	9	N	4	177	1			30
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1563	2	2	9	N	2					32
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					32
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1614	2	2	9	N	2					34
*09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1614	2	2	9	N	2					36

EDGAR WELL #: 3 RRCID -> 234414 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	656	2	11	9	N	10					232
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	611	2	1	9	N	1	192	1			41
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	837	2	11	9	N	10					51
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	878	2	9	9	N	8					59
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	865	2	11	9	N	10					69
*09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	865	2	8	9	N	7					76

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
04	1830	N	1827	-0-	-3	-0-	1824	2	3	9	N	3					144
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1889	2	8	9	N	7					151
06	1830	N	1782	-0-	-48	-0-	1776	2	6	9	N	5					156
07	1891	N	1740	-0-	-151	-0-	1734	2	6	9	N	5					161
08	1891	N	1621	-0-	-270	-0-	1619	2	2	9	N	2					163
09	1770	N	1625	-0-	-145	-0-	1619	2	6	9	N	5					168

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
04	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4542	2	33	9	N	30					200
05	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4939	2	23	9	N	21	181	1			40
06	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4608	2	30	9	N	27					67
07	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4724	2	24	9	N	22					89
08	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4422	2	13	9	N	12					101
*09	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4422	2	25	9	N	23					124

FLANAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242808 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1884	2	140	9	N	127	167	1			239
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	1912	2	142	9	N	129	177	1			191
06	2010	N	1899	-0-	-111	-0-	1761	2	138	9	N	125					316
07	2077	N	1702	-0-	-375	-0-	1586	2	116	9	N	105	190	1			231
08	2046	N	866	-0-	-1180	-0-	802	2	64	9	N	58	171	1			118
09	1890	N	827	-0-	-1063	-0-	802	2	25	9	N	23					141

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
04	1920	N	1611	-0-	-309	-0-	1609	2	2	9	N	2					179
05	3100	N	7064	-0-	3964	3964	7053	2	11	9	N	10					189
06	3000	N	5718	-0-	2718	6682	5709	2	9	9	N	8					197
07	3100	N	4324	-0-	1224	7906	4318	2	6	9	N	5					202
08	12177	X	4271	-0-	-7906	-0-	4265	2	6	9	N	5					207
*09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3828	2	6	9	N	5					212

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

FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
09	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

04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					32
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					32
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	340	5	39	9	N	35					67
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	679	5	57	9	N	52					119
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	5			N	-0-					119
*09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	5			N	-0-					119

XTO ENERGY INC. 945936
FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6097 - 6184

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		2287	-0-	2287	2419	2287	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-
*09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1998	-0-	-72	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2064	-0-	-168	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
08	2232	N	2042	-0-	-190	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1953	-0-	-57	-0-	1953	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 2 RRCID -> 148707 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7260 - 7536

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-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
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	70	1	2335	2	N	-0-					59
05	3100	N	5878	-0-	2778	2778	171	1	5707	2	N	-0-					59
06	3000	N	640	-0-	-2360	418	19	1	621	2	N	-0-					59
07	2480	N	325	-0-	-2155	-0-	9	1	293	2	N	21					80
							23	9									
08	2976	X	1377	-0-	-1599	-0-	40	1	1337	2	N	-0-					80
*09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	90	1	3012	2	N	-0-					80

LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	389	-0-	-211	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
*09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
05	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
07	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
08	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
*09	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8986 PERF. 4694 - 4714

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6068 - 7327

04	3840 X	926	-0-	-2914	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
05	3968 X	3397	-0-	-571	-0-	3397	2			Y	-0-					-0-
06	3840 X	450	-0-	-3390	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
07	3968 X	2057	-0-	-1911	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
08	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			Y	-0-					-0-
*09	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

04	12574 X	12574	-0-	-0-	-0-	12574	2			Y	-0-					30
05	14107 X	14107	-0-	-0-	-0-	14097	2	10	9	Y	9					39
06	14163 X	14163	-0-	-0-	-0-	14071	2	92	9	Y	84	56	1			67
07	14476 X	14476	-0-	-0-	-0-	14432	2	44	9	Y	40	61	1			46
08	14215 X	14215	-0-	-0-	-0-	14202	2	13	9	Y	12					58
*09	13611 X	13611	-0-	-0-	-0-	13577	2	34	9	Y	31	54	1	1	8	34

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

04	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			Y	-0-					-0-
05	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			Y	-0-					-0-
06	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			Y	-0-					-0-
07	4650	X	3589	-0-	-1061	-0-	3589	2			Y	-0-					-0-
08	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			Y	-0-					-0-
*09	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3723	2	131	9	Y	119	117	1			14
05	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			Y	-0-					14
06	3600	X	3436	-0-	-164	-0-	3436	2			Y	-0-					14
07	3720	X	3147	-0-	-573	-0-	3147	2			Y	-0-					14
08	3875	X	2188	-0-	-1687	-0-	2188	2			Y	-0-					14
09	3750	X	2849	-0-	-901	-0-	2849	2			Y	-0-					14

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

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

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6080 - 6095

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
09	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

04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
*09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					23
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	58	2	1	9	N	1	1	8			23
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					23
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	52	2	2	9	N	2					25
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					25
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	89	2	11	9	N	10					35

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134

04	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	9021	2			Y	-0-					2
05	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	9020	2			Y	-0-					2
06	6180	X	5463	-0-	-717	-0-	5463	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	9331	X	6666	-0-	-2665	-0-	6666	2			Y	-0-					-0-
08	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			Y	-0-					-0-
*09	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

04	4080	X	522	-0-	-3558	-0-	522	2			Y	-0-					30
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					30
06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-	23	1			7
07	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-	6	1			1
08	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					1
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BETHANY (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

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

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

PAYNE WELL #: 5 RRCID -> 177516 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244

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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100) 07527 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 169297 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6007 - 6014

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6160) 07527 772 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN, LILLIAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132710 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6158 - 6162

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187876 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	#	121	-0-	-89	-0-	2 96	1 9	23	3	N	87	114	1			119
05	186	#	152	-0-	-34	-0-	3 107	1 9	42	3	N	97	177	1			39
06	180	#	45	-0-	-135	-0-	1 34	1 9	10	3	N	31					70
07	358	R	358	-0-	-0-	-0-	26 101	1 9	231	3	N	92					162
08	155	#	151	-0-	-4	-0-	8 69	1 9	74	3	N	63	168	1			57
09	150	#	105	-0-	-45	-0-	4 55	1 9	46	3	N	50					107

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 180416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6258 - 6348

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15249 12/04/2013

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 176290 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6280 - 6550

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305) 07527 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 185336 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6495 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	768	1	839	2	N	-0-					38
05	961	N	18	-0-	-943	-0-	14	1	4	2	N	-0-					38
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1173	1	644	2	N	-0-					38
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1039	1	785	2	N	-0-					38
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	842	1	950	2	N	1					39
							1	9									
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					39

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	152	1	167	2	N	-0-					15
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	277	1	80	2	N	-0-					15
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	252	1	139	2	N	-0-					15
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	201	1	153	2	N	-0-					15
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	182	1	205	2	N	-0-					15
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS) 07527 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 234561 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435

04	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	47	1	5976	3	Y	-0-					-0-
05	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	51	1	6085	3	Y	1					1
							1	9									
06	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	44	1	5369	3	Y	8	1	1			8
							9	9									
07	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	76	1	5644	3	Y	6	8	1			6
							7	9									
08	5642	X	5609	-0-	-33	-0-	46	1	5553	3	Y	9	10	1			5
							10	9									
09	5460	X	5259	-0-	-201	-0-	44	1	5209	3	Y	5					10
							6	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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6690) 07527 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 126579 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6334 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	961	-0-	-59	-0-	49	1	912	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	976	-0-	-47	-0-	50	1	926	2	N	-0-					-0-
06	990	N	961	-0-	-29	-0-	49	1	912	2	N	-0-					-0-
07	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	126	1	2422	2	N	-0-					-0-
08	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	147	1	2731	2	N	-0-					-0-
*09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	128	1	2353	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	409	-0-	-101	-0-	3	1	403	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	4	1	490	3	Y	13					15
							14	9									
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	4	1	453	3	Y	55	12	1			58
							61	9									
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	6	1	467	3	Y	38	55	1			41
							42	9									
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	3	1	414	3	Y	64	68	1			37
							70	9									
*09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	4	1	436	3	Y	31					68
							34	9									

BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
*08	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	3			Y	-0-					-0-

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
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
09	750	N	600	-0-	-150	-0-	600	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

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2411	-0-	-559	-0-	18	1	2341	3	Y	47	52	1			28
							52	9									
05	3069	X	2437	-0-	-632	-0-	20	1	2387	3	Y	27					55
							30	9									
06	2880	X	2090	-0-	-790	-0-	17	1	2072	3	Y	1	43	1			13
							1	9									
07	2759	X	2232	-0-	-527	-0-	29	1	2203	3	Y	-0-	12	1			1
08	2449	N	2032	-0-	-417	-0-	17	1	2015	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	2100	N	1876	-0-	-224	-0-	16	1	1860	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

04	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	8966	3	84	9	Y	76	75	1			29
05	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9186	3	157	9	Y	143	137	1			35
06	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8487	3	94	9	Y	85					120
07	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8915	3	76	9	Y	69	154	1			35
08	8897	X	8270	-0-	-627	-0-	8213	3	57	9	Y	52	76	1			11
*09	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8870	3	54	9	Y	49	38	1			22

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196

04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	10	1	1277	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	12	1	1477	3	Y	4					7
							4	9									
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	9	1	1064	3	Y	-0-	5	1			2
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	18	1	1316	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	11	1	1294	3	Y	-0-					-0-
*09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	11	1	1311	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

04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3648	3	4	9	Y	4	6	1			1
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3295	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3630	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3202	3	2	9	Y	2	2	1			1
*08	3131	X	3057	-0-	-74	-0-	3055	3	2	9	Y	2	2	1			1
*09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3037	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3405	3	14	9	Y	13	11	1			9
05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3577	3	25	9	Y	23	20	1			12
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3201	3	42	9	Y	38	18	1			32
07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3225	3	66	9	Y	60	74	1			18
08	3441	X	3185	-0-	-256	-0-	3129	3	56	9	Y	51	39	1			30
09	3330	X	2889	-0-	-441	-0-	2839	3	50	9	Y	45	38	1			37

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	516	3	13	9	Y	12					41
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	624	3	13	9	Y	12	42	1			11
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	582	3	1	9	Y	1					12
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	3			Y	-0-					12
*08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					12
09	540	N	346	-0-	-194	-0-	346	3			Y	-0-					12

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3082	3	33	9	Y	30					99
05	330	X	330	-0-	-0-	-0-	318	3	12	9	Y	11	30	1	1	8	79
*06	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1337	3	9	9	Y	8					87
07	373	X	373	-0-	-0-	-0-	367	3	6	9	Y	5					92
08	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2206	3	36	9	Y	33					125
*09	778	X	778	-0-	-0-	-0-	748	3	30	9	Y	27					152

BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	664	3	22	9	Y	20	29	1			5
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	749	3	18	9	Y	16	14	1			7
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	891	3	17	9	Y	15	15	1			7
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	867	3	19	9	Y	17	16	1			8
*08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	836	3	11	9	Y	10	14	1			4
*09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	733	3	17	9	Y	15	16	1			3

CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198

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

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

04	270	N	119	-0-	-151	-0-	98	3	21	9	Y	19	15	1			13
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	237	3	19	9	Y	17	21	1			9
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-	9	1			-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	3			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	397	3	9	9	Y	8	11	1			2
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	458	3	6	9	Y	5	5	1			2
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	424	3	2	9	Y	2	3	1			1
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	425	3	2	9	Y	2	2	1			1
*08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	425	3	2	9	Y	2	2	1			1
*09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 9223

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

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

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

04	1230	N	1044	-0-	-186	-0-	1041	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	1457	N	1139	-0-	-318	-0-	1133	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	1410	N	958	-0-	-452	-0-	958	3			Y	-0-					1
07	1085	N	958	-0-	-127	-0-	958	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	1147	N	991	-0-	-156	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
*09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239

04	T. A.		876	-0-	876	2680	875	3	1	9	Y	1					10
05	T. A.		764	-0-	764	3444	763	3	1	9	Y	1	9	1			2
06	4358	X	914	-0-	-3444	-0-	914	3			Y	-0-					2
07	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					2
08	775	N	16	-0-	-759	-0-	16	3			Y	-0-					2
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	3					5

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300

04	390	N	291	-0-	-99	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	438	3	22	9	Y	20	9	1			11
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	399	3	106	9	Y	96	25	1			82
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	233	3	164	9	Y	149	186	1			45
08	403	N	344	-0-	-59	-0-	203	3	141	9	Y	128	97	1			76
*09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	297	3	125	9	Y	114	97	1			93

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240

04	2250	N	1554	-0-	-696	-0-	1547	3	7	9	Y	6					151
05	1581	N	1021	-0-	-560	-0-	1003	3	18	9	Y	16	142	1			25
06	1260	N	83	-0-	-1177	-0-	83	3			Y	-0-					25
07	1612	N	90	-0-	-1522	-0-	90	3			Y	-0-					25
08	3100	N	3136	-0-	36	36	3136	3			Y	-0-					25
*09	3000	N	3458	-0-	458	494	3437	3	21	9	Y	19					44

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910

04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1499	3	20	9	Y	18					126
05	1209	N	806	-0-	-403	-0-	787	3	19	9	Y	17	128	1			15
06	1170	N	617	-0-	-553	-0-	615	3	2	9	Y	2					17
07	1209	N	580	-0-	-629	-0-	580	3			Y	-0-					17
*08	806	N	503	-0-	-303	-0-	484	3	19	9	Y	17					34
09	630	N	366	-0-	-264	-0-	363	3	3	9	Y	3					37

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444

04	930	N	811	-0-	-119	-0-	754	3	57	9	Y	52	73	1			13
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	941	3	44	9	Y	40	36	1			17
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	910	3	75	9	Y	68	55	1			30
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	842	3	85	9	Y	77	72	1			35
*08	961	N	859	-0-	-102	-0-	807	3	52	9	Y	47	65	1			17
09	930	N	791	-0-	-139	-0-	717	3	74	9	Y	67	72	1			12

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	817	-0-	-203	-0-	6	1	802	3	Y	8	9	1			5
							9	9									
05	1054	N	748	-0-	-306	-0-	6	1	735	3	Y	6					11
							7	9									
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	11	1	1381	3	Y	2	8	1			5
							2	9									
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	18	1	1315	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	11	1	1279	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	1020	N	993	-0-	-27	-0-	8	1	983	3	Y	2					4
							2	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
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1691	3	20	9	Y	18	26	1			4
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1590	3	15	9	Y	14	12	1			6
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1448	3	2	9	Y	2	7	1			1
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1398	3	2	9	Y	2	2	1			1
*08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1397	3	2	9	Y	2	2	1			1
*09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1495	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

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

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2099	3	66	9	Y	60	85	1			15
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1833	3	57	9	Y	52	45	1			22
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1905	3	57	9	Y	52	51	1			23
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	1993	3	68	9	Y	62	57	1			28
*08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1915	3	40	9	Y	36	51	1			13
*09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1914	3	58	9	Y	53	56	1			10

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
04	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	33	1	4105	3	Y	56	63	1			33
							62	9									
05	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	34	1	4079	3	Y	46					79
							51	9									
06	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	28	1	3518	3	Y	32	61	1			50
							35	9									
07	4123	X	3971	-0-	-152	-0-	52	1	3894	3	Y	23	48	1			25
							25	9									
08	4123	X	3992	-0-	-131	-0-	32	1	3918	3	Y	38	41	1			22
							42	9									
09	3990	X	3634	-0-	-356	-0-	30	1	3584	3	Y	18					40
							20	9									

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 #: 12 D RRCID -> 183189 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9055 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
*08	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					52
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					52
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	335	3	51	9	Y	46					98
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	980	3	18	9	Y	16	67	1			47
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-					47
*09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	877	3	14	9	Y	13					60

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 9RD RRCID -> 184037 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9004 - 9378

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	26	-0-	-304	-0-	14	3	12	9	Y	11	12	1			6
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	5	1	608	3	Y	15					21
							17	9									
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	5	1	667	3	Y	32	17	1			36
							35	9									
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	9	1	711	3	Y	22	34	1			24
							24	9									
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	6	1	705	3	Y	37	40	1			21
							41	9									
*09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	6	1	663	3	Y	18					39
							20	9									

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	245	-0-	-625	-0-	234	3	11	9	Y	10	8	1			7
05	403	N	300	-0-	-103	-0-	289	3	11	9	Y	10	11	1			6
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	500	3	3	9	Y	3	6	1			3
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	504	3	7	9	Y	6	7	1			2
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	480	3	6	9	Y	5	4	1			3
09	510	N	481	-0-	-29	-0-	475	3	6	9	Y	5	4	1			4

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1705	-0-	-65	-0-	1659	3	46	9	Y	42	34	1			29
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1704	3	47	9	Y	43	49	1			23
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1662	3	22	9	Y	20	26	1			17
07	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	1681	3	33	9	Y	30	38	1			9
08	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	1692	3	29	9	Y	26	20	1			15
*09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1664	3	26	9	Y	24	20	1			19

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8405 - 9200

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

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2050	3	8	9	Y	7	7	1			3
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2152	3	17	9	Y	15	14	1			4
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2070	3	34	9	Y	31					35
07	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2138	3	28	9	Y	25	47	1			13
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2244	3	21	9	Y	19	28	1			4
*09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2104	3	20	9	Y	18	14	1			8

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2058	3	19	9	Y	17	24	1			4
05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2088	3	15	9	Y	14	12	1			6
06	1830	N	1755	-0-	-75	-0-	1740	3	15	9	Y	14	14	1			6
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2176	3	18	9	Y	16	15	1			7
*08	2108	N	2086	-0-	-22	-0-	2074	3	12	9	Y	11	14	1			4
*09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2147	3	15	9	Y	14	15	1			3

BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9532 - 9568

04	1320	N	986	-0-	-334	-0-	986	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1010	3	19	9	N	17					17
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					17
*08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1039	3	3	9	N	3					20
09	1020	N	967	-0-	-53	-0-	967	3			N	-0-					20

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8104 - 8838

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	6	-0-	6	6	1	1	5	2	Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603

04	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	884	1	11794	2	Y	10					19
							11	9									
05	13609	X	12675	-0-	-934	-0-	874	1	11782	2	Y	17	16	1			20
							19	9									
06	13170	X	11969	-0-	-1201	-0-	864	1	11098	2	Y	6	16	1			10
							7	9									
07	13609	X	12924	-0-	-685	-0-	936	1	11978	2	Y	9					19
							10	9									
08	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	992	1	12084	2	Y	6	17	1			8
							7	9									
09	12060	X	11548	-0-	-512	-0-	851	1	10688	2	Y	8					16
							9	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	600	1	9155	2	Y	81					272
							89	9									
05	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	620	1	9910	2	Y	49	182	1			139
							54	9									
06	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	558	1	8947	2	Y	72					211
							79	9									
07	8649	X	8408	-0-	-241	-0-	608	1	7723	2	Y	70					281
							77	9									
08	10757	X	10557	-0-	-200	-0-	620	1	9849	2	Y	80	182	1			179
							88	9									
09	10230	X	8508	-0-	-1722	-0-	535	1	7942	2	Y	28					207
							31	9									

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

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

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020

04	690	N	601	-0-	-89	-0-	30	1	442	2	Y	117	178	1			74
							129	9									
05	868	N	608	-0-	-260	-0-	1	1	607	2	Y	-0-					74
06	720	N	608	-0-	-112	-0-	608	2			Y	-0-					74
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					74
08	744	X	645	-0-	-99	-0-	616	2	29	9	Y	26					100
*09	650	X	650	-0-	-0-	-0-	486	2	164	9	Y	149	180	1			69

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

04	150	N	80	-0-	-70	-0-	32	1	48	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	88	-0-	-67	-0-	29	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	89	1	191	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	18	1	41	2	Y	-0-					-0-
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	48	1	103	2	Y	-0-					-0-

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 083722 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8449 - 8651

04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485

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

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238

04	870	N	687	-0-	-183	-0-	79	1	606	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	961	N	651	-0-	-310	-0-	76	1	573	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	95	1	734	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	112	1	871	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	102	1	783	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	123	1	953	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

04	780	N	705	-0-	-75	-0-	682	2	23	9	Y	21	63	1			52
05	806	N	783	-0-	-23	-0-	759	2	24	9	Y	22	63	1			11
06	870	N	735	-0-	-135	-0-	731	2	4	9	Y	4					15
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	746	2	62	9	Y	56	40	1			31
08	899	X	782	-0-	-117	-0-	751	2	31	9	Y	28	46	1			13
09	750	X	721	-0-	-29	-0-	721	2			Y	-0-					13

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

04	3000	N	2585	-0-	-415	1927	150	1	2413	2	Y	20	15	1			10
							22	9									
05	3100	N	2660	-0-	-440	1487	154	1	2483	2	Y	21	22	1			9
							23	9									
06	3000	N	2624	-0-	-376	1111	155	1	2447	2	Y	20	25	1			4
							22	9									
07	3100	N	2682	-0-	-418	693	170	1	2486	2	Y	24	19	1			9
							26	9									
08	3100	N	2665	-0-	-435	258	165	1	2480	2	Y	18	23	1			4
							20	9									
*09	2845	N	2587	-0-	-258	-0-	154	1	2389	2	Y	40	34	1			10
							44	9									

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8364 - 9562

04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	117	1	665	2	Y	-0-					98
05	930	N	773	-0-	-157	-0-	102	1	671	2	Y	-0-					98
06	870	N	724	-0-	-146	-0-	83	1	641	2	Y	-0-					98
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	108	1	766	2	Y	-0-					98
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	122	1	789	2	Y	-0-					98
*09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	106	1	716	2	Y	-0-					98

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	41	1	659	2	Y	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	42	1	681	2	Y	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	39	1	608	2	Y	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	44	1	640	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	637	-0-	-76	-0-	40	1	597	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	657	-0-	-3	-0-	40	1	617	2	Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	84	-0-	-156	-0-	33	1	51	2	Y	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	59	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	16	-0-	-164	-0-	5	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	58	1	122	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	75	-0-	-111	-0-	23	1	52	2	Y	-0-					-0-
*09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	26	1	55	2	Y	-0-					-0-

TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1544	2	175	9	Y	159					180
05	2418	X	2322	-0-	-96	-0-	2322	2			Y	-0-					180
06	2340	X	1065	-0-	-1275	-0-	1065	2			Y	-0-	156	1			24
07	2418	X	1244	-0-	-1174	-0-	1244	2			Y	-0-					24
08	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			Y	-0-					24
*09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			Y	-0-					24

SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2269	N	1719	-0-	-550	-0-	600	1	1078	2	Y	37					64
							41	9									
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	613	1	1119	2	Y	38					102
							42	9									
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	550	1	1082	2	Y	38					140
							42	9									
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	606	1	1132	2	Y	31	129	1			42
							34	9									
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	590	1	1129	2	Y	42					84
							46	9									
*09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	479	1	1045	2	Y	44					128
							48	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
04	3000	N	2619	-0-	-381	426	303	1	2316	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3119	-0-	19	445	367	1	2752	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3337	-0-	337	782	384	1	2953	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3619	-0-	519	1301	410	1	3209	2	Y	-0-					-0-
08	4639	X	3338	-0-	-1301	-0-	386	1	2952	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2427	-0-	-483	-0-	277	1	2150	2	Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					85
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	43	1	937	2	N	131	169	1			47
							144	9									
06	960	N	796	-0-	-164	-0-	59	1	737	2	N	-0-					47
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	180	1	1373	2	N	-0-					47
08	1116	N	568	-0-	-548	-0-	64	1	504	2	N	-0-					47
*09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	192	1	1175	2	N	-0-					47

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528

04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					8
05	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	216	1	4056	2	Y	28	7	1			29
							31	9									
06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	234	1	3185	2	Y	13	33	1			9
							14	9									
07	3100	N	3420	-0-	320	320	228	1	3156	2	Y	33					42
							36	9									
08	4309	X	3833	-0-	-476	-0-	241	1	3476	2	Y	105	40	1			107
							116	9									
09	4170	X	3381	-0-	-789	-0-	244	1	3020	2	Y	106					213
							117	9									

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623

04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	446	1	3416	2	Y	42	31	1			49
							46	9									
05	3906	X	3704	-0-	-202	-0-	430	1	3230	2	Y	40	60	1			29
							44	9									
06	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	442	1	3404	2	Y	40	30	1			39
							44	9									
07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	462	1	3610	2	Y	36	29	1			46
							40	9									
08	3782	X	3693	-0-	-89	-0-	423	1	3236	2	Y	31	29	1			48
							34	9									
09	3660	X	3464	-0-	-196	-0-	394	1	3056	2	Y	13	51	1			10
							14	9									

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602

04	3840	X	3270	-0-	-570	-0-	164	1	3043	2	Y	57					194
							63	9									
05	3999	X	2829	-0-	-1170	-0-	52	1	2667	2	Y	100	167	1			127
							110	9									
06	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	81	1	4278	2	Y	56	143	1			40
							62	9									
07	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	77	1	4304	2	Y	99					139
							109	9									
08	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	80	1	4107	2	Y	-0-	134	1			5
09	4410	X	3924	-0-	-486	-0-	69	1	3855	2	Y	-0-					5

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	113	1	331	2	Y	92	67	1			108
							101	9									
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	95	1	187	2	Y	87	132	1			63
							96	9									
06	630	N	399	-0-	-231	-0-	121	1	183	2	Y	86	65	1			84
							95	9									
07	558	N	459	-0-	-99	-0-	185	1	187	2	Y	79	64	1			99
							87	9									
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	147	1	164	2	Y	73	63	1			109
							80	9									
*09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	150	1	190	2	Y	71	124	1			56
							78	9									

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593

04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	39	1	223	2	Y	-0-					18
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	97	1	635	2	Y	-0-					18
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	131	1	1009	2	Y	-0-					18
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	71	1	498	2	Y	-0-					18
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					18
09	1140	X	312	-0-	-828	-0-	40	1	272	2	Y	-0-					18

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135732 COMPL. DATE 06/22/1990 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8374 - 9518

04	360	N	303	-0-	-57	-0-	286	2	17	9	Y	15					29
05	372	N	32	-0-	-340	-0-	26	2	6	9	Y	5	26	1			8
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	297	2	50	9	Y	45	33	1			20
07	310	N	168	-0-	-142	-0-	153	2	15	9	Y	14					34
08	341	X	249	-0-	-92	-0-	243	2	6	9	Y	5	26	1			13
09	360	X	104	-0-	-256	-0-	102	2	2	9	Y	2					15

LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361

04	1828	N	1586	-0-	-242	-0-	91	1	1473	2	Y	20	19	1			7
							22	9									
05	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	94	1	1521	2	Y	20	18	1			9
							22	9									
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	97	1	1534	2	Y	14	16	1			7
							15	9									
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	126	1	1838	2	Y	14	16	1			5
							15	9									
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	124	1	1877	2	Y	14	11	1			8
							15	9									
*09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	110	1	1699	2	Y	45	34	1			19
							50	9									

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493

04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	572	2	36	9	Y	33	98	1			82
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	651	2	39	9	Y	35	100	1			17
06	690	N	625	-0-	-65	-0-	617	2	8	9	Y	7					24
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	622	2	98	9	Y	89	64	1			49
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	617	2	47	9	Y	43	72	1			20
09	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	2			Y	-0-					20

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 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					258
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1	152	1			107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					107

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	2	Y	-0-					1
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	14	1	109	2	Y	-0-					1
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					1
07	124	N	69	-0-	-55	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					1
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	10	1	86	2	Y	-0-					1
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					1

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232

04	3000	N	2335	-0-	-665	906	129	1	2089	2	Y	106	81	1			54
							117	9									
05	3100	N	2350	-0-	-750	156	130	1	2097	2	Y	112	120	1			46
							123	9									
06	2040	N	1414	-0-	-626	-0-	79	1	1249	2	Y	78	108	1			16
							86	9									
07	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
08	2356	N	3	-0-	-2353	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	123	1	1902	2	Y	44	33	1			11
							48	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

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

ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296

04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	1146	1	1735	2	Y	13	19	1			13
							14	9									
05	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	868	1	1728	2	Y	12	13	1			12
							13	9									
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	875	1	1989	2	Y	12	20	1			4
							13	9									
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	923	1	1966	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
08	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	809	1	1854	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*09	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	734	1	1598	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576

04	570	N	288	-0-	-282	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	544	-0-	-200	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	212	-0-	-418	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
*09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 3 RRCID -> 141228 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8460 - 9693

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

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

04	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	445	1	5937	2	Y	98					188
							108	9									
05	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	452	1	6095	2	Y	169	161	1			196
							186	9									
06	6300	X	6144	-0-	-156	-0-	439	1	5630	2	Y	68	162	1			102
							75	9									
07	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	482	1	6166	2	Y	86					188
							95	9									
08	6727	X	5388	-0-	-1339	-0-	404	1	4915	2	Y	63	167	1			84
							69	9									
09	6510	X	5012	-0-	-1498	-0-	363	1	4564	2	Y	77					161
							85	9									

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	Y	2					6
							2	9									
05	310	N	138	-0-	-172	-0-	3	1	133	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	2	1	132	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	217	N	94	-0-	-123	-0-	2	1	92	2	Y	-0-					1
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	3	1	161	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	2	1	115	2	Y	-0-					4

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	158	2	Y	12	4	1			13
							13	9									
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	20	1	154	2	Y	10	15	1			8
							11	9									
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	149	2	Y	14	8	1			14
							15	9									
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	15	1	120	2	Y	12	11	1			15
							13	9									
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	23	1	178	2	Y	11	10	1			16
							12	9									
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	19	1	147	2	Y	5	17	1			4
							6	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	726	-0-	-174	-0-	272	1	412	2	Y	38	53	1			36
							42	9									
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	766	1	1525	2	Y	36	36	1			36
							40	9									
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	670	1	1524	2	Y	28	54	1			10
							31	9									
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	792	1	1688	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
08	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	1051	1	2409	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
*09	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	812	1	1768	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 168685 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8348 - 9513

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

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-
06	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3163	-0-	63	63	3163	2			Y	-0-					-0-
08	3156	X	3093	-0-	-63	-0-	3093	2			Y	-0-					-0-
*09	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

04	3000	N	2981	-0-	-19	1798	336	1	2569	2	Y	69	73	1			23
							76	9									
05	3100	N	2926	-0-	-174	1624	334	1	2508	2	Y	76	75	1			24
							84	9									
06	3000	N	2783	-0-	-217	1407	312	1	2406	2	Y	59	70	1			13
							65	9									
*07	3100	N	2928	-0-	-172	1235	327	1	2557	2	Y	40	39	1			14
							44	9									
*08	3100	N	2583	-0-	-517	718	294	1	2242	2	Y	43	45	1			12
							47	9									
*09	3000	N	2510	-0-	-490	228	282	1	2182	2	Y	42	45	1			9
							46	9									

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	57	2	32	9	Y	29					41
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1387	2	12	9	Y	11	36	1			16
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			Y	-0-	16	1			-0-
07	3100	N	3856	-0-	756	756	3844	2	12	9	Y	11					11
08	3100	N	4032	-0-	932	1688	4024	2	8	9	Y	7	8	1			10
*09	3000	N	3789	-0-	789	2477	3787	2	2	9	Y	2					12

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
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	23	1	128	2	Y	-0-					8
05	186	N	77	-0-	-109	-0-	10	1	67	2	Y	-0-					8
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	10	1	81	2	Y	-0-					8
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	15	1	104	2	Y	-0-					8
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	Y	-0-					8
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	2	Y	-0-					8

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394

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

TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	3000	N	2192	-0-	-808	334	246	1	1885	2	Y	55	58	1			18
							61	9									
05	2415	N	2081	-0-	-334	-0-	237	1	1778	2	Y	60	59	1			19
							66	9									
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	248	1	1907	2	Y	52	60	1			11
							57	9									
*07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	271	1	2114	2	Y	99	76	1			34
							109	9									
*08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	286	1	2186	2	Y	115	116	1			33
							127	9									
*09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	262	1	2032	2	Y	111	119	1			25
							122	9									

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546

04	660	N	561	-0-	-99	-0-	549	2	12	9	Y	11					17
05	651	N	606	-0-	-45	-0-	594	2	12	9	Y	11	15	1			13
06	540	N	485	-0-	-55	-0-	477	2	8	9	Y	7	17	1			3
07	589	N	522	-0-	-67	-0-	502	2	20	9	Y	18					21
08	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	2			Y	-0-	16	1			5
09	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	2			Y	-0-					5

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433

04	7410	X	5565	-0-	-1845	-0-	643	1	4922	2	Y	-0-					89
05	7192	X	6259	-0-	-933	-0-	724	1	5429	2	Y	96					185
							106	9									
06	6540	X	5525	-0-	-1015	-0-	635	1	4890	2	Y	-0-					185
07	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	808	1	6313	2	Y	40					225
							44	9									
08	6541	X	5793	-0-	-748	-0-	669	1	5112	2	Y	11	176	1			60
							12	9									
09	6060	X	5494	-0-	-566	-0-	627	1	4867	2	Y	-0-					60

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 9532

04	1611	N	1536	-0-	-75	-0-	1533	2	3	9	Y	3	15	1			10
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1522	2	2	9	Y	2	11	1			1
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1622	2	68	9	Y	62					63
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1574	2	9	9	Y	8	67	1			4
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1557	2	118	9	Y	107	61	1			50
09	1680	N	1491	-0-	-189	-0-	1422	2	69	9	Y	63					113

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477

04	1080	N	429	-0-	-651	-0-	49	1	377	2	Y	3					55
							3	9									
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	116	1	870	2	Y	-0-					55
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	103	1	790	2	Y	-0-					55
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	83	1	644	2	Y	-0-					55
08	651	N	481	-0-	-170	-0-	56	1	425	2	Y	-0-					55
09	630	N	252	-0-	-378	-0-	29	1	223	2	Y	-0-					55

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1888	N	1758	-0-	-130	-0-	113	1	1645	2	Y	-0-					73
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	2	1	1713	2	Y	107	149	1			31
							118	9									
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1526	2	99	9	Y	90					121
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1670	2	84	9	Y	76	164	1			33
08	1829	N	1696	-0-	-133	-0-	1696	2			Y	-0-					33
*09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			Y	-0-					33

LEWIS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 186965 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	56	1	904	2	Y	-0-					-0-
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	56	1	898	2	Y	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	57	1	891	2	Y	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	63	1	926	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	961	N	812	-0-	-149	-0-	50	1	756	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
09	930	N	851	-0-	-79	-0-	51	1	796	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	1137	1	2046	2	Y	14					24
							15	9									
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	1159	1	2116	2	Y	15					39
							17	9									
06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	1063	1	2092	2	Y	14					53
							15	9									
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	1190	1	2225	2	Y	11	49	1			15
							12	9									
08	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	1181	1	2258	2	Y	11					26
							12	9									
*09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	982	1	2137	2	Y	5					31
							6	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	2907	-0-	-1113	-0-	320	1	2446	2	Y	128	133	1			43
							141	9									
05	4154	X	3210	-0-	-944	-0-	366	1	2744	2	Y	91	105	1			29
							100	9									
06	3420	X	1947	-0-	-1473	-0-	211	1	1624	2	Y	102	109	1			22
							112	9									
07	3193	X	3017	-0-	-176	-0-	338	1	2643	2	Y	33	44	1			11
							36	9									
08	3224	X	2730	-0-	-494	-0-	316	1	2414	2	Y	-0-	11	1			-0-
09	3120	X	2738	-0-	-382	-0-	312	1	2426	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	5135	-0-	-655	-0-	778	1	4355	2	Y	2					34
							2	9									
05	5983	X	4608	-0-	-1375	-0-	732	1	3876	2	Y	-0-					34
06	5790	X	4592	-0-	-1198	-0-	709	1	3883	2	Y	-0-					34
07	5301	X	4829	-0-	-472	-0-	741	1	4088	2	Y	-0-					34
08	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	663	1	3480	2	Y	-0-					34
09	3960	X	1894	-0-	-2066	-0-	387	1	1507	2	Y	-0-					34

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230

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

ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008

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

CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1229	-0-	-181	-0-	72	1	1157	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	71	1	1148	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1146	-0-	-144	-0-	68	1	1078	2	Y	-0-					-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	84	1	1232	2	Y	-0-					-0-
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	77	1	1153	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	69	1	1065	2	Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2491	N	1242	-0-	-1249	-0-	71	1	1147	2	Y	22	20	1			8
							24	9									
05	2170	N	1956	-0-	-214	-0-	113	1	1819	2	Y	22	20	1			10
							24	9									
06	2130	N	1026	-0-	-1104	-0-	60	1	947	2	Y	17	19	1			8
							19	9									
07	1271	N	946	-0-	-325	-0-	59	1	870	2	Y	15	18	1			5
							17	9									
08	1953	N	837	-0-	-1116	-0-	51	1	768	2	Y	16	12	1			9
							18	9									
09	1020	N	842	-0-	-178	-0-	46	1	710	2	Y	78	54	1			32
							86	9									

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, 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
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	111	1	851	2	Y	-0-					-0-
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	115	1	867	2	Y	-0-					-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	113	1	870	2	Y	-0-					-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	115	1	899	2	Y	-0-					-0-
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	117	1	898	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	560	-0-	-430	-0-	64	1	496	2	Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	69 30	1 9	1120	2	Y	27	25	1			10
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	70 29	1 9	1128	2	Y	26	24	1			12
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	56 19	1 9	888	2	Y	17	21	1			8
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	81 40	1 9	1180	2	Y	36	32	1			12
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	73 50	1 9	1093	2	Y	45	32	1			25
*09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	84 43	1 9	1294	2	Y	39	47	1			16

ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2488	-0-	-812	-0-	989	1	1499	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	2394	-0-	-1016	-0-	800	1	1594	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2106	-0-	-654	-0-	643	1	1463	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2352	-0-	-500	-0-	751	1	1601	2	Y	-0-					-0-
08	2790	X	2632	-0-	-158	-0-	777 73	1 9	1782	2	Y	66	15	1			51
09	2490	X	2327	-0-	-163	-0-	710 74	1 9	1543	2	Y	67	62	1			56

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3671	-0-	-19	-0-	212 45	1 9	3414	2	Y	41	38	1			15
05	3813	X	3734	-0-	-79	-0-	216 43	1 9	3475	2	Y	39	36	1			18
06	3690	X	3548	-0-	-142	-0-	210 37	1 9	3301	2	Y	34	36	1			16
07	3813	X	3795	-0-	-18	-0-	240 31	1 9	3524	2	Y	28	34	1			10
08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	237 32	1 9	3580	2	Y	29	23	1			16
*09	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	238 29	1 9	3674	2	Y	26	31	1			11

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
04	3120	X	3071	-0-	-49	-0-	176 67	1 9	2828	2	Y	61	56	1			22
05	3224	X	2984	-0-	-240	-0-	171 64	1 9	2749	2	Y	58	54	1			26
06	3090	X	2613	-0-	-477	-0-	153 51	1 9	2409	2	Y	46	51	1			21
07	3162	X	2798	-0-	-364	-0-	176 47	1 9	2575	2	Y	43	49	1			15
08	3162	X	2921	-0-	-241	-0-	179 45	1 9	2697	2	Y	41	33	1			23
09	3060	X	2978	-0-	-82	-0-	178 51	1 9	2749	2	Y	46	57	1			19

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2427	-0-	-573	1755	141	1	2265	2	Y	19	18	1			7
							21	9									
05	3100	N	3461	-0-	361	2116	201	1	3238	2	Y	20	18	1			9
							22	9									
06	3000	N	3071	-0-	71	2187	182	1	2870	2	Y	17	18	1			8
							19	9									
07	3100	N	3125	-0-	25	2212	199	1	2911	2	Y	14	17	1			5
							15	9									
08	5204	X	2992	-0-	-2212	-0-	185	1	2792	2	Y	14	11	1			8
							15	9									
09	3270	X	2520	-0-	-750	-0-	152	1	2353	2	Y	14	16	1			6
							15	9									

LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	207	1	3339	2	N	162	151	1			58
							178	9									
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	203	1	3259	2	N	158	145	1			71
							174	9									
06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	211	1	3327	2	N	136	144	1			63
							150	9									
07	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	245	1	3584	2	N	182	182	1			63
							200	9									
08	3782	X	3638	-0-	-144	-0-	212	1	3196	2	N	209	154	1			118
							230	9									
*09	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	271	1	4193	2	N	155	206	1			64
							171	9									

STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2523	-0-	-477	956	291	1	2232	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4274	-0-	1174	2130	503	1	3771	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1916	-0-	-1084	1046	220	1	1696	2	Y	-0-					-0-
07	2604	N	1477	-0-	-1127	-0-	168	1	1309	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2419	-0-	-836	-0-	280	1	2139	2	Y	-0-					-0-
*09	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	390	1	3027	2	Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	539	1	4129	2	Y	30	31	1			10
							33	9									
05	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	511	1	3833	2	Y	32	32	1			10
							35	9									
06	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	534	1	4113	2	Y	28	32	1			6
							31	9									
*07	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	544	1	4250	2	Y	263	180	1			89
							289	9									
*08	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	538	1	4108	2	Y	413	385	1			117
							454	9									
*09	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	522	1	4052	2	Y	399	428	1			89
							439	9									

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	241	1	3891	2	Y	51	39	1			26
							56	9									
05	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	268	1	4322	2	Y	50	56	1			20
							55	9									
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	262	1	4124	2	Y	60	68	1			12
							66	9									
07	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	262	1	3844	2	Y	42	39	1			15
							46	9									
08	4929	X	3882	-0-	-1047	-0-	241	1	3627	2	Y	13	25	1			3
							14	9									
09	4500	X	3756	-0-	-744	-0-	226	1	3499	2	Y	28	24	1			7
							31	9									

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	373	1	6021	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
05	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	395	1	6364	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
06	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	386	1	6071	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
07	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	432	1	6323	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
08	6758	X	6587	-0-	-171	-0-	408	1	6144	2	Y	32	28	1			7
							35	9									
09	6540	X	6057	-0-	-483	-0-	362	1	5594	2	Y	92	76	1			23
							101	9									

CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	308	1	4976	2	Y	94	72	1			48
							103	9									
05	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	323	1	5207	2	Y	99	106	1			41
							109	9									
06	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	314	1	4949	2	Y	110	128	1			23
							121	9									
07	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	344	1	5034	2	Y	127	104	1			46
							140	9									
08	5704	X	5453	-0-	-251	-0-	334	1	5035	2	Y	76	105	1			17
							84	9									
09	5460	X	5360	-0-	-100	-0-	315	1	4861	2	Y	167	142	1			42
							184	9									

STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	654	-0-	-2706	-0-	71	1	541	2	Y	38	40	1			13
							42	9									
05	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	688	1	5165	2	Y	41	41	1			13
							45	9									
06	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	673	1	5185	2	Y	37	42	1			8
							41	9									
*07	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	660	1	5155	2	Y	21	22	1			7
							23	9									
*08	5890	X	5410	-0-	-480	-0-	620	1	4747	2	Y	39	35	1			11
							43	9									
09	5910	X	5067	-0-	-843	-0-	573	1	4443	2	Y	46	47	1			10
							51	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 #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	723	1	5530	2	Y	272	288	1			91
							299	9									
05	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	758	1	5685	2	Y	296	294	1			93
							326	9									
06	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	813	1	6262	2	Y	263	300	1			56
							289	9									
*07	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	871	1	6798	2	Y	143	151	1			48
							157	9									
*08	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	831	1	6351	2	Y	38	76	1			10
							42	9									
*09	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	736	1	5714	2	Y	37	40	1			8
							41	9									

CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918

04	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	300	1	4842	2	Y	-0-					-0-
05	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	313	1	5033	2	Y	-0-					-0-
06	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	303	1	4772	2	Y	-0-					-0-
07	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	327	1	4790	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
08	5363	X	5138	-0-	-225	-0-	319	1	4804	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
09	5160	X	4499	-0-	-661	-0-	271	1	4196	2	Y	29	25	1			7
							32	9									

CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909

04	5100	X	5010	-0-	-90	-0-	1334	1	3676	2	Y	-0-					-0-
05	5270	X	5076	-0-	-194	-0-	1457	1	3619	2	Y	-0-					-0-
06	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	1342	1	3497	2	Y	-0-					-0-
07	5177	X	5039	-0-	-138	-0-	1467	1	3572	2	Y	-0-					-0-
08	5177	X	4786	-0-	-391	-0-	1453	1	3333	2	Y	-0-					-0-
09	5010	X	4228	-0-	-782	-0-	1358	1	2870	2	Y	-0-					-0-

ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537

04	2160	X	1777	-0-	-383	-0-	648	1	982	2	Y	134	99	1			127
							147	9									
05	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	702	1	1394	2	Y	170	126	1			171
							187	9									
06	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	598	1	1358	2	Y	157	272	1			56
							173	9									
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	559	1	1189	2	Y	213	154	1			115
							234	9									
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	546	1	1253	2	Y	112	141	1			86
							123	9									
09	1860	N	1533	-0-	-327	-0-	443	1	965	2	Y	114	105	1			95
							125	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26726	X	26726	-0-	-0-	-0-	3087	1	23617	2	Y	20	15	1			24
							22	9									
05	27125	X	24674	-0-	-2451	-0-	2901	1	21751	2	Y	20	30	1			14
							22	9									
06	25830	X	25179	-0-	-651	-0-	2891	1	22266	2	Y	20	14	1			20
							22	9									
07	27497	X	27304	-0-	-193	-0-	3099	1	24185	2	Y	18	15	1			23
							20	9									
08	24893	X	24893	-0-	-0-	-0-	2877	1	21999	2	Y	15	14	1			24
							17	9									
*09	25025	X	25025	-0-	-0-	-0-	2857	1	22160	2	Y	7	25	1			6
							8	9									

HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

04	240	N	222	-0-	-18	-0-	45	2	177	9	N	161	170	1			-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMA ENERGY, LLC 412715
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

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

INDIGO MINERALS LLC 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541

04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	924	1	2213	2	N	30	1	8			184
							33	9									
05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	926	1	2395	2	N	11					195
							12	9									
06	3150	X	3021	-0-	-129	-0-	797	1	2217	2	N	6	1	8			200
							7	9									
07	3255	X	3212	-0-	-43	-0-	853	1	2301	2	N	53	186	1	4	8	63
							58	9									
08	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	838	1	2325	2	N	23	1	8			85
							25	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	48	1	114	2	N	1	1	8			28
							1	9									
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	45	1	116	2	N	-0-					28
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	51	1	141	2	N	1	1	8			28
							1	9									
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	38	1	104	2	N	4	4	8			28
							4	9									
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	47	1	129	2	N	1	1	8			28
							1	9									
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					28

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3899	-0-	-241	-0-	377 101	1 9	3421	2	N	92	193	1	3	8	60
05	4278	X	3978	-0-	-300	-0-	394 123	1 9	3461	2	N	112					172
06	3840	X	3478	-0-	-362	-0-	365 28	1 9	3085	2	N	25	3	8			194
07	3968	X	3639	-0-	-329	-0-	376 11	1 9	3252	2	N	10	5	8			199
08	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	397 3	1 9	3118	2	N	3	2	8			200
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	X	1535	-0-	-85	-0-	441 37	1 9	1057	2	Y	34	1	8			121
05	1891	X	1558	-0-	-333	-0-	429 21	1 9	1108	2	Y	19					140
06	1830	X	1452	-0-	-378	-0-	376 32	1 9	1044	2	Y	29	2	8			167
07	1891	X	1506	-0-	-385	-0-	386 80	1 9	1040	2	Y	73	209	1	4	8	27
08	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	377 56	1 9	1047	2	Y	51	1	8			77
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	708	-0-	-1152	-0-	207 6	1 9	495	2	Y	5	1	8			106
05	1829	X	992	-0-	-837	-0-	274 9	1 9	709	2	Y	8					114
06	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	342 19	1 9	953	2	Y	17	1	8			130
07	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	397 56	1 9	1069	2	Y	51	159	1	4	8	18
08	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	412 42	1 9	1143	2	Y	38	1	8			55
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	173 102	1 9	1569	2	N	93	180	1	3	8	179
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	183 112	1 9	1613	2	N	102					281
06	1830	N	1728	-0-	-102	-0-	182 8	1 9	1538	2	N	7	190	1	6	8	92
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	193 57	1 9	1671	2	N	52	10	8			134
08	1922	N	1629	-0-	-293	-0-	178 48	1 9	1403	2	N	44	3	8			175
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					175

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	294	1	2671	2	N	23	4	8			184
							25	9									
05	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	294	1	2584	2	N	36					220
							40	9									
06	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	292	1	2479	2	N	32	183	1	1	8	68
							35	9									
07	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	294	1	2542	2	N	53	11	8			110
							58	9									
08	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	283	1	2225	2	N	37	2	8			145
							41	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	206	1	1869	2	N	19	2	8			182
							21	9									
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	214	1	1884	2	N	12					194
							13	9									
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	211	1	1785	2	N	98	183	1	2	8	107
							108	9									
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	222	1	1915	2	N	45	7	8			145
							50	9									
08	2108	N	2047	-0-	-61	-0-	227	1	1781	2	N	35	1	8			179
							39	9									
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					179

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	869	1	550	2	N	8	3	8			179
							9	9									
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	1200	1	921	2	N	10					189
							11	9									
06	1140	N	942	-0-	-198	-0-	598	1	344	2	N	-0-					189
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	42	1	99	2	N	1	1	8			189
							1	9									
08	1178	N	45	-0-	-1133	-0-	45	2			N	-0-					189
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					189

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	291	-0-	-1809	-0-	217	1	74	2	N	-0-					245
05	2108	N	216	-0-	-1892	-0-	160	1	56	2	N	-0-					245
06	1470	N	203	-0-	-1267	-0-	120	1	83	2	N	-0-					245
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	2	N	-0-					245
08	217	N	55	-0-	-162	-0-	55	2			N	-0-					245
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					245

CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	296	-0-	-2524	-0-	181	1	115	2	N	-0-					210
05	2914	X	106	-0-	-2808	-0-	60	1	46	2	N	-0-					210
06	2250	X	182	-0-	-2068	-0-	116	1	66	2	N	-0-					210
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	1	1	8			210
08	310	X	51	-0-	-259	-0-	51	2			N	-0-					210
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					210

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1132	-0-	-308	-0-	1025	2	107	9	N	97	175	1	2	8	84
05	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	1297	2	9	9	N	8					92
06	1410	N	1320	-0-	-90	-0-	1314	2	6	9	N	5	2	8			95
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1260	2	13	9	N	12	8	8			99
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2211	2	13	9	N	12	2	8			109
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					109

BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2037	2	31	9	N	28	2	8			135
05	2170	N	2164	-0-	-6	-0-	2156	2	8	9	N	7					142
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2115	2	58	9	N	53	143	1	2	8	50
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2249	2	32	9	N	29	4	8			75
08	2170	N	1306	-0-	-864	-0-	1285	2	21	9	N	19	2	8			92
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					92

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

04	180	N	84	-0-	-96	-0-	63	1	21	2	N	-0-					77
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	36	1	13	2	N	-0-					77
06	120	N	34	-0-	-86	-0-	20	1	14	2	N	-0-					77
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					77
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					77
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					77

PAR MINERALS CORPORATION 638850
JOHNSON, E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186505 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9046 - 9442

04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					63
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					63
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					63
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					63
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					63
09	90	N	-0-	-0-	-90	-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

04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					46
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					46
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					46
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					46
08	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					46
*09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					46

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8360 - 9108

04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	134	1	1054	2	Y	63	177	1	8	8	44
							69	9									
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	135	1	953	2	Y	75	19	8			100
							83	9									
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	157	1	984	2	Y	103					203
							113	9									
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	164	1	881	2	Y	76	181	1	8	8	90
							84	9									
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	184	1	990	2	Y	94	9	8			175
							103	9									
09	1020	N	929	-0-	-91	-0-	129	1	716	2	Y	76	10	8			241
							84	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 113463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8462 - 9759

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

ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8548 - 8682

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

CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076

04	630	N	419	-0-	-211	-0-	41 58	1 9	320	2	N	53	176	1	4	8	38
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	67 19	1 9	469	2	N	17	9	8			46
06	600	N	536	-0-	-64	-0-	65 66	1 9	405	2	N	60					106
07	434	N	322	-0-	-112	-0-	49 12	1 9	261	2	N	11	4	8			113
08	558	N	336	-0-	-222	-0-	52 2	1 9	282	2	N	2	2	8			113
09	540	N	346	-0-	-194	-0-	32 136	1 9	178	2	N	124	97	1	2	8	138

BOURN WELL #: 1 RRCID -> 131655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8510 - 9237

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

FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164

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

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 136156 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8490 - 9205

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

BETHANY, 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
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	113	1	892	2	N	10					88
							11	9									
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	129	1	910	2	N	-0-					88
06	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	136	1	852	2	N	20					108
							22	9									
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	159	1	854	2	N	102					210
							112	9									
08	1054	N	971	-0-	-83	-0-	152	1	819	2	N	-0-	177	1			33
09	1020	N	918	-0-	-102	-0-	140	1	778	2	N	-0-					33

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

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

FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

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

BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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

TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 9705

04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	270	1	2122	2	N	8					147
							9	9									
05	2232	N	1830	-0-	-402	-0-	226	1	1594	2	N	9	1	8			155
							10	9									
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	292	1	1834	2	N	1					156
							1	9									
07	2480	N	2174	-0-	-306	-0-	341	1	1832	2	N	1	1	8			156
							1	9									
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	350	1	1885	2	N	-0-					156
09	2130	N	2009	-0-	-121	-0-	307	1	1702	2	N	-0-					156

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
04	900	N	556	-0-	-344	-0-	63	1	493	2	N	-0-					177
05	775	N	516	-0-	-259	-0-	64	1	452	2	N	-0-					177
06	630	N	457	-0-	-173	-0-	63	1	394	2	N	-0-					177
07	589	N	541	-0-	-48	-0-	85	1	456	2	N	-0-					177
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	137	1	736	2	N	56	190	1			43
							62	9									
*09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	92	1	512	2	N	-0-					43

XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	724	-0-	-806	-0-	569	2	155	9	Y	141	194	1			49
05	1426	N	1202	-0-	-224	-0-	1202	2			Y	-0-					49
06	1500	N	1245	-0-	-255	-0-	1245	2			Y	-0-					49
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2212	2	65	9	Y	59					108
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					108
*09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1197	2	14	9	Y	13					121

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	552	-0-	-223	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
*09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	1908	-0-	-2142	-0-	1908	2			Y	-0-					101
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	19	93	1			27
06	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5103	2	15	9	Y	14					41
07	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5573	2	62	9	Y	56	69	1			28
08	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	5942	2	91	9	Y	83					111
09	5130	X	5003	-0-	-127	-0-	4997	2	6	9	Y	5					116

FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					13
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1711	2	165	9	N	150					163
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2359	2	72	9	N	65	186	1			42
07	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2694	2	85	9	N	77	96	1			23
08	3100	N	3295	-0-	195	195	3295	2			N	-0-					23
*09	2852	N	2657	-0-	-195	-0-	2329	2	328	9	N	298	175	1			146

GULLEY, MARVIN WELL #: 15 RRCID -> 089042 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8220 - 8575

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

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
04	720	N	633	-0-	-87	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
*09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

04	150	N	35	-0-	-115	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	73	-0-	-77	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		107	-0-	107	107	107	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1388	-0-	1388	1495	1388	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					10
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					10
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	731	2	17	9	Y	15					25
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	928	2	6	9	Y	5					30
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	813	2	34	9	Y	31					61
*09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	755	2	6	9	Y	5					66

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077

04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					56
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	936	2	105	9	Y	95	102	1			49
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	544	2	79	9	Y	72					121
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	575	2	31	9	Y	28	123	1			26
08	527	N	422	-0-	-105	-0-	396	2	26	9	Y	24					50
09	510	N	383	-0-	-127	-0-	381	2	2	9	Y	2					52

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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

04	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2937	2	55	9	Y	50					64
05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			Y	-0-					64
06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2939	2	42	9	Y	38	88	1			14
07	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			Y	-0-					14
08	3100	X	2611	-0-	-489	-0-	2611	2			Y	-0-					14
*09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			Y	-0-					14

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

04	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					59
05	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1551	2	127	9	Y	115	115	1			59
06	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					59
07	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					59
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					59
*09	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			Y	-0-					59

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

04	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			Y	-0-					30
05	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	3046	2	10	9	Y	9					39
06	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2892	2	92	9	Y	84	56	1			67
07	2976	N	2814	-0-	-162	-0-	2770	2	44	9	Y	40	61	1			46
08	3038	N	2815	-0-	-223	-0-	2802	2	13	9	Y	12					58
09	2940	N	2717	-0-	-223	-0-	2683	2	34	9	Y	31	54	1	1	8	34

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

04	1650	X	1174	-0-	-476	-0-	1174	2			N	-0-					40
05	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	1187	2			N	-0-					40
06	1200	N	1132	-0-	-68	-0-	1132	2			N	-0-					40
07	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1094	2	39	9	N	35					75
08	1178	N	979	-0-	-199	-0-	979	2			N	-0-					75
09	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	1081	2	6	9	N	5					80

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					18
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					18
06	870	N	827	-0-	-43	-0-	827	2			Y	-0-					18
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					18
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					18
*09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					18

FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291

04	1770	N	1701	-0-	-69	-0-	1701	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1549	-0-	-311	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1410	-0-	-270	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1464	-0-	-303	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	881	-0-	-669	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	876	-0-	-534	-0-	876	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
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	264	2	331	9	Y	301	189	1			154
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	429	2	1	9	Y	1	1	8			154
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	398	2	98	9	Y	89	187	1			56
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					56
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	365	2	169	9	Y	154	180	1			30
*09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	305	2	183	9	Y	166	167	1			29

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184

04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493

04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
*09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220

04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3314	2	65	9	Y	59	58	1			7
05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			Y	-0-					7
06	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-					7
07	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					7
08	3348	X	1031	-0-	-2317	-0-	1031	2			Y	-0-					7
09	3240	X	1078	-0-	-2162	-0-	1078	2			Y	-0-					7

FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174

04	1830	N	1650	-0-	-180	-0-	1650	2			Y	-0-					18
05	1953	N	1819	-0-	-134	-0-	1819	2			Y	-0-					18
06	1830	N	1784	-0-	-46	-0-	1784	2			Y	-0-					18
07	1705	N	1570	-0-	-135	-0-	1570	2			Y	-0-					18
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					18
*09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					18

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158

04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
*09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216

04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					27
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					27
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			Y	-0-					27
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					27
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					27
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	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
04	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
05	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
06	2700	X	1859	-0-	-841	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
07	2821	X	2607	-0-	-214	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
08	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
*09	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1043	2	238	9	Y	216	184	1			61
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1001	2	388	9	Y	353	187	1			227
06	960	N	906	-0-	-54	-0-	896	2	10	9	Y	9	185	1			51
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	940	2	276	9	Y	251	192	1			110
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1174	2	107	9	Y	97	184	1			23
*09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1435	2	107	9	Y	97					120

LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
*09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2160	2	55	9	Y	50					64
05	2139	N	1997	-0-	-142	-0-	1997	2			Y	-0-					64
06	2040	N	1919	-0-	-121	-0-	1877	2	42	9	Y	38	88	1			14
07	2294	N	1839	-0-	-455	-0-	1839	2			Y	-0-					14
08	1984	N	1952	-0-	-32	-0-	1952	2			Y	-0-					14
*09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					14

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	31	-0-	-179	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			Y	-0-					139
05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3663	2	128	9	Y	116	192	1			63
06	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			Y	-0-					63
07	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3877	2	100	9	Y	91					154
08	3658	X	3520	-0-	-138	-0-	3479	2	41	9	Y	37					191
09	3540	X	3409	-0-	-131	-0-	3409	2			Y	-0-	161	1			29

LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	N	1979	-0-	-751	-0-	1979	2			Y	-0-					111
05	2790	N	1709	-0-	-1081	-0-	1709	2			Y	-0-					111
06	2040	N	1703	-0-	-337	-0-	1703	2			Y	-0-					111
07	2046	N	2000	-0-	-46	-0-	2000	2			Y	-0-					111
08	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1620	2			Y	-0-					111
09	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	1604	2			Y	-0-					111

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
04	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	1452	2	24	9	Y	22					40
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2327	2	15	9	Y	14	1	8			53
06	1440	N	1281	-0-	-159	-0-	1240	2	41	9	Y	37					90
07	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	1361	2	13	9	Y	12	87	1			15
08	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	1400	2			Y	-0-					15
*09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1790	2	20	9	Y	18					33

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187630 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8290 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
*09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2450	-0-	-10	-0-	2450	2			Y	-0-					10
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2273	2	1	9	Y	1	1	8			10
06	2490	N	2110	-0-	-380	-0-	2093	2	17	9	Y	15					25
07	2542	N	2290	-0-	-252	-0-	2284	2	6	9	Y	5					30
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2321	2	34	9	Y	31					61
*09	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2189	2	6	9	Y	5					66

LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1843	2	39	9	Y	35	36	1			5
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1500	2	1	9	Y	1	1	8			5
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					5
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					5
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					5
*09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	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
04	1590	N	1383	-0-	-207	-0-	1383	2			Y	-0-					49
05	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	1414	2			Y	-0-					49
06	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	1265	2	61	9	Y	55	92	1			12
07	1426	N	1211	-0-	-215	-0-	1211	2			Y	-0-					12
08	1426	N	1121	-0-	-305	-0-	1121	2			Y	-0-					12
*09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1404	2	31	9	Y	28					40

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					30
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1542	2	10	9	Y	9					39
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1625	2	92	9	Y	84	56	1			67
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1506	2	44	9	Y	40	61	1			46
08	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	1381	2	13	9	Y	12					58
09	1500	N	907	-0-	-593	-0-	873	2	34	9	Y	31	54	1	1	8	34

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7540	2	43	9	Y	39					70
05	7812	X	7634	-0-	-178	-0-	7595	2	39	9	Y	35					105
06	7560	X	7241	-0-	-319	-0-	7231	2	10	9	Y	9					114
07	7843	X	7251	-0-	-592	-0-	7156	2	95	9	Y	86					200
08	7843	X	7547	-0-	-296	-0-	7494	2	53	9	Y	48	192	1	10	8	46
*09	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7708	2	2	9	Y	2	2	8			46

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

04	270	N	65	-0-	-205	-0-	65	2			N	-0-					13
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	144	2	165	9	N	150					163
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	82	2	72	9	N	65	186	1			42
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	229	2	85	9	N	77	96	1			23
08	310	N	77	-0-	-233	-0-	77	2			N	-0-					23
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	12	1			10

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454

04	210	N	33	-0-	-177	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412

04	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					13
05	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	979	2	41	9	Y	37					50
06	630	X	553	-0-	-77	-0-	538	2	15	9	Y	14					64
07	651	X	578	-0-	-73	-0-	578	2			Y	-0-					64
08	1023	X	384	-0-	-639	-0-	308	2	76	9	Y	69	117	1			16
09	990	X	519	-0-	-471	-0-	519	2			Y	-0-					16

LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
*09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

04	3750	X	3165	-0-	-585	-0-	3165	2			Y	-0-					31
05	3441	X	2543	-0-	-898	-0-	2541	2	2	9	Y	2	2	8			31
06	3960	X	3482	-0-	-478	-0-	3482	2			Y	-0-					31
07	4092	X	3532	-0-	-560	-0-	3532	2			Y	-0-					31
08	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			Y	-0-					31
*09	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			Y	-0-					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
04	2010	N	1670	-0-	-340	-0-	1670	2			N	-0-					17
05	1829	N	1683	-0-	-146	-0-	1680	2	3	9	N	3	3	8			17
06	2010	N	1565	-0-	-445	-0-	1565	2			N	-0-					17
07	1736	N	1505	-0-	-231	-0-	1505	2			N	-0-					17
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1588	2	242	9	N	220	184	1			53
09	1560	N	1479	-0-	-81	-0-	1479	2			N	-0-					53

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	2928	-0-	-912	-0-	2928	2			Y	-0-					27
05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			Y	-0-					27
06	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3540	2	47	9	Y	43	60	1			10
07	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			Y	-0-					10
08	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			Y	-0-					10
*09	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			Y	-0-					10

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3484	-0-	-146	-0-	3484	2			Y	-0-					55
05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			Y	-0-					55
06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3552	2	92	9	Y	84	120	1			19
07	3596	X	3554	-0-	-42	-0-	3554	2			Y	-0-					19
08	3565	X	3363	-0-	-202	-0-	3363	2			Y	-0-					19
09	3450	X	3201	-0-	-249	-0-	3201	2			Y	-0-					19

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

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

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

BETHANY, NE. (BLOSSOM 2000) 07530 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 107924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6213 - 6256

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	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

04	1440	N	1038	-0-	-402	-0-	4	1	1034	2	Y	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	1	1	705	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	589	-0-	-1211	-0-	1	1	588	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	32	-0-	-1053	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
*09	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	27	1	2743	2	Y	-0-					-0-

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

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

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7800	X	6808	-0-	-992	-0-	25	1	6782	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
05	4712	X	2836	-0-	-1876	-0-	6	1	2830	2	Y	-0-					11
06	7800	X	2593	-0-	-5207	-0-	3	1	2590	2	Y	-0-					11
07	8060	X	300	-0-	-7760	-0-	1	1	299	2	Y	-0-					11
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					11
*09	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	70	1	7157	2	Y	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8850	X	7836	-0-	-1014	-0-	7836	3			N	-0-					92
05	9145	X	7309	-0-	-1836	-0-	7309	3			N	-0-					92
06	7620	X	6041	-0-	-1579	-0-	6041	3			N	-0-					92
07	8091	X	5567	-0-	-2524	-0-	5567	3			N	-0-					92
08	8091	X	6402	-0-	-1689	-0-	6402	3			N	-0-					92
09	7830	X	6835	-0-	-995	-0-	6835	3			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	2228	-0-	-1642	-0-	2188	3	40	9	N	36					225
05	2201	X	2022	-0-	-179	-0-	2010	3	12	9	N	11	188	1			48
06	2130	X	1815	-0-	-315	-0-	1796	3	19	9	N	17					65
07	2294	X	2139	-0-	-155	-0-	2104	3	35	9	N	32					97
08	2294	X	642	-0-	-1652	-0-	635	3	7	9	N	6					103
09	2220	X	627	-0-	-1593	-0-	627	3			N	-0-	84	1			19

NOLLEY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221984 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10352 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					32
05	3100	N	5114	-0-	2014	2014	5114	3			N	-0-					32
06	3000	N	2368	-0-	-632	1382	2368	3			N	-0-					32
07	2533	N	1151	-0-	-1382	-0-	1151	3			N	-0-					32
08	713	X	29	-0-	-684	-0-	29	3			N	-0-					32
09	690	X	175	-0-	-515	-0-	175	3			N	-0-					32

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	6	1	1521	2	N	-0-					42
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	2	1	801	2	N	-0-					42
06	1770	N	797	-0-	-973	-0-	1	1	796	2	N	-0-					42
07	1581	N	715	-0-	-866	-0-	2	1	713	2	N	-0-					42
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					42
*09	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	25	1	2530	2	N	-0-					42

CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

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

BETO (RODESSA) 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROYAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 118760 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997

04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	Y	1	16	1			188
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-					188
06	180	N	59	-0-	-121	-0-	59	2			Y	-0-					188
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-	8	1			180
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	Y	1	16	1			165
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					165

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1	9	Y	1	50	1			196
05	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			Y	-0-					196
06	270	N	92	-0-	-178	-0-	92	2			Y	-0-					196
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	Y	2	25	1			173
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1	48	1			126
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					126

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

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

BETTY JO (HILL) 07620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GOLDSBERRY WELL #: 2 RRCID -> 091230 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756

04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	825	2	92	9	N	84	192	1			35
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	938	2	88	9	N	80					115
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	988	2	63	9	N	57					172
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	690	2	61	9	N	55	192	1			35
08	1023	N	806	-0-	-217	-0-	751	2	55	9	N	50					85
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					85

BIG BARNETT (GLOYD) 07746 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 T RRCID -> 074812 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6992 - 6997

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

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ATOKA OPERATING, INC. 036606
SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11578 - 11670

04	3930 X	2121	-0-	-1809	-0-	2082	2	39	9	N	35						152
05	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3780	2	74	9	N	67	187	1				32
06	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3094	2	57	9	N	52						84
07	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3400	2	64	9	N	58						142
08	3844 X	3014	-0-	-830	-0-	2962	2	52	9	N	47						189
09	3720 X	3043	-0-	-677	-0-	2836	2	207	9	N	188	187	1				190

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10913 - 11091

04	870 N	863	-0-	-7	-0-	860	3	3	9	N	3						43
05	868 N	867	-0-	-1	-0-	863	3	4	9	N	4						47
06	870 N	827	-0-	-43	-0-	824	3	3	9	N	3						50
07	899 N	854	-0-	-45	-0-	851	3	3	9	N	3						53
08	868 N	766	-0-	-102	-0-	758	3	8	9	N	7						60
09	840 N	795	-0-	-45	-0-	792	3	3	9	N	3						63

XTO ENERGY INC. 945936
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 11788

04	10248 X	10248	-0-	-0-	-0-	302	1	9742	2	N	185	189	1	1	8		157
						204	9										
05	9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	290	1	9349	2	N	196						353
						216	9										
06	8760 X	7561	-0-	-1199	-0-	222	1	7167	2	N	156	191	1				318
						172	9										
07	9052 X	5590	-0-	-3462	-0-	165	1	5312	2	N	103	186	1				235
						113	9										
08	9734 X	6139	-0-	-3595	-0-	180	1	5812	2	N	134	188	1				181
						147	9										
09	9420 X	5572	-0-	-3848	-0-	163	1	5256	2	N	139	189	1				131
						153	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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2005

BILL MARTIN (GLEN ROSE) 08142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GOLDSMITH OPERATING, LLC 313705
SPEARS WELL #: 1 RRCID -> 128420 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3469 - 3472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					42
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					42
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					42
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					42
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	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
04	17768	X	17768	-0-	-0-	-0-	17768	3			N	-0-					-0-
05	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	13643	3			N	-0-					-0-
06	16908	X	16908	-0-	-0-	-0-	16908	3			N	-0-					-0-
07	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	12036	3			N	-0-					-0-
08	21125	X	21125	-0-	-0-	-0-	21125	3			N	-0-					-0-
*09	19267	X	19267	-0-	-0-	-0-	19267	3			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
04	2610	X	1607	-0-	-1003	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2036	-0-	-661	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	1648	-0-	-302	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
07	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
08	2046	X	1613	-0-	-433	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
09	1980	X	665	-0-	-1315	-0-	665	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
04	DLQ G-10		15091	-0-	15091	52465	15091	3			N	-0-					-0-
05	71976	X	19511	-0-	-52465	-0-	19511	3			N	-0-					-0-
06	17383	X	17383	-0-	-0-	-0-	17383	3			N	-0-					-0-
07	16926	X	13081	-0-	-3845	-0-	13081	3			N	-0-					-0-
08	16926	X	1130	-0-	-15796	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
09	16380	X	9	-0-	-16371	-0-	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
04	1500	#	681	-0-	-819	-0-	637	2	44	9	N	40					156
05	1550	#	934	-0-	-616	-0-	859	2	75	9	N	68	174	1	2	8	48
06	1260	#	869	-0-	-391	-0-	768	2	101	9	N	92					140
07	1147	#	762	-0-	-385	-0-	684	2	78	9	N	71	168	1	1	8	42
08	1023	#	613	-0-	-410	-0-	612	2	1	9	N	1					43
09	900	#	732	-0-	-168	-0-	614	2	118	9	N	107	1	8			149

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
04	1260	#	214	-0-	-1046	-0-	214	2			N	-0-					199
05	1147	#	2	-0-	-1145	-0-	2	2			N	-0-					199
06	1110	#	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					199
07	1147	#	836	-0-	-311	-0-	836	2			N	-0-					199
08	930	#	534	-0-	-396	-0-	534	2			N	-0-					199
09	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					199

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 121515 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7360 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2900	N	1127	-0-	-1773	745	1127	2			Y	-0-					72
05	1833	N	1088	-0-	-745	-0-	1088	2			Y	-0-					72
06	1230	N	906	-0-	-324	-0-	906	2			Y	-0-					72
07	1178	N	893	-0-	-285	-0-	893	2			Y	-0-					72
08	1085	N	566	-0-	-519	-0-	565	2	1	9	Y	1	1	8			72
*09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					72

BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		57	-0-	57	57	56	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	T. A.		998	-0-	998	1055	998	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

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

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268177 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

04	10980	X	8123	-0-	-2857	-0-	379	1	7744	2	Y	-0-					-0-
05	9858	X	8936	-0-	-922	-0-	527	1	8409	2	Y	-0-					-0-
06	9000	X	7896	-0-	-1104	-0-	463	1	7433	2	Y	-0-					-0-
07	8680	X	7283	-0-	-1397	-0-	432	1	6851	2	Y	-0-					-0-
08	7471	X	7404	-0-	-67	-0-	468	1	6936	2	Y	-0-					-0-
09	7230	X	7228	-0-	-2	-0-	450	1	6778	2	Y	-0-					-0-

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

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

BLACK BAYOU (JAMES) //CONT.// 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
04	3780	X	3691	-0-	-89	-0-	299	1	3392	2	N	-0-					25
05	4464	X	3879	-0-	-585	-0-	324	1	3553	2	N	2					27
							2	9									
06	4320	X	3655	-0-	-665	-0-	302	1	3353	2	N	-0-					27
07	4464	X	3379	-0-	-1085	-0-	296	1	3083	2	N	-0-					27
08	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	339	1	3815	2	N	-0-					27
09	3750	X	2559	-0-	-1191	-0-	211	1	2348	2	N	-0-					27

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2235	-0-	-75	-0-	181	1	2054	2	N	-0-					39
05	2263	N	2133	-0-	-130	-0-	178	1	1955	2	N	-0-					39
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	194	1	2156	2	N	-0-					39
07	2325	N	2096	-0-	-229	-0-	184	1	1912	2	N	-0-					39
08	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	182	1	2044	2	N	-0-					39
09	2340	N	1308	-0-	-1032	-0-	108	1	1200	2	N	-0-					39

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
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
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	859	2	100	3	Y	6					22
							7	9									
05	961	N	952	-0-	-9	-0-	843	2	103	3	Y	5					27
							6	9									
06	930	N	794	-0-	-136	-0-	708	2	86	3	Y	-0-					27
07	992	N	791	-0-	-201	-0-	702	2	88	3	Y	1					28
							1	9									
08	961	N	871	-0-	-90	-0-	776	2	95	3	Y	-0-					28
09	780	N	708	-0-	-72	-0-	629	2	79	3	Y	-0-					28

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

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

BLACK BAYOU (PETTIT) 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 241990 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9688 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27360	X	27115	-0-	-245	-0-	26824	2	178	3	Y	103	223	1			65
							113	9									
05	28272	X	27264	-0-	-1008	-0-	26955	2	187	3	Y	111					176
							122	9									
06	27360	X	24739	-0-	-2621	-0-	24467	2	177	3	Y	86	114	1			148
							95	9									
07	28272	X	25862	-0-	-2410	-0-	25587	2	185	3	Y	82	115	1			115
							90	9									
08	25978	X	25689	-0-	-289	-0-	25424	2	181	3	Y	76					191
							84	9									
09	25140	X	24424	-0-	-716	-0-	24171	2	176	3	Y	70	110	1			151
							77	9									

BLACK BAYOU (PETTIT) //CONT.// 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 10251

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

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

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CASON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 234478 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10791 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					10
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	2	2	9	N	2	2	8			10
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	2	2	8			10
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	480	2	2	9	N	2	2	8			10
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					10
*09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	825	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	X	831	-0-	-69	-0-	830	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	899	X	733	-0-	-166	-0-	733	2			N	-0-					-0-
06	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
07	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
08	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1150	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1080	X	981	-0-	-99	-0-	980	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	489	X	489	-0-	-0-	-0-	488	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	8618	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7904	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	X	856	-0-	-134	-0-	856	2			N	-0-					125
05	1550	X	925	-0-	-625	-0-	925	2			N	-0-					125
06	1500	X	400	-0-	-1100	-0-	400	2			N	-0-					125
07	1550	X	955	-0-	-595	-0-	955	2			N	-0-					125
08	930	X	718	-0-	-212	-0-	718	2			N	-0-					125
09	900	X	464	-0-	-436	-0-	464	2			N	-0-					125

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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 208902 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263

04	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4293	2	498	3	Y	22	33	1			70
							24	9									
05	4650	X	4618	-0-	-32	-0-	4100	2	501	3	Y	15					85
							17	9									
06	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4006	2	487	3	Y	11	40	1			56
							12	9									
07	4650	X	4525	-0-	-125	-0-	4006	2	502	3	Y	15					71
							17	9									
08	4836	X	4618	-0-	-218	-0-	4096	2	503	3	Y	17	37	1			51
							19	9									
09	4680	X	4370	-0-	-310	-0-	3856	2	486	3	Y	25					76
							28	9									

ISAAC WELL #: 2 RRCID -> 222166 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682

04	3330	X	3215	-0-	-115	-0-	2870	2	333	3	Y	11					66
							12	9									
05	3441	X	3160	-0-	-281	-0-	2815	2	344	3	Y	1					67
							1	9									
06	3300	X	3015	-0-	-285	-0-	2681	2	326	3	Y	7					74
							8	9									
07	3410	X	3206	-0-	-204	-0-	2837	2	356	3	Y	12					86
							13	9									
08	3255	X	3204	-0-	-51	-0-	2854	2	350	3	Y	-0-	74	1			12
09	3150	X	3083	-0-	-67	-0-	2723	2	343	3	Y	15					27
							17	9									

BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386

04	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	951	2	110	3	Y	4					27
							4	9									
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1263	2	154	3	Y	8					35
							9	9									
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1211	2	147	3	Y	-0-					35
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1196	2	150	3	Y	2					37
							2	9									
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1336	2	164	3	Y	-0-					37
*09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1204	2	152	3	Y	-0-					37

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
REAVLEY WELL #: 3 RRCID -> 223601 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11647 PERF.10546 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	1880	2	218	3	Y	12	23	1			44
							13	9									
05	2170	N	2100	-0-	-70	-0-	1864	2	228	3	Y	7					51
							8	9									
06	2100	N	1909	-0-	-191	-0-	1695	2	206	3	Y	7	24	1			34
							8	9									
07	2170	N	2118	-0-	-52	-0-	1859	2	233	3	Y	24					58
							26	9									
08	2108	N	2044	-0-	-64	-0-	1810	2	222	3	Y	11	30	1			39
							12	9									
*09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1699	2	214	3	Y	10					49
							11	9									

ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 224326 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 11512

04	6480	X	6192	-0-	-288	-0-	5529	2	642	3	Y	19					93
							21	9									
05	6696	X	6215	-0-	-481	-0-	5538	2	677	3	Y	-0-					93
06	6480	X	5935	-0-	-545	-0-	5280	2	642	3	Y	12					105
							13	9									
07	6696	X	6253	-0-	-443	-0-	5544	2	695	3	Y	13					118
							14	9									
08	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	5565	2	683	3	Y	-0-	102	1			16
*09	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5282	2	665	3	Y	12					28
							13	9									

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 225354 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11034 - 11890

04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3592	2	417	3	N	-0-					79
05	3968	X	3378	-0-	-590	-0-	2977	2	364	3	N	34					113
							37	9									
06	3840	X	3810	-0-	-30	-0-	3397	2	413	3	N	-0-					113
07	4154	X	4125	-0-	-29	-0-	3663	2	459	3	N	3					116
							3	9									
08	4154	X	4053	-0-	-101	-0-	3610	2	443	3	N	-0-					116
09	4020	X	3898	-0-	-122	-0-	3462	2	436	3	N	-0-					116

REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 228995 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828

04	T. A.		6606	-0-	6606	19921	5896	2	684	3	Y	24	48	1			94
							26	9									
05	T. A.		6516	-0-	6516	26437	5789	2	708	3	Y	17					111
							19	9									
06	32460	X	6023	-0-	-26437	-0-	5354	2	651	3	Y	16	52	1			75
							18	9									
07	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	5829	2	731	3	Y	23					98
							25	9									
08	6913	X	6409	-0-	-504	-0-	5695	2	699	3	Y	14	51	1			61
							15	9									
09	6600	X	6250	-0-	-350	-0-	5526	2	696	3	Y	25					86
							28	9									

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
REAVLEY WELL #: 4 RRCID -> 229327 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10900 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4375	-0-	-335	-0-	3894	2	452	3	Y	26	44	1			90
							29	9									
05	4867	X	4408	-0-	-459	-0-	3912	2	478	3	Y	16					106
							18	9									
06	4560	X	4428	-0-	-132	-0-	3936	2	479	3	Y	12	50	1			68
							13	9									
07	4712	X	4510	-0-	-202	-0-	3995	2	501	3	Y	13					81
							14	9									
08	4588	X	4435	-0-	-153	-0-	3933	2	483	3	Y	17	42	1			56
							19	9									
09	4440	X	4227	-0-	-213	-0-	3727	2	470	3	Y	27					83
							30	9									

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267276 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7650	X	6977	-0-	-673	-0-	6245	2	725	3	Y	6	16	1			4
							7	9									
05	7440	X	7020	-0-	-420	-0-	6239	2	763	3	Y	16					20
							18	9									
06	7170	X	5733	-0-	-1437	-0-	5105	2	621	3	Y	6	13	1			13
							7	9									
07	7409	X	5190	-0-	-2219	-0-	4605	2	578	3	Y	6	10	1			9
							7	9									
08	7409	X	6363	-0-	-1046	-0-	5660	2	695	3	Y	7					16
							8	9									
09	6990	X	6064	-0-	-926	-0-	5375	2	677	3	Y	11	9	1			18
							12	9									

BLACK FORK CREEK (PETTIT) 08526 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 205144 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11294 PERF.10934 - 10966

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_____ 05/14/2014 - P&A 05/14/14

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

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

J-W OPERATING CO. 427960
GILBERT, LOY WELL #: 1-U RRCID -> 138408 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10096 - 10153

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

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-L RRCID -> 138409 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14400	X	12896	-0-	-1504	-0-	12821	3	75	9	N	68	184	1			134
05	14880	X	14024	-0-	-856	-0-	13906	3	118	9	N	107					241
06	13504	X	13504	-0-	-0-	-0-	13410	3	94	9	N	85	181	1			145
07	13330	X	9784	-0-	-3546	-0-	9704	3	80	9	N	73					218
08	14012	X	5787	-0-	-8225	-0-	5787	3			N	-0-					218
09	13560	X	4980	-0-	-8580	-0-	4951	3	29	9	N	26	176	1			68

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150098 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

04	DLQ G-10		10341	-0-	10341	28366	1350	1	8895	2	Y	87	182	1			222
							96	9									
05	37760	X	9394	-0-	-28366	-0-	1305	1	8021	2	Y	62					284
							68	9									
06	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	990	1	8074	2	Y	103	182	1			205
							113	9									
07	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	1395	1	8887	2	Y	127					332
							140	9									
08	10695	X	10326	-0-	-369	-0-	1395	1	8691	2	Y	218	373	1			177
							240	9									
*09	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	1350	1	9865	2	Y	120					297
							132	9									

BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 194085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11294 PERF.11152 - 11197

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2014 - P&A 05/14/14

CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

04	1530	X	1100	-0-	-430	-0-	140	1	960	2	N	-0-					340
05	1457	X	506	-0-	-951	-0-	92	1	414	2	N	-0-					340
06	1440	X	670	-0-	-770	-0-	155	1	515	2	N	-0-	176	1			164
07	1488	X	903	-0-	-585	-0-	204	1	699	2	N	-0-					164
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	24					188
09	1110	X	368	-0-	-742	-0-	50	1	293	2	N	23					211
							25	9									

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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ANDREW ALAN EXPLORATION, INC. 024126
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 205229 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2124	-0-	-876	-0-	2124	2			N	-0-					10
05	3100	X	1705	-0-	-1395	-0-	1705	2			N	-0-					10
06	3000	X	1681	-0-	-1319	-0-	1681	2			N	-0-					10
07	3100	X	1581	-0-	-1519	-0-	1581	2			N	-0-					10
08	2666	X	1476	-0-	-1190	-0-	1470	2	6	9	N	5					15
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					15

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
05	3131	X	997	-0-	-2134	-0-	997	2			N	-0-					-0-
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3110	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3131	X	3125	-0-	-6	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
08	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2869	X	694	-0-	-2175	-0-	693	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
06	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
07	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2462	-0-	-514	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	T. A.		290	-0-	290	1103	9	1	245	3	Y	33	26	0			7
							36	9									
*12	1400	X	297	-0-	-1103	-0-	9	1	246	3	Y	38	38	0			7
							42	9									
*01	279	N	277	-0-	-2	-0-	8	1	222	3	Y	43	42	0			8
							47	9									
*02	280	N	250	-0-	-30	-0-	7	1	196	3	Y	43	42	0			9
							47	9									
*03	310	N	211	-0-	-99	-0-	8	1	203	3	Y	-0-	9	0			-0-
*04	270	N	222	-0-	-48	-0-	8	1	214	3	Y	-0-					-0-
*05	279	N	274	-0-	-5	-0-	11	1	263	3	Y	-0-					-0-
*06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	Y	-0-					-0-
*07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	276	3	Y	-0-					-0-
*08	279	N	231	-0-	-48	-0-	9	1	222	3	Y	-0-					-0-
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	233	3	Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	29	1	750	3	Y	-0-					-0-
*12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	36	1	972	3	Y	-0-					-0-
*01	682	N	641	-0-	-41	-0-	23	1	618	3	Y	-0-					-0-
*02	644	N	581	-0-	-63	-0-	21	1	560	3	Y	-0-					-0-
*03	713	N	597	-0-	-116	-0-	22	1	575	3	Y	-0-					-0-
*04	600	N	444	-0-	-156	-0-	17	1	427	3	Y	-0-					-0-
*05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	27	1	667	3	Y	-0-					-0-
*06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	24	1	577	3	Y	-0-					-0-
*07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	22	1	539	3	Y	-0-					-0-
*08	589	N	526	-0-	-63	-0-	21	1	505	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	489	-0-	-81	-0-	19	1	470	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
*11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	43	1	1135	3	Y	-0-					-0-
*12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	42	1	1123	3	Y	-0-					-0-
*01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	40	1	1094	3	Y	-0-					-0-
*02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	33	1	885	3	Y	-0-					-0-
*03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	39	1	1032	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
*04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	37	1	936	3	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
*05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	37	1	929	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	36	1	854	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*07	899	N	888	-0-	-11	-0-	34	1	850	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	40	1	942	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									

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
*11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	52	1	1352	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	59	1	1584	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	48	1	1312	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
*02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	66	1	1764	3	Y	9	8	0			2
							10	9									
*03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	58	1	1539	3	Y	3	4	0			1
							3	9									
*04	1290	N	1187	-0-	-103	-0-	45	1	1140	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*05	1364	N	1147	-0-	-217	-0-	44	1	1100	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	1320	N	1041	-0-	-279	-0-	41	1	997	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*07	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	40	1	986	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	61	1	1447	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									

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
*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.		13	-0-	13	13	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
*06	T. A.		2	-0-	2	15	2	3			Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
*09	15	X	-0-	-0-	-15	-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
*11	2040	N	1595	-0-	-445	-0-	58	1	1533	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	49	1	1320	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	57	1	1552	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*02	1512	N	1370	-0-	-142	-0-	49	1	1315	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	53	1	1419	3	Y	9	8	0			2
							10	9									
*04	1500	N	1373	-0-	-127	-0-	52	1	1313	3	Y	7	9	0			-0-
							8	9									
*05	1519	N	810	-0-	-709	-0-	31	1	771	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	88	1	2103	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	80	1	1987	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*08	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	76	1	1811	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									

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

*11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
*12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*04	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164

*11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	69	1	1802	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	71	1	1905	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
*01	1984	N	1958	-0-	-26	-0-	69	1	1879	3	Y	9	8	0			2
							10	9									
*02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	64	1	1698	3	Y	5	6	0			1
							6	9									
*03	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	71	1	1892	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	70	1	1771	3	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
*05	1953	N	1867	-0-	-86	-0-	72	1	1789	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*06	1920	N	1838	-0-	-82	-0-	73	1	1758	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	73	1	1813	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*08	1519	N	1157	-0-	-362	-0-	46	1	1104	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									

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
*11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	36	1	936	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
*12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	47	1	1252	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
*01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	39	1	1046	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	32	1	866	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	38	1	1015	3	Y	5	6	0			1
							6	9									
*04	960	N	530	-0-	-430	-0-	20	1	507	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*05	992	N	528	-0-	-464	-0-	20	1	505	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	960	N	544	-0-	-416	-0-	22	1	518	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	26	1	641	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	25	1	597	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									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

*11	960	N	915	-0-	-45	-0-	34	1	881	3	Y	-0-					-0-
*12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	35	1	938	3	Y	-0-					-0-
*01	992	N	982	-0-	-10	-0-	35	1	947	3	Y	-0-					-0-
*02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	31	1	832	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
*03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	36	1	945	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	41	1	1026	3	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
*05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	38	1	940	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*06	960	N	885	-0-	-75	-0-	35	1	843	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*07	992	N	878	-0-	-114	-0-	34	1	838	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	43	1	1010	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									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	63	1	1654	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*12	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	49	1	1327	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	73	1	1991	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
*02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	71	1	1881	3	Y	9	8	0			2
							10	9									
*03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	77	1	2054	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
*04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	84	1	2116	3	Y	5	7	0			-0-
							6	9									
*05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	88	1	2175	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	90	1	2172	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	88	1	2197	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*08	2263	N	1984	-0-	-279	-0-	80	1	1897	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									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3330	X	3053	-0-	-277	-0-	112	1	2926	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
*12	3441	X	2905	-0-	-536	-0-	104	1	2783	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
*01	3317	X	3002	-0-	-315	-0-	107	1	2875	3	Y	18	18	0			3
							20	9									
*02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	112	1	2962	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
*03	3317	X	2576	-0-	-741	-0-	94	1	2467	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
*04	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	133	1	3321	3	Y	10	13	0			-0-
							11	9									
*05	3410	X	3016	-0-	-394	-0-	117	1	2887	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*06	3300	X	2855	-0-	-445	-0-	115	1	2726	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*07	3565	X	3421	-0-	-144	-0-	133	1	3277	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	118	1	2792	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*11	570	N	498	-0-	-72	-0-	18	1	476	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	20	1	542	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*01	682	N	546	-0-	-136	-0-	19	1	521	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	19	1	497	3	Y	-0-	1	0			-0-
*03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	28	1	755	3	Y	-0-					-0-
*04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	31	1	792	3	Y	-0-					-0-
*05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	24	1	609	3	Y	-0-					-0-
*06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	33	1	794	3	Y	-0-					-0-
*07	837	N	733	-0-	-104	-0-	28	1	705	3	Y	-0-					-0-
*08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	26	1	628	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	679	-0-	-161	-0-	26	1	653	3	Y	-0-					-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	49	1	1287	3	Y	-0-					-0-
*12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	54	1	1453	3	Y	-0-					-0-
*01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	53	1	1443	3	Y	-0-					-0-
*02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	49	1	1295	3	Y	-0-					-0-
*03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	61	1	1624	3	Y	-0-					-0-
*04	1410	N	1392	-0-	-18	-0-	53	1	1339	3	Y	-0-					-0-
*05	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	56	1	1385	3	Y	-0-					-0-
*06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	59	1	1407	3	Y	-0-					-0-
*07	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	54	1	1343	3	Y	-0-					-0-
*08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	59	1	1393	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1468	-0-	-2	-0-	56	1	1412	3	Y	-0-					-0-

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
*11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	41	1	1067	3	Y	-0-					-0-
*12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	41	1	1111	3	Y	-0-					-0-
*01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	55	1	1497	3	Y	-0-					-0-
*02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	44	1	1165	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
*03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	53	1	1420	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	59	1	1500	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	51	1	1265	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	44	1	1055	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*07	899	N	837	-0-	-62	-0-	32	1	802	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	1302	N	752	-0-	-550	-0-	30	1	719	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									

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
*11	2010	N	643	-0-	-1367	-0-	23	1	613	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
*02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3356	-0-	256	256	121	1	3185	3	Y	45	36	0			9
							50	9									
*04	3000	N	3572	-0-	572	828	134	1	3362	3	Y	69	78	0			-0-
							76	9									
*05	3100	N	3507	-0-	407	1235	134	1	3296	3	Y	70	70	0			-0-
							77	9									
*06	4044	X	2809	-0-	-1235	-0-	109	1	2606	3	Y	85	85	0			-0-
							94	9									
*07	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	124	1	3061	3	Y	67	67	0			-0-
							74	9									
*08	3689	X	2938	-0-	-751	-0-	116	1	2737	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									

ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785

*11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	77	1	2028	3	Y	-0-					-0-
*12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	53	1	1414	3	Y	-0-					-0-
*01	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	46	1	1256	3	Y	-0-					-0-
*02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	77	1	2058	3	Y	9	7	0			2
							10	9									
*03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	57	1	1513	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
*04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	55	1	1381	3	Y	7	9	0			-0-
							8	9									
*05	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	63	1	1559	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*06	1530	N	1321	-0-	-209	-0-	52	1	1259	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*07	1488	N	1177	-0-	-311	-0-	45	1	1124	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	65	1	1549	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									

GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

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

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
*11	3000	X	2515	-0-	-485	-0-	93	1	2412	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
*12	2883	X	2447	-0-	-436	-0-	87	1	2348	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*01	3007	X	2299	-0-	-708	-0-	81	1	2205	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*02	2716	X	2080	-0-	-636	-0-	75	1	1992	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*03	2635	X	2451	-0-	-184	-0-	88	1	2348	3	Y	14	13	0			3
							15	9									
*04	2550	X	2159	-0-	-391	-0-	82	1	2067	3	Y	9	12	0			-0-
							10	9									
*05	2449	X	2372	-0-	-77	-0-	93	1	2268	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*06	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	104	1	2478	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*07	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	99	1	2441	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*08	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	108	1	2537	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									

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

*11	360	N	320	-0-	-40	-0-	12	1	308	3	Y	-0-					-0-
*12	279	N	259	-0-	-20	-0-	9	1	250	3	Y	-0-					-0-
*01	372	N	280	-0-	-92	-0-	10	1	270	3	Y	-0-					-0-
*02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	14	1	371	3	Y	-0-					-0-
*03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	14	1	372	3	Y	-0-					-0-
*04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	260	3	Y	-0-					-0-
*05	434	N	293	-0-	-141	-0-	11	1	282	3	Y	-0-					-0-
*06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	17	1	419	3	Y	-0-					-0-
*07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	14	1	344	3	Y	-0-					-0-
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	20	1	487	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	390	-0-	-60	-0-	15	1	375	3	Y	-0-					-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

*11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	29	1	768	3	Y	-0-					-0-
*12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	33	1	892	3	Y	-0-					-0-
*01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	27	1	731	3	Y	-0-					-0-
*02	756	N	696	-0-	-60	-0-	25	1	671	3	Y	-0-					-0-
*03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	31	1	833	3	Y	15	12	0			3
							17	9									
*04	720	N	644	-0-	-76	-0-	24	1	608	3	Y	11	14	0			-0-
							12	9									
*05	775	N	642	-0-	-133	-0-	24	1	606	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*06	840	N	302	-0-	-538	-0-	11	1	277	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	37	1	919	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	26	1	629	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1		12	-0-	11	11	12	3			Y	-0-					-0-
*12	T. A.		19	-0-	19	29	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
*01	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
*02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
*03	31	N	22	-0-	-9	-0-	12	3	10	9	Y	9	7	0			2
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	13	3	7	9	Y	6	8	0			-0-
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	11	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	8	8	0			-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7	7	0			-0-
*08	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	16	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	0			-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3090	X	1926	-0-	-1164	-0-	69	1	1823	3	Y	31	31	0			7
							34	9									
*12	3193	X	2264	-0-	-929	-0-	80	1	2144	3	Y	36	36	0			7
							40	9									
*01	3069	X	3035	-0-	-34	-0-	107	1	2885	3	Y	39	39	0			7
							43	9									
*02	2772	X	1987	-0-	-785	-0-	72	1	1909	3	Y	5	11	0			1
							6	9									
*03	3069	X	2312	-0-	-757	-0-	84	1	2222	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*04	2820	X	1859	-0-	-961	-0-	71	1	1784	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
*05	3038	X	2056	-0-	-982	-0-	80	1	1972	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*06	2940	X	1710	-0-	-1230	-0-	68	1	1636	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*07	2325	X	2164	-0-	-161	-0-	83	1	2077	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	102	1	2237	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									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094003 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8697 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	500	X	500	-0-	-0-	-0-	17	1	448	3	Y	32	32	0			7
							35	9									
*12	354	X	354	-0-	-0-	-0-	11	1	302	3	Y	37	37	0			7
							41	9									
*01	765	X	765	-0-	-0-	-0-	26	1	694	3	Y	41	41	0			7
							45	9									
*02	476	X	435	-0-	-41	-0-	16	1	419	3	Y	-0-	7	0			-0-
*03	527	X	512	-0-	-15	-0-	19	1	493	3	Y	-0-					-0-
*04	720	X	684	-0-	-36	-0-	26	1	658	3	Y	-0-					-0-
*05	775	X	369	-0-	-406	-0-	14	1	355	3	Y	-0-					-0-
*06	750	X	723	-0-	-27	-0-	29	1	694	3	Y	-0-					-0-
*07	713	X	514	-0-	-199	-0-	20	1	494	3	Y	-0-					-0-
*08	155	N	13	-0-	-142	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
*09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	329	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. (I) GAS 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	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	64	1	1669	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	72	1	1931	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
*01	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	57	1	1540	3	Y	15	14	0			3
							17	9									
*02	1484	N	-0-	-0-	-1484	-0-					Y	14	14	0			3
*03	1643	N	1413	-0-	-230	-0-	51	1	1339	3	Y	21	20	0			4
							23	9									
*04	1500	N	780	-0-	-720	-0-	29	1	733	3	Y	16	20	0			-0-
							18	9									
*05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	35	1	855	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*06	1380	N	805	-0-	-575	-0-	32	1	752	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	43	1	1076	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	49	1	1162	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									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1410	N	1083	-0-	-327	-0-	39	1	1038	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	51	1	1369	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*01	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	69	1	1882	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	49	1	1299	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*03	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	50	1	1332	3	Y	9	8	0			2
							10	9									
*04	1530	N	469	-0-	-1061	-0-	18	1	444	3	Y	6	8	0			-0-
							7	9									
*05	1488	N	207	-0-	-1281	-0-	8	1	192	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*06	1350	N	936	-0-	-414	-0-	37	1	890	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	35	1	876	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	31	1	746	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									

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
*11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	73	1	1909	3	Y	-0-					-0-
*12	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	91	1	2432	3	Y	-0-					-0-
*01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	89	1	2401	3	Y	-0-					-0-
*02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	82	1	2173	3	Y	-0-					-0-
*03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	85	1	2258	3	Y	-0-					-0-
*04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	90	1	2261	3	Y	-0-					-0-
*05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	94	1	2306	3	Y	-0-					-0-
*06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	94	1	2222	3	Y	-0-					-0-
*07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	88	1	2184	3	Y	-0-					-0-
*08	2418	X	541	-0-	-1877	-0-	21	1	520	3	Y	-0-					-0-
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 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
*11	2010	X	1593	-0-	-417	-0-	58	1	1527	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
*12	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	72	1	1924	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
*01	1922	X	1807	-0-	-115	-0-	64	1	1733	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
*02	1736	X	1602	-0-	-134	-0-	57	1	1535	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
*03	2015	X	1677	-0-	-338	-0-	60	1	1607	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
*04	1950	X	1647	-0-	-303	-0-	62	1	1577	3	Y	7	9	0			-0-
							8	9									
*05	2015	X	1628	-0-	-387	-0-	63	1	1557	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*06	1740	X	1546	-0-	-194	-0-	61	1	1475	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*07	1767	X	1670	-0-	-97	-0-	64	1	1598	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*08	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	63	1	1500	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									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098270 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9851 - 10114

*11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	13	1	344	3	Y	-0-					-0-
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	13	1	344	3	Y	-0-					-0-
*01	403	N	356	-0-	-47	-0-	13	1	343	3	Y	-0-					-0-
*02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	13	1	358	3	Y	-0-					-0-
*03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	16	1	423	3	Y	-0-					-0-
*04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	18	1	455	3	Y	-0-					-0-
*05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	57	1	1416	3	Y	-0-					-0-
*06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	48	1	1150	3	Y	-0-					-0-
*07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	53	1	1324	3	Y	-0-					-0-
*08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	53	1	1248	3	Y	-0-					-0-
*09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	49	1	1225	3	Y	-0-					-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098589 COMPL. DATE 03/14/1982 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9902 - 10202

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	206	3	Y	12	12	0			3
							13	9									
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	222	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
*01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	231	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
*02	224	N	223	-0-	-1	-0-	7	1	199	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
*03	248	N	239	-0-	-9	-0-	9	1	226	3	Y	4	6	0			1
							4	9									
*04	240	N	205	-0-	-35	-0-	8	1	195	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	244	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	278	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	251	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	10	1	246	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									

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130

*11	1140	N	908	-0-	-232	-0-	33	1	875	3	Y	-0-					-0-
*12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	33	1	881	3	Y	-0-					-0-
*01	1085	N	833	-0-	-252	-0-	30	1	803	3	Y	-0-					-0-
*02	868	N	249	-0-	-619	-0-	9	1	240	3	Y	-0-					-0-
*03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	40	1	1056	3	Y	-0-					-0-
*04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	42	1	1068	3	Y	-0-					-0-
*05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	40	1	976	3	Y	-0-					-0-
*06	1050	N	936	-0-	-114	-0-	37	1	899	3	Y	-0-					-0-
*07	1147	N	927	-0-	-220	-0-	36	1	891	3	Y	-0-					-0-
*08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	52	1	1226	3	Y	-0-					-0-
*09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	45	1	1132	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10235

*11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	19	1	497	3	Y	-0-					-0-
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	19	1	508	3	Y	-0-					-0-
*01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	20	1	527	3	Y	-0-					-0-
*02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	13	1	353	3	Y	-0-					-0-
*03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	17	1	450	3	Y	-0-					-0-
*04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	12	1	299	3	Y	-0-					-0-
*05	248	N	136	-0-	-112	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
*06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	27	1	648	3	Y	-0-					-0-
*07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	23	1	562	3	Y	-0-					-0-
*08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	424	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	454	-0-	-56	-0-	17	1	437	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1590	N	1426	-0-	-164	-0-	52	1	1365	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
*12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	52	1	1389	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
*01	1581	N	1447	-0-	-134	-0-	51	1	1385	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
*02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	70	1	1854	3	Y	16	15	0			3
							18	9									
*03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	63	1	1665	3	Y	17	17	0			3
							19	9									
*04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	91	1	2300	3	Y	13	16	0			-0-
							14	9									
*05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	96	1	2344	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	74	1	1785	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*07	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	69	1	1712	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*08	2232	N	1575	-0-	-657	-0-	63	1	1497	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									

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
*11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	72	1	1888	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
*12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	57	1	1539	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
*01	2108	N	1248	-0-	-860	-0-	44	1	1185	3	Y	17	17	0			3
							19	9									
*02	1848	N	949	-0-	-899	-0-	33	1	896	3	Y	18	17	0			4
							20	9									
*03	1612	N	1124	-0-	-488	-0-	40	1	1063	3	Y	19	19	0			4
							21	9									
*04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	46	1	1163	3	Y	14	18	0			-0-
							15	9									
*05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	43	1	1069	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	62	1	1507	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*07	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	46	1	1154	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*08	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	60	1	1433	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									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-	Y	3	3	0			1
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	4	4	0			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	4	4	0			1
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	4	4	0			1
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	5	5	0			1
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	4	5	0			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	4	4	0			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	5	5	0			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	4	4	0			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	4	4	0			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	4	4	0			-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	EOM BALANCE
*11	1950	N	1882	-0-	-68	-0-	69	1	1805	3	Y	7	7	0	2
							8	9							
*12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	69	1	1847	3	Y	8	8	0	2
							9	9							
*01	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	65	1	1776	3	Y	9	9	0	2
							10	9							
*02	1764	N	1700	-0-	-64	-0-	61	1	1639	3	Y	-0-	2	0	-0-
*03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	73	1	1930	3	Y	-0-			-0-
*04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	87	1	2208	3	Y	-0-			-0-
*05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	86	1	2124	3	Y	-0-			-0-
*06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	86	1	2072	3	Y	-0-			-0-
*07	2356	N	2045	-0-	-311	-0-	79	1	1966	3	Y	-0-			-0-
*08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	84	1	2002	3	Y	-0-			-0-
*09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	67	1	1690	3	Y	-0-			-0-

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	EOM BALANCE
*11	1740	N	1279	-0-	-461	-0-	47	1	1219	3	Y	12	12	0	3
							13	9							
*12	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	43	1	1163	3	Y	14	14	0	3
							15	9							
*01	1953	N	1312	-0-	-641	-0-	46	1	1249	3	Y	15	15	0	3
							17	9							
*02	1204	N	1169	-0-	-35	-0-	42	1	1123	3	Y	4	6	0	1
							4	9							
*03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	53	1	1396	3	Y	4	4	0	1
							4	9							
*04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	78	1	1967	3	Y	3	4	0	-0-
							3	9							
*05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	99	1	2432	3	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
*06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	62	1	1484	3	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
*07	1953	N	1425	-0-	-528	-0-	55	1	1367	3	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
*08	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	52	1	1241	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							

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	EOM BALANCE
*11	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	77	1	2021	3	Y	4	4	0	1
							4	9							
*12	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	84	1	2254	3	Y	5	5	0	1
							6	9							
*01	2077	X	1935	-0-	-142	-0-	69	1	1860	3	Y	5	5	0	1
							6	9							
*02	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	77	1	2048	3	Y	5	5	0	1
							6	9							
*03	2356	X	2033	-0-	-323	-0-	73	1	1945	3	Y	14	12	0	3
							15	9							
*04	2280	X	1658	-0-	-622	-0-	63	1	1584	3	Y	10	13	0	-0-
							11	9							
*05	2356	X	2222	-0-	-134	-0-	86	1	2124	3	Y	11	11	0	-0-
							12	9							
*06	2280	X	1993	-0-	-287	-0-	79	1	1900	3	Y	13	13	0	-0-
							14	9							
*07	2356	X	2051	-0-	-305	-0-	79	1	1961	3	Y	10	10	0	-0-
							11	9							
*08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	88	1	2080	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							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	EOM BALANCE
*11	2010	N	1700	-0-	-310	-0-	62	1	1626	3	Y	11	11	0	2
							12	9							
*12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	65	1	1740	3	Y	12	12	0	2
							13	9							
*01	1984	N	1597	-0-	-387	-0-	56	1	1527	3	Y	13	13	0	2
							14	9							
*02	1596	N	1468	-0-	-128	-0-	53	1	1405	3	Y	9	9	0	2
							10	9							
*03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	73	1	1930	3	Y	9	9	0	2
							10	9							
*04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	69	1	1736	3	Y	6	8	0	-0-
							7	9							
*05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	66	1	1625	3	Y	7	7	0	-0-
							8	9							
*06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	81	1	1942	3	Y	8	8	0	-0-
							9	9							
*07	1860	N	1257	-0-	-603	-0-	48	1	1202	3	Y	6	6	0	-0-
							7	9							
*08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	70	1	1649	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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1470	X	1253	-0-	-217	-0-	43	1	1126	3	Y	76	76	0	17
							84	9							
*12	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	56	1	1498	3	Y	87	87	0	17
							96	9							
*01	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	50	1	1360	3	Y	96	95	0	18
							106	9							
*02	1204	X	1033	-0-	-171	-0-	33	1	892	3	Y	98	96	0	20
							108	9							
*03	1643	X	1399	-0-	-244	-0-	50	1	1340	3	Y	8	26	0	2
							9	9							
*04	1590	X	1166	-0-	-424	-0-	44	1	1116	3	Y	5	7	0	-0-
							6	9							
*05	1643	X	635	-0-	-1008	-0-	24	1	604	3	Y	6	6	0	-0-
							7	9							
*06	1470	X	916	-0-	-554	-0-	36	1	872	3	Y	7	7	0	-0-
							8	9							
*07	1395	X	1105	-0-	-290	-0-	42	1	1056	3	Y	6	6	0	-0-
							7	9							
*08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	41	1	970	3	Y	6	6	0	-0-
							7	9							
*09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	40	1	992	3	Y	6	6	0	-0-
							7	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS 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	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	41	1	1077	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
*12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	46	1	1245	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
*01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	45	1	1229	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
*02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	38	1	1022	3	Y	6	7	0			1
							7	9									
*03	1302	N	1194	-0-	-108	-0-	43	1	1143	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*04	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	43	1	1088	3	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
*05	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	42	1	1051	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*06	1140	N	942	-0-	-198	-0-	37	1	898	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*07	1178	N	410	-0-	-768	-0-	16	1	388	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*08	961	N	256	-0-	-705	-0-	10	1	239	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	930	N	917	-0-	-13	-0-	35	1	876	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

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
*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-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	59	1	1543	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*12	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	56	1	1516	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*01	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	51	1	1391	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*02	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	46	1	1232	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*03	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	54	1	1437	3	Y	-0-	1	0			-0-
*04	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	56	1	1420	3	Y	-0-					-0-
*05	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	54	1	1324	3	Y	-0-					-0-
*06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	51	1	1220	3	Y	-0-					-0-
*07	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	47	1	1173	3	Y	-0-					-0-
*08	1271	N	1100	-0-	-171	-0-	45	1	1055	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	46	1	1152	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1260	N	984	-0-	-276	-0-	36	1	941	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	35	1	936	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*01	1116	N	977	-0-	-139	-0-	34	1	935	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*02	924	N	898	-0-	-26	-0-	32	1	858	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*03	992	N	974	-0-	-18	-0-	35	1	933	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	48	1	1217	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	42	1	1029	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	40	1	951	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*07	1302	N	1008	-0-	-294	-0-	39	1	966	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	1085	N	993	-0-	-92	-0-	40	1	949	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									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

*11	600	N	493	-0-	-107	-0-	18	1	475	3	Y	-0-					-0-
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	22	1	594	3	Y	-0-					-0-
*01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	24	1	662	3	Y	-0-					-0-
*02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	23	1	601	3	Y	-0-					-0-
*03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	25	1	658	3	Y	-0-					-0-
*04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	26	1	659	3	Y	-0-					-0-
*05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	27	1	659	3	Y	-0-					-0-
*06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	26	1	615	3	Y	-0-					-0-
*07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	27	1	659	3	Y	-0-					-0-
*08	682	N	627	-0-	-55	-0-	25	1	602	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	625	-0-	-5	-0-	24	1	601	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

*11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	36	1	937	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	39	1	1053	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	39	1	1069	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	36	1	955	3	Y	10	9	0			2
							11	9									
*03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	49	1	1311	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	54	1	1376	3	Y	9	11	0			-0-
							10	9									
*05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	54	1	1341	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	55	1	1324	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*07	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	55	1	1374	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*08	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	54	1	1287	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	55	1	1436	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	76	1	2041	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
*01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	66	1	1791	3	Y	15	14	0			3
							17	9									
*02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	61	1	1631	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
*03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	70	1	1869	3	Y	19	18	0			4
							21	9									
*04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	67	1	1702	3	Y	14	18	0			-0-
							15	9									
*05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	68	1	1675	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	72	1	1744	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	73	1	1803	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	70	1	1655	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									

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
*11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	62	1	1622	3	Y	45	45	0			10
							50	9									
*12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	51	1	1364	3	Y	51	51	0			10
							56	9									
*01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	70	1	1897	3	Y	56	56	0			10
							62	9									
*02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	68	1	1809	3	Y	58	56	0			12
							64	9									
*03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	79	1	2106	3	Y	6	17	0			1
							7	9									
*04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	81	1	2056	3	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
*05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	93	1	2273	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*06	2130	N	1875	-0-	-255	-0-	75	1	1793	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*07	2201	N	1501	-0-	-700	-0-	58	1	1437	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*08	2356	N	1755	-0-	-601	-0-	71	1	1677	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	510	N	470	-0-		-40	-0-	17	1	441	3	Y	11	11	0			2
								12	9									
*12	424	N	424	-0-		-0-	-0-	15	1	396	3	Y	12	12	0			2
								13	9									
*01	527	N	428	-0-		-99	-0-	15	1	399	3	Y	13	13	0			2
								14	9									
*02	448	N	417	-0-		-31	-0-	15	1	402	3	Y	-0-	2	0			-0-
*03	575	N	575	-0-		-0-	-0-	21	1	554	3	Y	-0-					-0-
*04	576	N	576	-0-		-0-	-0-	22	1	554	3	Y	-0-					-0-
*05	563	N	563	-0-		-0-	-0-	22	1	541	3	Y	-0-					-0-
*06	657	N	657	-0-		-0-	-0-	26	1	631	3	Y	-0-					-0-
*07	621	N	621	-0-		-0-	-0-	24	1	597	3	Y	-0-					-0-
*08	558	N	551	-0-		-7	-0-	22	1	529	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	624	-0-		-36	-0-	24	1	600	3	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1234	N	1234	-0-		-0-	-0-	45	1	1187	3	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
*12	1292	N	1292	-0-		-0-	-0-	46	1	1244	3	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
*01	1302	N	1217	-0-		-85	-0-	43	1	1172	3	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
*02	1148	N	984	-0-		-164	-0-	36	1	946	3	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
*03	1302	N	1056	-0-		-246	-0-	38	1	1018	3	Y	-0-					-0-
*04	1140	N	927	-0-		-213	-0-	35	1	892	3	Y	-0-					-0-
*05	1198	N	1198	-0-		-0-	-0-	47	1	1151	3	Y	-0-					-0-
*06	1173	N	1173	-0-		-0-	-0-	47	1	1126	3	Y	-0-					-0-
*07	1185	N	1185	-0-		-0-	-0-	46	1	1139	3	Y	-0-					-0-
*08	1178	N	1133	-0-		-45	-0-	46	1	1087	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1137	-0-		-33	-0-	44	1	1093	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1579	N	1579	-0-		-0-	-0-	58	1	1521	3	Y	-0-					-0-
*12	1686	N	1686	-0-		-0-	-0-	60	1	1626	3	Y	-0-					-0-
*01	1716	N	1716	-0-		-0-	-0-	61	1	1655	3	Y	-0-					-0-
*02	1512	N	1512	-0-		-0-	-0-	54	1	1448	3	Y	9	7	0			2
								10	9									
*03	1701	N	1701	-0-		-0-	-0-	61	1	1629	3	Y	10	10	0			2
								11	9									
*04	1681	N	1681	-0-		-0-	-0-	64	1	1608	3	Y	8	10	0			-0-
								9	9									
*05	1813	N	1813	-0-		-0-	-0-	70	1	1734	3	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
*06	1597	N	1597	-0-		-0-	-0-	63	1	1524	3	Y	9	9	0			-0-
								10	9									
*07	1808	N	1808	-0-		-0-	-0-	70	1	1730	3	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
*08	1615	N	1615	-0-		-0-	-0-	65	1	1541	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	28	1	747	3	Y	-0-					-0-
*12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	28	1	744	3	Y	-0-					-0-
*01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	29	1	782	3	Y	-0-					-0-
*02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	26	1	707	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
*03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	29	1	761	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	31	1	783	3	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
*05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	30	1	734	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	28	1	675	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	33	1	833	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	42	1	1004	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									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

*11	1590	N	1507	-0-	-83	-0-	55	1	1452	3	Y	-0-					-0-
*12	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	52	1	1407	3	Y	-0-					-0-
*01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	64	1	1745	3	Y	-0-					-0-
*02	1428	N	1417	-0-	-11	-0-	51	1	1366	3	Y	-0-					-0-
*03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	54	1	1439	3	Y	-0-					-0-
*04	1590	N	1526	-0-	-64	-0-	58	1	1468	3	Y	-0-					-0-
*05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	67	1	1648	3	Y	-0-					-0-
*06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	60	1	1432	3	Y	-0-					-0-
*07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	64	1	1587	3	Y	-0-					-0-
*08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	58	1	1380	3	Y	-0-					-0-
*09	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	90	1	2249	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

*11	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	242	1	6334	3	Y	23	23	0			5
							25	9									
*12	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	213	1	5713	3	Y	27	27	0			5
							30	9									
*01	9145	X	5286	-0-	-3859	-0-	188	1	5065	3	Y	30	30	0			5
							33	9									
*02	8260	X	4693	-0-	-3567	-0-	169	1	4490	3	Y	31	30	0			6
							34	9									
*03	9145	X	5378	-0-	-3767	-0-	195	1	5163	3	Y	18	20	0			4
							20	9									
*04	6660	X	4719	-0-	-1941	-0-	180	1	4525	3	Y	13	17	0			-0-
							14	9									
*05	5952	X	4513	-0-	-1439	-0-	176	1	4323	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*06	5190	X	4793	-0-	-397	-0-	192	1	4583	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*07	5363	X	4286	-0-	-1077	-0-	166	1	4106	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*08	4836	X	3765	-0-	-1071	-0-	152	1	3596	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*11	690	N	608	-0-	-82	-0-	22	1	586	3	Y	-0-					-0-
*12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	23	1	624	3	Y	-0-					-0-
*01	775	N	725	-0-	-50	-0-	26	1	699	3	Y	-0-					-0-
*02	560	N	515	-0-	-45	-0-	19	1	496	3	Y	-0-					-0-
*03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	30	1	806	3	Y	-0-					-0-
*04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	27	1	671	3	Y	-0-					-0-
*05	558	N	533	-0-	-25	-0-	21	1	512	3	Y	-0-					-0-
*06	810	N	602	-0-	-208	-0-	24	1	578	3	Y	-0-					-0-
*07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	31	1	781	3	Y	-0-					-0-
*08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	26	1	625	3	Y	-0-					-0-
*09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	24	1	601	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2130	N	1600	-0-	-530	-0-	59	1	1534	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*12	1798	N	1518	-0-	-280	-0-	54	1	1456	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*01	1860	N	1500	-0-	-360	-0-	53	1	1439	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*02	1512	N	1447	-0-	-65	-0-	52	1	1387	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	62	1	1646	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	59	1	1499	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	69	1	1711	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	87	1	2095	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	90	1	2229	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	1767	N	1682	-0-	-85	-0-	68	1	1610	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									

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
*11	2280	N	1922	-0-	-358	-0-	70	1	1844	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	75	1	2009	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
*01	2108	N	2093	-0-	-15	-0-	74	1	2009	3	Y	9	8	0			2
							10	9									
*02	1820	N	1799	-0-	-21	-0-	65	1	1725	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
*03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	76	1	2021	3	Y	4	5	0			1
							4	9									
*04	1950	N	1661	-0-	-289	-0-	63	1	1596	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*05	1984	N	1798	-0-	-186	-0-	70	1	1725	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	2040	N	1721	-0-	-319	-0-	69	1	1649	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	66	1	1649	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	1798	N	1527	-0-	-271	-0-	62	1	1462	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									

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	EOM BALANCE
*11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	36	1	938	3	Y	25	25	0	6
							28	9							
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	30	1	810	3	Y	29	29	0	6
							32	9							
*01	930	N	899	-0-	-31	-0-	31	1	833	3	Y	32	32	0	6
							35	9							
*02	840	N	766	-0-	-74	-0-	26	1	704	3	Y	33	32	0	7
							36	9							
*03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	36	1	953	3	Y	6	12	0	1
							7	9							
*04	840	N	804	-0-	-36	-0-	30	1	768	3	Y	5	6	0	-0-
							6	9							
*05	837	N	818	-0-	-19	-0-	32	1	780	3	Y	5	5	0	-0-
							6	9							
*06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	36	1	872	3	Y	6	6	0	-0-
							7	9							
*07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	35	1	871	3	Y	5	5	0	-0-
							6	9							
*08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	36	1	858	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							

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	EOM BALANCE
*11	T. A.		6949	-0-	6949	7886	254	1	6659	3	Y	33	26	0	7
							36	9							
*12	T. A.		5874	-0-	5874	13760	210	1	5622	3	Y	38	38	0	7
							42	9							
*01	18476	X	4716	-0-	-13760	-0-	167	1	4502	3	Y	43	42	0	8
							47	9							
*02	6160	X	3327	-0-	-2833	-0-	120	1	3160	3	Y	43	42	0	9
							47	9							
*03	6820	X	3303	-0-	-3517	-0-	120	1	3169	3	Y	13	19	0	3
							14	9							
*04	6600	X	3401	-0-	-3199	-0-	130	1	3261	3	Y	9	12	0	-0-
							10	9							
*05	5859	X	2867	-0-	-2992	-0-	112	1	2744	3	Y	10	10	0	-0-
							11	9							
*06	4560	X	3656	-0-	-904	-0-	146	1	3497	3	Y	12	12	0	-0-
							13	9							
*07	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	147	1	3627	3	Y	9	9	0	-0-
							10	9							
*08	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	166	1	3929	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							

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
*11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	50	1	1325	3	Y	-0-					-0-
*12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	53	1	1419	3	Y	-0-					-0-
*01	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	52	1	1423	3	Y	-0-					-0-
*02	1288	N	215	-0-	-1073	-0-	8	1	207	3	Y	-0-					-0-
*03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	72	1	1918	3	Y	15	12	0			3
							17	9									
*04	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	51	1	1284	3	Y	11	14	0			-0-
							12	9									
*05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	53	1	1320	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*06	1500	N	1262	-0-	-238	-0-	50	1	1197	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*07	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	50	1	1237	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*08	2015	X	1256	-0-	-759	-0-	50	1	1193	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									

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
*11	1680	N	1198	-0-	-482	-0-	44	1	1150	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	66	1	1752	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*01	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	54	1	1455	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	52	1	1385	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*03	1736	N	1481	-0-	-255	-0-	53	1	1422	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*04	1410	N	1351	-0-	-59	-0-	51	1	1296	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
*05	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	58	1	1437	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*06	1440	N	1308	-0-	-132	-0-	52	1	1250	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*07	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	52	1	1297	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*08	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	58	1	1381	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									

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
*11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	52	1	1368	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	53	1	1413	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	50	1	1362	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*02	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	44	1	1183	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*03	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	50	1	1337	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	54	1	1357	3	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
*05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	53	1	1320	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*06	1350	N	1220	-0-	-130	-0-	48	1	1165	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*07	1395	N	1156	-0-	-239	-0-	45	1	1107	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*08	1333	N	1088	-0-	-245	-0-	44	1	1038	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									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141576 COMPL. DATE 06/06/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10194

*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-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861						Y	-0-					-0-
09	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

*11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	22	1	578	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	22	1	588	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*01	527	N	523	-0-	-4	-0-	18	1	499	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*02	476	N	466	-0-	-10	-0-	17	1	443	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*03	527	N	526	-0-	-1	-0-	19	1	507	3	Y	-0-	1	0			-0-
*04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	22	1	548	3	Y	-0-					-0-
*05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	22	1	543	3	Y	-0-					-0-
*06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	20	1	494	3	Y	-0-					-0-
*07	527	N	525	-0-	-2	-0-	20	1	505	3	Y	-0-					-0-
*08	558	N	450	-0-	-108	-0-	18	1	432	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	19	1	487	3	Y	-0-					-0-

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
*11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	52	1	1372	3	Y	18	18	0			4
							20	9									
*12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	48	1	1310	3	Y	21	21	0			4
							23	9									
*01	1829	N	1482	-0-	-347	-0-	52	1	1405	3	Y	23	23	0			4
							25	9									
*02	1372	N	1259	-0-	-113	-0-	45	1	1211	3	Y	3	6	0			1
							3	9									
*03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	55	1	1447	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	60	1	1514	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*05	1395	N	885	-0-	-510	-0-	35	1	848	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	60	1	1465	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*07	1612	N	714	-0-	-898	-0-	27	1	685	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*08	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	112	1	2636	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									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

*11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	36	1	957	3	Y	-0-					-0-
*12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	40	1	1085	3	Y	-0-					-0-
*01	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	38	1	1026	3	Y	-0-					-0-
*02	924	N	919	-0-	-5	-0-	33	1	886	3	Y	-0-					-0-
*03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	41	1	1080	3	Y	-0-					-0-
*04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	45	1	1129	3	Y	-0-					-0-
*05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	41	1	1026	3	Y	-0-					-0-
*06	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	41	1	978	3	Y	-0-					-0-
*07	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	43	1	1057	3	Y	-0-					-0-
*08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	51	1	1207	3	Y	-0-					-0-
*09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	41	1	1034	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

*11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	40	1	1043	3	Y	-0-					-0-
*12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	39	1	1047	3	Y	-0-					-0-
*01	1209	N	890	-0-	-319	-0-	32	1	858	3	Y	-0-					-0-
*02	1008	N	714	-0-	-294	-0-	26	1	688	3	Y	-0-					-0-
*03	1085	N	784	-0-	-301	-0-	28	1	756	3	Y	-0-					-0-
*04	840	N	821	-0-	-19	-0-	31	1	790	3	Y	-0-					-0-
*05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	35	1	854	3	Y	-0-					-0-
*06	750	N	427	-0-	-323	-0-	17	1	410	3	Y	-0-					-0-
*07	837	N	789	-0-	-48	-0-	30	1	759	3	Y	-0-					-0-
*08	899	N	574	-0-	-325	-0-	23	1	551	3	Y	-0-					-0-
*09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	38	1	949	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
*11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	78	1	2043	3	Y	-0-					-0-
*12	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	84	1	2257	3	Y	-0-					-0-
*01	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	74	1	2019	3	Y	-0-					-0-
*02	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	66	1	1770	3	Y	-0-					-0-
*03	1922	X	1821	-0-	-101	-0-	66	1	1755	3	Y	-0-					-0-
*04	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	86	1	2186	3	Y	-0-					-0-
*05	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	79	1	1950	3	Y	-0-					-0-
*06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	87	1	2099	3	Y	-0-					-0-
*07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	90	1	2231	3	Y	-0-					-0-
*08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	91	1	2169	3	Y	-0-					-0-
*09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	85	1	2144	3	Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 4 RRCID -> 142020 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8822 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2070	N	1541	-0-	-529	-0-	56	1	1466	3	Y	17	17	0			4
							19	9									
*12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	60	1	1607	3	Y	19	19	0			4
							21	9									
*01	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	57	1	1554	3	Y	21	21	0			4
							23	9									
*02	1456	N	1447	-0-	-9	-0-	51	1	1373	3	Y	21	21	0			4
							23	9									
*03	1674	N	1389	-0-	-285	-0-	50	1	1339	3	Y	-0-	4	0			-0-
*04	1530	N	43	-0-	-1487	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
*05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3970	-0-	870	870	154	1	3816	3	Y	-0-					-0-
*08	2957	N	2087	-0-	-870	-0-	84	1	2003	3	Y	-0-					-0-
*09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	76	1	1910	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 142030 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9010 - 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
*11	12	N	-0-	-0-	-12	-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-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	812	N	812	-0-	-0-	-0-	30	1	782	3	Y	-0-					-0-
*12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	33	1	888	3	Y	-0-					-0-
*01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	33	1	887	3	Y	-0-					-0-
*02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	30	1	799	3	Y	-0-					-0-
*03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	30	1	800	3	Y	-0-					-0-
*04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	38	1	967	3	Y	-0-					-0-
*05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	40	1	1000	3	Y	-0-					-0-
*06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	41	1	994	3	Y	-0-					-0-
*07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	35	1	865	3	Y	-0-					-0-
*08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	57	1	1340	3	Y	-0-					-0-
*09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	52	1	1297	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	43	1	1118	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	50	1	1346	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	57	1	1544	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	44	1	1175	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	50	1	1322	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*04	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	45	1	1133	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	51	1	1261	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	55	1	1316	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	53	1	1312	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	55	1	1301	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									

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202

*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	3	Y	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	230	3	Y	-0-					-0-
*01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	11	1	311	3	Y	-0-					-0-
*02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	14	1	368	3	Y	-0-					-0-
*03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	15	1	406	3	Y	-0-					-0-
*04	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	108	1	2728	3	Y	-0-					-0-
*05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	77	1	1910	3	Y	-0-					-0-
*06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	93	1	2216	3	Y	-0-					-0-
*07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	81	1	2034	3	Y	-0-					-0-
*08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	72	1	1709	3	Y	-0-					-0-
*09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	69	1	1742	3	Y	-0-					-0-

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

*11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	23	1	619	3	Y	-0-					-0-
*12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	39	1	1034	3	Y	-0-					-0-
*01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	30	1	822	3	Y	-0-					-0-
*02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	27	1	733	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
*03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	27	1	703	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	26	1	660	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	28	1	705	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	30	1	715	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	28	1	682	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*08	744	N	639	-0-	-105	-0-	26	1	610	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

	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
*11	750	N	655	-0-	-95	-0-	24	1	631	3	Y	-0-					-0-
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	20	1	546	3	Y	-0-					-0-
*01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	23	1	636	3	Y	-0-					-0-
*02	616	N	575	-0-	-41	-0-	21	1	554	3	Y	-0-					-0-
*03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	24	1	647	3	Y	-0-					-0-
*04	630	N	580	-0-	-50	-0-	22	1	558	3	Y	-0-					-0-
*05	651	N	602	-0-	-49	-0-	23	1	579	3	Y	-0-					-0-
*06	660	N	582	-0-	-78	-0-	23	1	559	3	Y	-0-					-0-
*07	589	N	570	-0-	-19	-0-	22	1	548	3	Y	-0-					-0-
*08	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	124	1	2893	3	Y	-0-					-0-
*09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	42	1	1059	3	Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 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
*11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	74	1	1933	3	Y	19	19	0			4
							21	9									
*12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	78	1	2080	3	Y	22	22	0			4
							24	9									
*01	2294	N	2135	-0-	-159	-0-	75	1	2034	3	Y	24	24	0			4
							26	9									
*02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	68	1	1820	3	Y	25	24	0			5
							28	9									
*03	2170	N	2005	-0-	-165	-0-	72	1	1903	3	Y	27	27	0			5
							30	9									
*04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	77	1	1948	3	Y	20	25	0			-0-
							22	9									
*05	2108	N	1698	-0-	-410	-0-	66	1	1632	3	Y	-0-					-0-
*06	1950	N	1489	-0-	-461	-0-	59	1	1430	3	Y	-0-					-0-
*07	2108	N	1687	-0-	-421	-0-	65	1	1622	3	Y	-0-					-0-
*08	1705	N	1518	-0-	-187	-0-	61	1	1457	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	56	1	1413	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 142330 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10250 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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142333 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8869 - 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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064

*11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	83	1	2181	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4082	-0-	982	982	146	1	3936	3	Y	-0-					-0-
*01	2743	N	1761	-0-	-982	-0-	63	1	1698	3	Y	-0-					-0-
*02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	47	1	1258	3	Y	-0-					-0-
*03	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	69	1	1833	3	Y	-0-					-0-
*04	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	82	1	2066	3	Y	-0-					-0-
*05	744	X	584	-0-	-160	-0-	23	1	561	3	Y	-0-					-0-
*06	720	X	258	-0-	-462	-0-	10	1	248	3	Y	-0-					-0-
*07	744	X	229	-0-	-515	-0-	9	1	220	3	Y	-0-					-0-
*08	2232	X	94	-0-	-2138	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048

*11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	51	1	1339	3	Y	-0-					-0-
*12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	33	1	877	3	Y	-0-					-0-
*01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	30	1	818	3	Y	-0-					-0-
*02	756	N	667	-0-	-89	-0-	24	1	643	3	Y	-0-					-0-
*03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	51	1	1355	3	Y	-0-					-0-
*04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	30	1	763	3	Y	-0-					-0-
*05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	29	1	720	3	Y	-0-					-0-
*06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	48	1	1146	3	Y	-0-					-0-
*07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	51	1	1273	3	Y	-0-					-0-
*08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	34	1	814	3	Y	-0-					-0-
*09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	32	1	795	3	Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	31	1	805	3	Y	-0-					-0-
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	21	1	560	3	Y	-0-					-0-
*01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	28	1	754	3	Y	-0-					-0-
*02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	22	1	580	3	Y	-0-					-0-
*03	496	N	423	-0-	-73	-0-	15	1	408	3	Y	-0-					-0-
*04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	20	1	516	3	Y	-0-					-0-
*05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	20	1	493	3	Y	-0-					-0-
*06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	20	1	472	3	Y	-0-					-0-
*07	496	N	454	-0-	-42	-0-	18	1	436	3	Y	-0-					-0-
*08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	22	1	534	3	Y	-0-					-0-
*09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	19	1	470	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	13	13	0			3
*12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	15	15	0			3
*01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	16	16	0			3
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10042 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	42	1	1104	3	Y	-0-					-0-
*12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	43	1	1167	3	Y	-0-					-0-
*01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	42	1	1142	3	Y	-0-					-0-
*02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	41	1	1087	3	Y	-0-					-0-
*03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	44	1	1171	3	Y	-0-					-0-
*04	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	40	1	1017	3	Y	-0-					-0-
*05	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	41	1	1019	3	Y	-0-					-0-
*06	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	42	1	1016	3	Y	-0-					-0-
*07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	43	1	1077	3	Y	-0-					-0-
*08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	43	1	1022	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	39	1	983	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
*11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	17	1	437	3	Y	-0-					-0-
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	16	1	436	3	Y	-0-					-0-
*01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	16	1	440	3	Y	-0-					-0-
*02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	15	1	408	3	Y	-0-					-0-
*03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	18	1	480	3	Y	-0-					-0-
*04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	32	1	802	3	Y	-0-					-0-
*05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	70	1	1746	3	Y	-0-					-0-
*06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	33	1	810	3	Y	-0-					-0-
*07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	18	1	444	3	Y	-0-					-0-
*08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	18	1	430	3	Y	-0-					-0-
*09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	17	1	420	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 #: 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
*11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
*12	620	N	62	-0-	-558	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
*01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	975	N	975	-0-	-0-	-0-	36	1	939	3	Y	-0-					-0-
*12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	34	1	910	3	Y	-0-					-0-
*01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	35	1	951	3	Y	-0-					-0-
*02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	35	1	932	3	Y	-0-					-0-
*03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	42	1	1125	3	Y	-0-					-0-
*04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	42	1	1050	3	Y	-0-					-0-
*05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	40	1	981	3	Y	-0-					-0-
*06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	37	1	879	3	Y	-0-					-0-
*07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	38	1	948	3	Y	-0-					-0-
*08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	38	1	893	3	Y	-0-					-0-
*09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	36	1	915	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
*11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	62	1	1615	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	53	1	1432	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*01	1829	N	1454	-0-	-375	-0-	52	1	1399	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	1568	N	1557	-0-	-11	-0-	56	1	1501	3	Y	-0-					-0-
*03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	67	1	1773	3	Y	-0-					-0-
*04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	63	1	1600	3	Y	-0-					-0-
*05	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	65	1	1605	3	Y	-0-					-0-
*06	1770	N	1433	-0-	-337	-0-	57	1	1376	3	Y	-0-					-0-
*07	1705	N	1387	-0-	-318	-0-	54	1	1333	3	Y	-0-					-0-
*08	1674	N	1265	-0-	-409	-0-	51	1	1214	3	Y	-0-					-0-
09	1440	N	921	-0-	-519	-0-	35	1	886	3	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 #: 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
*11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	30	1	779	3	Y	-0-					-0-
*12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	37	1	1001	3	Y	-0-					-0-
*01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	27	1	732	3	Y	-0-					-0-
*02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	45	1	1201	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
*03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	28	1	733	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	36	1	908	3	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
*05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	42	1	1040	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	43	1	1038	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*07	744	N	741	-0-	-3	-0-	28	1	707	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*08	1085	N	505	-0-	-580	-0-	20	1	478	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									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

*11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	47	1	1227	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	47	1	1263	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	48	1	1294	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	43	1	1146	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	48	1	1282	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	45	1	1133	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	53	1	1302	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	51	1	1215	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	53	1	1316	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	1364	N	1254	-0-	-110	-0-	51	1	1200	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									

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	0			1
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	640	-0-	-50	-0-	23 14	1 9	603	3	Y	13	13	0			3
*12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	22 17	1 9	608	3	Y	15	15	0			3
*01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	28 18	1 9	764	3	Y	16	16	0			3
*02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	30 18	1 9	793	3	Y	16	16	0			3
*03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	41 13	1 9	1079	3	Y	12	13	0			2
*04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	60 10	1 9	1514	3	Y	9	11	0			-0-
*05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	71 10	1 9	1763	3	Y	9	9	0			-0-
*06	930	N	482	-0-	-448	-0-	19 12	1 9	451	3	Y	11	11	0			-0-
*07	961	N	399	-0-	-562	-0-	15 10	1 9	374	3	Y	9	9	0			-0-
*08	1426	N	367	-0-	-1059	-0-	15 11	1 9	341	3	Y	10	10	0			-0-
09	480	N	406	-0-	-74	-0-	15 10	1 9	381	3	Y	9	9	0			-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 153538 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154199 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 10101

	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
*11	780	N	726	-0-	-54	-0-	26	1	693	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	25	1	684	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*01	806	N	749	-0-	-57	-0-	26	1	714	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
*02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	64	1	1686	3	Y	-0-	1	0			-0-
*03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	29	1	775	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	5253	-0-	2253	2253	200	1	5053	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3802	-0-	702	2955	149	1	3653	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	2553	-0-	-447	2508	103	1	2450	3	Y	-0-					-0-
*07	4773	X	2265	-0-	-2508	-0-	87	1	2178	3	Y	-0-					-0-
*08	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	78	1	1856	3	Y	-0-					-0-
*09	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	68	1	1710	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

	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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	5468	-0-	5468	5468	5461	3	7	9	Y	6	5	0			1
01	14B2	EXT	6434	-0-	6434	11902	6410	3	24	9	Y	22	19	0			4
*02	14B2	EXT	5781	-0-	5781	17683	5758	3	23	9	Y	21	21	0			4
*03	14B2	EXT	5736	-0-	5736	23419	5710	3	26	9	Y	24	23	0			5
*04	14B2	EXT	5308	-0-	5308	28727	202	1	5087	3	Y	17	22	0			-0-
							19	9									
*05	14B2	EXT	4779	-0-	4779	33506	4759	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
*06	37845	X	4339	-0-	-33506	-0-	4316	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
*07	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	170	1	4202	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*08	5735	X	4032	-0-	-1703	-0-	163	1	3848	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									

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
*11	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	106	1	2758	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
*12	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	109	1	2911	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
*01	3100	N	3500	-0-	400	400	125	1	3357	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
*02	2800	N	3744	-0-	944	1344	135	1	3592	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
*03	3100	N	3360	-0-	260	1604	122	1	3220	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
*04	4859	X	3255	-0-	-1604	-0-	124	1	3118	3	Y	12	15	0			-0-
							13	9									
*05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	138	1	3404	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*06	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	133	1	3176	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*07	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	96	1	2376	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*08	3441	X	1269	-0-	-2172	-0-	50	1	1205	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	12	12	0			-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1860	X	1097	-0-	-763	-0-	40	1	1054	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*12	1333	N	1011	-0-	-322	-0-	36	1	971	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*01	1581	N	1135	-0-	-446	-0-	40	1	1091	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	45	1	1207	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	44	1	1169	3	Y	10	9	0			2
							11	9									
*04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	61	1	1529	3	Y	7	9	0			-0-
							8	9									
*05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	57	1	1416	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	85	1	2035	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*07	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	61	1	1520	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*08	1488	N	1356	-0-	-132	-0-	54	1	1293	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									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	810	N	722	-0-	-88	-0-	27	1	695	3	Y	-0-					-0-
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	26	1	709	3	Y	-0-					-0-
*01	806	N	735	-0-	-71	-0-	26	1	709	3	Y	-0-					-0-
*02	672	N	646	-0-	-26	-0-	23	1	623	3	Y	-0-					-0-
*03	744	N	694	-0-	-50	-0-	25	1	669	3	Y	-0-					-0-
*04	690	N	653	-0-	-37	-0-	25	1	628	3	Y	-0-					-0-
*05	713	N	696	-0-	-17	-0-	27	1	669	3	Y	-0-					-0-
*06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	27	1	639	3	Y	-0-					-0-
*07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	27	1	668	3	Y	-0-					-0-
*08	682	N	605	-0-	-77	-0-	24	1	581	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	553	-0-	-107	-0-	21	1	532	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
*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	172		172	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	164	3	Y	2	2	0			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	0			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	0			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

*11	2160	X	2109	-0-	-51	-0-	77 11	1 9	2021	3	Y	10	10	0			2
*12	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	78 13	1 9	2098	3	Y	12	12	0			2
*01	2325	X	1598	-0-	-727	-0-	56 14	1 9	1528	3	Y	13	13	0			2
*02	2100	X	2072	-0-	-28	-0-	75	1	1997	3	Y	-0-	2	0			-0-
*03	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	84	1	2233	3	Y	-0-					-0-
*04	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	87	1	2189	3	Y	-0-					-0-
*05	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	90	1	2229	3	Y	-0-					-0-
*06	2250	X	1746	-0-	-504	-0-	69	1	1677	3	Y	-0-					-0-
*07	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	103	1	2542	3	Y	-0-					-0-
*08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	91	1	2157	3	Y	-0-					-0-
*09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	83	1	2094	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

*11	1710	N	1381	-0-	-329	-0-	50 11	1 9	1320	3	Y	10	10	0			2
*12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	59 12	1 9	1587	3	Y	11	11	0			2
*01	1581	N	1234	-0-	-347	-0-	43 13	1 9	1178	3	Y	12	12	0			2
*02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	61 17	1 9	1633	3	Y	15	14	0			3
*03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	67 17	1 9	1779	3	Y	15	15	0			3
*04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	61 13	1 9	1552	3	Y	12	15	0			-0-
*05	1891	N	1683	-0-	-208	-0-	65 13	1 9	1605	3	Y	12	12	0			-0-
*06	1800	N	1685	-0-	-115	-0-	67 15	1 9	1603	3	Y	14	14	0			-0-
*07	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	59 12	1 9	1481	3	Y	11	11	0			-0-
*08	1674	N	1255	-0-	-419	-0-	50 14	1 9	1191	3	Y	13	13	0			-0-
09	1680	N	1128	-0-	-552	-0-	42 13	1 9	1073	3	Y	12	12	0			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 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
*11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	67	1	1758	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
*12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	61	1	1647	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
*01	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	58	1	1579	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
*02	1736	N	1504	-0-	-232	-0-	54	1	1446	3	Y	4	5	0			1
							4	9									
*03	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	59	1	1572	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	59	1	1493	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	70	1	1726	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	65	1	1555	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	65	1	1621	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	65	1	1551	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	60	1	1516	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	780	X	722	-0-	-58	-0-	25	1	651	3	Y	42	42	0			9
							46	9									
*12	812	X	812	-0-	-0-	-0-	27	1	732	3	Y	48	48	0			9
							53	9									
*01	806	X	742	-0-	-64	-0-	24	1	660	3	Y	53	52	0			10
							58	9									
*02	728	X	567	-0-	-161	-0-	20	1	536	3	Y	10	18	0			2
							11	9									
*03	806	X	615	-0-	-191	-0-	22	1	580	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*04	780	X	669	-0-	-111	-0-	25	1	634	3	Y	9	11	0			-0-
							10	9									
*05	806	X	627	-0-	-179	-0-	24	1	593	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*06	720	X	596	-0-	-124	-0-	23	1	561	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*07	686	X	686	-0-	-0-	-0-	26	1	650	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*08	T. A.		632	-0-	632	632	25	1	596	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
09	T. A.		594	-0-	594	1226	22	1	562	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

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. (I) GAS 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	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	76	1 4 9	1995	3	Y	4	4	0			1
*12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	77	1 4 9	2075	3	Y	4	4	0			1
*01	2201	N	2163	-0-	-38	-0-	77	1 6 9	2080	3	Y	5	5	0			1
*02	1960	N	1911	-0-	-49	-0-	69	1 2 9	1840	3	Y	2	3	0			-0-
*03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	78	1 4 9	2068	3	Y	4	3	0			1
*04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	77	1 1 9	1942	3	Y	1	2	0			-0-
*05	2108	N	2023	-0-	-85	-0-	78	1 2 9	1943	3	Y	2	2	0			-0-
*06	2070	N	1962	-0-	-108	-0-	78	1 2 9	1882	3	Y	2	2	0			-0-
*07	2077	N	2065	-0-	-12	-0-	80	1 2 9	1983	3	Y	2	2	0			-0-
*08	2015	N	1754	-0-	-261	-0-	71	1 2 9	1681	3	Y	2	2	0			-0-
09	1950	N	1761	-0-	-189	-0-	67	1 2 9	1692	3	Y	2	2	0			-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233

*11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	78	1	2036	3	Y	-0-					-0-
*12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	80	1	2163	3	Y	-0-					-0-
*01	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	71	1	1924	3	Y	-0-					-0-
*02	1848	N	1816	-0-	-32	-0-	66	1	1750	3	Y	-0-					-0-
*03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	75	1	1980	3	Y	-0-					-0-
*04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	74	1	1878	3	Y	-0-					-0-
*05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	79	1	1965	3	Y	-0-					-0-
*06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	80	1	1928	3	Y	-0-					-0-
*07	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	84	1	2082	3	Y	-0-					-0-
*08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	74	1	1765	3	Y	-0-					-0-
*09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	72	1	1797	3	Y	-0-					-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179700 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8742 - 10116

*11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	62	1 3 9	1617	3	Y	3	3	0			1
*12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	64	1 3 9	1719	3	Y	3	3	0			1
*01	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	62	1 4 9	1668	3	Y	4	4	0			1
*02	1596	N	1502	-0-	-94	-0-	54	1 7 9	1441	3	Y	6	6	0			1
*03	1767	N	1468	-0-	-299	-0-	53	1 8 9	1407	3	Y	7	7	0			1
*04	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	61	1 7 9	1530	3	Y	6	7	0			-0-
*05	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	61	1 6 9	1507	3	Y	5	5	0			-0-
*06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	63	1 8 9	1514	3	Y	7	7	0			-0-
*07	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	60	1 6 9	1481	3	Y	5	5	0			-0-
*08	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	57	1 7 9	1353	3	Y	6	6	0			-0-
09	1380	N	1183	-0-	-197	-0-	45	1 6 9	1132	3	Y	5	5	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 #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 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
*11	1320	N	1175	-0-	-145	-0-	43	1	1129	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	45	1	1204	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*01	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	45	1	1206	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*02	1120	N	1089	-0-	-31	-0-	39	1	1046	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	45	1	1206	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	47	1	1187	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	49	1	1204	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	1200	N	1116	-0-	-84	-0-	44	1	1068	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*07	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	44	1	1086	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	52	1	1235	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									

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
*11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	60	1	1574	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	71	1	1912	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	83	1	2260	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	80	1	2133	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	78	1	2069	3	Y	17	15	0			3
							19	9									
*04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	85	1	2134	3	Y	13	16	0			-0-
							14	9									
*05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	80	1	1979	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	73	1	1771	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	55	1	1348	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	79	1	1885	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180856 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8830 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1860	X	866	-0-	-994	-0-	31	1 6 9	829	3	Y	5	5	0			1
*12	1705	X	711	-0-	-994	-0-	25	1 6 9	680	3	Y	5	5	0			1
*01	1643	X	721	-0-	-922	-0-	26	1 7 9	688	3	Y	6	6	0			1
*02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	56	1 4 9	1481	3	Y	4	4	0			1
*03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	60	1 4 9	1607	3	Y	4	4	0			1
*04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	58	1 3 9	1463	3	Y	3	4	0			-0-
*05	1705	N	1604	-0-	-101	-0-	62	1 3 9	1539	3	Y	3	3	0			-0-
*06	1620	N	1512	-0-	-108	-0-	60	1 4 9	1448	3	Y	4	4	0			-0-
*07	1581	N	1394	-0-	-187	-0-	54	1 3 9	1337	3	Y	3	3	0			-0-
*08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	55	1 3 9	1316	3	Y	3	3	0			-0-
*09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	50	1 3 9	1260	3	Y	3	3	0			-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	47	1 3 9	1227	3	Y	3	3	0			1
*12	682	N	674	-0-	-8	-0-	24	1 3 9	647	3	Y	3	3	0			1
*01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	35	1 4 9	936	3	Y	4	4	0			1
*02	1176	N	646	-0-	-530	-0-	24	1 4 9	618	3	Y	4	4	0			1
*03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	28	1 6 9	732	3	Y	5	5	0			1
*04	900	N	484	-0-	-416	-0-	18	1 6 9	460	3	Y	5	6	0			-0-
*05	713	N	382	-0-	-331	-0-	15	1 4 9	363	3	Y	4	4	0			-0-
*06	750	N	242	-0-	-508	-0-	9	1 6 9	227	3	Y	5	5	0			-0-
*07	496	N	249	-0-	-247	-0-	10	1 4 9	235	3	Y	4	4	0			-0-
*08	372	N	219	-0-	-153	-0-	9	1 6 9	204	3	Y	5	5	0			-0-
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	7	1 4 9	179	3	Y	4	4	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 #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	780	X	120	-0-	-660	-0-	3	1	96	3	Y	19	19	0			4
							21	9									
*12	429	X	429	-0-	-0-	-0-	14	1	391	3	Y	22	22	0			4
							24	9									
*01	607	X	607	-0-	-0-	-0-	21	1	560	3	Y	24	24	0			4
							26	9									
*02	308	X	207	-0-	-101	-0-	6	1	173	3	Y	25	24	0			5
							28	9									
*03	434	X	25	-0-	-409	-0-	3	3	22	9	Y	20	21	0			4
*04	570	X	273	-0-	-297	-0-	10	1	246	3	Y	15	19	0			-0-
							17	9									
*05	620	X	309	-0-	-311	-0-	11	1	281	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*06	600	X	247	-0-	-353	-0-	9	1	218	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*07	332	X	332	-0-	-0-	-0-	12	1	305	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*08	310	N	241	-0-	-69	-0-	9	1	213	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									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

*11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	70	1	1836	3	Y	-0-					-0-
*12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	83	1	2238	3	Y	-0-					-0-
*01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	72	1	1961	3	Y	-0-					-0-
*02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	65	1	1730	3	Y	-0-					-0-
*03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	68	1	1814	3	Y	-0-					-0-
*04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	68	1	1714	3	Y	-0-					-0-
*05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	69	1	1709	3	Y	-0-					-0-
*06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	69	1	1646	3	Y	-0-					-0-
*07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	77	1	1907	3	Y	-0-					-0-
*08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	86	1	2046	3	Y	-0-					-0-
*09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	72	1	1801	3	Y	-0-					-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202074 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8770 - 10118

*11	990	N	259	-0-	-731	-0-	9	1	243	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*12	310	N	261	-0-	-49	-0-	9	1	244	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*01	279	N	264	-0-	-15	-0-	9	1	247	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*02	252	N	2	-0-	-250	-0-	2	3			Y	-0-	1	0			-0-
*03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2014 - PLUGGED 06/24/14

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
*11	4230	X	2756	-0-	-1474	-0-	102	1 6 9	2648	3	Y	5	5	0			1
*12	3999	X	3234	-0-	-765	-0-	117	1 6 9	3111	3	Y	5	5	0			1
*01	4371	X	2851	-0-	-1520	-0-	102	1 7 9	2742	3	Y	6	6	0			1
*02	3948	X	2914	-0-	-1034	-0-	106	1 7 9	2801	3	Y	6	6	0			1
*03	3658	X	2895	-0-	-763	-0-	106	1 6 9	2783	3	Y	5	5	0			1
*04	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	135	1 3 9	3389	3	Y	3	4	0			-0-
*05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	142	1 3 9	3488	3	Y	3	3	0			-0-
*06	3120	X	2814	-0-	-306	-0-	112	1 4 9	2698	3	Y	4	4	0			-0-
*07	3627	X	3542	-0-	-85	-0-	138	1 3 9	3401	3	Y	3	3	0			-0-
*08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	138	1 4 9	3242	3	Y	4	4	0			-0-
*09	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	126	1 3 9	3145	3	Y	3	3	0			-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
*11	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	124	1 13 9	3218	3	Y	12	12	0			3
*12	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	118	1 15 9	3133	3	Y	14	14	0			3
*01	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	113	1 18 9	3048	3	Y	16	16	0			3
*02	3164	X	1786	-0-	-1378	-0-	64	1 7 9	1715	3	Y	6	8	0			1
*03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	137	1 7 9	3603	3	Y	6	6	0			1
*04	3390	X	1990	-0-	-1400	-0-	76	1 6 9	1908	3	Y	5	6	0			-0-
*05	3255	X	1585	-0-	-1670	-0-	61	1 6 9	1518	3	Y	5	5	0			-0-
*06	3630	X	1424	-0-	-2206	-0-	57	1 7 9	1360	3	Y	6	6	0			-0-
*07	3751	X	1633	-0-	-2118	-0-	64	1 6 9	1563	3	Y	5	5	0			-0-
*08	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	185	1 6 9	4343	3	Y	5	5	0			-0-
*09	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	230	1 6 9	5759	3	Y	5	5	0			-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. (I) GAS 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	2430	X	1940	-0-	-490	-0-	70	1	1847	3	Y	21	21	0			5
							23	9									
*12	2511	X	2125	-0-	-386	-0-	75	1	2024	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
*01	2356	X	2067	-0-	-289	-0-	72	1	1965	3	Y	27	27	0			5
							30	9									
*02	2016	X	1697	-0-	-319	-0-	61	1	1626	3	Y	9	12	0			2
							10	9									
*03	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	85	1	2260	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
*04	2040	X	1800	-0-	-240	-0-	68	1	1724	3	Y	7	9	0			-0-
							8	9									
*05	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	88	1	2190	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*06	2280	X	1994	-0-	-286	-0-	79	1	1905	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*07	2356	X	2241	-0-	-115	-0-	86	1	2147	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*08	2170	N	1969	-0-	-201	-0-	79	1	1881	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									

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

*11	1800	X	1063	-0-	-737	-0-	38	1	1010	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
*12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	16	16	0			3
*01	2201	X	2027	-0-	-174	-0-	72	1	1936	3	Y	17	17	0			3
							19	9									
*02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	133	1	3528	3	Y	95	79	0			19
							105	9									
*03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	120	1	3162	3	Y	104	102	0			21
							114	9									
*04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	115	1	2873	3	Y	76	97	0			-0-
							84	9									
*05	4154	X	2937	-0-	-1217	-0-	112	1	2739	3	Y	78	78	0			-0-
							86	9									
*06	4020	X	3076	-0-	-944	-0-	120	1	2853	3	Y	94	94	0			-0-
							103	9									
*07	4154	X	3344	-0-	-810	-0-	127	1	3136	3	Y	74	74	0			-0-
							81	9									
*08	3379	X	3152	-0-	-227	-0-	124	1	2933	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									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192

*11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	73	1	1902	3	Y	-0-					-0-
*12	682	N	185	-0-	-497	-0-	7	1	178	3	Y	-0-					-0-
*01	713	N	502	-0-	-211	-0-	18	1	484	3	Y	-0-					-0-
*02	1680	N	411	-0-	-1269	-0-	15	1	396	3	Y	-0-					-0-
*03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	43	1	1149	3	Y	-0-					-0-
*04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	40	1	1023	3	Y	-0-					-0-
*05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	52	1	1292	3	Y	-0-					-0-
*06	1140	N	837	-0-	-303	-0-	33	1	804	3	Y	-0-					-0-
*07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	49	1	1235	3	Y	-0-					-0-
*08	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	97	1	2277	3	Y	-0-					-0-
*09	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	86	1	2167	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 #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	88	1	2297	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
*12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	75	1	2033	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*01	2418	N	1811	-0-	-607	-0-	64	1	1734	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*02	2212	N	1416	-0-	-796	-0-	51	1	1353	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*03	2108	N	1710	-0-	-398	-0-	62	1	1635	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*04	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	63	1	1597	3	Y	10	12	0			-0-
							11	9									
*05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	101	1	2479	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	86	1	2070	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	80	1	1991	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*08	2573	N	1986	-0-	-587	-0-	80	1	1895	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									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

*11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	63	1	1640	3	Y	-0-					-0-
*12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	84	1	2270	3	Y	-0-					-0-
*01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	69	1	1857	3	Y	-0-					-0-
*02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	46	1	1233	3	Y	29	23	0			6
							32	9									
*03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	74	1	1975	3	Y	31	31	0			6
							34	9									
*04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	96	1	2382	3	Y	24	30	0			-0-
							26	9									
*05	3100	N	3259	-0-	159	159	126	1	3107	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
*06	2216	N	2057	-0-	-159	-0-	81	1	1944	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
*07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	75	1	1867	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
*08	3255	X	1580	-0-	-1675	-0-	62	1	1489	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	188	X	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	198	3	Y	-0-					-0-
*01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	257	3	Y	-0-					-0-
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					-0-
*03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	249	3	Y	11	9	0			2
							12	9									
*04	240	N	183	-0-	-57	-0-	7	1	176	3	Y	-0-	2	0			-0-
*05	217	N	177	-0-	-40	-0-	6	1	162	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*06	270	N	182	-0-	-88	-0-	7	1	164	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	260	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	180	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									

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
*11	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	102	1	2642	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
*12	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	102	1	2712	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
*01	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	108	1	2902	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
*02	2464	X	2449	-0-	-15	-0-	88	1	2340	3	Y	19	17	0			4
							21	9									
*03	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	101	1	2659	3	Y	21	21	0			4
							23	9									
*04	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	109	1	2732	3	Y	16	20	0			-0-
							18	9									
*05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	113	1	2769	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	108	1	2584	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*07	2728	N	2619	-0-	-109	-0-	101	1	2501	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*08	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	130	1	3047	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2280	X	2184	-0-	-96	-0-	79	1	2069	3	Y	33	34	0			7
							36	9									
*12	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	77	1	2072	3	Y	39	39	0			7
							43	9									
*01	2387	X	2335	-0-	-52	-0-	81	1	2207	3	Y	43	42	0			8
							47	9									
*02	2156	X	1770	-0-	-386	-0-	63	1	1668	3	Y	35	36	0			7
							39	9									
*03	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	102	1	2676	3	Y	39	38	0			8
							43	9									
*04	2190	X	1841	-0-	-349	-0-	69	1	1741	3	Y	28	36	0			-0-
							31	9									
*05	2325	X	1960	-0-	-365	-0-	75	1	1853	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
*06	2730	X	2064	-0-	-666	-0-	81	1	1944	3	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
*07	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	113	1	2788	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
*08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	81	1	1931	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									

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
*11	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	167	1	4351	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*12	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	133	1	3540	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*01	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	107	1	2878	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*02	3612	X	3228	-0-	-384	-0-	117	1	3107	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*03	3999	X	3351	-0-	-648	-0-	122	1	3223	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*04	3870	X	2831	-0-	-1039	-0-	109	1	2718	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
*05	3689	X	2747	-0-	-942	-0-	108	1	2635	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*06	3450	X	2583	-0-	-867	-0-	104	1	2473	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*07	3565	X	2841	-0-	-724	-0-	111	1	2726	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*08	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	111	1	2622	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	112	1	2795	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	2490	N	2310	-0-	-180	-0-	84	1	2213	3	Y	12	12	0			3
							13	9									
*12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	77	1	2074	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
*01	2387	N	1867	-0-	-520	-0-	66	1	1784	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
*02	2184	N	1511	-0-	-673	-0-	54	1	1454	3	Y	3	5	0			1
							3	9									
*03	2170	N	1946	-0-	-224	-0-	70	1	1873	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*04	1740	N	691	-0-	-1049	-0-	26	1	663	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*05	1674	N	304	-0-	-1370	-0-	11	1	290	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	1890	N	1039	-0-	-851	-0-	42	1	994	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	47	1	1162	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	56	1	1328	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	73	1	1823	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

*11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	11	1	282	3	Y	-0-					-0-
*12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
*01	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
*02	224	N	45	-0-	-179	-0-	1	1	22	3	Y	20	16	0			4
							22	9									
*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	22	22	0			4
							24	9									
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	16	20	0			-0-
							18	9									
*05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	305	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*08	310	N	58	-0-	-252	-0-	2	1	36	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									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

*11	2010	N	1393	-0-	-617	-0-	51	1	1342	3	Y	-0-					-0-
*12	1767	N	1471	-0-	-296	-0-	52	1	1419	3	Y	-0-					-0-
*01	1922	N	1123	-0-	-799	-0-	40	1	1083	3	Y	-0-					-0-
*02	1316	N	833	-0-	-483	-0-	30	1	803	3	Y	-0-					-0-
*03	1457	N	757	-0-	-700	-0-	27	1	730	3	Y	-0-					-0-
*04	1050	N	896	-0-	-154	-0-	34	1	862	3	Y	-0-					-0-
*05	930	N	486	-0-	-444	-0-	19	1	467	3	Y	-0-					-0-
*06	720	N	538	-0-	-182	-0-	21	1	517	3	Y	-0-					-0-
*07	930	N	521	-0-	-409	-0-	20	1	501	3	Y	-0-					-0-
*08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	31	1	720	3	Y	-0-					-0-
*09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	12	1	305	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 #: 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
*11	660	X	462	-0-	-198	-0-	17	1	445	3	Y	-0-					-0-
*12	771	X	771	-0-	-0-	-0-	28	1	743	3	Y	-0-					-0-
*01	620	X	616	-0-	-4	-0-	22	1	594	3	Y	-0-					-0-
*02	560	X	453	-0-	-107	-0-	16	1	433	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
*03	775	X	610	-0-	-165	-0-	22	1	584	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*04	750	X	583	-0-	-167	-0-	22	1	558	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*05	775	X	754	-0-	-21	-0-	29	1	722	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	681	X	681	-0-	-0-	-0-	27	1	650	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*07	620	X	532	-0-	-88	-0-	21	1	508	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	20	1	487	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									

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
*11	3840	X	3597	-0-	-243	-0-	132	1	3439	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
*12	3968	X	3639	-0-	-329	-0-	131	1	3477	3	Y	28	28	0			5
							31	9									
*01	3968	X	3743	-0-	-225	-0-	133	1	3576	3	Y	31	30	0			6
							34	9									
*02	3500	X	3378	-0-	-122	-0-	123	1	3244	3	Y	10	14	0			2
							11	9									
*03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	140	1	3690	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*04	3630	X	3289	-0-	-341	-0-	126	1	3153	3	Y	9	11	0			-0-
							10	9									
*05	3751	X	3295	-0-	-456	-0-	129	1	3156	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*06	3720	X	3138	-0-	-582	-0-	126	1	3000	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*07	3844	X	3371	-0-	-473	-0-	131	1	3231	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*08	3844	X	3239	-0-	-605	-0-	132	1	3096	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									

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
*11	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	57	1	1488	3	Y	-0-					-0-
*12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
*01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
*02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
*03	784	X	784	-0-	-0-	-0-	28	1	756	3	Y	-0-					-0-
*04	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	164	1	4104	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	5156	-0-	2056	2056	201	1	4955	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	5133	-0-	2133	4189	206	1	4927	3	Y	-0-					-0-
*07	9126	X	4937	-0-	-4189	-0-	192	1	4745	3	Y	-0-					-0-
*08	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	178	1	4206	3	Y	-0-					-0-
*09	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	158	1	3948	3	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 "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
*11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	14	1	365	3	Y	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	364	N	333	-0-	-31	-0-	12	1	321	3	Y	-0-					-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*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		235	-0-	235	235	8	1	224	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
*03	14B2 EXT		576	-0-	576	811	21	1	546	3	Y	8	7	0			2
							9	9									
*04	1363	X	552	-0-	-811	-0-	21	1	525	3	Y	5	7	0			-0-
							6	9									
*05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	321	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*06	570	N	372	-0-	-198	-0-	15	1	349	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*07	558	N	297	-0-	-261	-0-	11	1	279	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*08	341	N	243	-0-	-98	-0-	9	1	226	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									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2550	N	2469	-0-	-81	-0-	90	1	2357	3	Y	20	20	0			4
							22	9									
*12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	86	1	2319	3	Y	23	23	0			4
							25	9									
*01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	81	1	2201	3	Y	26	25	0			5
							29	9									
*02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	56	1	1503	3	Y	5	9	0			1
							6	9									
*03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	74	1	1982	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	82	1	2077	3	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
*05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	99	1	2417	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	95	1	2267	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	87	1	2164	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*08	2511	N	2248	-0-	-263	-0-	91	1	2151	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	76	1	2004	3	Y	-0-					-0-
*12	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	71	1	1921	3	Y	-0-					-0-
*01	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	73	1	1983	3	Y	-0-					-0-
*02	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	55	1	1464	3	Y	-0-					-0-
*03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	66	1	1758	3	Y	-0-					-0-
*04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	62	1	1577	3	Y	-0-					-0-
*05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	83	1	2074	3	Y	-0-					-0-
*06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	80	1	1927	3	Y	-0-					-0-
*07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	61	1	1522	3	Y	-0-					-0-
*08	1922	N	1541	-0-	-381	-0-	62	1	1479	3	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1341	-0-	-519	-0-	51	1	1290	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6720	X	3874	-0-	-2846	-0-	142 35	1 9	3697	3	Y	32	32	0			7
*12	5332	X	3898	-0-	-1434	-0-	139 40	1 9	3719	3	Y	36	36	0			7
*01	4867	X	3647	-0-	-1220	-0-	129 44	1 9	3474	3	Y	40	40	0			7
*02	4312	X	3191	-0-	-1121	-0-	115 29	1 9	3047	3	Y	26	28	0			5
*03	4340	X	3486	-0-	-854	-0-	126 32	1 9	3328	3	Y	29	28	0			6
*04	3900	X	3494	-0-	-406	-0-	133 23	1 9	3338	3	Y	21	27	0			-0-
*05	3906	X	3254	-0-	-652	-0-	126 23	1 9	3105	3	Y	21	21	0			-0-
*06	3540	X	3222	-0-	-318	-0-	128 29	1 9	3065	3	Y	26	26	0			-0-
*07	3596	X	2478	-0-	-1118	-0-	96 22	1 9	2360	3	Y	20	20	0			-0-
*08	3596	X	3403	-0-	-193	-0-	139 25	1 9	3239	3	Y	23	23	0			-0-
*09	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	147 23	1 9	3665	3	Y	21	21	0			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2340	X	2296	-0-	-44	-0-	84	1	2208	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*12	2046	X	1926	-0-	-120	-0-	69	1	1851	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*01	2294	X	2130	-0-	-164	-0-	76	1	2048	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*02	2156	X	1843	-0-	-313	-0-	66	1	1771	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*03	2387	X	1969	-0-	-418	-0-	71	1	1891	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*04	2310	X	124	-0-	-2186	-0-	5	1	118	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
*05	2139	X	1558	-0-	-581	-0-	60	1	1495	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	90	1	2148	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*07	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	101	1	2486	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	101	1	2387	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									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

*11	4980	X	3620	-0-	-1360	-0-	22	1	3584	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
*12	4929	X	3480	-0-	-1449	-0-	3463	3	17	9	Y	15	15	0			3
01	4929	X	3285	-0-	-1644	-0-	3267	3	18	9	Y	16	16	0			3
*02	4116	X	2839	-0-	-1277	-0-	2821	3	18	9	Y	16	16	0			3
*03	3999	X	3191	-0-	-808	-0-	3170	3	21	9	Y	19	18	0			4
*04	3660	X	3346	-0-	-314	-0-	3332	3	14	9	Y	13	17	0			-0-
*05	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3497	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
*06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3463	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
*07	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4030	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
*08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3322	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
*09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3255	3	15	9	Y	14	14	0			-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

*11	4680	X	1719	-0-	-2961	-0-	62	1	1631	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
*12	4991	X	4059	-0-	-932	-0-	145	1	3884	3	Y	27	27	0			5
							30	9									
*01	4991	X	3040	-0-	-1951	-0-	108	1	2898	3	Y	31	30	0			6
							34	9									
*02	4508	X	3921	-0-	-587	-0-	143	1	3775	3	Y	3	8	0			1
							3	9									
*03	4061	X	2992	-0-	-1069	-0-	109	1	2879	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*04	3930	X	3038	-0-	-892	-0-	117	1	2918	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*05	4371	X	1092	-0-	-3279	-0-	43	1	1046	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	206	1	4924	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*07	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	215	1	5327	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	242	1	5714	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									

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. 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
*11	3300	X	2172	-0-		-1128	-0-	79	1	2080	3	Y	12	12	0			3
								13	9									
*12	3410	X	2725	-0-		-685	-0-	98	1	2612	3	Y	14	14	0			3
								15	9									
*01	3785	X	3785	-0-		-0-	-0-	135	1	3632	3	Y	16	16	0			3
								18	9									
*02	3194	X	3194	-0-		-0-	-0-	114	1	3011	3	Y	63	53	0			13
								69	9									
*03	3255	X	2822	-0-		-433	-0-	100	1	2646	3	Y	69	68	0			14
								76	9									
*04	3738	X	3738	-0-		-0-	-0-	141	1	3541	3	Y	51	65	0			-0-
								56	9									
*05	3782	X	3364	-0-		-418	-0-	129	1	3178	3	Y	52	52	0			-0-
								57	9									
*06	3660	X	3188	-0-		-472	-0-	126	1	2993	3	Y	63	63	0			-0-
								69	9									
*07	3844	X	3687	-0-		-157	-0-	142	1	3490	3	Y	50	50	0			-0-
								55	9									
*08	3844	X	3475	-0-		-369	-0-	139	1	3273	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									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8515 - 10139

*11	4260	X	4170	-0-		-90	-0-	153	1	4000	3	Y	15	15	0			3
								17	9									
*12	4253	X	4253	-0-		-0-	-0-	153	1	4080	3	Y	18	18	0			3
								20	9									
*01	4619	X	4299	-0-		-320	-0-	153	1	4123	3	Y	21	20	0			4
								23	9									
*02	4172	X	3940	-0-		-232	-0-	143	1	3775	3	Y	20	20	0			4
								22	9									
*03	4371	X	3289	-0-		-1082	-0-	120	1	3159	3	Y	9	11	0			2
								10	9									
*04	4200	X	-0-	-0-		-4200	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*05	4371	X	-0-	-0-		-4371	-0-					Y	-0-					-0-
*06	4230	X	-0-	-0-		-4230	-0-					Y	-0-					-0-
*07	4371	X	-0-	-0-		-4371	-0-					Y	-0-					-0-
*08	3286	X	-0-	-0-		-3286	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 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
*11	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	214	1	5618	3	Y	35	35	0			8
							39	9									
*12	5146	X	4597	-0-	-549	-0-	164	1	4389	3	Y	40	40	0			8
							44	9									
*01	7378	X	3436	-0-	-3942	-0-	121	1	3267	3	Y	44	44	0			8
							48	9									
*02	6664	X	2234	-0-	-4430	-0-	79	1	2105	3	Y	45	44	0			9
							50	9									
*03	7378	X	4237	-0-	-3141	-0-	153	1	4045	3	Y	35	37	0			7
							39	9									
*04	5910	X	4108	-0-	-1802	-0-	156	1	3923	3	Y	26	33	0			-0-
							29	9									
*05	4588	X	4138	-0-	-450	-0-	159	1	3950	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
*06	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	240	1	5748	3	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
*07	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	218	1	5378	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
*08	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	182	1	4300	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									

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
*11	1980	X	1418	-0-	-562	-0-	52	1	1366	3	Y	-0-					-0-
*12	2046	X	1870	-0-	-176	-0-	68	1	1802	3	Y	-0-					-0-
*01	2046	X	944	-0-	-1102	-0-	33	1	911	3	Y	-0-					-0-
*02	1848	X	340	-0-	-1508	-0-	12	1	328	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	4352	-0-	1252	1252	155	1	4095	3	Y	93	75	0			18
							102	9									
*04	3000	N	4623	-0-	1623	2875	174	1	4373	3	Y	69	87	0			-0-
							76	9									
*05	3100	N	4246	-0-	1146	4021	163	1	4006	3	Y	70	70	0			-0-
							77	9									
*06	7600	X	3579	-0-	-4021	-0-	140	1	3347	3	Y	84	84	0			-0-
							92	9									
*07	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	129	1	3193	3	Y	67	67	0			-0-
							74	9									
*08	3968	X	3056	-0-	-912	-0-	121	1	2850	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	86	1	2257	3	Y	6	6	0		1
							7	9								
*12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	84	1	2269	3	Y	7	7	0		1
							8	9								
*01	2728	N	2465	-0-	-263	-0-	87	1	2369	3	Y	8	8	0		1
							9	9								
*02	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	100	1	2653	3	Y	14	12	0		3
							15	9								
*03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	86	1	2295	3	Y	14	14	0		3
							15	9								
*04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	94	1	2344	3	Y	10	13	0		-0-
							11	9								
*05	2945	N	2337	-0-	-608	-0-	90	1	2235	3	Y	11	11	0		-0-
							12	9								
*06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	94	1	2241	3	Y	13	13	0		-0-
							14	9								
*07	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	118	1	2899	3	Y	10	10	0		-0-
							11	9								
*08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	100	1	2356	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								

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

*11	2340	X	1998	-0-	-342	-0-	73	1	1914	3	Y	10	10	0		2
							11	9								
*12	2294	X	1970	-0-	-324	-0-	70	1	1888	3	Y	11	11	0		2
							12	9								
*01	2480	X	2424	-0-	-56	-0-	86	1	2325	3	Y	12	12	0		2
							13	9								
*02	2240	X	2029	-0-	-211	-0-	72	1	1925	3	Y	29	25	0		6
							32	9								
*03	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	78	1	2074	3	Y	30	30	0		6
							33	9								
*04	2250	X	1970	-0-	-280	-0-	74	1	1871	3	Y	23	29	0		-0-
							25	9								
*05	2418	X	2206	-0-	-212	-0-	85	1	2096	3	Y	23	23	0		-0-
							25	9								
*06	2340	X	1767	-0-	-573	-0-	69	1	1667	3	Y	28	28	0		-0-
							31	9								
*07	2232	X	2069	-0-	-163	-0-	79	1	1966	3	Y	22	22	0		-0-
							24	9								
*08	2015	N	1903	-0-	-112	-0-	76	1	1799	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								

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1890	X	1614	-0-	-276	-0-	58	1	1545	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
*12	1953	X	1791	-0-	-162	-0-	64	1	1715	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*01	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	70	1	1890	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*02	1764	X	1717	-0-	-47	-0-	61	1	1624	3	Y	29	25	0			6
							32	9									
*03	1953	X	1207	-0-	-746	-0-	42	1	1131	3	Y	31	31	0			6
							34	9									
*04	1830	N	30	-0-	-1800	-0-	4	3	26	9	Y	24	30	0			-0-
*05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	24	24	0			-0-
*06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	29	29	0			-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

*11	900	N	442	-0-	-458	-0-	16	1	426	3	Y	-0-					-0-
*12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	32	1	851	3	Y	-0-					-0-
*01	713	N	516	-0-	-197	-0-	18	1	498	3	Y	-0-					-0-
*02	420	N	407	-0-	-13	-0-	15	1	392	3	Y	-0-					-0-
*03	868	N	284	-0-	-584	-0-	10	1	274	3	Y	-0-					-0-
*04	480	N	25	-0-	-455	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	4392	-0-	1292	1292	169	1	4223	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	5073	-0-	2073	3365	203	1	4870	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	4671	-0-	1571	4936	182	1	4489	3	Y	-0-					-0-
*08	9217	X	4281	-0-	-4936	-0-	174	1	4107	3	Y	-0-					-0-
*09	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	155	1	3870	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

*11	3720	X	2885	-0-	-835	-0-	106	1	2758	3	Y	19	19	0			4
							21	9									
*12	3162	X	3114	-0-	-48	-0-	112	1	2978	3	Y	22	22	0			4
							24	9									
*01	3565	X	3151	-0-	-414	-0-	112	1	3013	3	Y	24	24	0			4
							26	9									
*02	3220	X	2938	-0-	-282	-0-	106	1	2804	3	Y	25	24	0			5
							28	9									
*03	3286	X	2807	-0-	-479	-0-	102	1	2680	3	Y	23	23	0			5
							25	9									
*04	3000	X	2881	-0-	-119	-0-	110	1	2752	3	Y	17	22	0			-0-
							19	9									
*05	3255	X	2166	-0-	-1089	-0-	83	1	2064	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*06	3150	X	1907	-0-	-1243	-0-	75	1	1809	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*07	3255	X	2055	-0-	-1200	-0-	79	1	1957	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*08	2325	X	1856	-0-	-469	-0-	74	1	1761	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 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
*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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2250	X	2245	-0-	-5	-0-	82 7	1 9	2156	3	Y	6	6	0			1
*12	2325	X	2181	-0-	-144	-0-	78 8	1 9	2095	3	Y	7	7	0			1
*01	2325	X	2192	-0-	-133	-0-	78 9	1 9	2105	3	Y	8	8	0			1
*02	2100	X	1988	-0-	-112	-0-	72 8	1 9	1908	3	Y	7	7	0			1
*03	2325	X	1661	-0-	-664	-0-	60 8	1 9	1593	3	Y	7	7	0			1
*04	2040	N	1033	-0-	-1007	-0-	40 2	1 9	991	3	Y	2	3	0			-0-
*05	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	114 7	1 9	2812	3	Y	6	6	0			-0-
*06	3000	N	3619	-0-	619	619	145 8	1 9	3466	3	Y	7	7	0			-0-
*07	3100	N	3553	-0-	453	1072	138 6	1 9	3409	3	Y	5	5	0			-0-
*08	3100	N	3161	-0-	61	1133	128 7	1 9	3026	3	Y	6	6	0			-0-
*09	3424	X	2291	-0-	-1133	-0-	87 7	1 9	2197	3	Y	6	6	0			-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3780	X	3540	-0-	-240	-0-	130 13	1 9	3397	3	Y	12	12	0			3
*12	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	136 15	1 9	3624	3	Y	14	14	0			3
*01	3999	X	3779	-0-	-220	-0-	135 17	1 9	3627	3	Y	15	15	0			3
*02	3612	X	3217	-0-	-395	-0-	117 4	1 9	3096	3	Y	4	6	0			1
*03	3782	X	3611	-0-	-171	-0-	132 6	1 9	3473	3	Y	5	5	0			1
*04	3660	X	3228	-0-	-432	-0-	124 4	1 9	3100	3	Y	4	5	0			-0-
*05	3782	X	3303	-0-	-479	-0-	129 4	1 9	3170	3	Y	4	4	0			-0-
*06	3660	X	3142	-0-	-518	-0-	126 4	1 9	3012	3	Y	4	4	0			-0-
*07	3596	X	3232	-0-	-364	-0-	126 4	1 9	3102	3	Y	4	4	0			-0-
*08	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	128 4	1 9	3004	3	Y	4	4	0			-0-
*09	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	116 4	1 9	2879	3	Y	4	4	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 #: 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
*11	4980	X	4661	-0-	-319	-0-	172	1	4479	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
*12	4960	X	4776	-0-	-184	-0-	172	1	4593	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
*01	5208	X	4530	-0-	-678	-0-	162	1	4356	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*02	4704	X	3685	-0-	-1019	-0-	134	1	3544	3	Y	6	7	0			1
							7	9									
*03	4867	X	3826	-0-	-1041	-0-	139	1	3679	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*04	4710	X	3828	-0-	-882	-0-	146	1	3676	3	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
*05	4774	X	4621	-0-	-153	-0-	180	1	4435	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*06	4380	X	4117	-0-	-263	-0-	165	1	3945	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*07	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	205	1	5068	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*08	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	203	1	4790	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*09	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	212	1	5302	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	99	1	2584	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*12	2356	X	1894	-0-	-462	-0-	68	1	1813	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*01	2604	X	1788	-0-	-816	-0-	63	1	1708	3	Y	15	14	0			3
							17	9									
*02	2352	X	2068	-0-	-284	-0-	74	1	1983	3	Y	10	11	0			2
							11	9									
*03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	87	1	2313	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	83	1	2096	3	Y	9	11	0			-0-
							10	9									
*05	2294	N	2264	-0-	-30	-0-	88	1	2166	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*06	2340	N	1941	-0-	-399	-0-	77	1	1852	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*07	2263	N	2223	-0-	-40	-0-	86	1	2127	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*08	2232	N	2136	-0-	-96	-0-	86	1	2039	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	79	1	1989	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3750	X	3478	-0-	-272	-0-	128	1	3340	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
*12	3875	X	3407	-0-	-468	-0-	123	1	3272	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*01	3875	X	3475	-0-	-400	-0-	124	1	3338	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	122	1	3233	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
*03	3627	X	3382	-0-	-245	-0-	123	1	3247	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*04	3510	X	3460	-0-	-50	-0-	132	1	3318	3	Y	9	11	0			-0-
							10	9									
*05	3720	X	3357	-0-	-363	-0-	131	1	3217	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*06	3600	X	3076	-0-	-524	-0-	123	1	2942	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*07	3720	X	3223	-0-	-497	-0-	125	1	3089	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*08	3534	X	3525	-0-	-9	-0-	143	1	3372	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									

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*11	4080	X	3993	-0-	-87		-0-	147	1	3835	3	Y	10	10	0			2
								11	9									
*12	4123	X	3786	-0-	-337		-0-	136	1	3637	3	Y	12	12	0			2
								13	9									
*01	4216	X	3344	-0-	-872		-0-	119	1	3211	3	Y	13	13	0			2
								14	9									
*02	3808	X	3286	-0-	-522		-0-	119	1	3154	3	Y	12	12	0			2
								13	9									
*03	4216	X	4039	-0-	-177		-0-	147	1	3877	3	Y	14	13	0			3
								15	9									
*04	4020	X	3548	-0-	-472		-0-	136	1	3402	3	Y	9	12	0			-0-
								10	9									
*05	3782	X	3658	-0-	-124		-0-	143	1	3504	3	Y	10	10	0			-0-
								11	9									
*06	3900	X	3547	-0-	-353		-0-	142	1	3392	3	Y	12	12	0			-0-
								13	9									
*07	4030	X	3538	-0-	-492		-0-	137	1	3391	3	Y	9	9	0			-0-
								10	9									
*08	3596	X	3439	-0-	-157		-0-	139	1	3288	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									

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
*11	4560	X	4546	-0-	-14		-0-	168	1	4369	3	Y	8	8	0			2
								9	9									
*12	4726	X	4726	-0-	-0-		-0-	170	1	4545	3	Y	10	10	0			2
								11	9									
*01	5208	X	4562	-0-	-646		-0-	163	1	4387	3	Y	11	11	0			2
								12	9									
*02	4704	X	4311	-0-	-393		-0-	155	1	4111	3	Y	41	35	0			8
								45	9									
*03	4836	X	4602	-0-	-234		-0-	166	1	4385	3	Y	46	45	0			9
								51	9									
*04	4590	X	4307	-0-	-283		-0-	164	1	4107	3	Y	33	42	0			-0-
								36	9									
*05	4774	X	4369	-0-	-405		-0-	169	1	4163	3	Y	34	34	0			-0-
								37	9									
*06	4620	X	4248	-0-	-372		-0-	169	1	4034	3	Y	41	41	0			-0-
								45	9									
*07	4774	X	4388	-0-	-386		-0-	169	1	4183	3	Y	33	33	0			-0-
								36	9									
*08	4495	X	4223	-0-	-272		-0-	170	1	4012	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									

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
*11	2340	N	1922	-0-	-418	-0-	70	1	1844	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
*12	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	108	1	2853	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
*01	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	108	1	2903	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
*02	2800	N	3151	-0-	351	351	114	1	3022	3	Y	14	13	0			3
							15	9									
*03	3100	N	3286	-0-	186	537	119	1	3150	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
*04	3000	N	3104	-0-	104	641	119	1	2972	3	Y	12	15	0			-0-
							13	9									
*05	3894	X	3253	-0-	-641	-0-	127	1	3113	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	120	1	2859	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	116	1	2849	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*08	3038	X	2647	-0-	-391	-0-	107	1	2526	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									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

*11	1980	X	157	-0-	-1823	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					-0-
*12	1333	X	116	-0-	-1217	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					-0-
*01	1333	X	188	-0-	-1145	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					-0-
*02	1064	X	92	-0-	-972	-0-	3	1	76	3	Y	12	10	0			2
							13	9									
*03	1178	X	218	-0-	-960	-0-	7	1	196	3	Y	14	13	0			3
							15	9									
*04	180	X	176	-0-	-4	-0-	6	1	160	3	Y	9	12	0			-0-
							10	9									
*05	186	X	104	-0-	-82	-0-	4	1	89	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	12	12	0			-0-
*07	427	X	427	-0-	-0-	-0-	16	1	401	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*08	245	X	245	-0-	-0-	-0-	10	1	223	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									

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	62	1	1571	3	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 #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	141	1	3666	3	Y	4	4	0		1
							4	9								
*12	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	142	1	3786	3	Y	5	5	0		1
							6	9								
*01	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	143	1	3864	3	Y	5	5	0		1
							6	9								
*02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	127	1	3364	3	Y	15	13	0		3
							17	9								
*03	3720	X	3682	-0-	-38	-0-	134	1	3530	3	Y	16	16	0		3
							18	9								
*04	3600	X	3523	-0-	-77	-0-	135	1	3375	3	Y	12	15	0		-0-
							13	9								
*05	3720	X	3639	-0-	-81	-0-	142	1	3484	3	Y	12	12	0		-0-
							13	9								
*06	3600	X	3490	-0-	-110	-0-	140	1	3335	3	Y	14	14	0		-0-
							15	9								
*07	3720	X	3667	-0-	-53	-0-	142	1	3513	3	Y	11	11	0		-0-
							12	9								
*08	3627	X	3309	-0-	-318	-0-	134	1	3161	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								

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	3390	X	3296	-0-	-94	-0-	121	1	3163	3	Y	11	11	0		2
							12	9								
*12	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	128	1	3423	3	Y	12	12	0		2
							13	9								
*01	3751	X	3507	-0-	-244	-0-	125	1	3368	3	Y	13	13	0		2
							14	9								
*02	3388	X	3196	-0-	-192	-0-	115	1	3031	3	Y	45	38	0		9
							50	9								
*03	3596	X	3286	-0-	-310	-0-	118	1	3114	3	Y	49	48	0		10
							54	9								
*04	3450	X	2942	-0-	-508	-0-	111	1	2791	3	Y	36	46	0		-0-
							40	9								
*05	3565	X	3121	-0-	-444	-0-	121	1	2959	3	Y	37	37	0		-0-
							41	9								
*06	3420	X	2988	-0-	-432	-0-	118	1	2822	3	Y	44	44	0		-0-
							48	9								
*07	3534	X	3092	-0-	-442	-0-	119	1	2934	3	Y	35	35	0		-0-
							39	9								
*08	3131	X	2979	-0-	-152	-0-	120	1	2815	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								

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3630	X	2227	-0-	-1403	-0-	80	1	2121	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
*12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
*01	3782	X	3513	-0-	-269	-0-	126	1	3375	3	Y	11	9	0			2
							12	9									
*02	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	163	1	4323	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
*03	3658	X	3620	-0-	-38	-0-	132	1	3477	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
*04	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	134	1	3350	3	Y	8	10	0			-0-
							9	9									
*05	4991	X	3369	-0-	-1622	-0-	132	1	3228	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*06	4830	X	2868	-0-	-1962	-0-	115	1	2743	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*07	4991	X	3154	-0-	-1837	-0-	123	1	3023	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*08	3627	X	3395	-0-	-232	-0-	138	1	3247	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									

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
*11	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	129	1	3347	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
*12	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	143	1	3828	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
*01	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	146	1	3941	3	Y	18	18	0			3
							20	9									
*02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	143	1	3792	3	Y	24	22	0			5
							26	9									
*03	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	164	1	4341	3	Y	25	25	0			5
							28	9									
*04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	162	1	4070	3	Y	19	24	0			-0-
							21	9									
*05	3534	X	3319	-0-	-215	-0-	195	1	3103	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*06	3420	X	3050	-0-	-370	-0-	122	1	2903	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
*07	3534	X	3300	-0-	-234	-0-	128	1	3152	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*08	3658	X	3005	-0-	-653	-0-	121	1	2861	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*11	3600	X	3349	-0-	-251	-0-	124	1	3217	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*12	3534	X	3403	-0-	-131	-0-	123	1	3271	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
*01	3658	X	2864	-0-	-794	-0-	102	1	2752	3	Y	9	8	0			2
							10	9									
*02	3304	X	2147	-0-	-1157	-0-	77	1	2067	3	Y	3	4	0			1
							3	9									
*03	3565	X	3214	-0-	-351	-0-	118	1	3093	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*04	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	149	1	3728	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	154	1	3787	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	138	1	3316	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*07	3999	X	3659	-0-	-340	-0-	142	1	3515	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	148	1	3482	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									

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
*11	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	102	1	2644	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	63	1	1684	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	63	1	1697	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	75	1	1997	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	70	1	1873	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	64	1	1597	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
*05	1984	N	1475	-0-	-509	-0-	57	1	1414	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	90	1	2164	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*07	1705	N	1353	-0-	-352	-0-	52	1	1297	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	74	1	1755	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4710	X	4130	-0-	-580	-0-	152	1	3956	3	Y	20	20	0			4
							22	9									
*12	4278	X	4237	-0-	-41	-0-	152	1	4060	3	Y	23	23	0			4
							25	9									
*01	4526	X	4179	-0-	-347	-0-	148	1	4002	3	Y	26	25	0			5
							29	9									
*02	4088	X	3700	-0-	-388	-0-	134	1	3538	3	Y	25	25	0			5
							28	9									
*03	4309	X	4210	-0-	-99	-0-	153	1	4039	3	Y	16	18	0			3
							18	9									
*04	4170	X	3964	-0-	-206	-0-	151	1	3800	3	Y	12	15	0			-0-
							13	9									
*05	4247	X	4076	-0-	-171	-0-	159	1	3904	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*06	4080	X	3926	-0-	-154	-0-	157	1	3754	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*07	4216	X	4048	-0-	-168	-0-	157	1	3879	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*08	3596	X	3549	-0-	-47	-0-	144	1	3391	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									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3000	N	3063	-0-	63	63	112	1	2925	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
*12	3010	N	2947	-0-	-63	-0-	106	1	2810	3	Y	28	28	0			5
							31	9									
*01	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	102	1	2744	3	Y	31	30	0			6
							34	9									
*02	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	95	1	2513	3	Y	30	30	0			6
							33	9									
*03	2728	X	2697	-0-	-31	-0-	98	1	2584	3	Y	14	17	0			3
							15	9									
*04	2640	X	2374	-0-	-266	-0-	90	1	2274	3	Y	9	12	0			-0-
							10	9									
*05	2728	X	2481	-0-	-247	-0-	97	1	2373	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*06	2640	X	2275	-0-	-365	-0-	90	1	2172	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*07	2728	X	2144	-0-	-584	-0-	83	1	2051	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*08	2697	X	2130	-0-	-567	-0-	86	1	2032	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5820	X	3247	-0-	-2573	-0-	119	1	3100	3	Y	25	25	0			6
							28	9									
*12	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	214	1	5698	3	Y	29	29	0			6
							32	9									
*01	5890	X	5217	-0-	-673	-0-	185	1	4997	3	Y	32	32	0			6
							35	9									
*02	5320	X	4921	-0-	-399	-0-	178	1	4728	3	Y	14	17	0			3
							15	9									
*03	5952	X	5453	-0-	-499	-0-	198	1	5238	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
*04	5760	X	5151	-0-	-609	-0-	197	1	4942	3	Y	11	14	0			-0-
							12	9									
*05	5952	X	5160	-0-	-792	-0-	201	1	4946	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*06	5280	X	4926	-0-	-354	-0-	197	1	4714	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*07	5456	X	5124	-0-	-332	-0-	199	1	4913	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*08	5146	X	4892	-0-	-254	-0-	198	1	4680	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									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

*11	3000	X	2948	-0-	-52	-0-	109	1	2839	3	Y	-0-					-0-
*12	3069	X	2956	-0-	-113	-0-	107	1	2849	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	X	2738	-0-	-362	-0-	98	1	2640	3	Y	-0-					-0-
*02	2800	X	2510	-0-	-290	-0-	91	1	2415	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
*03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	119	1	3131	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	117	1	2934	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	120	1	2935	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	3000	X	2983	-0-	-17	-0-	120	1	2859	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*07	3100	X	3092	-0-	-8	-0-	120	1	2969	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	121	1	2848	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4350	X	3819	-0-	-531	-0-	140	1	3659	3	Y	18	18	0		4
							20	9								
*12	4154	X	3973	-0-	-181	-0-	143	1	3808	3	Y	20	20	0		4
							22	9								
*01	4371	X	3936	-0-	-435	-0-	140	1	3772	3	Y	22	22	0		4
							24	9								
*02	3948	X	3555	-0-	-393	-0-	128	1	3398	3	Y	26	25	0		5
							29	9								
*03	4030	X	3983	-0-	-47	-0-	144	1	3807	3	Y	29	28	0		6
							32	9								
*04	3840	X	3147	-0-	-693	-0-	120	1	3004	3	Y	21	27	0		-0-
							23	9								
*05	3968	X	3186	-0-	-782	-0-	124	1	3039	3	Y	21	21	0		-0-
							23	9								
*06	3840	X	1415	-0-	-2425	-0-	58	1	1328	3	Y	26	26	0		-0-
							29	9								
*07	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	158	1	3903	3	Y	20	20	0		-0-
							22	9								
*08	3968	X	3395	-0-	-573	-0-	137	1	3233	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								

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	5220	X	4891	-0-	-329	-0-	179	1	4680	3	Y	29	30	0		6
							32	9								
*12	5301	X	5026	-0-	-275	-0-	180	1	4807	3	Y	35	34	0		7
							39	9								
*01	5580	X	5288	-0-	-292	-0-	188	1	5059	3	Y	37	37	0		7
							41	9								
*02	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	183	1	4854	3	Y	13	17	0		3
							14	9								
*03	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	212	1	5600	3	Y	14	14	0		3
							15	9								
*04	4920	X	4874	-0-	-46	-0-	186	1	4677	3	Y	10	13	0		-0-
							11	9								
*05	5611	X	4796	-0-	-815	-0-	187	1	4597	3	Y	11	11	0		-0-
							12	9								
*06	5490	X	4293	-0-	-1197	-0-	171	1	4108	3	Y	13	13	0		-0-
							14	9								
*07	5673	X	3683	-0-	-1990	-0-	143	1	3529	3	Y	10	10	0		-0-
							11	9								
*08	4433	X	3641	-0-	-792	-0-	148	1	3480	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								

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4290	X	3850	-0-	-440	-0-	142	1	3690	3	Y	16	16	0			4
							18	9									
*12	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	161	1	4297	3	Y	18	18	0			4
							20	9									
*01	4588	X	4148	-0-	-440	-0-	148	1	3978	3	Y	20	20	0			4
							22	9									
*02	4144	X	3663	-0-	-481	-0-	133	1	3516	3	Y	13	14	0			3
							14	9									
*03	4464	X	3723	-0-	-741	-0-	135	1	3573	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
*04	4320	X	4188	-0-	-132	-0-	160	1	4016	3	Y	11	14	0			-0-
							12	9									
*05	4464	X	4281	-0-	-183	-0-	167	1	4102	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*06	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	164	1	3915	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*07	4309	X	4251	-0-	-58	-0-	165	1	4075	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*08	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	169	1	3989	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									

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
*11	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	182	1	4770	3	Y	-0-					-0-
*12	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	221	1	5924	3	Y	-0-					-0-
*01	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	212	1	5725	3	Y	-0-					-0-
*02	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	191	1	5072	3	Y	23	18	0			5
							25	9									
*03	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	186	1	4927	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
*04	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	186	1	4677	3	Y	18	23	0			-0-
							20	9									
*05	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	193	1	4758	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*06	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	188	1	4502	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*07	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	181	1	4468	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*08	5146	X	4659	-0-	-487	-0-	188	1	4449	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1650	N	1589	-0-	-61	-0-	58	1	1519	3	N	11	11	0			2
							12	9									
*12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	59	1	1573	3	N	13	13	0			2
							14	9									
*01	1705	X	1454	-0-	-251	-0-	51	1	1386	3	N	15	14	0			3
							17	9									
*02	1624	X	1404	-0-	-220	-0-	50	1	1343	3	N	10	11	0			2
							11	9									
*03	1705	X	1695	-0-	-10	-0-	61	1	1622	3	N	11	11	0			2
							12	9									
*04	1590	X	1535	-0-	-55	-0-	58	1	1467	3	N	9	11	0			-0-
							10	9									
*05	1643	X	1444	-0-	-199	-0-	56	1	1378	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
*06	1650	X	1603	-0-	-47	-0-	64	1	1527	3	N	11	11	0			-0-
							12	9									
*07	1705	X	1636	-0-	-69	-0-	63	1	1564	3	N	8	8	0			-0-
							9	9									
*08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	69	1	1641	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									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5160	X	4647	-0-	-513	-0-	171	1	4450	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
*12	4991	X	4841	-0-	-150	-0-	174	1	4636	3	Y	28	28	0			5
							31	9									
*01	5332	X	4840	-0-	-492	-0-	172	1	4633	3	Y	32	31	0			6
							35	9									
*02	4816	X	4392	-0-	-424	-0-	160	1	4228	3	Y	4	9	0			1
							4	9									
*03	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	182	1	4819	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*04	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	186	1	4667	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*05	4867	X	4569	-0-	-298	-0-	178	1	4388	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	4830	X	4772	-0-	-58	-0-	191	1	4577	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*07	5022	X	4822	-0-	-200	-0-	187	1	4632	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	4898	X	4611	-0-	-287	-0-	187	1	4420	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	83	1	2182	3	Y	11	11	0	2
							12	9							
*12	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	101	1	2679	3	Y	13	13	0	2
							14	9							
*01	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	99	1	2659	3	Y	15	14	0	3
							17	9							
*02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	90	1	2403	3	Y	14	14	0	3
							15	9							
*03	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	103	1	2702	3	Y	9	10	0	2
							10	9							
*04	2580	N	2451	-0-	-129	-0-	94	1	2350	3	Y	6	8	0	-0-
							7	9							
*05	2790	N	2633	-0-	-157	-0-	103	1	2522	3	Y	7	7	0	-0-
							8	9							
*06	3000	N	3269	-0-	269	269	129	1	3131	3	Y	8	8	0	-0-
							9	9							
*07	2671	N	2402	-0-	-269	-0-	94	1	2301	3	Y	6	6	0	-0-
							7	9							
*08	2604	N	2406	-0-	-198	-0-	98	1	2300	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							

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6150	X	5203	-0-	-947	-0-	190	1	4982	3	Y	28	29	0	6
							31	9							
*12	5704	X	5558	-0-	-146	-0-	199	1	5320	3	Y	35	34	0	7
							39	9							
*01	5735	X	5436	-0-	-299	-0-	193	1	5202	3	Y	37	37	0	7
							41	9							
*02	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	192	1	5088	3	Y	38	37	0	8
							42	9							
*03	5735	X	5667	-0-	-68	-0-	206	1	5458	3	Y	3	10	0	1
							3	9							
*04	5370	X	5118	-0-	-252	-0-	196	1	4921	3	Y	1	2	0	-0-
							1	9							
*05	5890	X	5185	-0-	-705	-0-	202	1	4981	3	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
*06	5700	X	4890	-0-	-810	-0-	196	1	4692	3	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
*07	5890	X	5128	-0-	-762	-0-	199	1	4927	3	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
*08	5239	X	4960	-0-	-279	-0-	201	1	4757	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							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2460	X	1451	-0-	-1009	-0-	52	1	1375	3	N	22	22	0			5
							24	9									
*12	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	108	1	2841	3	N	25	25	0			5
							28	9									
*01	2635	X	1565	-0-	-1070	-0-	55	1	1480	3	N	27	27	0			5
							30	9									
*02	2380	X	1354	-0-	-1026	-0-	49	1	1305	3	N	-0-	5	0			-0-
*03	2976	X	456	-0-	-2520	-0-	16	1	440	3	N	-0-					-0-
*04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
*05	2976	X	2075	-0-	-901	-0-	79	1	1996	3	N	-0-					-0-
*06	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	208	1	4995	3	N	-0-					-0-
*07	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	167	1	4125	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3828	-0-	728	728	156	1	3672	3	N	-0-					-0-
*09	4446	X	3718	-0-	-728	-0-	143	1	3575	3	N	-0-					-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	15180	X	14139	-0-	-1041	-0-	522	1	13610	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*12	14632	X	13646	-0-	-986	-0-	492	1	13146	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*01	15500	X	13732	-0-	-1768	-0-	491	1	13232	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
*02	14000	X	8460	-0-	-5540	-0-	305	1	8145	3	Y	9	8	0			2
							10	9									
*03	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*04	17705	X	17705	-0-	-0-	-0-	674	1	17027	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*05	17701	X	17701	-0-	-0-	-0-	691	1	17003	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*06	15974	X	15974	-0-	-0-	-0-	639	1	15326	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*07	16027	X	14723	-0-	-1304	-0-	572	1	14144	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*08	16027	X	14612	-0-	-1415	-0-	593	1	14011	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									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	15900	X	14940	-0-	-960	-0-	550	1	14359	3	Y	28	29	0			6
							31	9									
*12	15467	X	15467	-0-	-0-	-0-	557	1	14874	3	Y	33	33	0			6
							36	9									
*01	16523	X	15537	-0-	-986	-0-	554	1	14941	3	Y	38	37	0			7
							42	9									
*02	14924	X	13953	-0-	-971	-0-	505	1	13372	3	Y	69	62	0			14
							76	9									
*03	15903	X	14446	-0-	-1457	-0-	524	1	13838	3	Y	76	75	0			15
							84	9									
*04	15060	X	13818	-0-	-1242	-0-	527	1	13229	3	Y	56	71	0			-0-
							62	9									
*05	15531	X	14382	-0-	-1149	-0-	559	1	13760	3	Y	57	57	0			-0-
							63	9									
*06	15030	X	13748	-0-	-1282	-0-	549	1	13123	3	Y	69	69	0			-0-
							76	9									
*07	15438	X	14102	-0-	-1336	-0-	546	1	13495	3	Y	55	55	0			-0-
							61	9									
*08	14446	X	13750	-0-	-696	-0-	556	1	13125	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									

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
*11	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	470	1	12262	3	Y	28	28	0			6
							31	9									
*12	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	461	1	12314	3	Y	32	32	0			6
							35	9									
*01	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	458	1	12369	3	Y	35	35	0			6
							39	9									
*02	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	422	1	11207	3	Y	7	12	0			1
							8	9									
*03	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	442	1	11692	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*04	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	431	1	10847	3	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
*05	11656	X	11542	-0-	-114	-0-	450	1	11086	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*06	11280	X	10914	-0-	-366	-0-	437	1	10470	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*07	11656	X	11178	-0-	-478	-0-	434	1	10738	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*08	12152	X	10557	-0-	-1595	-0-	428	1	10122	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	11280	X	9898	-0-	-1382	-0-	381	1	9511	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

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
*11	12000	X	11057	-0-	-943	-0-	407	1	10629	3	Y	19	20	0			4
							21	9									
*12	11532	X	11381	-0-	-151	-0-	409	1	10947	3	Y	23	23	0			4
							25	9									
*01	12307	X	11231	-0-	-1076	-0-	400	1	10802	3	Y	26	25	0			5
							29	9									
*02	11116	X	10253	-0-	-863	-0-	372	1	9866	3	Y	14	16	0			3
							15	9									
*03	11780	X	11264	-0-	-516	-0-	410	1	10837	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
*04	11160	X	10400	-0-	-760	-0-	398	1	9990	3	Y	11	14	0			-0-
							12	9									
*05	11377	X	10550	-0-	-827	-0-	411	1	10127	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*06	11010	X	10131	-0-	-879	-0-	406	1	9710	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*07	11346	X	10453	-0-	-893	-0-	406	1	10035	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*08	10695	X	9752	-0-	-943	-0-	395	1	9344	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
09	10350	X	9487	-0-	-863	-0-	365	1	9110	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3255	-0-	-195	-0-	252	1	2983	2	N	18	2	8			185
							20	9									
05	3565	X	3385	-0-	-180	-0-	263	1	3112	2	N	9					194
							10	9									
06	3390	X	3235	-0-	-155	-0-	262	1	2963	2	N	9	1	8			202
							10	9									
07	3503	X	3398	-0-	-105	-0-	274	1	3115	2	N	8	1	8			209
							9	9									
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	272	1	2979	2	N	11	1	8			219
							12	9									
09	3270	X	3046	-0-	-224	-0-	273	1	2765	2	N	7	1	8			225
							8	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
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
04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	348	1	2754	2	N	51	2	8			122
							56	9									
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	354	1	2714	2	N	2	2	8			122
							2	9									
06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	374	1	2687	2	N	29	2	8			149
							32	9									
07	3255	X	2847	-0-	-408	-0-	338	1	2508	2	N	1	1	8			149
							1	9									
08	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	400	1	2989	2	N	15	2	8			162
							17	9									
09	3150	X	3026	-0-	-124	-0-	350	1	2674	2	N	2	2	8			162
							2	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
04	2460	X	2388	-0-	-72	-0-	184	1	2179	2	N	23	2	8			190
							25	9									
05	2542	X	2347	-0-	-195	-0-	181	1	2143	2	N	21	2	8			209
							23	9									
06	2460	X	2306	-0-	-154	-0-	186	1	2099	2	N	19	3	8			225
							21	9									
07	2542	X	2342	-0-	-200	-0-	187	1	2134	2	N	19	2	8			242
							21	9									
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	191	1	2095	2	N	16	192	1	3	8	63
							18	9									
09	2310	N	2171	-0-	-139	-0-	193	1	1959	2	N	17	3	8			77
							19	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	2983	-0-	-1397	-0-	231	1	2735	2	N	15	2	8			117
							17	9									
05	4154	X	3460	-0-	-694	-0-	268	1	3171	2	N	19	1	8			135
							21	9									
06	3900	X	2853	-0-	-1047	-0-	230	1	2602	2	N	19	2	8			152
							21	9									
07	4030	X	2584	-0-	-1446	-0-	208	1	2364	2	N	11	1	8			162
							12	9									
08	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	201	1	2205	2	N	5	2	8			165
							6	9									
09	3360	X	1512	-0-	-1848	-0-	132	1	1335	2	N	41	1	8			205
							45	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	280	1	3303	2	N	21	179	1	4	8	72
							23	9									
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	289	1	3423	2	N	24	2	8			94
							26	9									
06	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	293	1	3317	2	N	27	4	8			117
							30	9									
07	3751	X	3735	-0-	-16	-0-	299	1	3410	2	N	24	2	8			139
							26	9									
08	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	305	1	3345	2	N	24	4	8			159
							26	9									
09	3630	X	3466	-0-	-164	-0-	309	1	3129	2	N	25	4	8			180
							28	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3594	-0-		-126	-0-		403	1	3188	2	N	3	185	1	3	8	69
									3	9									
05	3786	X	3786	-0-		-0-	-0-		434	1	3328	2	N	22	2	8			89
									24	9									
06	3630	X	2758	-0-		-872	-0-		329	1	2368	2	N	55	2	8			142
									61	9									
07	3720	X	3451	-0-		-269	-0-		401	1	2969	2	N	74	2	8			214
									81	9									
08	3150	X	3150	-0-		-0-	-0-		368	1	2751	2	N	28	192	1	3	8	47
									31	9									
09	3660	X	3494	-0-		-166	-0-		402	1	3077	2	N	14	4	8			57
									15	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1273	N	1273	-0-		-0-	-0-		99	1	1171	2	N	3					48
									3	9									
05	1085	N	1011	-0-		-74	-0-		78	1	920	2	N	12					60
									13	9									
06	1050	N	836	-0-		-214	-0-		67	1	760	2	N	8					68
									9	9									
07	1302	N	1289	-0-		-13	-0-		103	1	1176	2	N	9					77
									10	9									
08	1023	X	1016	-0-		-7	-0-		84	1	924	2	N	7					84
									8	9									
09	1260	X	987	-0-		-273	-0-		88	1	890	2	N	8					92
									9	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3479	-0-		-271	-0-		270	1	3187	2	N	20	3	8			97
									22	9									
05	3875	X	3683	-0-		-192	-0-		286	1	3376	2	N	19	2	8			114
									21	9									
06	3630	X	3451	-0-		-179	-0-		279	1	3152	2	N	18	3	8			129
									20	9									
07	3751	X	3685	-0-		-66	-0-		296	1	3370	2	N	17	2	8			144
									19	9									
08	3460	X	3460	-0-		-0-	-0-		288	1	3150	2	N	20	4	8			160
									22	9									
09	3570	X	3266	-0-		-304	-0-		283	1	2870	2	N	103	4	8			259
									113	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	180	-0-		-0-	-0-		180	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	202	-0-		-77	-0-		202	2			Y	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-		-0-	-0-		12	1	303	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	8	-0-		-178	-0-		8	2			Y	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-		-0-	-0-		19	1	449	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	198	-0-		-132	-0-		8	1	190	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
04	17370	X	13987	-0-	-3383	-0-	13890	2	97	9	Y	88	192	1	1	8	62
05	21111	X	14694	-0-	-6417	-0-	10	1	14478	2	Y	187	8	8			241
							206	9									
06	20430	X	19945	-0-	-485	-0-	759	1	19069	2	Y	106	190	1	16	8	141
							117	9									
07	21111	X	18516	-0-	-2595	-0-	703	1	17716	2	Y	88	5	8			224
							97	9									
08	18172	X	18172	-0-	-0-	-0-	723	1	17331	2	Y	107	187	1	7	8	137
							118	9									
09	18030	X	17901	-0-	-129	-0-	687	1	17152	2	Y	56	1	8			192
							62	9									

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
04	2160	N	1502	-0-	-658	-0-	58	1	1444	2	N	-0-					80
05	1829	N	1711	-0-	-118	-0-	62	1	1646	2	N	3					83
							3	9									
06	2490	N	1874	-0-	-616	-0-	69	1	1801	2	N	4					87
							4	9									
07	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	55	1	1454	2	N	-0-					87
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	59	1	1638	2	N	13	82	1			18
							14	9									
09	1860	N	1368	-0-	-492	-0-	46	1	1322	2	N	-0-					18

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	580	-0-	-260	-0-	26	1	478	2	N	5					23
							70	3	6	9							
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	34	1	858	2	N	5					28
							125	3	6	9							
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	41	1	946	2	N	2					30
							135	3	2	9							
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	41	1	999	2	N	2					32
							136	3	2	9							
08	1023	N	692	-0-	-331	-0-	25	1	568	2	N	18					50
							79	3	20	9							
09	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	36	1	868	2	N	-0-					50
							119	3									

WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	113	1	2817	2	N	5					33
							6	9									
05	2139	N	1681	-0-	-458	-0-	61	1	1616	2	N	4					37
							4	9									
06	1800	N	1466	-0-	-334	-0-	54	1	1412	2	N	-0-					37
07	2139	N	1564	-0-	-575	-0-	57	1	1507	2	N	-0-					37
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	70	1	1955	2	N	16					53
							18	9									
*09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	52	1	1472	2	N	-0-					53

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	246	-0-	-174	-0-	9	1	234	2	N	3					60
							3	9									
05	465	N	349	-0-	-116	-0-	12	1	329	2	N	7					67
							8	9									
06	360	N	248	-0-	-112	-0-	9	1	239	2	N	-0-					67
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	8	1	213	2	N	8					75
							9	9									
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	13	1	371	2	N	6	66	1			15
							7	9									
*09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	16	1	467	2	N	-0-					15

WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	764	-0-	-226	-0-	28	1	714	2	N	20					62
							22	9									
05	930	N	890	-0-	-40	-0-	32	1	851	2	N	6					68
							7	9									
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	34	1	883	2	N	-0-					68
07	775	N	708	-0-	-67	-0-	25	1	670	2	N	12					80
							13	9									
08	899	N	608	-0-	-291	-0-	21	1	585	2	N	2	66	1			16
							2	9									
09	930	N	658	-0-	-272	-0-	22	1	636	2	N	-0-					16

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
04	2100	N	1593	-0-	-507	-0-	61	1	1526	2	N	5					60
							6	9									
05	1767	N	1304	-0-	-463	-0-	47	1	1251	2	N	5					65
							6	9									
06	1830	N	1552	-0-	-278	-0-	57	1	1489	2	N	5					70
							6	9									
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	79	1	2104	2	N	3					73
							3	9									
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	70	1	1959	2	N	14	64	1			23
							15	9									
09	1560	N	1336	-0-	-224	-0-	45	1	1291	2	N	-0-					23

WOODS "B" WELL #: 5 RRCID -> 184364 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	77	1	1922	2	N	25					120
							28	9									
05	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	64	1	1704	2	N	8					128
							9	9									
06	1740	N	1550	-0-	-190	-0-	56	1	1472	2	N	20	138	1			10
							22	9									
07	2108	N	1880	-0-	-228	-0-	68	1	1803	2	N	8					18
							9	9									
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	63	1	1751	2	N	9					27
							10	9									
*09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	54	1	1529	2	N	20					47
							22	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 7 RRCID -> 184706 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	1927	-0-	-113	-0-	74	1	1847	2	N	5					133
							6	9									
05	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	83	1	2206	2	N	4					137
							4	9									
06	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	87	1	2273	2	N	6					143
							7	9									
07	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	76	1	2030	2	N	27					170
							30	9									
08	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	97	1	2688	2	N	10	108	1			72
							11	9									
*09	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	90	1	2564	2	N	10					82
							11	9									

WOODS "B" WELL #: 11 RRCID -> 208435 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2309	-0-	-271	-0-	88	1	2213	2	N	7					77
							8	9									
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	126	1	3350	2	N	10					87
							11	9									
06	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	101	1	2648	2	N	11					98
							12	9									
07	2666	X	2191	-0-	-475	-0-	79	1	2104	2	N	7					105
							8	9									
08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	99	1	2749	2	N	17	95	1			27
							19	9									
*09	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	95	1	2714	2	N	3					30
							3	9									

WOODS "B" WELL #: 8 RRCID -> 210894 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	74	1	1848	2	N	13					85
							14	9									
05	1643	N	1364	-0-	-279	-0-	49	1	1315	2	N	-0-					85
06	1680	N	788	-0-	-892	-0-	29	1	758	2	N	1	39	1			47
							1	9									
07	2015	N	677	-0-	-1338	-0-	24	1	653	2	N	-0-					47
08	1364	N	813	-0-	-551	-0-	28	1	778	2	N	6					53
							7	9									
*09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	28	1	797	2	N	-0-					53

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
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	78	1	1959	2	N	22					97
							24	9									
05	1829	N	1554	-0-	-275	-0-	56	1	1495	2	N	3					100
							3	9									
06	2040	N	1175	-0-	-865	-0-	43	1	1121	2	N	10					110
							11	9									
07	2139	N	1173	-0-	-966	-0-	42	1	1128	2	N	3					113
							3	9									
08	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	47	1	1315	2	N	9	95	1			27
							10	9									
*09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	62	1	1763	2	N	8					35
							9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220766 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1106	-0-	-214	-0-	51	1	919	2	N	3					55
							133	3	3	9							
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	48	1	1210	2	N	7					62
							176	3	8	9							
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	47	1	1129	2	N	8					70
							164	3	9	9							
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	51	1	1260	2	N	2					72
							173	3	2	9							
08	1457	N	1310	-0-	-147	-0-	50	1	1090	2	N	18					90
							150	3	20	9							
09	1350	N	1258	-0-	-92	-0-	45	1	1066	2	N	2	80	1			12
							145	3	2	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
04	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	102	1	2555	2	N	10					93
							11	9									
05	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	157	1	4174	2	N	20					113
							22	9									
06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	120	1	3128	2	N	22					135
							24	9									
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	104	1	2772	2	N	17					152
							19	9									
08	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	101	1	2826	2	N	2	128	1			26
							2	9									
*09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	124	1	3519	2	N	36					62
							40	9									

WOODS "B" WELL #: 10 RRCID -> 227084 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1018	-0-	-62	-0-	38	1	963	2	N	15					55
							17	9									
05	1209	N	834	-0-	-375	-0-	30	1	804	2	N	-0-					55
06	1140	N	776	-0-	-364	-0-	29	1	747	2	N	-0-					55
07	1054	N	841	-0-	-213	-0-	30	1	811	2	N	-0-					55
08	837	N	800	-0-	-37	-0-	28	1	770	2	N	2					57
							2	9									
*09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	40	1	1131	2	N	8					65
							9	9									

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232841 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	2230	-0-	-80	-0-	100	1	1849	2	N	10					113
							270	3	11	9							
05	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	96	1	2389	2	N	4					117
							346	3	4	9							
06	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	90	1	2118	2	N	13					130
							305	3	14	9							
07	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	92	1	2216	2	N	10					140
							302	3	11	9							
08	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	94	1	2080	2	N	13	34	1			119
							288	3	14	9							
*09	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	121	1	2859	2	N	10	114	1			15
							388	3	11	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234541 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3403	-0-	-317	-0-	154	1	2814	2	N	23					73
							410	3	25	9							
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	130	1	3226	2	N	24					97
							467	3	26	9							
06	3720	X	3545	-0-	-175	-0-	126	1	2978	2	N	10					107
							430	3	11	9							
07	3751	X	3733	-0-	-18	-0-	129	1	3146	2	N	26					133
							429	3	29	9							
08	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	142	1	3135	2	N	15	130	1			18
							433	3	17	9							
*09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	135	1	3223	2	N	9					27
							439	3	10	9							

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086

04	17010	X	16333	-0-	-677	-0-	179	1	13969	2	N	137	177	1			132
							2034	3	151	9							
05	17577	X	15053	-0-	-2524	-0-	120	1	12916	2	N	133	180	1			85
							1871	3	146	9							
06	16890	X	14410	-0-	-2480	-0-	127	1	12361	2	N	127	177	1			35
							1782	3	140	9							
07	16864	X	14735	-0-	-2129	-0-	136	1	12722	2	N	130					165
							1734	3	143	9							
08	16864	X	15986	-0-	-878	-0-	197	1	13748	2	N	128	180	1			113
							1900	3	141	9							
09	16320	X	14837	-0-	-1483	-0-	153	1	12811	2	N	120	163	1			70
							1741	3	132	9							

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	1			N	-0-					77
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	1			N	-0-					77
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	1			N	-0-					77
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	1			N	-0-					77
08	1209	N	584	-0-	-625	-0-	584	1			N	-0-	77	1			-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

04	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7770	X	6912	-0-	-858	-0-	6829	2	83	9	N	75					110
05	8029	X	6728	-0-	-1301	-0-	6650	2	78	9	N	71	125	1	1	8	55
06	7770	X	6298	-0-	-1472	-0-	6222	2	76	9	N	69	99	1			25
07	8029	X	6041	-0-	-1988	-0-	5980	2	61	9	N	55					80
08	T. A.		5261	-0-	5261	5261	5199	2	62	9	N	56	107	1	1	8	28
09	T. A.		4402	-0-	4402	9663	4369	2	33	9	N	30					58

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	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
04	3150	X	2869	-0-	-281	-0-	690	1	2161	2	N	16					81
							18	9									
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	713	1	2460	2	N	2					83
							2	9									
06	2700	X	2313	-0-	-387	-0-	2290	2	23	9	N	21	72	1			32
07	2976	X	2138	-0-	-838	-0-	2131	2	7	9	N	6					38
08	3162	X	2501	-0-	-661	-0-	2489	2	12	9	N	11	2	8			47
09	3060	X	2290	-0-	-770	-0-	2277	2	13	9	N	12					59

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
04	3180	X	3076	-0-	-104	-0-	3076	2			Y	-0-					27
05	3286	X	3120	-0-	-166	-0-	3112	2	8	9	Y	7	1	8			33
06	3150	X	3004	-0-	-146	-0-	2994	2	10	9	Y	9					42
07	3255	X	3053	-0-	-202	-0-	3047	2	6	9	Y	5					47
08	3255	X	3103	-0-	-152	-0-	3089	2	14	9	Y	13	1	8			59
09	3090	X	3031	-0-	-59	-0-	3008	2	23	9	Y	21	45	1			35

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
04	3600	X	2285	-0-	-1315	-0-	2276	2	9	9	N	8					82
05	3317	X	2234	-0-	-1083	-0-	2223	2	11	9	N	10	1	8			91
06	2700	X	2037	-0-	-663	-0-	2028	2	9	9	N	8	2	8			97
07	2635	X	2191	-0-	-444	-0-	2168	2	23	9	N	21					118
08	2449	X	2156	-0-	-293	-0-	2147	2	9	9	N	8	89	1			37
09	2040	N	2028	-0-	-12	-0-	2017	2	11	9	N	10					47

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180

04	1740	N	939	-0-	-801	-0-	939	2			Y	-0-					66
05	1364	N	929	-0-	-435	-0-	910	2	19	9	Y	17					83
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1168	2	14	9	Y	13	76	1			20
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	971	2	3	9	Y	3					23
08	1085	X	1022	-0-	-63	-0-	1010	2	12	9	Y	11	1	8			33
09	1170	X	1049	-0-	-121	-0-	1048	2	1	9	Y	1					34

COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194

04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					28
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					28
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1471	2	7	9	N	6					34
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1478	2	2	9	N	2					36
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1445	2	2	9	N	2					38
09	1470	N	1315	-0-	-155	-0-	1313	2	2	9	N	2					40

COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197

04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					41
05	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	1371	2	4	9	N	4	1	8			44
06	1590	N	1455	-0-	-135	-0-	1451	2	4	9	N	4					48
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1465	2	2	9	N	2					50
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					50
09	1470	N	1325	-0-	-145	-0-	1323	2	2	9	N	2					52

DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212

04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2078	2	4	9	N	4					53
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2155	2	3	9	N	3	1	8			55
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2180	2	11	9	N	10	1	8			64
07	2139	N	2054	-0-	-85	-0-	2042	2	12	9	N	11					75
08	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	2047	2	6	9	N	5					80
09	2190	N	2025	-0-	-165	-0-	1993	2	32	9	N	29	78	1			31

DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 10196

04	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2578	2	17	9	N	15					148
05	2666	X	2633	-0-	-33	-0-	2629	2	4	9	N	4	1	8			151
06	2880	X	2498	-0-	-382	-0-	2486	2	12	9	N	11	123	1			39
07	2976	X	2450	-0-	-526	-0-	2443	2	7	9	N	6					45
08	2976	X	2222	-0-	-754	-0-	2214	2	8	9	N	7	1	8			51
09	2610	X	2323	-0-	-287	-0-	2321	2	2	9	N	2					53

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144

04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	393	2	2	9	N	2					51
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					51
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					51
07	403	N	343	-0-	-60	-0-	341	2	2	9	N	2					53
08	527	N	345	-0-	-182	-0-	339	2	6	9	N	5					58
09	420	N	290	-0-	-130	-0-	290	2			N	-0-					58

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
04	959	X	959	-0-	-0-	-0-	957	2	2	9	N	2					44
05	1147	X	914	-0-	-233	-0-	914	2			N	-0-					44
06	1110	X	811	-0-	-299	-0-	807	2	4	9	N	4	2	8			46
07	1147	X	780	-0-	-367	-0-	778	2	2	9	N	2					48
08	899	N	784	-0-	-115	-0-	726	2	58	9	N	53	72	1			29
09	810	N	642	-0-	-168	-0-	642	2			N	-0-					29

FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10056 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2099	2	2	9	N	2					49
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2172	2	7	9	N	6					55
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1869	2	12	9	N	11					66
07	2170	N	2034	-0-	-136	-0-	2032	2	2	9	N	2					68
08	2170	N	2058	-0-	-112	-0-	2044	2	14	9	N	13					81
*09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1937	2	4	9	N	4					85

WHEELER WELL #: 8 RRCID -> 233174 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8814 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1906	2	2	9	N	2					65
05	2046	N	1951	-0-	-95	-0-	1947	2	4	9	N	4					69
06	3000	N	7372	-0-	4372	4372	7299	2	73	9	N	66	6	8			129
07	3100	N	18784	-0-	15684	20056	18598	2	186	9	N	169	157	1			141
08	3100	N	16692	-0-	13592	33648	16580	2	112	9	N	102	203	1	2	8	38
*09	48060	X	14412	-0-	-33648	-0-	14299	2	113	9	N	103	89	1	1	8	51

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 236375 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					9
05	2201	N	2023	-0-	-178	-0-	2016	2	7	9	Y	6					15
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2005	2	10	9	Y	9					24
07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2068	2	4	9	Y	4					28
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2028	2	13	9	Y	12					40
09	2010	N	1920	-0-	-90	-0-	1896	2	24	9	Y	22	45	1			17

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2030	-0-	-130	-0-	2030	2			N	-0-					48
05	2232	N	2053	-0-	-179	-0-	2053	2			N	-0-					48
06	2100	N	1965	-0-	-135	-0-	1965	2			N	-0-					48
07	2108	N	1943	-0-	-165	-0-	1943	2			N	-0-					48
08	2046	N	1891	-0-	-155	-0-	1889	2	2	9	N	2					50
09	1980	N	1859	-0-	-121	-0-	1857	2	2	9	N	2					52

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 242057 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			Y	-0-					20
05	2542	N	2407	-0-	-135	-0-	2387	2	20	9	Y	18					38
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2371	2	14	9	Y	13	49	1			2
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2382	2	3	9	Y	3					5
08	2449	X	2408	-0-	-41	-0-	2397	2	11	9	Y	10					15
09	2400	X	2285	-0-	-115	-0-	2284	2	1	9	Y	1					16

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	598	N	145	-0-	-453	-0-	144	2	1	9	Y	1					2
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	162	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	204	2	2	9	Y	2					3
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	Y	1	3	1			1
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	Y	1					2
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					2

PARISH, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 219180 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9446	X	2968	-0-	-6478	-0-	2931	2	37	9	Y	34	94	1	1	8	30
05	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2995	2	26	9	Y	24					54
06	3540	X	2806	-0-	-734	-0-	2789	2	17	9	Y	15					69
07	3410	X	2857	-0-	-553	-0-	2834	2	23	9	Y	21	1	8			89
08	3410	X	2796	-0-	-614	-0-	2778	2	18	9	Y	16	1	8			104
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					104

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 224700 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9003	X	3722	-0-	-5281	-0-	3682	2	40	9	Y	36	1	8			43
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3492	2	33	9	Y	30	63	1	1	8	9
06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3288	2	52	9	Y	47	1	8			55
07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3345	2	12	9	Y	11	56	1			10
08	3844	X	3347	-0-	-497	-0-	3316	2	31	9	Y	28	1	8			37
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					37

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 224702 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10513	X	3422	-0-	-7091	-0-	3387	2	35	9	Y	32					47
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3539	2	34	9	Y	31	68	1	1	8	9
06	3900	X	3423	-0-	-477	-0-	3370	2	53	9	Y	48	1	8			56
07	4030	X	3556	-0-	-474	-0-	3544	2	12	9	Y	11	57	1			10
08	4030	X	3623	-0-	-407	-0-	3589	2	34	9	Y	31	1	8			40
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					40

PARISH, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 227769 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7696	X	2433	-0-	-5263	-0-	2402	2	31	9	Y	28	89	1			25
05	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2460	2	22	9	Y	20					45
06	2820	X	2318	-0-	-502	-0-	2299	2	19	9	Y	17	1	8			61
07	2914	X	2471	-0-	-443	-0-	2450	2	21	9	Y	19					80
08	2635	X	2461	-0-	-174	-0-	2444	2	17	9	Y	15					95
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					95

GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242879 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9357	X	2045	-0-	-7312	-0-	2023	2	22	9	Y	20					33
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3296	2	32	9	Y	29	53	1			9
06	3930	X	3700	-0-	-230	-0-	3643	2	57	9	Y	52	1	8			60
07	4061	X	3572	-0-	-489	-0-	3559	2	13	9	Y	12	60	1	1	8	11
08	3627	X	3165	-0-	-462	-0-	3136	2	29	9	Y	26					37
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					37

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084390 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9930 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		580	-0-	580	2053	533	2	47	9	Y	43					146
05	DLQ G-10		638	-0-	638	2691	625	2	13	9	Y	12					158
06	2900	N	792	-0-	-2108	583	767	2	25	9	Y	23					181
07	1161	N	578	-0-	-583	-0-	538	2	40	9	Y	36	130	1			87
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1026	2	29	9	Y	26					113
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					113

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

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

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142838 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9918 - 9938

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

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1080	-0-	1080	4121	1072	2	8	9	Y	7					24
05	DLQ G-10		1389	-0-	1389	5510	1387	2	2	9	Y	2					26
06	2900	N	1217	-0-	-1683	3827	1213	2	4	9	Y	4					30
07	3100	N	1405	-0-	-1695	2132	1399	2	6	9	Y	5	21	1			14
08	3100	N	3068	-0-	-32	2100	3062	2	6	9	Y	5					19
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	870					Y	NO RPT					19

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

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

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
04	DLQ G-10		1071	-0-	1071	2778	1069	2	2	9	Y	2					7
05	DLQ G-10		1269	-0-	1269	4047	1268	2	1	9	Y	1					8
06	2900	N	3156	-0-	256	4303	3155	2	1	9	Y	1					9
07	3100	N	1663	-0-	-1437	2866	1661	2	2	9	Y	2	7	1			4
08	3100	N	3272	-0-	172	3038	3270	2	2	9	Y	2					6
09	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	1988					Y	NO RPT					6

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
04	DLQ G-10		1599	-0-	1599	3302	1597	2	2	9	Y	2					6
05	DLQ G-10		1902	-0-	1902	5204	1902	2			Y	-0-					6
06	2900	N	1649	-0-	-1251	3953	1648	2	1	9	Y	1					7
07	3100	N	1211	-0-	-1889	2064	1210	2	1	9	Y	1	5	1			3
08	3100	N	2182	-0-	-918	1146	2181	2	1	9	Y	1					4
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	6					Y	NO RPT					4

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3978	-0-	3978	14251	3978	2			N	-0-					43
05	DLQ G-10		4899	-0-	4899	19150	4893	2	6	9	N	5					48
06	25893	X	6743	-0-	-19150	-0-	6717	2	26	9	N	24					72
07	6541	X	3745	-0-	-2796	-0-	3717	2	28	9	N	25					97
08	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7511	2	11	9	N	10					107
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					107

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	776	-0-	-394	-0-	776	2			N	-0-					27
05	1488	N	1188	-0-	-300	-0-	1188	2			N	-0-					27
06	1350	N	1235	-0-	-115	-0-	1235	2			N	-0-					27
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					27
*08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					27
*09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					27

SABINE OIL & GAS LLC 742142
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
04	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	75	1	1204	2	N	1	1	8			32
							1	9									
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	82	1	1437	2	N	8	8	8			32
							9	9									
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	71	1	1433	2	N	4	4	8			32
							4	9									
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	77	1	1472	2	N	3	3	8			32
							3	9									
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	81	1	1463	2	N	1	1	8			32
							1	9									
*09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	76	1	1435	2	N	2	2	8			32
							2	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
04	3000	N	1307	-0-	-1693	956	302	1	1005	2	N	-0-					-0-
05	1604	N	648	-0-	-956	-0-	35	1	613	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	634	-0-	-956	-0-	30	1	604	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1078	-0-	-286	-0-	54	1	1024	2	Y	-0-					-0-
08	1643	X	704	-0-	-939	-0-	37	1	667	2	Y	-0-					-0-
09	1320	X	666	-0-	-654	-0-	34	1	632	2	Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1271	-0-	-1729	36	289	1	964	2	Y	16	7	1			12
							18	9									
05	921	N	885	-0-	-36	-0-	295	1	590	2	Y	-0-	12	1			-0-
06	1140	N	879	-0-	-261	-0-	43	1	816	2	Y	18	13	1			5
							20	9									
07	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	67	1	1008	2	Y	-0-					5
08	1395	X	845	-0-	-550	-0-	39	1	802	2	Y	4	4	8			5
							4	9									
09	1260	X	970	-0-	-290	-0-	47	1	920	2	Y	3	3	8			5
							3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	116	1	1850	2	Y	26	26	1	1	8	21
							29	9									
05	2449	X	2440	-0-	-9	-0-	131	1	2296	2	Y	12	21	1	4	8	8
							13	9									
06	2370	X	2267	-0-	-103	-0-	105	1	2126	2	Y	33	27	1	3	8	11
							36	9									
07	2449	X	2339	-0-	-110	-0-	115	1	2202	2	Y	20	4	8			27
							22	9									
08	2449	N	2324	-0-	-125	-0-	121	1	2190	2	Y	12	26	1	4	8	9
							13	9									
09	2280	N	1897	-0-	-383	-0-	95	1	1783	2	Y	17	20	1	2	8	4
							19	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
04	3000	N	2218	-0-	-782	2742	508	1	1692	2	Y	16	7	1	1	8	12
							18	9									
05	2922	N	180	-0-	-2742	-0-	60	1	120	2	Y	-0-	12	1			-0-
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
09	2220	X	-0-	-0-	-2220	-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
04	2754	N	978	-0-	-1776	-0-	540	1	438	2	Y	-0-					58
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	558	1	502	2	Y	-0-					58
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	522	1	512	2	Y	-0-					58
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	558	1	510	2	Y	-0-					58
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	540	1	529	2	Y	-0-					58
*09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	540	1	528	2	Y	-0-					58

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
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	239	2	4	9	N	4	176	1			28
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					28
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	341	2	4	9	N	4					32
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					32
08	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					32
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	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
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	31	1	121	2	N	-0-					38
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	31	1	127	2	N	-0-					38
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	35	1	115	2	N	-0-					38
07	155	N	112	-0-	-43	-0-	20	1	92	2	N	-0-					38
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	39	1	132	2	N	2					40
							2	9									
09	150	N	48	-0-	-102	-0-	14	1	34	2	N	-0-					40

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
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	34	1	133	2	N	-0-					152
05	186	N	137	-0-	-49	-0-	27	1	110	2	N	-0-					152
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	38	1	125	2	N	-0-					152
07	186	N	77	-0-	-109	-0-	14	1	63	2	N	-0-					152
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	30	1	102	2	N	-0-					152
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	31	1	76	2	N	-0-					152

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	209	1	811	2	N	1	1	8			42
							1	9									
05	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	247	1	997	2	N	-0-					42
06	1230	N	640	-0-	-590	-0-	150	1	489	2	N	1	1	8			42
							1	9									
07	1054	N	658	-0-	-396	-0-	118	1	540	2	N	-0-					42
08	1240	N	628	-0-	-612	-0-	142	1	486	2	N	-0-					42
09	630	N	446	-0-	-184	-0-	130	1	316	2	N	-0-					42

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
04	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	580	1	1931	2	Y	47	77	1	1	8	131
							52	9									
05	4185	X	2214	-0-	-1971	-0-	737	1	1476	2	Y	1	72	1			60
							1	9									
06	3810	X	1774	-0-	-2036	-0-	86	1	1658	2	Y	27	58	1	2	8	27
							30	9									
07	3286	X	27	-0-	-3259	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					27
08	3038	X	68	-0-	-2970	-0-	3	1	64	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
09	2550	X	1082	-0-	-1468	-0-	51	1	1017	2	Y	13					40
							14	9									

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
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	146	1	1857	2	N	1	1	8			31
							1	9									
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	68	1	1278	2	N	-0-					31
06	1770	N	845	-0-	-925	-0-	45	1	783	2	N	15	4	8			42
							17	9									
07	1953	N	1174	-0-	-779	-0-	38	1	1134	2	N	2					44
							2	9									
08	1333	N	976	-0-	-357	-0-	28	1	946	2	N	2					46
							2	9									
*09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	31	1	921	2	N	1					47
							1	9									

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

DINKLE WELL #: 3 RRCID -> 206253 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-					117
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					117
06	90	N	22	-0-	-68	-0-	1	1	21	2	N	-0-					117
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					117
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	N	-0-					117
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					117

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	963	N	908	-0-	-55	-0-	51	1	846	2	Y	10	6	1			7
							11	9									
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	49	1	773	2	Y	26	16	1			17
							29	9									
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	51	1	746	2	Y	4					21
							4	9									
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	46	1	700	2	Y	9	23	1			7
							10	9									
08	837	N	474	-0-	-363	-0-	29	1	437	2	Y	7					14
							8	9									
09	810	N	694	-0-	-116	-0-	44	1	636	2	Y	13					27
							14	9									

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

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

BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230

04	360	N	155	-0-	-205	-0-	11	1	144	2	N	-0-					206
05	589	N	32	-0-	-557	-0-	3	1	29	2	N	-0-					206
06	600	N	51	-0-	-549	-0-	5	1	45	2	N	1	179	1			28
							1	9									
07	155	N	14	-0-	-141	-0-	2	1	12	2	N	-0-					28
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	2	N	-0-					28
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	2	N	-0-					28

BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262

04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	89	1	1138	2	N	-0-					142
05	1271	N	706	-0-	-565	-0-	73	1	633	2	N	-0-					142
06	1050	N	803	-0-	-247	-0-	82	1	719	2	N	2					144
							2	9									
07	1271	N	877	-0-	-394	-0-	103	1	774	2	N	-0-					144
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	110	1	855	2	N	-0-					144
09	810	N	609	-0-	-201	-0-	63	1	546	2	N	-0-					144

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
04	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	507	1	1689	2	Y	20	15	1			23
							22	9									
05	2976	X	1824	-0-	-1152	-0-	608	1	1216	2	Y	-0-	15	1			8
06	2880	X	1387	-0-	-1493	-0-	68	1	1297	2	Y	20	22	1			6
							22	9									
07	2976	X	1909	-0-	-1067	-0-	120	1	1789	2	Y	-0-					6
08	2294	X	1504	-0-	-790	-0-	69	1	1425	2	Y	9					15
							10	9									
09	2220	X	1392	-0-	-828	-0-	67	1	1316	2	Y	8					23
							9	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
04	3000	N	1947	-0-	-1053	2473	109	1	1810	2	Y	25	34	1			43
							28	9									
05	3100	N	1973	-0-	-1127	1346	116	1	1834	2	Y	21	33	1			31
							23	9									
06	2468	N	1122	-0-	-1346	-0-	72	1	1044	2	Y	5					36
							6	9									
07	2015	N	1624	-0-	-391	-0-	99	1	1512	2	Y	12	40	1			8
							13	9									
08	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	120	1	1820	2	Y	15					23
							17	9									
*09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	111	1	1608	2	Y	15					38
							17	9									

BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	128	1	1635	2	N	2					91
							2	9									
05	1767	N	1186	-0-	-581	-0-	123	1	1063	2	N	-0-					91
06	1740	N	1170	-0-	-570	-0-	120	1	1049	2	N	1					92
							1	9									
07	1829	N	1258	-0-	-571	-0-	147	1	1111	2	N	-0-					92
08	1178	N	885	-0-	-293	-0-	101	1	784	2	N	-0-					92
09	1170	N	725	-0-	-445	-0-	75	1	650	2	N	-0-					92

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
*09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	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
04	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	986	1	3283	2	Y	69	49	1	2	8	83
							76	9									
05	3968	X	3933	-0-	-35	-0-	1310	1	2621	2	Y	2	45	1	2	8	38
							2	9									
06	3840	X	2039	-0-	-1801	-0-	98	1	1883	2	Y	53	62	1	1	8	28
							58	9									
07	3968	X	2907	-0-	-1061	-0-	182	1	2725	2	Y	-0-					28
08	4495	X	2208	-0-	-2287	-0-	101	1	2094	2	Y	12					40
							13	9									
09	4350	X	2446	-0-	-1904	-0-	117	1	2307	2	Y	20					60
							22	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2713	-0-	-287	3762	152	1	2541	2	Y	18	70	1			95
							20	9									
05	3100	N	1827	-0-	-1273	2489	107	1	1679	2	Y	37	64	1			68
							41	9									
06	3000	N	2069	-0-	-931	1558	133	1	1933	2	Y	3					71
							3	9									
07	3100	N	2474	-0-	-626	932	152	1	2307	2	Y	14	65	1			20
							15	9									
08	3272	X	2340	-0-	-932	-0-	144	1	2175	2	Y	19					39
							21	9									
09	2700	X	1298	-0-	-1402	-0-	83	1	1200	2	Y	14					53
							15	9									

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1591	-0-	-1409	400	365	1	1214	2	Y	11	6	1			9
							12	9									
05	988	N	588	-0-	-400	-0-	196	1	392	2	Y	-0-	9	1			-0-
06	600	N	352	-0-	-248	-0-	17	1	335	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	220	-0-	-400	-0-	14	1	206	2	Y	-0-					-0-
08	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	76	1	1576	2	Y	28					28
							31	9									
*09	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	77	1	1531	2	Y	22					50
							24	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
04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	826	1	2753	2	Y	39	15	1			24
							43	9									
05	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	1419	1	2839	2	Y	-0-	14	1			10
06	2070	N	1689	-0-	-381	-0-	83	1	1584	2	Y	20	22	1			8
							22	9									
07	2945	X	277	-0-	-2668	-0-	17	1	260	2	Y	-0-					8
08	4247	X	3668	-0-	-579	-0-	169	1	3479	2	Y	18					26
							20	9									
09	4110	X	182	-0-	-3928	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					26

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	128	1	1636	2	N	33	1	8			204
							36	9									
05	1488	N	904	-0-	-584	-0-	94	1	807	2	N	3	180	1			27
							3	9									
06	1440	N	693	-0-	-747	-0-	71	1	622	2	N	-0-					27
07	1488	N	318	-0-	-1170	-0-	37	1	281	2	N	-0-					27
08	899	N	809	-0-	-90	-0-	92	1	717	2	N	-0-					27
*09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	86	1	739	2	N	1	1	8			27
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2996	N	1392	-0-	-1604	-0-	101	1	1290	2	Y	1	1	8			144
							1	9									
05	806	N	608	-0-	-198	-0-	63	1	545	2	Y	-0-					144
06	1230	N	820	-0-	-410	-0-	84	1	735	2	Y	1	1	8			144
							1	9									
07	1426	N	900	-0-	-526	-0-	105	1	794	2	Y	1	1	8			144
							1	9									
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	127	1	988	2	Y	2	2	8			144
							2	9									
09	810	N	808	-0-	-2	-0-	84	1	723	2	Y	1	1	8			144
							1	9									

BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	130	1	1672	2	N	2	1	8			85
							2	9									
05	2077	N	1548	-0-	-529	-0-	161	1	1387	2	N	-0-					85
06	1650	N	1550	-0-	-100	-0-	158	1	1390	2	N	2					87
							2	9									
07	1860	N	1450	-0-	-410	-0-	170	1	1280	2	N	-0-					87
08	1550	N	1200	-0-	-350	-0-	136	1	1058	2	N	5	2	8			90
							6	9									
*09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	170	1	1471	2	N	1	1	8			90
							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
04	1770	N	1419	-0-	-351	-0-	104	1	1314	2	N	1	1	8			82
							1	9									
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	81	1	1538	2	N	1	1	8			82
							1	9									
06	1410	N	1023	-0-	-387	-0-	55	1	965	2	N	3					85
							3	9									
07	1457	N	1095	-0-	-362	-0-	35	1	1058	2	N	2					87
							2	9									
08	1612	N	1358	-0-	-254	-0-	39	1	1319	2	N	-0-					87
*09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	48	1	1403	2	N	1	1	8			87
							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
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					142
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					142
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	-0-					142
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	N	-0-					142
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
*09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	200	2	N	-0-					142

DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2169	N	1024	-0-	-1145	-0-	74	1	932	2	N	16	160	1	2	8	58
							18	9									
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	52	1	983	2	N	1	1	8			58
							1	9									
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	49	1	851	2	N	11					69
							12	9									
07	1054	N	932	-0-	-122	-0-	30	1	901	2	N	1					70
							1	9									
08	1023	N	805	-0-	-218	-0-	23	1	781	2	N	1	1	8			70
							1	9									
09	900	N	115	-0-	-785	-0-	4	1	111	2	N	-0-					70

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2038	N	682	-0-	-1356	-0-	49	1	626	2	Y	6					141
							7	9									
05	961	N	536	-0-	-425	-0-	56	1	479	2	Y	1	1	8			141
							1	9									
06	870	N	708	-0-	-162	-0-	72	1	633	2	Y	3	72	1			72
							3	9									
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	94	1	712	2	Y	2	1	8			73
							2	9									
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	85	1	660	2	Y	10					83
							11	9									
*09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	85	1	735	2	Y	-0-	83	1			-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8480	X	2618	-0-	-5862	-0-	98	1	2459	2	N	55	55	0			-0-
							61	9									
05	3131	X	2480	-0-	-651	-0-	96	1	2334	2	N	45	45	0			-0-
							50	9									
06	3030	X	1528	-0-	-1502	-0-	85	1	1381	2	N	56	55	0	1	8	-0-
							62	9									
07	3131	X	2781	-0-	-350	-0-	113	1	2620	2	N	44	44	0			-0-
							48	9									
08	3038	X	2861	-0-	-177	-0-	141	1	2664	2	N	51	51	0			-0-
							56	9									
*09	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	108	1	2904	2	N	46	46	0			-0-
							51	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	84	1	2117	2	N	92	92	0			-0-
							101	9									
05	2635	X	2388	-0-	-247	-0-	90	1	2217	2	N	74	74	0			-0-
							81	9									
06	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	101	1	2467	2	N	91	91	0			-0-
							100	9									
07	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	100	1	2470	2	N	74	74	0			-0-
							81	9									
08	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	100	1	2584	2	N	85	85	0			-0-
							94	9									
*09	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	115	1	2995	2	N	77	77	0			-0-
							85	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	102	1	2618	2	N	35	35	0			-0-
							39	9									
05	3162	X	3137	-0-	-25	-0-	122	1	2984	2	N	28	28	0			-0-
							31	9									
06	3060	X	2566	-0-	-494	-0-	101	1	2426	2	N	35	35	0			-0-
							39	9									
07	3162	X	1458	-0-	-1704	-0-	54	1	1373	2	N	28	28	0			-0-
							31	9									
08	3162	X	1934	-0-	-1228	-0-	52	1	1847	2	N	32	32	0			-0-
							35	9									
09	3030	X	2672	-0-	-358	-0-	98	1	2542	2	N	29	29	0			-0-
							32	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	98	1	2455	2	N	34	34	0			-0-
							37	9									
05	3069	X	2664	-0-	-405	-0-	104	1	2529	2	N	28	28	0			-0-
							31	9									
06	2790	X	2627	-0-	-163	-0-	104	1	2486	2	N	34	34	0			-0-
							37	9									
07	2883	X	1963	-0-	-920	-0-	74	1	1859	2	N	27	27	0			-0-
							30	9									
08	2697	X	2630	-0-	-67	-0-	74	1	2521	2	N	32	32	0			-0-
							35	9									
09	2640	X	2592	-0-	-48	-0-	95	1	2465	2	N	29	29	0			-0-
							32	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
04	2040	N	1717	-0-	-323	-0-	124	1	1578	2	N	14	176	1	1	8	29
							15	9									
05	2356	N	1516	-0-	-840	-0-	76	1	1439	2	N	1	1	8			29
							1	9									
06	1620	N	960	-0-	-660	-0-	52	1	907	2	N	1					30
							1	9									
07	1767	N	1143	-0-	-624	-0-	37	1	1104	2	N	2					32
							2	9									
08	1519	N	1160	-0-	-359	-0-	34	1	1126	2	N	-0-					32
*09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	42	1	1228	2	N	2					34
							2	9									

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 224719 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10080 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1146	-0-	-564	-0-	234	1	909	2	N	3	2	8			140
							3	9									
05	1891	N	1618	-0-	-273	-0-	321	1	1296	2	N	1	1	8			140
							1	9									
06	1860	N	1193	-0-	-667	-0-	280	1	913	2	N	-0-					140
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	241	1	1099	2	N	1	1	8			140
							1	9									
08	1612	N	1339	-0-	-273	-0-	302	1	1034	2	N	3	1	8			142
							3	9									
09	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	341	1	827	2	N	5					147
							6	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
04	240	N	187	-0-	-53	-0-	38	1	149	2	N	-0-					82
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	35	1	140	2	N	-0-					82
06	180	N	107	-0-	-73	-0-	25	1	82	2	N	-0-					82
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	48	1	218	2	N	-0-					82
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	59	1	202	2	N	-0-					82
*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	36	1	87	2	N	-0-					82

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
04	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	184	1	2339	2	N	5					95
							6	9									
05	2759	X	2463	-0-	-296	-0-	124	1	2339	2	N	-0-					95
06	2670	X	2182	-0-	-488	-0-	116	1	2033	2	N	30					125
							33	9									
07	2759	X	2218	-0-	-541	-0-	71	1	2139	2	N	7					132
							8	9									
08	2604	X	1745	-0-	-859	-0-	50	1	1687	2	N	7					139
							8	9									
*09	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	95	1	2804	2	N	-0-					139

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
04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	450	1	2259	2	N	-0-					75
05	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	432	1	2084	2	N	-0-					75
06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	486	1	3042	2	N	-0-					75
07	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	414	1	2414	2	N	9					84
							10	9									
08	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	432	1	2682	2	N	2	2	8			84
							2	9									
*09	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	378	1	2288	2	N	-0-					84

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1349	-0-	-271	-0-	275	1	1072	2	N	2	2	8			130
							2	9									
05	1705	N	1352	-0-	-353	-0-	268	1	1084	2	N	-0-					130
06	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	257	1	840	2	N	5					135
							6	9									
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	255	1	1166	2	N	2					137
							2	9									
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	357	1	1222	2	N	5	3	8			139
							6	9									
09	1110	N	780	-0-	-330	-0-	227	1	552	2	N	1					140
							1	9									

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
04	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	169	1	2164	2	N	-0-					62
05	2573	X	1339	-0-	-1234	-0-	139	1	1200	2	N	-0-					62
06	2490	X	2063	-0-	-427	-0-	211	1	1852	2	N	-0-					62
07	2573	X	1195	-0-	-1378	-0-	140	1	1055	2	N	-0-					62
08	2418	X	1524	-0-	-894	-0-	173	1	1351	2	N	-0-					62
09	2340	X	1922	-0-	-418	-0-	199	1	1723	2	N	-0-					62

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
04	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	187	1	2366	2	N	-0-					69
05	2604	X	2374	-0-	-230	-0-	119	1	2255	2	N	-0-					69
06	2640	X	755	-0-	-1885	-0-	41	1	714	2	N	-0-					69
07	2728	X	561	-0-	-2167	-0-	18	1	543	2	N	-0-					69
08	2728	X	1466	-0-	-1262	-0-	43	1	1423	2	N	-0-					69
09	2550	X	887	-0-	-1663	-0-	29	1	858	2	N	-0-					69

AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238

04	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	107	1	2664	2	N	61	61	0			-0-
							67	9									
05	2728	N	2403	-0-	-325	-0-	93	1	2256	2	N	49	49	0			-0-
							54	9									
06	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	108	1	2591	2	N	60	60	0			-0-
							66	9									
07	2945	N	2800	-0-	-145	-0-	107	1	2640	2	N	48	48	0			-0-
							53	9									
08	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	107	1	2637	2	N	56	56	0			-0-
							62	9									
*09	3000	N	3094	-0-	94	94	112	1	2926	2	N	51	51	0			-0-
							56	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288

04	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	120	1	2993	2	N	39	39	0			-0-
							43	9									
05	3534	X	3164	-0-	-370	-0-	123	1	3007	2	N	31	31	0			-0-
							34	9									
06	3090	X	3084	-0-	-6	-0-	122	1	2920	2	N	38	38	0			-0-
							42	9									
07	3255	X	3132	-0-	-123	-0-	121	1	2977	2	N	31	31	0			-0-
							34	9									
08	3255	X	3142	-0-	-113	-0-	121	1	2981	2	N	36	36	0			-0-
							40	9									
09	3150	X	2908	-0-	-242	-0-	106	1	2766	2	N	33	33	0			-0-
							36	9									

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324

04	3000	N	1540	-0-	-1460	689	56	1	1407	2	N	70	70	0			-0-
							77	9									
05	1722	N	1033	-0-	-689	-0-	38	1	932	2	N	57	57	0			-0-
							63	9									
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	52	1	1263	2	N	70	70	0			-0-
							77	9									
07	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	108	1	2710	2	N	56	56	0			-0-
							62	9									
08	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	108	1	2267	2	N	65	65	0			-0-
							72	9									
*09	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	71	1	1858	2	N	59	59	0			-0-
							65	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2624	-0-	-16	-0-	99 54	1 9	2471	2	N	49	49	0			-0-
05	2728	X	2617	-0-	-111	-0-	97 44	1 9	2476	2	N	40	40	0			-0-
06	2640	X	2496	-0-	-144	-0-	98 54	1 9	2344	2	N	49	49	0			-0-
07	2728	X	2605	-0-	-123	-0-	100 43	1 9	2462	2	N	39	39	0			-0-
08	2728	X	2394	-0-	-334	-0-	100 50	1 9	2244	2	N	45	45	0			-0-
09	2610	X	2435	-0-	-175	-0-	86 45	1 9	2304	2	N	41	41	0			-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	55 118	1 9	948	2	N	107	107	0			-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	50 95	1 9	651	2	N	86	86	0			-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	35 117	1 9	857	2	N	106	106	0			-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	42 94	1 9	1074	2	N	85	85	0			-0-
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	41 108	1 9	1061	2	N	98	98	0			-0-
*09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	42 99	1 9	1107	2	N	90	90	0			-0-

BLALOCK "A" WELL #: 8 RRCID -> 234310 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	N	-0-					45
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					45
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					45
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					45
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					45

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	606	-0-	-324	-0-	124	1	482	2	N	-0-					62
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	156	1	631	2	N	-0-					62
06	870	N	609	-0-	-261	-0-	143	1	466	2	N	-0-					62
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	109	1	500	2	N	-0-					62
08	775	N	691	-0-	-84	-0-	156	1	535	2	N	-0-					62
09	600	N	571	-0-	-29	-0-	166	1	405	2	N	-0-					62

BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
04	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	16243	2	138	9	N	125	183	1	6	8	107
05	19251	X	16252	-0-	-2999	-0-	16168	2	84	9	N	76	2	8			181
06	17670	X	16571	-0-	-1099	-0-	16510	2	61	9	N	55	2	8			234
07	17763	X	15752	-0-	-2011	-0-	15729	2	23	9	N	21	3	8			252
08	17546	X	15724	-0-	-1822	-0-	15694	2	30	9	N	27	5	8			274
09	16560	X	15735	-0-	-825	-0-	15726	2	9	9	N	8	3	8			279

BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

04	25464	X	25464	-0-	-0-	-0-	2042	1	23375	2	Y	43	2	8			143
							47	9									
05	27714	X	26805	-0-	-909	-0-	2082	1	24695	2	Y	25	2	8			166
							28	9									
06	26820	X	25185	-0-	-1635	-0-	1953	1	23171	2	Y	55	107	1	2	8	112
							61	9									
07	27714	X	26486	-0-	-1228	-0-	2119	1	24332	2	Y	32	3	8			141
							35	9									
08	26815	X	25828	-0-	-987	-0-	2148	1	23638	2	Y	38	5	8			174
							42	9									
09	25950	X	22912	-0-	-3038	-0-	1990	1	20871	2	Y	46	89	1	1	8	130
							51	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

04	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	155	1	2590	2	Y	8	62	1	1	8	86
							9	9									
05	3720	X	2794	-0-	-926	-0-	165	1	2603	2	Y	24	53	1			57
							26	9									
06	3600	X	2595	-0-	-1005	-0-	166	1	2417	2	Y	11	2	8			66
							12	9									
07	3720	X	2851	-0-	-869	-0-	176	1	2669	2	Y	5	53	1			18
							6	9									
08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	204	1	3083	2	Y	13	2	8			29
							14	9									
*09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	199	1	2869	2	Y	6					35
							7	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

04	30720	X	30720	-0-	-0-	-0-	1729	1	28792	2	Y	181	168	1	5	8	182
							199	9									
05	31186	X	30988	-0-	-198	-0-	1835	1	28940	2	Y	194	174	1			202
							213	9									
06	30180	X	27725	-0-	-2455	-0-	1771	1	25798	2	Y	142	176	1			168
							156	9									
07	31186	X	29197	-0-	-1989	-0-	1789	1	27223	2	Y	168	176	1			160
							185	9									
08	31744	X	28628	-0-	-3116	-0-	1767	1	26681	2	Y	164	155	1			169
							180	9									
09	30720	X	27223	-0-	-3497	-0-	1755	1	25344	2	Y	113	163	1			119
							124	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17463	X	17463	-0-	-0-	-0-	1271	1	16125	2	Y	61	1	8			217
							67	9									
05	31442	X	31442	-0-	-0-	-0-	1577	1	29818	2	Y	43	176	1			84
							47	9									
06	32126	X	32126	-0-	-0-	-0-	1735	1	30273	2	Y	107					191
							118	9									
07	28892	X	26589	-0-	-2303	-0-	853	1	25718	2	Y	16					207
							18	9									
08	31434	X	29953	-0-	-1481	-0-	867	1	29065	2	Y	19					226
							21	9									
09	32130	X	24337	-0-	-7793	-0-	794	1	23335	2	Y	189	178	1			237
							208	9									

MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 07/12/2014 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
*07	138954	X	138954	-0-	-0-	-0-	57	1	138445	2	N	411	188	1	23	8	200
							452	9									
*08	240281	X	179290	-0-	-60991	-0-	72	1	178512	2	N	642	706	1	1	8	135
							706	9									
*09	232530	X	182820	-0-	-49710	-0-	90	1	182053	2	N	615	551	1			199
							677	9									

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
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					48
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	984	2	17	9	N	15					63
06	900	N	859	-0-	-41	-0-	859	2			N	-0-					63
07	868	N	716	-0-	-152	-0-	716	2			N	-0-					63
08	992	N	779	-0-	-213	-0-	779	2			N	-0-					63
09	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	2			N	-0-					63

FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	497	-0-	-73	-0-	33	1	462	2	N	2					85
							2	9									
05	558	N	486	-0-	-72	-0-	33	1	453	2	N	-0-					85
06	510	N	453	-0-	-57	-0-	31	1	420	2	N	2					87
							2	9									
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	30	1	536	2	N	13					100
							14	9									
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	52	1	747	2	N	3					103
							3	9									
*09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	60	1	696	2	N	4					107
							4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218

04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	632	1	2840	2	N	-0-					17
05	3317	X	2974	-0-	-343	-0-	521	1	2453	2	N	-0-					17
06	3210	X	3151	-0-	-59	-0-	584	1	2567	2	N	-0-					17
07	3596	X	3373	-0-	-223	-0-	632	1	2741	2	N	-0-					17
08	3596	X	3337	-0-	-259	-0-	630	1	2707	2	N	-0-					17
09	3480	X	3228	-0-	-252	-0-	614	1	2614	2	N	-0-					17

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275

04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	120	1	1703	2	Y	-0-					8
05	1922	N	1689	-0-	-233	-0-	115	1	1574	2	Y	-0-					8
06	1830	N	1665	-0-	-165	-0-	115	1	1550	2	Y	-0-					8
07	1891	N	1301	-0-	-590	-0-	70	1	1231	2	Y	-0-					8
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	127	1	1822	2	Y	4					12
							4	9									
*09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	142	1	1632	2	Y	-0-					12

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408

04	3660	X	3656	-0-	-4	-0-	241	1	3415	2	Y	-0-					23
05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	256	1	3512	2	Y	-0-					23
06	3600	X	3577	-0-	-23	-0-	248	1	3329	2	Y	-0-					23
07	3782	X	3066	-0-	-716	-0-	164	1	2902	2	Y	-0-					23
08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	253	1	3629	2	Y	-0-					23
09	3600	X	3504	-0-	-96	-0-	280	1	3224	2	Y	-0-					23

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353

04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	553	1	2484	2	Y	23					115
							25	9									
05	2976	X	2900	-0-	-76	-0-	508	1	2391	2	Y	1	90	1			26
							1	9									
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	564	1	2482	2	Y	-0-					26
07	3162	X	3050	-0-	-112	-0-	572	1	2478	2	Y	-0-					26
08	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	557	1	2391	2	Y	40					66
							44	9									
*09	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	532	1	2264	2	Y	-0-					66

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221

04	3540	X	3537	-0-	-3	-0-	749	1	2784	2	N	4					72
							4	9									
05	3658	X	3571	-0-	-87	-0-	775	1	2789	2	N	6					78
							7	9									
06	3540	X	3461	-0-	-79	-0-	756	1	2703	2	N	2					80
							2	9									
07	3658	X	3606	-0-	-52	-0-	782	1	2824	2	N	-0-					80
08	3534	X	3526	-0-	-8	-0-	748	1	2774	2	N	4	48	1			36
							4	9									
*09	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	762	1	2721	2	N	2					38
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

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

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	226	1	1015	2	Y	57					110
							63	9									
05	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	195	1	920	2	Y	-0-	86	1			24
06	1410	N	1043	-0-	-367	-0-	193	1	850	2	Y	-0-					24
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	253	1	1095	2	Y	-0-					24
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	223	1	956	2	Y	32					56
							35	9									
*09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	264	1	1122	2	Y	-0-					56

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390

04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	234	1	3314	2	Y	-0-					19
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	250	1	3427	2	Y	-0-					19
06	3480	X	3349	-0-	-131	-0-	232	1	3117	2	Y	-0-					19
07	3658	X	2916	-0-	-742	-0-	156	1	2760	2	Y	-0-					19
08	3627	X	3573	-0-	-54	-0-	233	1	3340	2	Y	-0-					19
09	3510	X	3055	-0-	-455	-0-	244	1	2811	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

04	3000	N	2479	-0-	-521	2233	164	1	2315	2	Y	-0-					18
05	3100	N	2456	-0-	-644	1589	167	1	2289	2	Y	-0-					18
06	3000	N	2258	-0-	-742	847	157	1	2101	2	Y	-0-					18
07	2573	N	1722	-0-	-851	-0-	92	1	1630	2	Y	-0-					18
08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	170	1	2441	2	Y	6					24
							7	9									
*09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	184	1	2118	2	Y	-0-					24

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379

04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	133	1	1888	2	N	-0-					42
05	2108	N	2008	-0-	-100	-0-	137	1	1871	2	N	-0-					42
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	132	1	1773	2	N	-0-					42
07	2077	N	1425	-0-	-652	-0-	76	1	1349	2	N	-0-					42
08	2015	N	1713	-0-	-302	-0-	112	1	1601	2	N	-0-					42
09	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					42

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288

04	2472	N	1955	-0-	-517	-0-	414	1	1538	2	Y	3					55
							3	9									
05	2201	N	2075	-0-	-126	-0-	450	1	1622	2	Y	3					58
							3	9									
06	1980	N	1914	-0-	-66	-0-	418	1	1495	2	Y	1					59
							1	9									
07	2015	N	2000	-0-	-15	-0-	434	1	1566	2	Y	-0-					59
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	345	1	1282	2	Y	19	30	1			48
							21	9									
*09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	376	1	1342	2	Y	1					49
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	410	1	1525	2	Y	3					43
							3	9									
05	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	429	1	1546	2	Y	3					46
							3	9									
06	1980	N	1881	-0-	-99	-0-	411	1	1469	2	Y	1					47
							1	9									
07	2015	N	1861	-0-	-154	-0-	404	1	1457	2	Y	-0-					47
08	1984	N	1801	-0-	-183	-0-	379	1	1405	2	Y	15	26	1			36
							17	9									
09	1890	N	1728	-0-	-162	-0-	378	1	1350	2	Y	-0-					36

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	379	1	1410	2	Y	2					43
							2	9									
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	371	1	1335	2	Y	2					45
							2	9									
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	376	1	1346	2	Y	1					46
							1	9									
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	410	1	1479	2	Y	1					47
							1	9									
08	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	356	1	1321	2	Y	19	25	1			41
							21	9									
*09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	374	1	1337	2	Y	-0-					41

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
04	1950	N	1860	-0-	-90	-0-	123	1	1737	2	Y	-0-					18
05	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	126	1	1728	2	Y	-0-					18
06	1950	N	1790	-0-	-160	-0-	124	1	1666	2	Y	-0-					18
07	1922	N	1305	-0-	-617	-0-	70	1	1235	2	Y	-0-					18
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	124	1	1772	2	Y	5					23
							6	9									
09	1800	N	1762	-0-	-38	-0-	141	1	1621	2	Y	-0-					23

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
04	3000	N	2208	-0-	-792	511	467	1	1738	2	Y	3					49
							3	9									
05	2717	N	2206	-0-	-511	-0-	479	1	1724	2	Y	3					52
							3	9									
06	2220	N	2145	-0-	-75	-0-	469	1	1675	2	Y	1					53
							1	9									
07	2294	N	2220	-0-	-74	-0-	481	1	1738	2	Y	1					54
							1	9									
08	2201	N	2126	-0-	-75	-0-	447	1	1657	2	Y	20	32	1			42
							22	9									
09	2130	N	2066	-0-	-64	-0-	452	1	1613	2	Y	1					43
							1	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					2
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					2
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					2
07	1891	N	1020	-0-	-871	-0-	1020	2			Y	-0-					2
08	1829	N	1313	-0-	-516	-0-	1313	2			Y	-0-					2
09	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					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
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	4	1	214	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	4	1	233	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	4	1	214	2	Y	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	5	1	235	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	4	1	223	2	Y	-0-					-0-
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	4	1	207	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
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	35	1	2026	2	Y	15					20
							17	9									
05	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	34	1	1794	2	Y	15	22	1	1	8	12
							17	9									
06	1770	N	1518	-0-	-252	-0-	27	1	1479	2	Y	11					23
							12	9									
07	1860	N	1660	-0-	-200	-0-	31	1	1616	2	Y	12	21	1	1	8	13
							13	9									
08	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	31	1	1693	2	Y	12	20	1	1	8	4
							13	9									
09	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	26	1	1432	2	Y	9					13
							10	9									

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					2
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					2
06	1800	N	1472	-0-	-328	-0-	1472	2			Y	-0-					2
07	1860	N	1408	-0-	-452	-0-	1408	2			Y	-0-					2
08	1860	N	1108	-0-	-752	-0-	1108	2			Y	-0-					2
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					2

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	3016	-0-	-194	-0-	2992	2	24	9	Y	22	29	1	1	8	19
05	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3407	2	26	9	Y	24	27	1	3	8	13
06	3210	X	3148	-0-	-62	-0-	3127	2	21	9	Y	19					32
07	3317	X	2631	-0-	-686	-0-	2614	2	17	9	Y	15	29	1			18
08	3317	X	2860	-0-	-457	-0-	2840	2	20	9	Y	18	26	1	1	8	9
09	3210	X	2779	-0-	-431	-0-	2760	2	19	9	Y	17	1	8			25

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178378 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9044 - 10150

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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

04	3240	X	2981	-0-	-259	-0-	2964	2	17	9	Y	15	19	1	1	8	13
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3362	2	18	9	Y	16	19	1	2	8	8
06	3240	X	3215	-0-	-25	-0-	3201	2	14	9	Y	13					21
07	3348	X	2987	-0-	-361	-0-	2974	2	13	9	Y	12	19	1			14
08	3348	X	2786	-0-	-562	-0-	2773	2	13	9	Y	12	19	1	1	8	6
09	3240	X	2693	-0-	-547	-0-	2681	2	12	9	Y	11					17

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187263 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116

04	2880	X	2795	-0-	-85	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2862	-0-	-114	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2768	-0-	-112	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
07	2883	X	2834	-0-	-49	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
08	2883	X	2868	-0-	-15	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-
09	2790	X	2783	-0-	-7	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

04	3480	X	2810	-0-	-670	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	2941	-0-	-655	-0-	2941	2			Y	-0-					-0-
06	3480	X	2719	-0-	-761	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
07	2914	X	2754	-0-	-160	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2764	-0-	-181	-0-	2764	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2675	-0-	-175	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994

04	3540	X	2363	-0-	-1177	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	2547	-0-	-1111	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	2319	-0-	-1221	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-
07	2511	X	2366	-0-	-145	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
08	2542	X	2504	-0-	-38	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
*09	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070

04	3420	X	3392	-0-	-28	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	3479	-0-	-86	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	3345	-0-	-105	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-
07	3565	X	3540	-0-	-25	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	3468	-0-	-35	-0-	3468	2			Y	-0-					-0-
09	3390	X	3254	-0-	-136	-0-	3254	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	1749	-0-	-1761	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
05	3627	X	1424	-0-	-2203	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
06	1680	X	1432	-0-	-248	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
07	1798	X	1597	-0-	-201	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
08	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
*09	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990

04	2070	X	1944	-0-	-126	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
05	2139	X	1755	-0-	-384	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
06	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
07	2139	X	1306	-0-	-833	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
08	2139	X	1262	-0-	-877	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
09	2070	N	1148	-0-	-922	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034

04	2370	N	2214	-0-	-156	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
05	2449	N	2231	-0-	-218	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
06	2190	N	2144	-0-	-46	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
07	2294	N	2202	-0-	-92	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
08	2232	N	2138	-0-	-94	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
09	2130	N	2024	-0-	-106	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804

04	4800	X	4741	-0-	-59	-0-	4717	2	24	9	Y	22	25	1	1	8	20
05	4960	X	4863	-0-	-97	-0-	4840	2	23	9	Y	21	27	1	2	8	12
06	4800	X	4746	-0-	-54	-0-	4726	2	20	9	Y	18					30
07	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5796	2	24	9	Y	22	27	1	1	8	24
08	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6192	2	26	9	Y	24	35	1	1	8	12
*09	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5033	2	22	9	Y	20	1	8			31

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243391 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859

04	5310	X	5113	-0-	-197	-0-	5083	2	30	9	Y	27	32	1	1	8	24
05	5518	X	5031	-0-	-487	-0-	5003	2	28	9	Y	25	33	1	3	8	13
06	5340	X	4971	-0-	-369	-0-	4948	2	23	9	Y	21					34
07	5518	X	4901	-0-	-617	-0-	4879	2	22	9	Y	20	31	1			23
08	5270	X	4829	-0-	-441	-0-	4806	2	23	9	Y	21	33	1	1	8	10
09	5100	X	4505	-0-	-595	-0-	4483	2	22	9	Y	20	1	8			29

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070

04	14639	X	14639	-0-	-0-	-0-	14438	2	201	9	Y	183	259	1	4	8	67
05	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	14065	2	183	9	Y	166	121	1	7	8	105
06	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	13818	2	169	9	Y	154	123	1			136
07	14198	X	13612	-0-	-586	-0-	13452	2	160	9	Y	145	134	1			147
08	14198	X	12272	-0-	-1926	-0-	12119	2	153	9	Y	139	248	1			38
09	13740	X	12211	-0-	-1529	-0-	12071	2	140	9	Y	127	120	1	4	8	41

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250852 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251227 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7500	X	7308	-0-	-192	-0-	7290	2	18	9	Y	16	22	1			6
05	7750	X	6605	-0-	-1145	-0-	6590	2	15	9	Y	14	11	1	1	8	8
06	7500	X	6379	-0-	-1121	-0-	6365	2	14	9	Y	13	10	1			11
07	7750	X	6306	-0-	-1444	-0-	6293	2	13	9	Y	12	11	1			12
08	7564	X	6619	-0-	-945	-0-	6605	2	14	9	Y	13	22	1			3
09	7320	X	6024	-0-	-1296	-0-	6012	2	12	9	Y	11	10	1			4

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
04	3000	N	3495	-0-	495	1306	3432	2	63	9	Y	57	76	1	1	8	21
05	5207	X	3901	-0-	-1306	-0-	3835	2	66	9	Y	60	40	1	2	8	39
06	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3509	2	57	9	Y	52	45	1			46
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3407	2	54	9	Y	49	45	1			50
08	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3020	2	51	9	Y	46	83	1			13
*09	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3304	2	51	9	Y	46	43	1	1	8	15

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086

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

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 263333 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

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

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263591 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

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

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263592 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

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

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
04	2340	X	2157	-0-	-183	-0-	2110	2	47	9	N	43	56	1			22
05	2232	X	1599	-0-	-633	-0-	1571	2	28	9	N	25					47
06	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2222	2	26	9	N	24	53	1			18
07	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2262	2	30	9	N	27					45
08	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2324	2	34	9	N	31	52	1			24
*09	2250	X	2062	-0-	-188	-0-	2027	2	35	9	N	32	51	1			5

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191807 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 6458 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193862 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550

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

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	2003	-0-	-67	-0-	1933	2	70	9	N	64					174
05	2139	X	1646	-0-	-493	-0-	1613	2	33	9	N	30					204
06	2010	X	1827	-0-	-183	-0-	1752	2	75	9	N	68	172	1			100
07	2077	X	1847	-0-	-230	-0-	1847	2			N	-0-					100
08	2077	X	1865	-0-	-212	-0-	1847	2	18	9	N	16					116
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					116

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 C RRCID -> 221574 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	146	1	336	2	N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
COX WELL #: 3-C RRCID -> 145824 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6492 - 6499

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

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 232441 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564

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
04	707	X	707	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	N	5					30
							126	3	6	9							
05	651	X	605	-0-	-46	-0-	22	1	473	2	N	-0-					30
							110	3									
06	630	X	573	-0-	-57	-0-	23	1	447	2	N	-0-					30
							103	3									
07	744	X	643	-0-	-101	-0-	38	1	491	2	N	-0-					30
							114	3									
08	744	X	641	-0-	-103	-0-	39	1	491	2	N	-0-					30
							111	3									
09	720	X	619	-0-	-101	-0-	41	1	471	2	N	-0-					30
							107	3									

LINN OPERATING, INC. 501545
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 6567

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
04	1020	N	870	-0-	-150	-0-	23	1	847	2	N	-0-					143
05	1054	N	884	-0-	-170	-0-	27	1	853	2	N	4					147
							4	9									
06	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	32	1	992	2	N	-0-					147
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	29	1	881	2	N	11					158
							12	9									
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	34	1	1027	2	N	11	141	1			28
							12	9									
09	1020	N	911	-0-	-109	-0-	27	1	884	2	N	-0-					28

SABINE OIL & GAS LLC 742142
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568

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
04	467	N	370	-0-	-97	-0-	21	1	345	2	Y	4	6	1			7
							4	9									
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	22	1	342	2	Y	6	7	1			6
							7	9									
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	24	1	354	2	Y	-0-					6
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	400	2	Y	-0-	6	1			-0-
08	385	X	385	-0-	-0-	-0-	24	1	361	2	Y	-0-					-0-
09	390	X	356	-0-	-34	-0-	23	1	333	2	Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251228 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 6558

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

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254649 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 6658

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

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263632 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265446 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

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

BLOCKER (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

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

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806

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

C.C. FORBES WELL #: 2 RRCID -> 233312 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5790

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-T RRCID -> 138807 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6672 - 6686

*11	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
*12	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	2426	-0-	-116	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
*02	2296	X	2174	-0-	-122	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
*03	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
*04	2340	X	2238	-0-	-102	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
*05	2418	X	2379	-0-	-39	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
*06	2400	X	2289	-0-	-111	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
*07	2480	X	2079	-0-	-401	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
*08	T. A.		2009	-0-	2009	2009	2009	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		2320	-0-	2320	4329	2320	3			N	-0-					-0-

GEORGE, T.W. "A" GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 174321 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 6879 - 6906

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/03/2003

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140724 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6582 - 6586

04	570	X	213	-0-	-357	-0-	213	1			N	-0-					163
05	589	X	346	-0-	-243	-0-	346	1			N	-0-					163
06	570	X	459	-0-	-111	-0-	459	1			N	-0-					163
07	279	X	73	-0-	-206	-0-	73	1			N	-0-					163
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	101	1			62
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					62

BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

04	1020	X	965	-0-	-55	-0-	518	1	445	3	N	2					40
							2	9									
05	961	X	400	-0-	-561	-0-	214	1	185	3	N	1					41
							1	9									
06	900	X	199	-0-	-701	-0-	106	1	93	3	N	-0-					41
07	992	X	222	-0-	-770	-0-	118	1	104	3	N	-0-					41
08	992	X	67	-0-	-925	-0-	35	1	32	3	N	-0-					41
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					41

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC 423834
DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	X	474	-0-	-36	-0-	474	2			N	-0-					40
05	651	X	518	-0-	-133	-0-	518	2			N	-0-					40
06	630	X	585	-0-	-45	-0-	585	2			N	-0-					40
07	651	X	556	-0-	-95	-0-	556	2			N	-0-					40
08	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					40
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					40

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
JUSTICE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 136971 COMPL. DATE 08/05/1990 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3345	2	94	9	Y	85	180	1			31
05	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3367	2	63	9	Y	57					88
06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3037	2	55	9	Y	50					138
07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2839	2	61	9	Y	55					193
08	DLQ G-10		2652	-0-	2652	2652	2602	2	50	9	Y	45	185	1			53
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2652					Y	NO RPT					53

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SABINE OIL & GAS LLC 742142
BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 116788 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	4918	-0-	-332	-0-	330	1	4588	2	N	-0-					50
05	5425	X	5166	-0-	-259	-0-	341	1	4715	2	N	100	1	8			149
							110	9									
06	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	307	1	5325	2	N	6					155
							7	9									
07	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	341	1	6907	2	N	7					162
							8	9									
08	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	341	1	5025	2	N	15					177
							17	9									
09	5250	X	4956	-0-	-294	-0-	330	1	4616	2	N	9					186
							10	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747

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

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
STURGES GU WELL #: 1 C RRCID -> 213849 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 6658

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

BOGGY CREEK (CV SHALE) 10156 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
XTO ENERGY INC. 945936
LONGHORNS DU WELL #: 3 RRCID -> 265225 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12527 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2687		2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
05	2542		2176	-0-	-366	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
06	3370		3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
07	2834		2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
08	2621		2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
09	2460		3157	-0-	697	697	3157	2			N	-0-					-0-

BRACHFIELD (RODESSA) 11180 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
JIMMERSON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 107599 COMPL. DATE 09/29/1983 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6181 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					58
05	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	2			N	-0-					58
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					58
07	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	2			N	-0-					58
*08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					58
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
PINEHILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 172092 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6135 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	651	X	651	-0-	-0-	-0-	618	2	33	9	N	30					138
05	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					138
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
08	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					138
09 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

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
04	1200	N	868	-0-	-332	-0-	865	2	3	9	N	3					94
05	1116	N	779	-0-	-337	-0-	742	2	37	9	N	34					128
06	870	N	506	-0-	-364	-0-	489	2	17	9	N	15					143
07	899	N	687	-0-	-212	-0-	652	2	35	9	N	32					175
08	775	N	259	-0-	-516	-0-	259	2			N	-0-					175
*09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					175

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
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
04	960	N	4	-0-	-956	-0-	4	2			N	-0-					42
05	868	N	498	-0-	-370	-0-	498	2			N	-0-					42
06	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					42
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					42
08	496	N	2	-0-	-494	-0-	2	2			N	-0-					42
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					42

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
04	330	N	253	-0-	-77	-0-	13	1	240	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	14	1	256	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	14	1	263	2	Y	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	14	1	253	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	13	1	250	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
04	3900	X	2603	-0-	-1297	-0-	138	1	2465	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	2730	-0-	-1176	-0-	144	1	2586	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	2926	-0-	-854	-0-	169	1	2757	2	Y	-0-					-0-
07	3906	X	3008	-0-	-898	-0-	162	1	2846	2	Y	-0-					-0-
08	3534	X	2590	-0-	-944	-0-	137	1	2453	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2880	-0-	-60	-0-	142	1	2738	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557

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

TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	X	1729	-0-	-161	-0-	91 21	1 9	1617	2	Y	19	15	0			12
05	1891	X	1758	-0-	-133	-0-	91 28	1 9	1639	2	Y	25	19	0			18
06	1830	X	1512	-0-	-318	-0-	86 17	1 9	1409	2	Y	15	19	0			14
07	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	103 23	1 9	1804	2	Y	21	16	0			19
08	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	104 54	1 9	1862	2	Y	49	30	0			38
*09	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	109 10	1 9	2103	2	Y	9	29	0			18

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
04	2430	X	2268	-0-	-162	-0-	117	1	2094	2	Y	52	64	0			61
							57	9									
05	2511	X	2245	-0-	-266	-0-	116	1	2074	2	Y	50	57	0			54
							55	9									
06	2400	X	2041	-0-	-359	-0-	115	1	1875	2	Y	46	60	0			40
							51	9									
07	2480	X	2116	-0-	-364	-0-	112	1	1956	2	Y	44	60	0			24
							48	9									
08	2418	X	2132	-0-	-286	-0-	109	1	1956	2	Y	61	62	0			23
							67	9									
09	2280	X	2034	-0-	-246	-0-	98	1	1889	2	Y	43	51	0			15
							47	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3296	-0-	-304	-0-	172	1	3115	2	Y	8	7	0			4
							9	9									
05	3596	X	3530	-0-	-66	-0-	182	1	3346	2	Y	2	5	0			1
							2	9									
06	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	184	1	3379	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	192	1	3502	2	Y	-0-					-0-
08	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	197	1	3606	2	Y	4	2	0			2
							4	9									
*09	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	188	1	3632	2	Y	7	5	0			4
							8	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	180	1	3254	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3485	-0-	-49	-0-	180	1	3305	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3358	-0-	-92	-0-	173	1	3185	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3402	-0-	-163	-0-	177	1	3225	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3386	-0-	-179	-0-	176	1	3210	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3268	-0-	-152	-0-	161	1	3107	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	23	1	410	2	Y	42	32	0			47
							46	9									
05	527	N	470	-0-	-57	-0-	23	1	407	2	Y	36	44	0			39
							40	9									
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	23	1	376	2	Y	58	47	0			50
							64	9									
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	24	1	419	2	Y	44	70	0			24
							48	9									
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	432	2	Y	50	55	0			19
							55	9									
*09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	394	2	Y	60	58	0			21
							66	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
04	4770	X	4297	-0-	-473	-0-	221	1	3998	2	Y	71	62	0			37
							78	9									
05	4619	X	4499	-0-	-120	-0-	230	1	4222	2	Y	43	56	0			24
							47	9									
06	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	225	1	4129	2	Y	102	100	0			26
							112	9									
07	4495	X	4473	-0-	-22	-0-	230	1	4198	2	Y	41	48	0			19
							45	9									
08	4495	X	4290	-0-	-205	-0-	219	1	3998	2	Y	66	52	0			33
							73	9									
09	4470	X	4229	-0-	-241	-0-	207	1	3997	2	Y	23	43	0			13
							25	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	Y	12	11	0			14
							13	9									
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	16	1	280	2	Y	2					16
							2	9									
06	300	N	259	-0-	-41	-0-	15	1	241	2	Y	3	14	0			5
							3	9									
07	310	N	232	-0-	-78	-0-	12	1	207	2	Y	12	12	0			5
							13	9									
08	310	N	215	-0-	-95	-0-	11	1	197	2	Y	6					11
							7	9									
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	12	1	225	2	Y	4	12	0			3
							4	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2185	-0-	-5	-0-	113	1	2021	2	Y	46	45	0			53
							51	9									
05	2294	N	2266	-0-	-28	-0-	117	1	2109	2	Y	36	50	0			39
							40	9									
06	2160	N	2153	-0-	-7	-0-	123	1	2011	2	Y	17	41	0			15
							19	9									
07	2263	N	2161	-0-	-102	-0-	117	1	2044	2	Y	-0-	15	0			-0-
08	2263	N	2014	-0-	-249	-0-	106	1	1908	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2126	-0-	-34	-0-	105	1	2021	2	Y	-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
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	160	1	2851	2	Y	22					156
							24	9									
05	3193	X	3069	-0-	-124	-0-	159	1	2849	2	Y	55	158	0			53
							61	9									
06	3120	X	2848	-0-	-272	-0-	164	1	2672	2	Y	11					64
							12	9									
07	3224	X	2884	-0-	-340	-0-	155	1	2714	2	Y	14					78
							15	9									
08	3224	X	2907	-0-	-317	-0-	152	1	2735	2	Y	18					96
							20	9									
09	3030	X	2770	-0-	-260	-0-	136	1	2616	2	Y	16					112
							18	9									

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
04	3030	X	2834	-0-	-196	-0-	147	1	2613	2	Y	67	125	0			65
							74	9									
05	3069	X	2797	-0-	-272	-0-	145	1	2600	2	Y	47	64	0			48
							52	9									
06	2940	X	2679	-0-	-261	-0-	148	1	2409	2	Y	111	80	0			79
							122	9									
07	2976	X	2940	-0-	-36	-0-	156	1	2730	2	Y	49	83	0			45
							54	9									
08	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	153	1	2752	2	Y	108	78	0			75
							119	9									
*09	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	140	1	2693	2	Y	50	75	0			50
							55	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2964	-0-	-306	-0-	151	1	2744	2	Y	63	53	0			32
							69	9									
05	3379	X	3135	-0-	-244	-0-	158	1	2897	2	Y	73	65	0			40
							80	9									
06	3150	X	3076	-0-	-74	-0-	151	1	2775	2	Y	136	141	0			35
							150	9									
07	3131	X	3074	-0-	-57	-0-	158	1	2876	2	Y	36	54	0			17
							40	9									
08	3131	X	2813	-0-	-318	-0-	143	1	2615	2	Y	50	42	0			25
							55	9									
*09	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	169	1	3264	2	Y	23	35	0			13
							25	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	1986	-0-	-1494	-0-	103	1	1869	2	Y	13	20	0			7
							14	9									
05	3596	X	2165	-0-	-1431	-0-	112	1	2052	2	Y	1	7	0			1
							1	9									
06	3480	X	2060	-0-	-1420	-0-	106	1	1943	2	Y	10	8	0			3
							11	9									
07	3317	X	2443	-0-	-874	-0-	126	1	2306	2	Y	10	8	0			5
							11	9									
08	3038	X	3001	-0-	-37	-0-	153	1	2800	2	Y	44	27	0			22
							48	9									
*09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	164	1	3165	2	Y	35	37	0			20
							39	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
04	3390	X	3213	-0-	-177	-0-	170	1	3037	2	Y	5	8	0			6
							6	9									
05	3503	X	3307	-0-	-196	-0-	174	1	3123	2	Y	9	5	0			10
							10	9									
06	3390	X	3278	-0-	-112	-0-	189	1	3086	2	Y	3	10	0			3
							3	9									
07	3379	X	3324	-0-	-55	-0-	179	1	3137	2	Y	7	6	0			4
							8	9									
08	3379	X	3262	-0-	-117	-0-	171	1	3066	2	Y	23	18	0			9
							25	9									
09	3270	X	3170	-0-	-100	-0-	154	1	2960	2	Y	51	42	0			18
							56	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
04	1800	N	1738	-0-	-62	-0-	92	1	1645	2	Y	1					24
							1	9									
05	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	94	1	1692	2	Y	7	24	0			7
							8	9									
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	102	1	1668	2	Y	18					25
							20	9									
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	99	1	1729	2	Y	9					34
							10	9									
08	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	94	1	1690	2	Y	2					36
							2	9									
09	1800	N	1739	-0-	-61	-0-	85	1	1643	2	Y	10					46
							11	9									

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616

04	5550	X	5439	-0-	-111	-0-	288	1	5132	2	Y	17					156
							19	9									
05	5735	X	5691	-0-	-44	-0-	295	1	5289	2	Y	97	184	0			69
							107	9									
06	5550	X	5367	-0-	-183	-0-	309	1	5040	2	Y	16					85
							18	9									
07	5611	X	5503	-0-	-108	-0-	296	1	5186	2	Y	19					104
							21	9									
08	5580	X	5427	-0-	-153	-0-	284	1	5097	2	Y	42					146
							46	9									
09	5400	X	5129	-0-	-271	-0-	251	1	4836	2	Y	38					184
							42	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550

04	3000	X	2209	-0-	-791	-0-	116	1	2068	2	Y	23	21	0			15
							25	9									
05	3038	X	2415	-0-	-623	-0-	126	1	2259	2	Y	27	22	0			20
							30	9									
06	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	147	1	2405	2	Y	62	24	0			58
							68	9									
07	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	146	1	2557	2	Y	56	65	0			49
							62	9									
08	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	143	1	2566	2	Y	97	71	0			75
							107	9									
*09	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	144	1	2770	2	Y	41	58	0			58
							45	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846

04	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	263	1	5171	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5037	-0-	-946	-0-	224	1	4813	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	4548	-0-	-1242	-0-	204	1	4344	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	4538	-0-	-1445	-0-	207	1	4331	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	4051	-0-	-1870	-0-	190	1	3861	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	4202	-0-	-1228	-0-	194	1	4008	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 #: 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
04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	158	1	2820	2	Y	53	126	0			51
							58	9									
05	3131	X	3016	-0-	-115	-0-	157	1	2825	2	Y	31	51	0			31
							34	9									
06	3030	X	2812	-0-	-218	-0-	158	1	2580	2	Y	67	51	0			47
							74	9									
07	3131	X	2870	-0-	-261	-0-	153	1	2675	2	Y	38	50	0			35
							42	9									
08	3131	X	2791	-0-	-340	-0-	143	1	2565	2	Y	75	58	0			52
							83	9									
09	3030	X	2785	-0-	-245	-0-	136	1	2617	2	Y	29	52	0			29
							32	9									

PINKERTON, CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225127 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9602 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2014 - P&A 07/01/14

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
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	X	34	-0-	-86	-0-	6	1	28	2	N	-0-					-0-
05	124	X	30	-0-	-94	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
06	60	X	44	-0-	-16	-0-	9	1	35	2	N	-0-					-0-
07	31	X	28	-0-	-3	-0-	7	1	21	2	N	-0-					-0-
*08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	17	1	61	2	N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	5	1	20	2	N	-0-					-0-

DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 225366 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9444 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	X	1269	-0-	-51	-0-	67	1	1202	2	N	-0-					69
05	1364	X	1194	-0-	-170	-0-	63	1	1131	2	N	-0-					69
06	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	78	1	1271	2	N	136	151	0			54
							150	9									
07	1302	X	1246	-0-	-56	-0-	67	1	1179	2	N	-0-					54
08	1302	X	1233	-0-	-69	-0-	65	1	1168	2	N	-0-					54
09	1500	X	1195	-0-	-305	-0-	59	1	1136	2	N	-0-					54

HERRON WELL #: 2 RRCID -> 225440 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10794 PERF. 9424 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2621	-0-	-469	-0-	55	1	2543	2	Y	21					83
							23	9									
05	3193	X	2659	-0-	-534	-0-	56	1	2584	2	Y	17					100
							19	9									
06	3090	X	2719	-0-	-371	-0-	58	1	2525	2	Y	124	174	0			50
							136	9									
07	3193	X	2369	-0-	-824	-0-	55	1	2299	2	Y	14					64
							15	9									
08	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	61	1	2662	2	Y	24					88
							26	9									
09	2730	X	2414	-0-	-316	-0-	50	1	2294	2	Y	64					152
							70	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	112	1	1995	2	Y	44	47	0			28
							48	9									
05	2263	N	2177	-0-	-86	-0-	112	1	2018	2	Y	43	40	0			31
							47	9									
06	2130	N	2077	-0-	-53	-0-	118	1	1930	2	Y	26	33	0			24
							29	9									
07	2232	N	2101	-0-	-131	-0-	112	1	1960	2	Y	26	27	0			23
							29	9									
08	2232	X	2111	-0-	-121	-0-	108	1	1933	2	Y	64	38	0			49
							70	9									
09	2160	X	2012	-0-	-148	-0-	98	1	1883	2	Y	28	38	0			39
							31	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	5715	-0-	-285	-0-	297	1	5386	2	Y	29	25	0			15
							32	9									
05	6200	X	5887	-0-	-313	-0-	302	1	5554	2	Y	28	28	0			15
							31	9									
06	6000	X	5689	-0-	-311	-0-	290	1	5334	2	Y	59	59	0			15
							65	9									
07	5983	X	5804	-0-	-179	-0-	300	1	5475	2	Y	26	29	0			12
							29	9									
08	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	303	1	5528	2	Y	36	30	0			18
							40	9									
09	5550	X	5443	-0-	-107	-0-	268	1	5156	2	Y	17	25	0			10
							19	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2812	-0-	-428	-0-	145	1	2594	2	Y	66	63	0			49
							73	9									
05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	197	1	3532	2	Y	32					81
							35	9									
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	201	1	3277	2	Y	74	71	0			84
							81	9									
07	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	194	1	3406	2	Y	70	95	0			59
							77	9									
08	3751	X	3319	-0-	-432	-0-	174	1	3116	2	Y	26					85
							29	9									
*09	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	181	1	3490	2	Y	32					117
							35	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
04	2820	X	2437	-0-	-383	-0-	129	1	2293	2	Y	14	22	0			10
							15	9									
05	2790	X	2462	-0-	-328	-0-	129	1	2310	2	Y	21					31
							23	9									
06	2580	X	2387	-0-	-193	-0-	138	1	2246	2	Y	3	28	0			6
							3	9									
07	2666	X	2494	-0-	-172	-0-	133	1	2328	2	Y	30	11	0			25
							33	9									
08	2449	N	2317	-0-	-132	-0-	121	1	2165	2	Y	28					53
							31	9									
09	2400	N	2250	-0-	-150	-0-	110	1	2117	2	Y	21					74
							23	9									

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		18	-0-	18	18	4	1	14	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		27	-0-	27	45	5	1	22	2	N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690

04	1950	N	1802	-0-	-148	-0-	93	1	1654	2	Y	50	106	0			48
							55	9									
05	1953	N	1858	-0-	-95	-0-	96	1	1728	2	Y	31	48	0			31
							34	9									
06	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	98	1	1606	2	Y	50	46	0			35
							55	9									
07	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	93	1	1629	2	Y	24	37	0			22
							26	9									
08	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	90	1	1620	2	Y	47	36	0			33
							52	9									
09	1770	N	1686	-0-	-84	-0-	82	1	1587	2	Y	15	33	0			15
							17	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430

04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	45	1	2081	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2048	-0-	-184	-0-	43	1	2003	2	Y	2					2
							2	9									
06	2160	N	2128	-0-	-32	-0-	48	1	2074	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
07	2201	N	2179	-0-	-22	-0-	51	1	2127	2	Y	1					3
							1	9									
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	49	1	2130	2	Y	1					4
							1	9									
*09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	45	1	2080	2	Y	62					66
							68	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
04	810	N	780	-0-	-30	-0-	41	1	737	2	Y	2					37
							2	9									
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	44	1	786	2	Y	13					50
							14	9									
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	46	1	746	2	Y	15					65
							17	9									
07	806	N	714	-0-	-92	-0-	38	1	658	2	Y	16					81
							18	9									
08	837	N	791	-0-	-46	-0-	41	1	735	2	Y	14					95
							15	9									
09	810	N	769	-0-	-41	-0-	37	1	711	2	Y	19					114
							21	9									

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 227318 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10528

04	870	N	843	-0-	-27	-0-	45	1	794	2	Y	4					33
							4	9									
05	930	N	859	-0-	-71	-0-	44	1	794	2	Y	19					52
							21	9									
06	840	N	837	-0-	-3	-0-	48	1	780	2	Y	8					60
							9	9									
07	868	N	853	-0-	-15	-0-	46	1	800	2	Y	6					66
							7	9									
08	868	N	762	-0-	-106	-0-	40	1	715	2	Y	6					72
							7	9									
09	840	N	807	-0-	-33	-0-	39	1	759	2	Y	8					80
							9	9									

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

04	3000	X	2826	-0-	-174	-0-	150	1	2676	2	N	-0-					124
05	3069	X	2843	-0-	-226	-0-	150	1	2693	2	N	-0-					124
06	2970	X	2758	-0-	-212	-0-	158	1	2583	2	N	15					139
							17	9									
07	3069	X	2764	-0-	-305	-0-	149	1	2615	2	N	-0-					139
08	3069	X	2757	-0-	-312	-0-	146	1	2611	2	N	-0-					139
09	2820	X	2707	-0-	-113	-0-	134	1	2573	2	N	-0-					139

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

04	2640	X	2412	-0-	-228	-0-	128	1	2275	2	Y	8	10	0			5
							9	9									
05	2573	X	2450	-0-	-123	-0-	129	1	2317	2	Y	4	6	0			3
							4	9									
06	2430	X	2344	-0-	-86	-0-	135	1	2207	2	Y	2	3	0			2
							2	9									
07	2511	X	1953	-0-	-558	-0-	105	1	1846	2	Y	2	3	0			1
							2	9									
08	2387	N	1930	-0-	-457	-0-	101	1	1819	2	Y	9	3	0			7
							10	9									
09	2310	N	1668	-0-	-642	-0-	82	1	1576	2	Y	9	6	0			10
							10	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	37	1	1693	2	Y	-0-					10
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	36	1	1678	2	Y	2	9	0			3
							2	9									
06	1710	N	1505	-0-	-205	-0-	34	1	1471	2	Y	-0-					3
07	1798	N	1346	-0-	-452	-0-	31	1	1313	2	Y	2					5
							2	9									
08	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	37	1	1599	2	Y	-0-					5
09	1500	N	1370	-0-	-130	-0-	29	1	1338	2	Y	3					8
							3	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
04	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	113	1	2018	2	N	7					194
							8	9									
05	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	117	1	2104	2	N	5					199
							6	9									
06	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	122	1	1996	2	N	124	176	0			147
							136	9									
07	2201	X	2162	-0-	-39	-0-	117	1	2045	2	N	-0-					147
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	116	1	2088	2	N	-0-					147
*09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	107	1	2054	2	N	75					222
							83	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
04	4050	X	3726	-0-	-324	-0-	194	1	3517	2	Y	14	13	0			7
							15	9									
05	3906	X	3795	-0-	-111	-0-	195	1	3591	2	Y	8	11	0			4
							9	9									
06	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	190	1	3485	2	Y	5	8	0			1
							6	9									
07	3844	X	3483	-0-	-361	-0-	180	1	3286	2	Y	15	9	0			7
							17	9									
08	3844	X	3289	-0-	-555	-0-	170	1	3100	2	Y	17	15	0			9
							19	9									
09	3720	X	3397	-0-	-323	-0-	167	1	3227	2	Y	3	10	0			2
							3	9									

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	52	1	243	2	N	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	55	1	285	2	N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	60	1	243	2	N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	82	1	249	2	N	-0-					-0-
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	67	1	243	2	N	-0-					-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	58	1	237	2	N	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	64	1	1147	2	Y	24	106	0			43
							26	9									
05	1271	X	1105	-0-	-166	-0-	57	1	1019	2	Y	26					69
							29	9									
06	1230	X	1137	-0-	-93	-0-	64	1	1040	2	Y	30	58	0			41
							33	9									
07	1271	X	1226	-0-	-45	-0-	64	1	1116	2	Y	42	67	0			16
							46	9									
08	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	74	1	1324	2	Y	41					57
							45	9									
*09	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	71	1	1364	2	Y	38	64	0			31
							42	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2412	-0-	-168	-0-	49	1	2242	2	Y	110					164
							121	9									
05	2697	X	2523	-0-	-174	-0-	53	1	2426	2	Y	40	161	0			43
							44	9									
06	2610	X	2367	-0-	-243	-0-	53	1	2308	2	Y	5					48
							6	9									
07	2697	X	2272	-0-	-425	-0-	53	1	2213	2	Y	5					53
							6	9									
08	2573	X	2314	-0-	-259	-0-	50	1	2203	2	Y	55					108
							61	9									
09	2430	X	2233	-0-	-197	-0-	45	1	2067	2	Y	110	156	0			62
							121	9									

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	X	1739	-0-	-61	-0-	37	1	1700	2	Y	2					27
							2	9									
05	1891	X	1791	-0-	-100	-0-	38	1	1751	2	Y	2					29
							2	9									
06	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	50	1	2173	2	Y	2					31
							2	9									
07	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	49	1	2075	2	Y	94	54	0			71
							103	9									
08	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	48	1	2114	2	Y	22					93
							24	9									
09	2220	X	2132	-0-	-88	-0-	44	1	2052	2	Y	33	70	0			56
							36	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		170	-0-	170	170	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
*09	170	X	-0-	-0-	-170	-0-					Y	-0-					-0-

WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	333	1	6547	2	Y	23	19	0			10
							25	9									
05	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	321	1	6895	2	Y	16	19	0			7
							18	9									
06	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	286	1	6074	2	Y	15	17	0			5
							17	9									
07	7130	X	6576	-0-	-554	-0-	299	1	6262	2	Y	14	15	0			4
							15	9									
08	7099	X	6249	-0-	-850	-0-	293	1	5946	2	Y	9					13
							10	9									
09	6870	X	6490	-0-	-380	-0-	299	1	6177	2	Y	13	15	0			11
							14	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

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

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	2	N	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-

CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229254 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9680 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	44	0			7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3231	-0-	-219	-0-	69 2	1 9	3160	2	Y	2					65
05	3627	X	3377	-0-	-250	-0-	72 7	1 9	3298	2	Y	6	55	0			16
06	3510	X	3084	-0-	-426	-0-	70 2	1 9	3012	2	Y	2					18
07	3627	X	3459	-0-	-168	-0-	80 4	1 9	3375	2	Y	4					22
08	3534	X	3273	-0-	-261	-0-	73 8	1 9	3192	2	Y	7					29
09	3270	X	3143	-0-	-127	-0-	67 4	1 9	3072	2	Y	4					33

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2533	-0-	-17	-0-	54 9	1 9	2470	2	Y	8					38
05	2635	X	2616	-0-	-19	-0-	55 10	1 9	2551	2	Y	9	25	0			22
06	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	59 23	1 9	2545	2	Y	21	27	0			16
07	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	65 11	1 9	2740	2	Y	10					26
08	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	63 4	1 9	2738	2	Y	4					30
*09	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	57 14	1 9	2636	2	Y	13	32	0			11

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

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

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055

04	T. A.		55	-0-	55	194	9 2	1 9	44	2	N	2					21
05	T. A.		72	-0-	72	266	11 4	1 9	57	2	N	4					25
06	323	X	57	-0-	-266	-0-	11 3	1 9	43	2	N	3					28
07	52	X	52	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	37	2	N	3	26	0			5
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	46	2	N	3					8
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	8 2	1 9	34	2	N	2					10

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

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

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890

04	3120	X	2421	-0-	-699	-0-	117	1	2304	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	1602	-0-	-1622	-0-	71	1	1531	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2308	-0-	-812	-0-	104	1	2204	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	2196	-0-	-315	-0-	100	1	2096	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	2498	-0-	-13	-0-	117	1	2381	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	1958	-0-	-472	-0-	90	1	1868	2	N	-0-					-0-

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

04	1830	X	1415	-0-	-415	-0-	30 3	1 9	1382	2	Y	3					50
05	1829	X	1338	-0-	-491	-0-	28 8	1 9	1302	2	Y	7					57
06	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	40 9	1 9	1741	2	Y	8					65
07	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	38 80	1 9	1591	2	Y	73	83	0			55
08	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	47 57	1 9	2039	2	Y	52					107
*09	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	40 52	1 9	1855	2	Y	47	81	0			73

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

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
04	5010	X	4759	-0-	-251	-0-	248	1	4426	2	Y	77	86	0			57
							85	9									
05	5177	X	4913	-0-	-264	-0-	257	1	4616	2	Y	36					93
							40	9									
06	4950	X	4858	-0-	-92	-0-	277	1	4525	2	Y	51	82	0			62
							56	9									
07	5115	X	4443	-0-	-672	-0-	239	1	4182	2	Y	20	65	0			17
							22	9									
08	4929	X	2907	-0-	-2022	-0-	153	1	2746	2	Y	7					24
							8	9									
*09	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	243	1	4680	2	Y	31					55
							34	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
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	8	1	148	2	Y	3	26	0			8
							3	9									
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	9					17
							10	9									
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	9	1	153	2	Y	10	14	0			13
							11	9									
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	7	1	128	2	Y	8	18	0			3
							9	9									
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	Y	13					16
							14	9									
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y	5	17	0			4
							6	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	X	431	-0-	-109	-0-	22	1	394	2	Y	14	10	0			9
							15	9									
05	568	X	568	-0-	-0-	-0-	29	1	520	2	Y	17	14	0			12
							19	9									
06	480	X	370	-0-	-110	-0-	21	1	342	2	Y	6	12	0			6
							7	9									
07	496	X	445	-0-	-51	-0-	24	1	421	2	Y	-0-	6	0			-0-
08	558	X	463	-0-	-95	-0-	23	1	417	2	Y	21	5	0			16
							23	9									
09	540	X	470	-0-	-70	-0-	23	1	440	2	Y	6	13	0			9
							7	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	308	1	5484	2	Y	26	27	0			17
							29	9									
05	6107	X	5894	-0-	-213	-0-	311	1	5583	2	Y	-0-	17	0			-0-
06	5910	X	5651	-0-	-259	-0-	326	1	5325	2	Y	-0-					-0-
07	6107	X	5700	-0-	-407	-0-	308	1	5392	2	Y	-0-					-0-
08	6014	X	5626	-0-	-388	-0-	297	1	5329	2	Y	-0-					-0-
09	5820	X	5399	-0-	-421	-0-	266	1	5133	2	Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	23	1	415	2	Y	32	29	0			21
							35	9									
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	36	1	653	2	Y	32	29	0			24
							35	9									
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	28	1	460	2	Y	50	27	0			47
							55	9									
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	31	1	542	2	Y	20	50	0			17
							22	9									
08	713	X	620	-0-	-93	-0-	30	1	533	2	Y	52	29	0			40
							57	9									
09	690	X	591	-0-	-99	-0-	28	1	546	2	Y	15	31	0			24
							17	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3989	-0-	-241	-0-	85	1	3904	2	Y	-0-					9
05	4340	X	3979	-0-	-361	-0-	84	1	3863	2	Y	29	9	0			29
							32	9									
06	4200	X	4173	-0-	-27	-0-	94	1	4078	2	Y	1					30
							1	9									
07	4340	X	3758	-0-	-582	-0-	87	1	3668	2	Y	3					33
							3	9									
08	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	97	1	4240	2	Y	55					88
							61	9									
*09	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	88	1	4046	2	Y	47	108	0			27
							52	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	618	-0-	-12	-0-	33	1	584	2	Y	1					1
							1	9									
05	651	N	586	-0-	-65	-0-	31	1	551	2	Y	4	1	0			4
							4	9									
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	35	1	575	2	Y	-0-	4	0			-0-
07	651	N	599	-0-	-52	-0-	32	1	567	2	Y	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	33	1	596	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	29	1	560	2	Y	-0-					-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1846	-0-	-74	-0-	39	1	1775	2	Y	29					134
							32	9									
05	2046	N	1880	-0-	-166	-0-	39	1	1807	2	Y	31	91	0			74
							34	9									
06	1890	N	1802	-0-	-88	-0-	40	1	1718	2	Y	40	84	0			30
							44	9									
07	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	44	1	1841	2	Y	15					45
							17	9									
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	43	1	1896	2	Y	17					62
							19	9									
*09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	40	1	1828	2	Y	38	67	0			33
							42	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1522	-0-	-428	-0-	31	1	1404	2	Y	79	101	0			92
							87	9									
05	1953	X	1941	-0-	-12	-0-	38	1	1770	2	Y	121	112	0			101
							133	9									
06	1740	X	1491	-0-	-249	-0-	33	1	1440	2	Y	16					117
							18	9									
07	1705	X	1617	-0-	-88	-0-	37	1	1563	2	Y	15					132
							17	9									
08	1953	X	1396	-0-	-557	-0-	30	1	1329	2	Y	34					166
							37	9									
09	1890	X	1463	-0-	-427	-0-	29	1	1317	2	Y	106	150	0			122
							117	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
04	3810	X	3510	-0-	-300	-0-	185	1	3290	2	Y	32	39	0			38
							35	9									
05	3968	X	3935	-0-	-33	-0-	204	1	3666	2	Y	59					97
							65	9									
06	3840	X	3515	-0-	-325	-0-	201	1	3286	2	Y	25	81	0			41
							28	9									
07	3968	X	3726	-0-	-242	-0-	198	1	3467	2	Y	55	75	0			21
							61	9									
08	3937	X	3419	-0-	-518	-0-	178	1	3189	2	Y	47					68
							52	9									
09	3810	X	3096	-0-	-714	-0-	150	1	2898	2	Y	44	75	0			37
							48	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	1350	-0-	-840	-0-	29	1	1321	2	Y	-0-					33
05	2263	X	1368	-0-	-895	-0-	29	1	1338	2	Y	1	28	0			6
							1	9									
06	2190	X	1071	-0-	-1119	-0-	24	1	1046	2	Y	1					7
							1	9									
07	1395	X	594	-0-	-801	-0-	14	1	579	2	Y	1					8
							1	9									
08	1395	X	415	-0-	-980	-0-	9	1	404	2	Y	2					10
							2	9									
09	1350	X	858	-0-	-492	-0-	18	1	838	2	Y	2					12
							2	9									

CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3050	-0-	-580	-0-	62	1	2838	2	Y	136	135	0			156
							150	9									
05	3503	X	3187	-0-	-316	-0-	64	1	2940	2	Y	166	175	0			147
							183	9									
06	3270	X	2893	-0-	-377	-0-	62	1	2671	2	Y	145	186	0			106
							160	9									
07	3255	X	3065	-0-	-190	-0-	71	1	2994	2	Y	-0-					106
08	3193	X	3001	-0-	-192	-0-	67	1	2931	2	Y	3					109
							3	9									
09	3090	X	2699	-0-	-391	-0-	57	1	2636	2	Y	5					114
							6	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	4567	-0-	-263	-0-	97	1	4470	2	Y	-0-					14
05	4650	X	4330	-0-	-320	-0-	92	1	4215	2	Y	21	14	0			21
							23	9									
06	4710	X	4423	-0-	-287	-0-	100	1	4322	2	Y	1					22
							1	9									
07	4867	X	3894	-0-	-973	-0-	90	1	3793	2	Y	10					32
							11	9									
08	4867	X	4057	-0-	-810	-0-	90	1	3941	2	Y	24					56
							26	9									
09	4560	X	4265	-0-	-295	-0-	89	1	4124	2	Y	47	76	0			27
							52	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
04	3900	X	1021	-0-	-2879	-0-	22	1	998	2	Y	1					43
							1	9									
05	4030	X	2915	-0-	-1115	-0-	62	1	2847	2	Y	5	37	0			11
							6	9									
06	3630	X	1111	-0-	-2519	-0-	25	1	1085	2	Y	1					12
							1	9									
07	3596	X	1568	-0-	-2028	-0-	36	1	1526	2	Y	5					17
							6	9									
08	3596	X	2336	-0-	-1260	-0-	52	1	2281	2	Y	3					20
							3	9									
09	2820	X	2553	-0-	-267	-0-	54	1	2496	2	Y	3					23
							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
04	660	X	433	-0-	-227	-0-	22	1	396	2	N	14					129
							15	9									
05	682	X	448	-0-	-234	-0-	23	1	411	2	N	13					142
							14	9									
06	628	X	628	-0-	-0-	-0-	35	1	573	2	N	18					160
							20	9									
07	620	X	410	-0-	-210	-0-	21	1	368	2	N	19	154	0			25
							21	9									
08	620	X	620	-0-	-0-	-0-	32	1	579	2	N	8					33
							9	9									
09	630	X	450	-0-	-180	-0-	22	1	421	2	N	6					39
							7	9									

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8130	X	7599	-0-	-531	-0-	396	1	7059	2	Y	131	168	0			109
							144	9									
05	8401	X	8034	-0-	-367	-0-	416	1	7475	2	Y	130	172	0			67
							143	9									
06	7950	X	7251	-0-	-699	-0-	414	1	6756	2	Y	74					141
							81	9									
07	8153	X	7816	-0-	-337	-0-	416	1	7289	2	Y	101	164	0			78
							111	9									
08	8029	X	7648	-0-	-381	-0-	400	1	7182	2	Y	60					138
							66	9									
09	7770	X	7593	-0-	-177	-0-	366	1	7058	2	Y	154	163	0			129
							169	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 234187 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 7573 - 10873

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2013 - PLUGGED 04/11/13

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
04	3090	X	2379	-0-	-711	-0-	112	1	2203	2	Y	58	64	0			60
							64	9									
05	2976	X	2438	-0-	-538	-0-	106	1	2270	2	Y	56	39	0			77
							62	9									
06	2640	X	2156	-0-	-484	-0-	94	1	1994	2	Y	62	73	0			66
							68	9									
07	2635	X	2517	-0-	-118	-0-	112	1	2336	2	Y	63	72	0			57
							69	9									
*08	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	128	1	2599	2	Y	61	75	0			43
							67	9									
*09	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	125	1	2586	2	Y	39	40	0			42
							43	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
04	2760	X	2316	-0-	-444	-0-	49	1	2260	2	Y	6					67
							7	9									
05	2852	X	2249	-0-	-603	-0-	47	1	2181	2	Y	19	57	0			29
							21	9									
06	2580	X	1783	-0-	-797	-0-	40	1	1741	2	Y	2					31
							2	9									
07	2666	X	2366	-0-	-300	-0-	55	1	2297	2	Y	13					44
							14	9									
08	2635	X	2471	-0-	-164	-0-	55	1	2402	2	Y	13					57
							14	9									
09	2310	X	2114	-0-	-196	-0-	45	1	2061	2	Y	7					64
							8	9									

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
04	4680	X	4513	-0-	-167	-0-	96	1	4417	2	Y	-0-	8	0			1
05	4743	X	4263	-0-	-480	-0-	91	1	4172	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	4770	X	3996	-0-	-774	-0-	90	1	3906	2	Y	-0-					-0-
07	4929	X	4016	-0-	-913	-0-	93	1	3922	2	Y	1					1
							1	9									
08	4929	X	3886	-0-	-1043	-0-	87	1	3795	2	Y	4					5
							4	9									
09	4500	X	3958	-0-	-542	-0-	84	1	3854	2	Y	18	5	0			18
							20	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
04	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	289	1	5156	2	Y	10	42	0			6
							11	9									
05	5797	X	5709	-0-	-88	-0-	298	1	5350	2	Y	55	29	0			32
							61	9									
06	5610	X	5419	-0-	-191	-0-	310	1	5059	2	Y	45	40	0			37
							50	9									
07	5797	X	5427	-0-	-370	-0-	293	1	5128	2	Y	5					42
							6	9									
08	5704	X	5397	-0-	-307	-0-	283	1	5085	2	Y	26	47	0			21
							29	9									
09	5520	X	5200	-0-	-320	-0-	256	1	4941	2	Y	3					24
							3	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
04	3120	X	3015	-0-	-105	-0-	64	1	2944	2	Y	6					36
							7	9									
05	3162	X	3099	-0-	-63	-0-	66	1	3018	2	Y	14	24	0			26
							15	9									
06	3060	X	3034	-0-	-26	-0-	68	1	2944	2	Y	20	31	0			15
							22	9									
07	3131	X	2921	-0-	-210	-0-	67	1	2836	2	Y	16					31
							18	9									
08	3131	X	2909	-0-	-222	-0-	65	1	2842	2	Y	2					33
							2	9									
09	3030	X	2806	-0-	-224	-0-	59	1	2743	2	Y	4	34	0			3
							4	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
04	5280	X	5009	-0-	-271	-0-	262	1	4664	2	Y	75	98	0			50
							83	9									
05	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	269	1	4836	2	Y	205	134	0			121
							226	9									
06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	284	1	4635	2	Y	85	136	0			70
							94	9									
07	5177	X	4713	-0-	-464	-0-	253	1	4427	2	Y	30					100
							33	9									
08	5332	X	4822	-0-	-510	-0-	247	1	4425	2	Y	136	126	0			110
							150	9									
09	5160	X	4375	-0-	-785	-0-	214	1	4131	2	Y	27					137
							30	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
04	2430	N	2331	-0-	-99	-0-	50	1	2277	2	Y	4					20
							4	9									
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	56	1	2586	2	Y	5					25
							6	9									
06	2340	N	2239	-0-	-101	-0-	50	1	2185	2	Y	4					29
							4	9									
07	2418	N	2221	-0-	-197	-0-	51	1	2129	2	Y	37	38	0			28
							41	9									
08	2635	X	2296	-0-	-339	-0-	51	1	2242	2	Y	3					31
							3	9									
09	2550	X	2542	-0-	-8	-0-	54	1	2487	2	Y	1	24	0			8
							1	9									

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
04	3960	X	3423	-0-	-537	-0-	181	1	3225	2	Y	15	22	0			18
							17	9									
05	4092	X	3713	-0-	-379	-0-	195	1	3503	2	Y	14	17	0			15
							15	9									
06	3960	X	3895	-0-	-65	-0-	224	1	3657	2	Y	13	17	0			11
							14	9									
07	4061	X	3510	-0-	-551	-0-	188	1	3288	2	Y	31	25	0			17
							34	9									
08	3720	X	3620	-0-	-100	-0-	189	1	3399	2	Y	29	35	0			11
							32	9									
09	3900	X	3597	-0-	-303	-0-	176	1	3386	2	Y	32	32	0			11
							35	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2119	-0-	-311	-0-	102	1	2005	2	N	11	127	0			9
							12	9									
05	2573	N	2266	-0-	-307	-0-	101	1	2165	2	N	-0-					9
06	2670	N	2169	-0-	-501	-0-	97	1	2052	2	N	18	24	0			3
							20	9									
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	103	1	2156	2	N	10	10	0			3
							11	9									
08	2263	N	2050	-0-	-213	-0-	95	1	1930	2	N	23	22	0			4
							25	9									
09	2160	N	2095	-0-	-65	-0-	96	1	1987	2	N	11	11	0			4
							12	9									

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680

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

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479

04	780	X	521	-0-	-259	-0-	92	1	429	2	N	-0-					-0-
05	808	X	808	-0-	-0-	-0-	131	1	677	2	N	-0-					-0-
06	690	X	501	-0-	-189	-0-	99	1	402	2	N	-0-					-0-
07	713	X	660	-0-	-53	-0-	163	1	497	2	N	-0-					-0-
08	806	X	594	-0-	-212	-0-	128	1	466	2	N	-0-					-0-
09	780	X	593	-0-	-187	-0-	116	1	477	2	N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	2868	-0-	-762	-0-	138	1	2720	2	Y	9	6	0			4
							10	9									
05	3751	X	3338	-0-	-413	-0-	148	1	3182	2	Y	7	8	0			3
							8	9									
06	3630	X	3059	-0-	-571	-0-	137	1	2914	2	Y	7	8	0			2
							8	9									
07	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	154	1	3226	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
08	3348	X	3335	-0-	-13	-0-	156	1	3173	2	Y	5					7
							6	9									
09	3240	X	3082	-0-	-158	-0-	142	1	2933	2	Y	6	8	0			5
							7	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
04	3210	X	2942	-0-	-268	-0-	142	1	2800	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	2926	-0-	-391	-0-	130	1	2796	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2873	-0-	-247	-0-	129	1	2744	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2983	-0-	-179	-0-	136	1	2847	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2944	-0-	-94	-0-	138	1	2806	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2823	-0-	-117	-0-	130	1	2693	2	N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.			14	-0-	14	14	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.			-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
07	T. A.			20	-0-	20	34	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
*08		50	X	16	-0-	-34	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
09		14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	115	1	5284	2	Y	54	72	0			63
							59	9									
05	5704	X	5014	-0-	-690	-0-	106	1	4880	2	Y	25	67	0			21
							28	9									
06	5520	X	5244	-0-	-276	-0-	118	1	5117	2	Y	8					29
							9	9									
07	5704	X	4811	-0-	-893	-0-	112	1	4696	2	Y	3					32
							3	9									
08	5642	X	4710	-0-	-932	-0-	105	1	4601	2	Y	4					36
							4	9									
09	5460	X	5046	-0-	-414	-0-	107	1	4930	2	Y	8	32	0			12
							9	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	740	-0-	-340	-0-	36	1	704	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	721	-0-	-333	-0-	32	1	689	2	N	-0-					-0-
06	840	N	719	-0-	-121	-0-	32	1	687	2	N	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	37	1	765	2	N	-0-					-0-
*08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	37	1	744	2	N	-0-					-0-
*09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	34	1	703	2	N	-0-					-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3621	-0-	-39	-0-	77	1	3533	2	Y	10					53
							11	9									
05	3751	X	3631	-0-	-120	-0-	77	1	3544	2	Y	9	36	0			26
							10	9									
06	3630	X	3549	-0-	-81	-0-	80	1	3451	2	Y	16	30	0			12
							18	9									
07	3751	X	3587	-0-	-164	-0-	83	1	3490	2	Y	13					25
							14	9									
08	3751	X	3562	-0-	-189	-0-	79	1	3469	2	Y	13					38
							14	9									
09	3630	X	3456	-0-	-174	-0-	73	1	3347	2	Y	33	43	0			28
							36	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
04	5220	X	2533	-0-	-2687	-0-	118	1	2327	2	Y	80	47	0			81
							88	9									
05	4092	X	3317	-0-	-775	-0-	143	1	3065	2	Y	99	53	0			127
							109	9									
06	3960	X	1462	-0-	-2498	-0-	63	1	1338	2	Y	55	122	0			60
							61	9									
07	3441	X	1602	-0-	-1839	-0-	70	1	1474	2	Y	53	66	0			47
							58	9									
08	3317	X	1894	-0-	-1423	-0-	86	1	1749	2	Y	54	63	0			38
							59	9									
09	3210	X	1796	-0-	-1414	-0-	81	1	1678	2	Y	34	36	0			36
							37	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704

04	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	118	1	2316	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2629	-0-	-6	-0-	117	1	2512	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	1957	-0-	-593	-0-	88	1	1869	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	2375	-0-	-260	-0-	108	1	2267	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	1656	-0-	-979	-0-	78	1	1578	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	2487	-0-	-63	-0-	115	1	2372	2	N	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671

04	4650	X	3433	-0-	-1217	-0-	166	1	3267	2	Y	-0-					17
05	4805	X	2843	-0-	-1962	-0-	127	1	2716	2	Y	-0-					17
06	4140	X	2212	-0-	-1928	-0-	99	1	2113	2	Y	-0-					17
07	3596	X	3112	-0-	-484	-0-	142	1	2970	2	Y	-0-					17
08	3596	X	3378	-0-	-218	-0-	158	1	3220	2	Y	-0-					17
09	3420	X	2957	-0-	-463	-0-	137	1	2820	2	Y	-0-					17

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 10678

04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	193	1	3038	2	N	-0-					-0-
05	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	187	1	3214	2	N	-0-					-0-
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	197	1	2996	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3280	-0-	-68	-0-	187	1	3093	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	2952	-0-	-458	-0-	179	1	2773	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3134	-0-	-166	-0-	164	1	2970	2	N	-0-					-0-

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772

04	2520	X	2334	-0-	-186	-0-	113	1	2221	2	Y	-0-					145
05	2604	X	2301	-0-	-303	-0-	102	1	2199	2	Y	-0-					145
06	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	120	1	2556	2	Y	28	146	0			27
							31	9									
07	2604	X	1950	-0-	-654	-0-	89	1	1861	2	Y	-0-					27
08	2604	X	1984	-0-	-620	-0-	93	1	1891	2	Y	-0-					27
09	2700	X	2037	-0-	-663	-0-	92	1	1904	2	Y	37					64
							41	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640

04	2910	X	2460	-0-	-450	-0-	119	1	2341	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2217	-0-	-790	-0-	99	1	2118	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	1803	-0-	-1107	-0-	81	1	1722	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	1906	-0-	-853	-0-	87	1	1819	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2012	-0-	-623	-0-	94	1	1918	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	1949	-0-	-511	-0-	90	1	1859	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3762	-0-	-348	-0-	182	1	3580	2	Y	-0-					8
05	4185	X	3855	-0-	-330	-0-	172	1	3683	2	Y	-0-					8
06	3960	X	3679	-0-	-281	-0-	165	1	3514	2	Y	-0-					8
07	4061	X	3519	-0-	-542	-0-	161	1	3358	2	Y	-0-					8
08	3968	X	3600	-0-	-368	-0-	169	1	3431	2	Y	-0-					8
09	3750	X	3587	-0-	-163	-0-	166	1	3421	2	Y	-0-					8

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	32	1	621	2	N	-0-					-0-
05	682	N	176	-0-	-506	-0-	8	1	168	2	N	-0-					-0-
06	660	N	265	-0-	-395	-0-	12	1	253	2	N	-0-					-0-
07	682	N	166	-0-	-516	-0-	8	1	158	2	N	-0-					-0-
*08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	N	-0-					-0-
09	270	N	201	-0-	-69	-0-	9	1	192	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
04	3390	X	2391	-0-	-999	-0-	116	1	2275	2	N	-0-					-0-
05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	134	1	2878	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	2916	-0-	-444	-0-	131	1	2785	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	2737	-0-	-735	-0-	125	1	2612	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	1921	-0-	-1551	-0-	90	1	1831	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	1634	-0-	-1276	-0-	75	1	1559	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
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	66	1	1301	2	N	-0-					-0-
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	59	1	1273	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	49	1	1033	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1178	-0-	-248	-0-	54	1	1124	2	N	-0-					-0-
08	1426	X	1015	-0-	-411	-0-	48	1	967	2	N	-0-					-0-
09	1380	X	1208	-0-	-172	-0-	56	1	1152	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
04	4080	X	3619	-0-	-461	-0-	175	1	3444	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3753	-0-	-401	-0-	167	1	3586	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3638	-0-	-322	-0-	164	1	3474	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3681	-0-	-318	-0-	168	1	3513	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3752	-0-	-154	-0-	176	1	3576	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3313	-0-	-317	-0-	153	1	3160	2	N	-0-					-0-

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
04	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	120	1	2365	2	Y	-0-					-0-
05	2325	X	1877	-0-	-448	-0-	84	1	1793	2	Y	-0-					-0-
06	2100	X	1834	-0-	-266	-0-	82	1	1752	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	2383	-0-	-190	-0-	109	1	2274	2	Y	-0-					-0-
08	2573	X	2473	-0-	-100	-0-	116	1	2357	2	Y	-0-					-0-
09	2490	X	2079	-0-	-411	-0-	96	1	1983	2	Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7740	X	5861	-0-	-1879	-0-	284	1	5577	2	N	-0-					-0-
05	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	397	1	8530	2	N	-0-					-0-
06	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	373	1	7934	2	N	-0-					-0-
07	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	367	1	7678	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	7616	-0-	-1312	-0-	357	1	7259	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	7150	-0-	-1490	-0-	330	1	6820	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

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
04	6750	X	5481	-0-	-1269	-0-	265	1	5216	2	Y	-0-					41
05	6975	X	4846	-0-	-2129	-0-	216	1	4630	2	Y	-0-					41
06	6750	X	5092	-0-	-1658	-0-	229	1	4863	2	Y	-0-					41
07	6975	X	5071	-0-	-1904	-0-	231	1	4840	2	Y	-0-					41
08	6107	X	4769	-0-	-1338	-0-	224	1	4545	2	Y	-0-					41
09	5490	X	4527	-0-	-963	-0-	209	1	4318	2	Y	-0-					41

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
04	3540	X	3237	-0-	-303	-0-	157	1	3080	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3221	-0-	-437	-0-	143	1	3078	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3063	-0-	-477	-0-	138	1	2925	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3173	-0-	-361	-0-	145	1	3028	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3202	-0-	-332	-0-	150	1	3052	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	3023	-0-	-217	-0-	140	1	2883	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
04	3150	X	2991	-0-	-159	-0-	145	1	2846	2	Y	-0-					68
05	3255	X	3072	-0-	-183	-0-	136	1	2924	2	Y	11					79
							12	9									
06	3150	X	2950	-0-	-200	-0-	132	1	2798	2	Y	18					97
							20	9									
07	3162	X	2990	-0-	-172	-0-	136	1	2852	2	Y	2					99
							2	9									
08	3131	X	3027	-0-	-104	-0-	142	1	2885	2	Y	-0-					99
09	3000	X	2957	-0-	-43	-0-	136	1	2800	2	Y	19					118
							21	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	1378	-0-	-1502	-0-	60	1	1318	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2462	-0-	-235	-0-	84	1	2378	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2327	-0-	-283	-0-	82	1	2245	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	1988	-0-	-709	-0-	75	1	1913	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	1867	-0-	-613	-0-	72	1	1795	2	N	-0-					-0-
09	2370	X	1252	-0-	-1118	-0-	56	1	1196	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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.		13	-0-	13	13	1	1	12	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617

04	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	-0-					34
05	7223	X	2	-0-	-7221	-0-	2	2			Y	-0-					34
06	6660	X	5385	-0-	-1275	-0-	242	1	5141	2	Y	2					36
							2	9									
07	6386	X	5608	-0-	-778	-0-	254	1	5314	2	Y	36					72
							40	9									
*08	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	254	1	5157	2	Y	1					73
							1	9									
09	5400	X	5203	-0-	-197	-0-	240	1	4963	2	Y	-0-					73

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					1
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	Y	-0-					1
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					1
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					1
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					1
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					1

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682

04	7110	X	6893	-0-	-217	-0-	333	1	6542	2	Y	16	12	0			7
							18	9									
05	7347	X	7095	-0-	-252	-0-	315	1	6759	2	Y	19	17	0			9
							21	9									
06	7020	X	6700	-0-	-320	-0-	301	1	6385	2	Y	13	19	0			3
							14	9									
07	7223	X	6848	-0-	-375	-0-	312	1	6524	2	Y	11					14
							12	9									
08	7223	X	6468	-0-	-755	-0-	303	1	6150	2	Y	14	17	0			11
							15	9									
09	6900	X	6254	-0-	-646	-0-	288	1	5953	2	Y	12	15	0			8
							13	9									

PIRTLE WELL #: 1 RRCID -> 242548 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 3 - 10892

04	160	X	-0-	-0-	-160	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2014 - PLUGGED 04/09/14

SPARKMAN-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242549 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11167 PERF. 9694 - 10908

04	154	X	-0-	-0-	-154	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2014 - PLUGGED 04/23/14

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4609	-0-	-371	-0-	223	1	4386	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4610	-0-	-877	-0-	205	1	4405	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4327	-0-	-983	-0-	195	1	4132	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	4513	-0-	-974	-0-	206	1	4307	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4195	-0-	-1013	-0-	197	1	3998	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4306	-0-	-314	-0-	199	1	4107	2	N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610

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

TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

04	1440	N	1271	-0-	-169	-0-	64 58	1 9	1149	2	Y	53	51	0			34
05	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	66 62	1 9	1183	2	Y	56	49	0			41
06	1320	N	592	-0-	-728	-0-	33 19	1 9	540	2	Y	17	42	0			16
07	1302	N	619	-0-	-683	-0-	33	1	586	2	Y	-0-	16	0			-0-
08	1302	N	720	-0-	-582	-0-	38	1	682	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	569	-0-	-31	-0-	28	1	541	2	Y	-0-					-0-

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

04	720	X	457	-0-	-263	-0-	25 43	1 9	389	2	N	39					73
05	744	X	508	-0-	-236	-0-	25 56	1 9	427	2	N	51	80	0			44
06	690	X	374	-0-	-316	-0-	22 14	1 9	338	2	N	13					57
07	713	X	519	-0-	-194	-0-	26 62	1 9	431	2	N	56					113
08	713	X	402	-0-	-311	-0-	23 21	1 9	358	2	N	19					132
*09	496	X	496	-0-	-0-	-0-	22 74	1 9	400	2	N	67	159	0			40

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680

04	405		405	-0-	-0-	-0-	18 24	1 9	363	2	Y	22					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	0			8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0			1
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	X	-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

04	2130	X	1268	-0-	-862	-0-	240	1	1028	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	1148	-0-	-898	-0-	227	1	921	2	N	-0-					-0-
06	1800	X	998	-0-	-802	-0-	238	1	760	2	N	-0-					-0-
07	1581	X	1377	-0-	-204	-0-	306	1	1071	2	N	-0-					-0-
08	1550	X	654	-0-	-896	-0-	33	1	621	2	N	-0-					-0-
09	1260	X	547	-0-	-713	-0-	24	1	523	2	N	-0-					-0-

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 #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	55	1	983	2	Y	7	7	0			6
							8	9									
05	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	57	1	1018	2	Y	6	9	0			3
							7	9									
06	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	58	1	943	2	Y	2					5
							2	9									
07	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	55	1	969	2	Y	5	6	0			4
							6	9									
08	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	53	1	955	2	Y	3					7
							3	9									
09	990	N	975	-0-	-15	-0-	48	1	923	2	Y	4	8	0			3
							4	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	1119	-0-	-741	-0-	53	1	1036	2	Y	27	17	0			13
							30	9									
05	1705	X	886	-0-	-819	-0-	39	1	830	2	Y	15	21	0			7
							17	9									
06	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	91	1	1931	2	Y	37	32	0			12
							41	9									
07	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	106	1	2218	2	Y	40	40	0			12
							44	9									
*08	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	113	1	2306	2	Y	26					38
							29	9									
*09	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	96	1	1992	2	Y	33	43	0			28
							36	9									

MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	79	1	1239	2	N	7					94
							8	9									
05	1364	X	1236	-0-	-128	-0-	67	1	1162	2	N	6	94	0			6
							7	9									
06	1320	X	1159	-0-	-161	-0-	71	1	1086	2	N	2					8
							2	9									
07	1364	X	1210	-0-	-154	-0-	68	1	1134	2	N	7					15
							8	9									
08	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	73	1	1136	2	N	3					18
							3	9									
09	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	60	1	1095	2	N	9	22	0			5
							10	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	927	-0-	-63	-0-	49	1	878	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	902	-0-	-121	-0-	48	1	854	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	843	-0-	-117	-0-	49	1	794	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	925	-0-	-36	-0-	50	1	875	2	Y	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	48	1	852	2	Y	-0-					-0-
*09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	44	1	841	2	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
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	150	1	643	2	N	-0-					-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	224	1	907	2	N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	189	1	604	2	N	-0-					-0-
07	806	N	666	-0-	-140	-0-	148	1	518	2	N	-0-					-0-
*08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	59	1	1107	2	N	-0-					-0-
*09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	51	1	1129	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639

04	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	250	1	4915	2	N	101	65	0			60
							111	9									
05	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	252	1	5413	2	N	22	69	0			13
							24	9									
06	5430	X	5307	-0-	-123	-0-	230	1	4880	2	N	179	141	0			51
							197	9									
07	5611	X	5063	-0-	-548	-0-	226	1	4719	2	N	107	130	0			28
							118	9									
*08	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	264	1	5355	2	N	116	122	0			22
							128	9									
09	5520	X	5343	-0-	-177	-0-	240	1	4959	2	N	131	71	0			82
							144	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766

04	1800	N	1725	-0-	-75	-0-	83	1	1642	2	Y	-0-					88
05	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	80	1	1708	2	Y	-0-					88
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	79	1	1683	2	Y	12					100
							13	9									
07	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	80	1	1679	2	Y	-0-					100
08	1798	N	1652	-0-	-146	-0-	77	1	1575	2	Y	-0-					100
09	1770	N	1604	-0-	-166	-0-	74	1	1530	2	Y	-0-					100

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736

04	3120	X	1949	-0-	-1171	-0-	94	1	1840	2	Y	14	19	0			15
							15	9									
05	2883	X	1864	-0-	-1019	-0-	82	1	1767	2	Y	14	10	0			19
							15	9									
06	2790	X	1749	-0-	-1041	-0-	78	1	1654	2	Y	15	17	0			17
							17	9									
07	2015	X	1171	-0-	-844	-0-	53	1	1108	2	Y	9	17	0			9
							10	9									
08	1860	N	960	-0-	-900	-0-	45	1	908	2	Y	6	10	0			5
							7	9									
09	1740	N	704	-0-	-1036	-0-	32	1	669	2	Y	3	4	0			4
							3	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906

04	1410	X	119	-0-	-1291	-0-	5	1	105	2	Y	8	43	0			9
							9	9									
05	1519	X	248	-0-	-1271	-0-	10	1	221	2	Y	15	6	0			18
							17	9									
06	1470	X	276	-0-	-1194	-0-	11	1	243	2	Y	20	17	0			21
							22	9									
07	1519	X	199	-0-	-1320	-0-	8	1	177	2	Y	13	22	0			12
							14	9									
08	248	N	114	-0-	-134	-0-	5	1	102	2	Y	6	13	0			5
							7	9									
09	270	N	150	-0-	-120	-0-	7	1	137	2	Y	5	4	0			6
							6	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778

04	5490	X	4678	-0-	-812	-0-	226	1	4452	2	Y	-0-					-0-
05	5332	X	4850	-0-	-482	-0-	216	1	4634	2	Y	-0-					-0-
06	5040	X	4437	-0-	-603	-0-	199	1	4238	2	Y	-0-					-0-
07	5208	X	4819	-0-	-389	-0-	220	1	4599	2	Y	-0-					-0-
08	5115	X	5078	-0-	-37	-0-	238	1	4840	2	Y	-0-					-0-
*09	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	225	1	4654	2	Y	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875

04	4710	X	4390	-0-	-320	-0-	212	1	4178	2	N	-0-					1
05	4774	X	4691	-0-	-83	-0-	209	1	4482	2	N	-0-					1
06	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	203	1	4316	2	N	-0-					1
07	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	207	1	4330	2	N	-0-					1
08	4681	X	4290	-0-	-391	-0-	201	1	4089	2	N	-0-					1
09	4530	X	3922	-0-	-608	-0-	181	1	3741	2	N	-0-					1

HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302

04	2820	X	2648	-0-	-172	-0-	138	1	2503	2	Y	6	7	0			3
							7	9									
05	2852	X	2847	-0-	-5	-0-	146	1	2686	2	Y	14	9	0			8
							15	9									
06	2760	X	2666	-0-	-94	-0-	137	1	2511	2	Y	16	20	0			4
							18	9									
07	2852	X	2728	-0-	-124	-0-	141	1	2577	2	Y	9	9	0			4
							10	9									
08	2852	X	2776	-0-	-76	-0-	144	1	2621	2	Y	10	9	0			5
							11	9									
09	2760	X	2670	-0-	-90	-0-	131	1	2533	2	Y	5	7	0			3
							6	9									

HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460

04	2250	X	1617	-0-	-633	-0-	78	1	1539	2	Y	-0-					-0-
05	2325	X	2059	-0-	-266	-0-	92	1	1967	2	Y	-0-					-0-
06	2250	X	2014	-0-	-236	-0-	91	1	1923	2	Y	-0-					-0-
07	2325	X	2058	-0-	-267	-0-	94	1	1964	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	92	1	1871	2	Y	-0-					-0-
*09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	95	1	1955	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	477	1	2233	2	N	189	117	0			192
							208	9									
05	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	446	1	2303	2	N	144	180	0			156
							158	9									
06	2550	X	2524	-0-	-26	-0-	488	1	1989	2	N	43	116	0			83
							47	9									
07	3007	X	1982	-0-	-1025	-0-	488	1	1485	2	N	8					91
							9	9									
08	3007	X	2382	-0-	-625	-0-	494	1	1793	2	N	86					177
							95	9									
09	2910	X	2280	-0-	-630	-0-	445	1	1826	2	N	8	146	0			39
							9	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
04	3120	X	2834	-0-	-286	-0-	137	1	2697	2	Y	-0-					-0-
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	141	1	3035	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2908	-0-	-122	-0-	131	1	2777	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2910	-0-	-97	-0-	133	1	2777	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	2819	-0-	-343	-0-	132	1	2687	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2710	-0-	-350	-0-	125	1	2585	2	Y	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	4657	-0-	-983	-0-	221	1	4342	2	Y	85	83	0			38
							94	9									
05	5828	X	4964	-0-	-864	-0-	218	1	4676	2	Y	64	75	0			27
							70	9									
06	4440	X	4290	-0-	-150	-0-	190	1	4037	2	Y	57	66	0			18
							63	9									
07	4805	X	4215	-0-	-590	-0-	190	1	3968	2	Y	52	55	0			15
							57	9									
08	4960	X	4627	-0-	-333	-0-	215	1	4371	2	Y	37					52
							41	9									
09	4800	X	4271	-0-	-529	-0-	195	1	4021	2	Y	50	60	0			42
							55	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	4368	-0-	-222	-0-	210	1	4135	2	Y	21	20	0			10
							23	9									
05	4836	X	4598	-0-	-238	-0-	204	1	4376	2	Y	16	19	0			7
							18	9									
06	4680	X	4311	-0-	-369	-0-	193	1	4100	2	Y	16	18	0			5
							18	9									
07	4836	X	4432	-0-	-404	-0-	201	1	4213	2	Y	16	16	0			5
							18	9									
08	4774	X	4371	-0-	-403	-0-	205	1	4156	2	Y	9					14
							10	9									
09	4440	X	4141	-0-	-299	-0-	190	1	3936	2	Y	14	16	0			12
							15	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3367	-0-	-353	-0-	163	1	3204	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	2211	-0-	-1633	-0-	98	1	2113	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3181	-0-	-539	-0-	143	1	3038	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	2496	-0-	-1038	-0-	114	1	2382	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	2005	-0-	-1529	-0-	94	1	1911	2	N	-0-					-0-
*09	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	161	1	3317	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	181	1	3567	2	Y	7					14
							8	9									
05	3844	X	3684	-0-	-160	-0-	164	1	3520	2	Y	-0-					14
06	3720	X	3507	-0-	-213	-0-	158	1	3349	2	Y	-0-					14
07	3875	X	3531	-0-	-344	-0-	161	1	3361	2	Y	8					22
							9	9									
08	3875	X	3478	-0-	-397	-0-	163	1	3314	2	Y	1					23
							1	9									
09	3750	X	3337	-0-	-413	-0-	154	1	3183	2	Y	-0-					23

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
04	510	N	455	-0-	-55	-0-	74	1	347	2	N	31	21	0			23
							34	9									
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	67	1	347	2	N	24	22	0			25
							26	9									
06	480	N	397	-0-	-83	-0-	76	1	311	2	N	9	18	0			16
							10	9									
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	106	1	322	2	N	4					20
							4	9									
08	434	N	378	-0-	-56	-0-	78	1	283	2	N	15					35
							17	9									
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	72	1	294	2	N	2	28	0			9
							2	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
04	1740	N	1317	-0-	-423	-0-	64	1	1252	2	N	1					39
							1	9									
05	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	64	1	1372	2	N	31					70
							34	9									
06	1470	N	1466	-0-	-4	-0-	63	1	1333	2	N	64					134
							70	9									
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	65	1	1362	2	N	4	91	0			47
							4	9									
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	68	1	1378	2	N	10					57
							11	9									
09	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	64	1	1327	2	N	5					62
							6	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
04	300	X	175	-0-	-125	-0-	8	1	157	2	Y	9	10	0			10
							10	9									
05	310	X	210	-0-	-100	-0-	9	1	190	2	Y	10	6	0			14
							11	9									
06	240	X	86	-0-	-154	-0-	4	1	75	2	Y	6	14	0			6
							7	9									
07	248	X	86	-0-	-162	-0-	4	1	76	2	Y	5	7	0			4
							6	9									
08	217	N	126	-0-	-91	-0-	6	1	113	2	Y	6	6	0			4
							7	9									
*09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	5	4	0			5
							6	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	3971	-0-	-379	-0-	191	1	3763	2	Y	15	16	0			7
							17	9									
05	4433	X	4297	-0-	-136	-0-	190	1	4085	2	Y	20	17	0			10
							22	9									
06	4230	X	3488	-0-	-742	-0-	156	1	3319	2	Y	12	18	0			4
							13	9									
07	4278	X	4062	-0-	-216	-0-	185	1	3865	2	Y	11					15
							12	9									
08	4309	X	3836	-0-	-473	-0-	179	1	3643	2	Y	13	17	0			11
							14	9									
09	4170	X	3753	-0-	-417	-0-	173	1	3566	2	Y	13	15	0			9
							14	9									

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
04	3150	X	2692	-0-	-458	-0-	127	1	2499	2	N	60	45	0			27
							66	9									
05	3255	X	3035	-0-	-220	-0-	131	1	2813	2	N	83	71	0			39
							91	9									
06	3090	X	2889	-0-	-201	-0-	127	1	2698	2	N	58	81	0			16
							64	9									
07	3007	X	2798	-0-	-209	-0-	125	1	2623	2	N	45					61
							50	9									
08	3038	X	2792	-0-	-246	-0-	128	1	2599	2	N	59	73	0			47
							65	9									
09	2940	X	2754	-0-	-186	-0-	124	1	2568	2	N	56	66	0			37
							62	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
04	3210	X	1494	-0-	-1716	-0-	72	1	1422	2	Y	-0-					-0-
05	2604	X	1487	-0-	-1117	-0-	66	1	1421	2	Y	-0-					-0-
06	2520	X	1436	-0-	-1084	-0-	65	1	1371	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	1446	-0-	-1158	-0-	66	1	1380	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1310	-0-	-178	-0-	61	1	1249	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1090	-0-	-350	-0-	50	1	1040	2	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 #: 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
04	5370	X	5304	-0-	-66	-0-	256	1	5045	2	Y	3	3	0			3
							3	9									
05	5549	X	5468	-0-	-81	-0-	243	1	5222	2	Y	3	2	0			4
							3	9									
06	5370	X	5024	-0-	-346	-0-	226	1	4794	2	Y	4	4	0			4
							4	9									
07	5549	X	5161	-0-	-388	-0-	235	1	4923	2	Y	3	4	0			3
							3	9									
08	5549	X	4960	-0-	-589	-0-	233	1	4725	2	Y	2	3	0			2
							2	9									
09	5310	X	5119	-0-	-191	-0-	236	1	4881	2	Y	2	2	0			2
							2	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
04	1260	N	1118	-0-	-142	-0-	59	1	1053	2	N	5					45
							6	9									
05	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	61	1	1096	2	N	3					48
							3	9									
06	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	66	1	1084	2	N	4					52
							4	9									
07	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	60	1	1056	2	N	1					53
							1	9									
08	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	59	1	1062	2	N	5					58
							6	9									
09	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	51	1	977	2	N	4					62
							4	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	60	1	1063	2	Y	-0-	4	0			1
05	2015	X	1079	-0-	-936	-0-	57	1	1022	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	1950	X	1016	-0-	-934	-0-	59	1	957	2	Y	-0-					-0-
07	2015	X	1048	-0-	-967	-0-	57	1	991	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	984	-0-	-101	-0-	52	1	932	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	920	-0-	-100	-0-	45	1	875	2	Y	-0-					-0-

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
04	6240	X	5903	-0-	-337	-0-	286	1	5617	2	Y	-0-					-0-
05	6448	X	5687	-0-	-761	-0-	253	1	5434	2	Y	-0-					-0-
06	6240	X	5674	-0-	-566	-0-	255	1	5419	2	Y	-0-					-0-
07	6324	X	5671	-0-	-653	-0-	259	1	5412	2	Y	-0-					-0-
08	6324	X	6272	-0-	-52	-0-	294	1	5978	2	Y	-0-					-0-
*09	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	316	1	6520	2	Y	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	248	1	4876	2	Y	14	8	0			6
							15	9									
05	5208	X	5093	-0-	-115	-0-	226	1	4856	2	Y	10	12	0			4
							11	9									
06	5550	X	4579	-0-	-971	-0-	205	1	4363	2	Y	10	11	0			3
							11	9									
07	5735	X	4399	-0-	-1336	-0-	200	1	4190	2	Y	8	9	0			2
							9	9									
08	5425	X	4125	-0-	-1300	-0-	193	1	3926	2	Y	5					7
							6	9									
09	5130	X	4007	-0-	-1123	-0-	185	1	3814	2	Y	7	8	0			6
							8	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6480	X	6056	-0-	-424	-0-	292	1	5752	2	Y	11	9	0			5
							12	9									
05	6541	X	6307	-0-	-234	-0-	280	1	6018	2	Y	8	10	0			3
							9	9									
06	6240	X	5966	-0-	-274	-0-	268	1	5689	2	Y	8	9	0			2
							9	9									
07	6417	X	6180	-0-	-237	-0-	282	1	5889	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
08	6293	X	6085	-0-	-208	-0-	285	1	5794	2	Y	5					7
							6	9									
09	6090	X	5871	-0-	-219	-0-	271	1	5592	2	Y	7	8	0			6
							8	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	3206	-0-	-2374	-0-	152	1	2987	2	Y	61	88	0			64
							67	9									
05	5766	X	3390	-0-	-2376	-0-	148	1	3175	2	Y	61	41	0			84
							67	9									
06	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	256	1	5445	2	Y	133	80	0			137
							146	9									
07	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	280	1	5849	2	Y	125	150	0			112
							138	9									
*08	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	269	1	5457	2	Y	100	141	0			71
							110	9									
09	5850	X	5432	-0-	-418	-0-	248	1	5117	2	Y	61	66	0			66
							67	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	5165	-0-	-385	-0-	249	1	4891	2	Y	23	16	0			10
							25	9									
05	5642	X	5394	-0-	-248	-0-	239	1	5136	2	Y	17	20	0			7
							19	9									
06	5460	X	5092	-0-	-368	-0-	228	1	4845	2	Y	17	19	0			5
							19	9									
07	5580	X	5217	-0-	-363	-0-	237	1	4963	2	Y	15	16	0			4
							17	9									
08	5394	X	5058	-0-	-336	-0-	237	1	4810	2	Y	10					14
							11	9									
09	5220	X	4848	-0-	-372	-0-	223	1	4608	2	Y	15	17	0			12
							17	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19470	X	-0-	-0-	-19470	-0-					N	-0-					-0-
05	22647	X	22647	-0-	-0-	-0-	1004	1	21552	2	N	83					83
							91	9									
06	30251	X	30251	-0-	-0-	-0-	1352	1	28719	2	N	164	200	0			47
							180	9									
07	26639	X	26639	-0-	-0-	-0-	1211	1	25318	2	N	100	116	0			31
							110	9									
*08	24670	X	24670	-0-	-0-	-0-	1146	1	23281	2	N	221	214	0			38
							243	9									
09	30240	X	22115	-0-	-8125	-0-	1016	1	20992	2	N	97	97	0			38
							107	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	4704	-0-	-366	-0-	228	1	4476	2	Y	-0-					11
05	5239	X	4722	-0-	-517	-0-	210	1	4509	2	Y	3					14
							3	9									
06	5010	X	4456	-0-	-554	-0-	200	1	4249	2	Y	6					20
							7	9									
07	4898	X	4677	-0-	-221	-0-	213	1	4463	2	Y	1					21
							1	9									
08	4867	X	4622	-0-	-245	-0-	217	1	4405	2	Y	-0-					21
09	4710	X	4525	-0-	-185	-0-	209	1	4309	2	Y	6					27
							7	9									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	2					50
							2	9									
05	186	N	130	-0-	-56	-0-	4	1	91	2	N	32					82
							35	9									
06	180	N	84	-0-	-96	-0-	2	1	45	2	N	34					116
							37	9									
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	2	1	48	2	N	1	78	0			39
							1	9									
*08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	20					59
							22	9									
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	3	1	61	2	N	4					63
							4	9									

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
04	21270	X	20013	-0-	-1257	-0-	964	1	18969	2	N	73	87	0			43
							80	9									
05	21979	X	20142	-0-	-1837	-0-	893	1	19175	2	N	67	74	0			36
							74	9									
06	21240	X	18984	-0-	-2256	-0-	852	1	18093	2	N	35	57	0			14
							39	9									
07	21297	X	19388	-0-	-1909	-0-	881	1	18415	2	N	84	77	0			21
							92	9									
08	20677	X	19135	-0-	-1542	-0-	894	1	18174	2	N	61	71	0			11
							67	9									
09	20010	X	18135	-0-	-1875	-0-	834	1	17232	2	N	63	35	0			39
							69	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
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	2	N	-0-	61	0			2
05	372	N	298	-0-	-74	-0-	13	1	285	2	N	-0-	1	0			1
06	390	N	294	-0-	-96	-0-	13	1	281	2	N	-0-	1	0			-0-
07	434	N	300	-0-	-134	-0-	14	1	286	2	N	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	14	1	291	2	N	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	13	1	275	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26430	X	24219	-0-	-2211	-0-	1167	1	22962	2	Y	82	105	0			36
							90	9									
05	27311	X	24332	-0-	-2979	-0-	1081	1	23194	2	Y	52	64	0			24
							57	9									
06	26130	X	23052	-0-	-3078	-0-	1035	1	21983	2	Y	31	47	0			8
							34	9									
07	26071	X	23377	-0-	-2694	-0-	1065	1	22264	2	Y	44					52
							48	9									
08	25451	X	22965	-0-	-2486	-0-	1075	1	21834	2	Y	51	63	0			40
							56	9									
09	24210	X	21773	-0-	-2437	-0-	1003	1	20725	2	Y	41	54	0			27
							45	9									

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BRITTON, LINDY WELL #: 3H RRCID -> 250905 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9667 PERF.10540 - 12280

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

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

04	2900	N	2370	-0-	-530	4026	139	1	2218	2	Y	12					111
							13	9									
05	3100	N	2590	-0-	-510	3516	203	1	2369	2	Y	16					127
							18	9									
06	3000	N	2228	-0-	-772	2744	176	1	2044	2	Y	7	14	1			120
							8	9									
07	3100	N	2599	-0-	-501	2243	249	1	2343	2	Y	6					126
							7	9									
08	3100	N	2667	-0-	-433	1810	272	1	2389	2	Y	5					131
							6	9									
*09	3000	N	2442	-0-	-558	1252	50	1	2381	2	Y	10					141
							11	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

04	7396	X	2521	-0-	-4875	-0-	342	1	2165	2	Y	13					102
							14	9									
05	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	271	1	2208	2	Y	15					117
							17	9									
06	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	294	1	2109	2	Y	8	64	1			61
							9	9									
07	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	424	1	2204	2	Y	14					75
							15	9									
*08	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	840	1	1971	2	Y	3					78
							3	9									
09	2310	N	2235	-0-	-75	-0-	46	1	2181	2	Y	7					85
							8	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 #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10165	X	3364	-0-	-6801	-0-	3333	2	31	9	Y	28					123
05	3689	X	3549	-0-	-140	-0-	7	1	3507	2	Y	32					155
							35	9									
06	3570	X	3276	-0-	-294	-0-	63	1	3188	2	Y	23	88	1			90
							25	9									
07	3689	X	3282	-0-	-407	-0-	84	1	3176	2	Y	20					110
							22	9									
08	3534	X	3145	-0-	-389	-0-	177	1	2947	2	Y	19	7	1			122
							21	9									
09	3420	X	3235	-0-	-185	-0-	91	1	3120	2	Y	22					143
							24	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5036	X	1828	-0-	-3208	-0-	1774	2	54	9	Y	49	144	1			318
05	2232	X	1637	-0-	-595	-0-	3	1	1609	2	Y	23					341
							25	9									
06	2010	X	1745	-0-	-265	-0-	33	1	1684	2	Y	25	7	1			359
							28	9									
07	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	50	1	1890	2	Y	32					391
							35	9									
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	120	1	2004	2	Y	21					412
							23	9									
*09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	55	1	1876	2	Y	17					429
							19	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2900	N	1251	-0-	-1649	785	1240	2	11	9	Y	10					24
05	2055	N	1270	-0-	-785	-0-	3	1	1260	2	Y	6					30
							7	9									
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	28	1	1392	2	Y	8	19	1			19
							9	9									
07	1178	N	1000	-0-	-178	-0-	26	1	971	2	Y	3					22
							3	9									
08	1178	N	1008	-0-	-170	-0-	57	1	948	2	Y	3	2	1			23
							3	9									
09	1140	N	686	-0-	-454	-0-	19	1	663	2	Y	4					27
							4	9									

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
04	2900	N	1951	-0-	-949	2827	114	1	1822	2	Y	14					78
							15	9									
05	3100	N	2005	-0-	-1095	1732	157	1	1828	2	Y	18	33	1			63
							20	9									
06	3000	N	1953	-0-	-1047	685	154	1	1790	2	Y	8	11	1			60
							9	9									
07	2660	N	1975	-0-	-685	-0-	189	1	1779	2	Y	6					66
							7	9									
08	2015	X	1955	-0-	-60	-0-	200	1	1752	2	Y	3					69
							3	9									
09	1950	X	1812	-0-	-138	-0-	37	1	1768	2	Y	6					75
							7	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		2027	-0-	2027	297274	119	1	1897	2	Y	10					60
							11	9									
05	SWR 10		2043	-0-	2043	299317	160	1	1868	2	Y	14	25	1			49
							15	9									
06	SWR 10		1886	-0-	1886	301203	149	1	1729	2	Y	7	9	1			47
							8	9									
07	SWR 10		1843	-0-	1843	303046	176	1	1661	2	Y	5					52
							6	9									
08	SWR 10		1935	-0-	1935	304981	198	1	1735	2	Y	2					54
							2	9									
09	SWR 10		1665	-0-	1665	306646	34	1	1623	2	Y	7					60
							8	9									

FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8801	X	3269	-0-	-5532	-0-	192	1	3057	2	Y	18					108
							20	9									
05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	290	1	3372	2	Y	21					129
							23	9									
06	3000	N	3836	-0-	836	836	303	1	3520	2	Y	12	16	1			125
							13	9									
07	5092	X	4256	-0-	-836	-0-	408	1	3836	2	Y	11					136
							12	9									
08	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	410	1	3599	2	Y	6					142
							7	9									
09	3780	X	1524	-0-	-2256	-0-	31	1	1485	2	Y	7					149
							8	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2900	N	1068	-0-	-1832	98	1062	2	6	9	Y	5	6	1			19
05	1116	N	407	-0-	-709	-0-	1	1	403	2	Y	3	5	1			17
							3	9									
06	900	N	150	-0-	-750	-0-	3	1	147	2	Y	-0-	3	1			14
07	1116	N	153	-0-	-963	-0-	4	1	149	2	Y	-0-	3	1			11
08	403	N	109	-0-	-294	-0-	6	1	103	2	Y	-0-	3	1			8
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	3	1	110	2	Y	-0-					8

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
04	6206	X	2041	-0-	-4165	-0-	2023	2	18	9	Y	16	91	1			70
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	4	1	2248	2	Y	34					104
							37	9									
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	45	1	2286	2	Y	16	9	1			111
							18	9									
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	61	1	2274	2	Y	24					135
							26	9									
08	2294	X	2075	-0-	-219	-0-	116	1	1937	2	Y	20					155
							22	9									
09	2340	X	2098	-0-	-242	-0-	59	1	2015	2	Y	22	95	1			82
							24	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8108	X	2702	-0-	-5406	-0-	2696	2	6	9	Y	5					44
05	3317	X	2897	-0-	-420	-0-	6	1	2885	2	Y	5					49
							6	9									
06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	54	1	2734	2	Y	3	29	1			23
							3	9									
07	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	75	1	2829	2	Y	3					26
							3	9									
08	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	188	1	3137	2	Y	5	5	1			26
							6	9									
*09	3000	N	3206	-0-	206	206	90	1	3105	2	Y	10					36
							11	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
04	9571	X	3008	-0-	-6563	-0-	2982	2	26	9	Y	24	48	1			48
05	3751	X	3158	-0-	-593	-0-	6	1	3122	2	Y	27					75
							30	9									
06	3420	X	2648	-0-	-772	-0-	51	1	2577	2	Y	18	55	1			38
							20	9									
07	3534	X	2369	-0-	-1165	-0-	61	1	2289	2	Y	17					55
							19	9									
08	3379	X	2838	-0-	-541	-0-	159	1	2658	2	Y	19	6	1			68
							21	9									
09	3060	X	2661	-0-	-399	-0-	75	1	2563	2	Y	22	47	1			44
							24	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2900	N	2382	-0-	-518	4893	2341	2	41	9	Y	37	37	1			97
05	3100	N	2359	-0-	-741	4152	5	1	2325	2	Y	26	35	1			88
							29	9									
06	3000	N	2577	-0-	-423	3729	49	1	2502	2	Y	24	10	1			102
							26	9									
07	3100	N	2341	-0-	-759	2970	60	1	2253	2	Y	25	36	1			91
							28	9									
08	5287	X	2317	-0-	-2970	-0-	130	1	2162	2	Y	23	36	1			78
							25	9									
*09	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	75	1	2562	2	Y	26					103
							29	9									

POOVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9497 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11545	X	3882	-0-	-7663	-0-	3862	2	20	9	Y	18	95	1			76
05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	8	1	4064	2	Y	17					93
							19	9									
06	3870	X	3837	-0-	-33	-0-	74	1	3754	2	Y	8	6	1			95
							9	9									
07	3999	X	3975	-0-	-24	-0-	102	1	3847	2	Y	24					119
							26	9									
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	215	1	3594	2	Y	24	7	1			136
							26	9									
*09	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	105	1	3620	2	Y	27	96	1			67
							30	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 #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8326	X	2734	-0-	-5592	-0-	2709	2	25	9	Y	23					102
05	3224	X	3080	-0-	-144	-0-	6	1	3051	2	Y	21					123
							23	9									
06	3120	X	2750	-0-	-370	-0-	53	1	2679	2	Y	16	69	1			70
							18	9									
07	3193	X	2749	-0-	-444	-0-	71	1	2657	2	Y	19					89
							21	9									
08	3193	X	2576	-0-	-617	-0-	145	1	2418	2	Y	12	6	1			95
							13	9									
09	2970	X	2664	-0-	-306	-0-	75	1	2571	2	Y	16					111
							18	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2900	N	2481	-0-	-419	4815	2468	2	13	9	Y	12					79
05	3100	N	2606	-0-	-494	4321	5	1	2587	2	Y	13					92
							14	9									
06	3000	N	2240	-0-	-760	3561	43	1	2190	2	Y	6	4	1			94
							7	9									
07	3100	N	2426	-0-	-674	2887	63	1	2355	2	Y	7	60	1			41
							8	9									
08	5110	X	2223	-0-	-2887	-0-	125	1	2090	2	Y	7	5	1			43
							8	9									
09	2520	X	2463	-0-	-57	-0-	69	1	2387	2	Y	6					48
							7	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
04	3746	X	1107	-0-	-2639	-0-	1106	2	1	9	Y	1					32
05	1798	X	1487	-0-	-311	-0-	3	1	1480	2	Y	4					36
							4	9									
06	1740	X	1198	-0-	-542	-0-	23	1	1171	2	Y	4	20	1			20
							4	9									
07	1488	X	1209	-0-	-279	-0-	31	1	1172	2	Y	5					25
							6	9									
08	1488	N	982	-0-	-506	-0-	55	1	924	2	Y	3	3	1			25
							3	9									
09	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	34	1	1153	2	Y	6					31
							7	9									

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
04	672	N	226	-0-	-446	-0-	225	2	1	9	Y	1	13	1			28
05	279	N	172	-0-	-107	-0-	171	2	1	9	Y	1					29
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	3	1	167	2	Y	-0-	1	1			28
07	248	N	165	-0-	-83	-0-	4	1	161	2	Y	-0-					28
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					28
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	4	1	135	2	Y	-0-					28

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9514	X	3104	-0-	-6410	-0-	3092	2	12	9	Y	11					62
05	3472	X	3308	-0-	-164	-0-	7	1	3292	2	Y	8					70
							9	9									
06	3360	X	3215	-0-	-145	-0-	62	1	3149	2	Y	4	41	1			33
							4	9									
07	3379	X	3210	-0-	-169	-0-	83	1	3123	2	Y	4					37
							4	9									
08	3379	X	3088	-0-	-291	-0-	174	1	2908	2	Y	5	6	1			36
							6	9									
09	3210	X	3116	-0-	-94	-0-	88	1	3018	2	Y	10					46
							11	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
04	5981	X	1976	-0-	-4005	-0-	1954	2	22	9	Y	20					73
05	2232	X	2009	-0-	-223	-0-	4	1	1995	2	Y	9					82
							10	9									
06	2160	X	1949	-0-	-211	-0-	38	1	1900	2	Y	10	7	1			85
							11	9									
07	2108	X	2005	-0-	-103	-0-	52	1	1940	2	Y	12					97
							13	9									
08	2015	N	1934	-0-	-81	-0-	109	1	1813	2	Y	11					108
							12	9									
*09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	56	1	1922	2	Y	10					118
							11	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
04	6451	X	1901	-0-	-4550	-0-	1879	2	22	9	Y	20	93	1			71
05	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	5	1	2740	2	Y	21					92
							23	9									
06	2670	X	2481	-0-	-189	-0-	48	1	2416	2	Y	15	9	1			98
							17	9									
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	55	1	2054	2	Y	16					114
							18	9									
08	2759	N	2692	-0-	-67	-0-	151	1	2518	2	Y	21					135
							23	9									
*09	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	74	1	2557	2	Y	32	89	1			78
							35	9									

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
04	2900	N	2491	-0-	-409	3554	2478	2	13	9	Y	12					81
05	3100	N	2590	-0-	-510	3044	5	1	2579	2	Y	5	29	1			57
							6	9									
06	3000	N	2309	-0-	-691	2353	45	1	2257	2	Y	6	4	1			59
							7	9									
07	3100	N	2225	-0-	-875	1478	57	1	2160	2	Y	7					66
							8	9									
08	3100	N	2105	-0-	-995	483	118	1	1976	2	Y	10	32	1			44
							11	9									
*09	2417	N	1934	-0-	-483	-0-	54	1	1871	2	Y	8					51
							9	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
04	6420	X	2231	-0-	-4189	-0-	2186	2	45	9	Y	41					184
05	2573	X	2503	-0-	-70	-0-	5	1	2454	2	Y	40					224
							44	9									
06	2490	X	2200	-0-	-290	-0-	42	1	2124	2	Y	31	98	1			157
							34	9									
07	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	63	1	2383	2	Y	23					180
							25	9									
08	2511	X	2214	-0-	-297	-0-	123	1	2044	2	Y	43	85	1			138
							47	9									
09	2430	X	1865	-0-	-565	-0-	52	1	1782	2	Y	28					166
							31	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
04	2900	N	1352	-0-	-1548	1755	1338	2	14	9	Y	13	19	1			51
05	3100	N	1470	-0-	-1630	125	3	1	1455	2	Y	11	17	1			45
							12	9									
06	1590	N	1314	-0-	-276	-0-	25	1	1277	2	Y	11	6	1			50
							12	9									
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	41	1	1527	2	Y	14	18	1			46
							15	9									
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	90	1	1508	2	Y	12	18	1			40
							13	9									
*09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	35	1	1212	2	Y	8					48
							9	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
04	7076	X	2597	-0-	-4479	-0-	2564	2	33	9	Y	30					191
05	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	5	1	2636	2	Y	33	45	1			179
							36	9									
06	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	53	1	2685	2	Y	23	54	1			148
							25	9									
07	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	70	1	2628	2	Y	30					178
							33	9									
08	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	155	1	2578	2	Y	24	44	1			158
							26	9									
09	2760	N	2687	-0-	-73	-0-	75	1	2583	2	Y	26					184
							29	9									

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
04	2760	N	2648	-0-	-112	-0-	2580	2	68	9	N	62					244
05	2790	N	2716	-0-	-74	-0-	5	1	2692	2	N	17	181	1			80
							19	9									
06	2640	N	2610	-0-	-30	-0-	50	1	2545	2	N	14	4	1			90
							15	9									
07	2728	N	2689	-0-	-39	-0-	69	1	2606	2	N	13					103
							14	9									
08	2728	N	2698	-0-	-30	-0-	151	1	2526	2	N	19	5	1			117
							21	9									
09	2610	N	2556	-0-	-54	-0-	71	1	2455	2	N	27					144
							30	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 #: 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
04	6067	X	2043	-0-	-4024	-0-	2034	2	9	9	Y	8					57
05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	9	1	4730	2	Y	14	23	1			48
							15	9									
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	63	1	3190	2	Y	11	5	1			54
							12	9									
07	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	104	1	3920	2	Y	13					67
							14	9									
08	4340	X	3973	-0-	-367	-0-	224	1	3735	2	Y	13	35	1			45
							14	9									
09	4200	X	3785	-0-	-415	-0-	107	1	3662	2	Y	15					60
							17	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
04	14518	X	4649	-0-	-9869	-0-	4631	2	18	9	Y	16					160
05	6479	X	4508	-0-	-1971	-0-	9	1	4488	2	Y	10	75	1			95
							11	9									
06	6270	X	2127	-0-	-4143	-0-	41	1	2084	2	Y	2	8	1			89
							2	9									
07	5425	X	2565	-0-	-2860	-0-	66	1	2496	2	Y	3					92
							3	9									
08	4960	X	855	-0-	-4105	-0-	48	1	805	2	Y	2	9	1			85
							2	9									
*09	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	190	1	6527	2	Y	36					121
							40	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
04	7604	X	2628	-0-	-4976	-0-	305	1	2297	2	N	24					344
							26	9									
05	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	228	1	2382	2	N	10	161	1			193
							11	9									
06	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	264	1	2299	2	N	4	15	1			182
							4	9									
07	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	387	1	2290	2	N	7					189
							8	9									
*08	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	902	1	2223	2	N	10					199
							11	9									
*09	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	48	1	2303	2	N	12					211
							13	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13251	X	4608	-0-	-8643	-0-	598	1	4003	2	Y	6					113
							7	9									
05	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	430	1	3803	2	Y	41					154
							45	9									
06	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	492	1	3765	2	Y	21	89	1			86
							23	9									
07	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	710	1	3849	2	Y	24					110
							26	9									
*08	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	1474	1	3510	2	Y	14					124
							15	9									
09	4620	X	3955	-0-	-665	-0-	81	1	3855	2	Y	17					141
							19	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 #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9971	X	3239	-0-	-6732	-0-	3196	2	43	9	Y	39	43	1			114
05	3379	X	3085	-0-	-294	-0-	6	1	3036	2	Y	39	43	1			110
							43	9									
06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	64	1	3239	2	Y	27	13	1			124
							30	9									
07	3379	X	3316	-0-	-63	-0-	85	1	3197	2	Y	31	43	1			112
							34	9									
08	3689	X	3076	-0-	-613	-0-	172	1	2876	2	Y	25	43	1			94
							28	9									
09	3330	X	3026	-0-	-304	-0-	85	1	2912	2	Y	27					121
							30	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765

04	8953	X	3022	-0-	-5931	-0-	2991	2	31	9	Y	28					135
05	3379	X	3060	-0-	-319	-0-	6	1	3030	2	Y	22					157
							24	9									
06	3120	X	2922	-0-	-198	-0-	56	1	2855	2	Y	10	5	1			162
							11	9									
07	3224	X	2918	-0-	-306	-0-	75	1	2819	2	Y	22					184
							24	9									
08	3100	X	2856	-0-	-244	-0-	161	1	2680	2	Y	14	6	1			192
							15	9									
09	3000	X	2769	-0-	-231	-0-	78	1	2674	2	Y	15					207
							17	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 4 RRCID -> 236507 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9922 - 10772

04	8760	X	2999	-0-	-5761	-0-	375	1	2606	2	Y	16					123
							18	9									
05	3472	X	3030	-0-	-442	-0-	292	1	2723	2	Y	14					137
							15	9									
06	3210	X	2844	-0-	-366	-0-	316	1	2515	2	Y	12	77	1			72
							13	9									
07	3193	X	2830	-0-	-363	-0-	429	1	2387	2	Y	13					85
							14	9									
*08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	1008	1	2430	2	Y	6					91
							7	9									
09	2910	X	2646	-0-	-264	-0-	54	1	2577	2	Y	13					104
							14	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

04	520	N	194	-0-	-326	-0-	194	2			Y	-0-					1
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					1
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	4	1	218	2	Y	-0-					1
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	5	1	171	2	Y	-0-					1
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					1
09	210	N	131	-0-	-79	-0-	4	1	127	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2900	N	2276	-0-	-624	3723	2253	2	23	9	Y	21					129
05	3100	N	2558	-0-	-542	3181	5	1	2519	2	Y	31	31	1			129
							34	9									
06	3000	N	2806	-0-	-194	2987	54	1	2726	2	Y	24	42	1			111
							26	9									
07	3100	N	2925	-0-	-175	2812	75	1	2815	2	Y	32					143
							35	9									
08	3100	N	2802	-0-	-298	2514	157	1	2617	2	Y	25	37	1			131
							28	9									
*09	3000	N	2278	-0-	-722	1792	64	1	2193	2	Y	19					150
							21	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6865	X	2204	-0-	-4661	-0-	2182	2	22	9	Y	20					154
05	2387	X	1856	-0-	-531	-0-	4	1	1837	2	Y	14	33	1			135
							15	9									
06	2400	X	1992	-0-	-408	-0-	38	1	1942	2	Y	11	40	1			106
							12	9									
07	2480	X	1944	-0-	-536	-0-	50	1	1875	2	Y	17					123
							19	9									
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	124	1	2061	2	Y	15	30	1			108
							17	9									
*09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	56	1	1915	2	Y	15					123
							17	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	200	N	61	-0-	-139	-0-	61	2			Y	-0-					3
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					3
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			Y	-0-					3
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-					3
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					3
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 17 RRCID -> 240431 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9585 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	488	N	167	-0-	-321	-0-	21	1	146	2	Y	-0-					5
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	144	2	Y	2					7
							2	9									
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	17	1	138	2	Y	-0-	1	1			6
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	23	1	135	2	Y	-0-					6
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	67	1	163	2	Y	-0-	4	1			2
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	3	1	129	2	Y	-0-					2

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
04	9663	X	3405	-0-	-6258	-0-	3354	2	51	9	Y	46	44	1			117
05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	7	1	3687	2	Y	41	45	1			113
							45	9									
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	73	1	3670	2	Y	32	12	1			133
							35	9									
07	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	102	1	3819	2	Y	41	49	1			125
							45	9									
08	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	217	1	3612	2	Y	35	51	1			109
							39	9									
09	3780	X	2641	-0-	-1139	-0-	74	1	2542	2	Y	23					133
							25	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 #: 14 RRCID -> 240440 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9574 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1235	X	390	-0-	-845	-0-	389	2	1	9	Y	1	1	1			5
05	496	X	419	-0-	-77	-0-	1	1	416	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
06	450	X	408	-0-	-42	-0-	8	1	399	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
07	465	X	415	-0-	-50	-0-	11	1	404	2	Y	-0-	1	1			4
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	23	1	387	2	Y	-0-	1	1			3
09	420	N	308	-0-	-112	-0-	9	1	299	2	Y	-0-					3

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10947	X	3684	-0-	-7263	-0-	3667	2	17	9	Y	15	75	1			62
05	3999	X	3812	-0-	-187	-0-	8	1	3791	2	Y	12					74
							13	9									
06	3810	X	3715	-0-	-95	-0-	72	1	3634	2	Y	8	6	1			76
							9	9									
07	3813	X	3782	-0-	-31	-0-	97	1	3657	2	Y	25					101
							28	9									
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	209	1	3479	2	Y	21	7	1			115
							23	9									
*09	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	88	1	3024	2	Y	23	81	1			57
							25	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 242898 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10007 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2900	N	1491	-0-	-1409	1476	1478	2	13	9	Y	12	9	1			30
05	3027	N	1551	-0-	-1476	-0-	3	1	1536	2	Y	11	10	1			31
							12	9									
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	28	1	1421	2	Y	6	6	1			31
							7	9									
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	40	1	1521	2	Y	6	10	1			27
							7	9									
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	92	1	1528	2	Y	7	10	1			24
							8	9									
*09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	46	1	1580	2	Y	7					31
							8	9									

JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11255	X	3739	-0-	-7516	-0-	144	1	3565	2	N	27	160	1			105
							30	9									
05	4061	X	3838	-0-	-223	-0-	68	1	3766	2	N	4					109
							4	9									
06	3930	X	3712	-0-	-218	-0-	105	1	3606	2	N	1					110
							1	9									
07	4030	X	3588	-0-	-442	-0-	111	1	3475	2	N	2					112
							2	9									
08	3875	X	3634	-0-	-241	-0-	160	1	3472	2	N	2					114
							2	9									
09	3750	X	3325	-0-	-425	-0-	134	1	3189	2	N	2					115
							2	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	86	-0-	-154	-0-	86	2			Y	-0-	1	1			1
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	76	2	1	9	Y	1					2
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	1	1	64	2	Y	-0-	1	1			1
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					1
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					1
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7517	X	2514	-0-	-5003	-0-	2475	2	39	9	Y	35					205
05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	5	1	2620	2	Y	26					231
							29	9									
06	2550	N	2524	-0-	-26	-0-	48	1	2442	2	Y	31	101	1			161
							34	9									
07	2604	N	2593	-0-	-11	-0-	67	1	2503	2	Y	21					182
							23	9									
08	2666	N	2585	-0-	-81	-0-	143	1	2387	2	Y	50	88	1			144
							55	9									
09	2520	N	2354	-0-	-166	-0-	66	1	2253	2	Y	32					176
							35	9									

FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714

04	6658	X	2164	-0-	-4494	-0-	127	1	2025	2	Y	11					136
							12	9									
05	2759	X	2225	-0-	-534	-0-	174	1	2027	2	Y	22	59	1			99
							24	9									
06	2610	X	2001	-0-	-609	-0-	158	1	1832	2	Y	10	14	1			95
							11	9									
07	2356	X	1713	-0-	-643	-0-	164	1	1545	2	Y	4					99
							4	9									
08	2232	N	2094	-0-	-138	-0-	214	1	1877	2	Y	3					102
							3	9									
09	2010	N	1761	-0-	-249	-0-	36	1	1715	2	Y	9					111
							10	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

04	6985	X	2235	-0-	-4750	-0-	2214	2	21	9	Y	19	24	1			68
05	2914	X	2448	-0-	-466	-0-	5	1	2417	2	Y	24	25	1			67
							26	9									
06	2280	N	2101	-0-	-179	-0-	41	1	2049	2	Y	10	9	1			68
							11	9									
07	2325	N	2315	-0-	-10	-0-	60	1	2236	2	Y	17	23	1			62
							19	9									
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	125	1	2078	2	Y	14	23	1			53
							15	9									
*09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	60	1	2063	2	Y	16					69
							18	9									

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740

04	9862	X	3512	-0-	-6350	-0-	443	1	3059	2	Y	9					190
							10	9									
05	3317	X	3306	-0-	-11	-0-	323	1	2963	2	Y	18					208
							20	9									
06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	362	1	2861	2	Y	-0-	17	1			191
07	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	525	1	2905	2	Y	26					217
							29	9									
*08	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	1207	1	2902	2	Y	11	178	1			50
							12	9									
09	3090	X	3079	-0-	-11	-0-	63	1	3007	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
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
04	16423	X	5493	-0-	-10930	-0-	5468	2	25	9	Y	23					176
05	5859	X	5602	-0-	-257	-0-	11	1	5579	2	Y	11	83	1			104
							12	9									
06	5670	X	5277	-0-	-393	-0-	102	1	5172	2	Y	3	9	1			98
							3	9									
07	5766	X	5491	-0-	-275	-0-	142	1	5346	2	Y	3					101
							3	9									
08	5704	X	5411	-0-	-293	-0-	306	1	5099	2	Y	5	10	1			96
							6	9									
09	5490	X	5051	-0-	-439	-0-	142	1	4896	2	Y	12					109
							13	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
04	7962	X	2786	-0-	-5176	-0-	2767	2	19	9	Y	17					103
05	3038	X	2857	-0-	-181	-0-	6	1	2845	2	Y	5	36	1			72
							6	9									
06	2940	X	2704	-0-	-236	-0-	52	1	2644	2	Y	7	5	1			74
							8	9									
07	2914	X	2737	-0-	-177	-0-	71	1	2657	2	Y	8					82
							9	9									
08	2821	N	2728	-0-	-93	-0-	154	1	2562	2	Y	11	40	1			53
							12	9									
09	2700	N	2466	-0-	-234	-0-	69	1	2387	2	Y	9					63
							10	9									

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

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15115	X	4936	-0-	-10179	-0-	4889	2	47	9	Y	43	75	1			74
05	5766	X	5123	-0-	-643	-0-	10	1	5068	2	Y	41					115
							45	9									
06	5580	X	4903	-0-	-677	-0-	95	1	4784	2	Y	22	81	1			56
							24	9									
07	5487	X	5081	-0-	-406	-0-	131	1	4909	2	Y	37					93
							41	9									
08	5208	X	5078	-0-	-130	-0-	285	1	4756	2	Y	34	9	1			118
							37	9									
09	4950	X	4810	-0-	-140	-0-	135	1	4639	2	Y	33	78	1			73
							36	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11129	X	3621	-0-	-7508	-0-	3565	2	56	9	N	51					216
05	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	8	1	4049	2	N	48					264
							53	9									
06	3900	X	3156	-0-	-744	-0-	60	1	3050	2	N	42	14	1			292
							46	9									
07	4030	X	3555	-0-	-475	-0-	91	1	3424	2	N	36	187	1			141
							40	9									
08	4123	X	3767	-0-	-356	-0-	210	1	3504	2	N	48					189
							53	9									
09	3990	X	3390	-0-	-600	-0-	95	1	3271	2	N	22					211
							24	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11258	X	3760	-0-	-7498	-0-	3727	2	33	9	Y	30	52	1			52
05	4154	X	3846	-0-	-308	-0-	8	1	3815	2	Y	21					73
							23	9									
06	3960	X	3438	-0-	-522	-0-	66	1	3352	2	Y	18	54	1			37
							20	9									
07	3999	X	3934	-0-	-65	-0-	101	1	3799	2	Y	31					68
							34	9									
08	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	236	1	3939	2	Y	28	7	1			89
							31	9									
09	3750	X	3670	-0-	-80	-0-	103	1	3538	2	Y	26	59	1			56
							29	9									

POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8808	X	2916	-0-	-5892	-0-	2906	2	10	9	Y	9					63
05	3255	X	2984	-0-	-271	-0-	6	1	2968	2	Y	9					72
							10	9									
06	3150	X	2823	-0-	-327	-0-	55	1	2764	2	Y	4	42	1			34
							4	9									
07	3162	X	2822	-0-	-340	-0-	73	1	2746	2	Y	3					37
							3	9									
08	3038	X	2780	-0-	-258	-0-	157	1	2617	2	Y	5	6	1			36
							6	9									
09	2910	X	2638	-0-	-272	-0-	74	1	2554	2	Y	9					45
							10	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
04	13575	X	4515	-0-	-9060	-0-	4494	2	21	9	Y	19					128
05	4898	X	4665	-0-	-233	-0-	9	1	4639	2	Y	15					143
							17	9									
06	4680	X	4434	-0-	-246	-0-	86	1	4333	2	Y	14	86	1			71
							15	9									
07	4774	X	4514	-0-	-260	-0-	117	1	4388	2	Y	8					79
							9	9									
08	4681	X	4434	-0-	-247	-0-	250	1	4176	2	Y	7	9	1			77
							8	9									
09	4530	X	4274	-0-	-256	-0-	120	1	4136	2	Y	15					91
							17	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
04	3299	X	1110	-0-	-2189	-0-	43	1	1059	2	Y	7	12	1			16
							8	9									
05	1457	X	1321	-0-	-136	-0-	23	1	1295	2	Y	3					19
							3	9									
06	1200	X	1148	-0-	-52	-0-	32	1	1110	2	Y	5	10	1			14
							6	9									
07	1209	X	875	-0-	-334	-0-	27	1	845	2	Y	3					17
							3	9									
08	1240	N	732	-0-	-508	-0-	32	1	699	2	Y	1					18
							1	9									
09	1140	N	695	-0-	-445	-0-	28	1	667	2	Y	-0-					17

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
04	8581	X	2833	-0-	-5748	-0-	166	1	2649	2	Y	16					158
							18	9									
05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	246	1	2864	2	Y	28	68	1			118
							31	9									
06	2970	X	2778	-0-	-192	-0-	219	1	2542	2	Y	15	17	1			116
							17	9									
07	3069	X	2627	-0-	-442	-0-	251	1	2363	2	Y	12					128
							13	9									
08	3131	X	2935	-0-	-196	-0-	300	1	2628	2	Y	6					134
							7	9									
09	3030	X	2603	-0-	-427	-0-	53	1	2539	2	Y	10					144
							11	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

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

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5986	X	1921	-0-	-4065	-0-	74	1	1832	2	Y	14	18	1			26
							15	9									
05	2294	X	1716	-0-	-578	-0-	30	1	1682	2	Y	4					30
							4	9									
06	2220	X	1256	-0-	-964	-0-	35	1	1214	2	Y	6	15	1			21
							7	9									
07	2294	X	812	-0-	-1482	-0-	25	1	784	2	Y	3					24
							3	9									
08	1984	X	939	-0-	-1045	-0-	41	1	894	2	Y	4					28
							4	9									
09	1920	X	725	-0-	-1195	-0-	29	1	695	2	Y	1					27
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10815	X	3657	-0-	-7158	-0-	141	1	3485	2	Y	28	59	1			76
							31	9									
05	4154	X	3863	-0-	-291	-0-	68	1	3770	2	Y	23					99
							25	9									
06	3900	X	3842	-0-	-58	-0-	108	1	3714	2	Y	18	58	1			59
							20	9									
07	3875	X	3807	-0-	-68	-0-	117	1	3670	2	Y	18					77
							20	9									
08	3689	X	3675	-0-	-14	-0-	161	1	3479	2	Y	32					109
							35	9									
09	3570	X	3535	-0-	-35	-0-	142	1	3384	2	Y	8					117
							9	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9458	X	3105	-0-	-6353	-0-	3090	2	15	9	Y	14					128
05	3689	X	3303	-0-	-386	-0-	7	1	3274	2	Y	20					148
							22	9									
06	3420	X	3115	-0-	-305	-0-	60	1	3045	2	Y	9	5	1			152
							10	9									
07	3472	X	3065	-0-	-407	-0-	79	1	2975	2	Y	10	96	1			66
							11	9									
08	3317	X	2966	-0-	-351	-0-	167	1	2787	2	Y	11	6	1			71
							12	9									
09	3210	X	2894	-0-	-316	-0-	82	1	2806	2	Y	5					76
							6	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10725	X	3366	-0-	-7359	-0-	3281	2	85	9	N	77					437
05	4123	X	3040	-0-	-1083	-0-	6	1	2927	2	N	97	190	1			344
							107	9									
06	3810	X	2779	-0-	-1031	-0-	53	1	2672	2	N	49	13	1			380
							54	9									
07	3937	X	2955	-0-	-982	-0-	75	1	2801	2	N	72					452
							79	9									
08	3348	X	3130	-0-	-218	-0-	173	1	2893	2	N	58	185	1			325
							64	9									
09	3240	X	3147	-0-	-93	-0-	87	1	2991	2	N	63					388
							69	9									

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
04	18881	X	6408	-0-	-12473	-0-	6405	2	3	9	N	3					97
05	7006	X	6611	-0-	-395	-0-	13	1	6567	2	N	28					125
							31	9									
06	6660	X	6221	-0-	-439	-0-	120	1	6090	2	N	10	11	1			124
							11	9									
07	6789	X	6208	-0-	-581	-0-	161	1	6036	2	N	10					134
							11	9									
08	6510	X	6225	-0-	-285	-0-	352	1	5867	2	N	5	12	1			127
							6	9									
09	6300	X	5883	-0-	-417	-0-	166	1	5714	2	N	3					130
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
04	24244	X	7810	-0-	-16434	-0-	7759	2	51	9	Y	46					272
05	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	16	1	8041	2	Y	22	98	1			196
							24	9									
06	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	148	1	7503	2	Y	21	14	1			203
							23	9									
07	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	202	1	7602	2	Y	24					227
							26	9									
08	8060	X	7682	-0-	-378	-0-	433	1	7217	2	Y	29	110	1			146
							32	9									
09	7800	X	7350	-0-	-450	-0-	207	1	7115	2	Y	25					171
							28	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
04	10793	X	3501	-0-	-7292	-0-	3448	2	53	9	Y	48					319
05	4123	X	3695	-0-	-428	-0-	7	1	3633	2	Y	50	74	1			295
							55	9									
06	3750	X	3379	-0-	-371	-0-	65	1	3270	2	Y	40	89	1			246
							44	9									
07	3875	X	3242	-0-	-633	-0-	83	1	3113	2	Y	42					288
							46	9									
08	3782	X	3421	-0-	-361	-0-	191	1	3189	2	Y	37	72	1			253
							41	9									
09	3570	X	3228	-0-	-342	-0-	90	1	3095	2	Y	39					293
							43	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
04	2900	N	1555	-0-	-1345	1787	1548	2	7	9	Y	6					36
05	3100	N	1759	-0-	-1341	446	3	1	1752	2	Y	4					40
							4	9									
06	2232	N	1786	-0-	-446	-0-	35	1	1748	2	Y	3	3	1			40
							3	9									
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	46	1	1741	2	Y	4	25	1			19
							4	9									
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	104	1	1729	2	Y	3	3	1			19
							3	9									
09	1800	N	1739	-0-	-61	-0-	49	1	1686	2	Y	4					23
							4	9									

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
04	20070	X	6860	-0-	-13210	-0-	264	1	6542	2	Y	49	98	1			127
							54	9									
05	7254	X	6966	-0-	-288	-0-	123	1	6800	2	Y	39					166
							43	9									
06	7020	X	6669	-0-	-351	-0-	188	1	6448	2	Y	30	97	1			99
							33	9									
07	7192	X	6698	-0-	-494	-0-	207	1	6459	2	Y	29					128
							32	9									
08	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	301	1	6508	2	Y	60					188
							66	9									
09	6450	X	6416	-0-	-34	-0-	258	1	6139	2	Y	16					205
							18	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
04	170	N	129	-0-	-41	-0-	6	1	123	2	Y	-0-	1	1			1
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	8	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
*09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	350	2	Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

04	3000	N	1970	-0-	-1030	977	95	1	1869	2	Y	5	14	1			9
							6	9									
05	3100	N	2215	-0-	-885	92	101	1	2099	2	Y	14	18	1			5
							15	9									
06	2010	N	1896	-0-	-114	-0-	96	1	1796	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
07	2046	N	1908	-0-	-138	-0-	92	1	1808	2	Y	7					11
							8	9									
08	2201	X	1943	-0-	-258	-0-	100	1	1833	2	Y	9	11	1			9
							10	9									
09	2130	X	2107	-0-	-23	-0-	107	1	1988	2	Y	11	19	1			1
							12	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750

04	2203	N	1371	-0-	-832	-0-	66	1	1301	2	Y	4	14	1			9
							4	9									
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	65	1	1359	2	Y	14	18	1			5
							15	9									
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	62	1	1163	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	69	1	1348	2	Y	8					12
							9	9									
08	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	68	1	1239	2	Y	8	11	1			9
							9	9									
*09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	67	1	1250	2	Y	11	19	1			1
							12	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339

04	2058	N	1582	-0-	-476	-0-	645	1	920	2	Y	15	68	1	3	8	39
							17	9									
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	744	1	943	2	Y	19	7	8			51
							21	9									
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	643	1	875	2	Y	8					59
							9	9									
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	728	1	786	2	Y	18					77
							20	9									
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	785	1	916	2	Y	19					96
							21	9									
*09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	608	1	578	2	Y	11	78	1	1	8	28
							12	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 9740

04	592	N	263	-0-	-329	-0-	22	1	241	2	Y	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	28	1	305	2	Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	24	1	263	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	24	1	243	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	140	-0-	-201	-0-	13	1	127	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	81	-0-	-219	-0-	7	1	74	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 #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	181	X	-0-	-0-	-181	-0-					Y	-0-	18	1			8
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					8
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					8
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711

04	2521	N	1556	-0-	-965	-0-	75	1	1475	2	Y	5	10	1			8
							6	9									
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	70	1	1463	2	Y	10	14	1			4
							11	9									
06	1530	N	1330	-0-	-200	-0-	67	1	1252	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	78	1	1534	2	Y	8					13
							9	9									
08	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	76	1	1398	2	Y	8	12	1			9
							9	9									
*09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	78	1	1445	2	Y	11	19	1			1
							12	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698

04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	2	Y	-0-	1	1			1
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	17	1	347	2	Y	-0-					1
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	16	1	297	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	341	N	294	-0-	-47	-0-	14	1	280	2	Y	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	15	1	270	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677

04	1405	N	1166	-0-	-239	-0-	56	1	1100	2	Y	9	15	1			28
							10	9									
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	52	1	1092	2	Y	9	12	1			25
							10	9									
06	1440	N	997	-0-	-443	-0-	50	1	935	2	Y	11	23	1			13
							12	9									
07	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	55	1	1069	2	Y	11					24
							12	9									
08	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	54	1	986	2	Y	18	15	1			27
							20	9									
*09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	52	1	965	2	Y	19	36	1			10
							21	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730

04	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	174	1	3410	2	Y	6	14	1			21
							7	9									
05	4340	X	3568	-0-	-772	-0-	162	1	3371	2	Y	32	8	1	6	8	39
							35	9									
06	4200	X	3048	-0-	-1152	-0-	154	1	2885	2	Y	8	38	1			9
							9	9									
07	3720	X	3230	-0-	-490	-0-	155	1	3041	2	Y	31					40
							34	9									
08	3720	X	2688	-0-	-1032	-0-	137	1	2503	2	Y	44	32	1			52
							48	9									
09	3600	X	2150	-0-	-1450	-0-	110	1	2032	2	Y	7	51	1	5	8	3
							8	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
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-	32	1			52
05	310	N	45	-0-	-265	-0-	2	1	42	2	N	1					53
							1	9									
06	90	N	38	-0-	-52	-0-	2	1	36	2	N	-0-					53
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-					53
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					53
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					53

TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	363	2	N	1					54
							1	9									
05	434	N	363	-0-	-71	-0-	16	1	338	2	N	8	6	8			56
							9	9									
06	630	N	305	-0-	-325	-0-	15	1	290	2	N	-0-					56
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	19	1	369	2	N	2					58
							2	9									
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	17	1	310	2	N	1					59
							1	9									
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	14	1	262	2	N	-0-					59

ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	64	1	414	2	N	7					115
							8	9									
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	71	1	445	2	N	10					125
							11	9									
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	115	1	725	2	N	18	91	1			52
							20	9									
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	127	1	778	2	N	11					63
							12	9									
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	139	1	798	2	N	7					70
							8	9									
09	870	N	521	-0-	-349	-0-	74	1	444	2	N	3					73
							3	9									

ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	196	X	196	-0-	-0-	-0-	26	1	168	2	Y	2					3
							2	9									
05	248	X	197	-0-	-51	-0-	27	1	170	2	Y	-0-	2	1			1
06	210	X	198	-0-	-12	-0-	27	1	170	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	217	X	170	-0-	-47	-0-	24	1	145	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	31	1	175	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	27	1	164	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1516	-0-	-1484	179	198	1	1289	2	Y	26	53	1			20
							29	9									
05	1860	N	1344	-0-	-516	-0-	184	1	1146	2	Y	13					33
							14	9									
06	1920	N	1483	-0-	-437	-0-	200	1	1261	2	Y	20					53
							22	9									
07	1581	N	1361	-0-	-220	-0-	184	1	1126	2	Y	46	40	1			59
							51	9									
08	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	184	1	1054	2	Y	11	33	1			37
							12	9									
*09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	258	1	1541	2	Y	26					63
							29	9									

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348

04	1352	N	1243	-0-	-109	-0-	160	1	1037	2	Y	42	48	1			169
							46	9									
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	178	1	1111	2	Y	28					197
							31	9									
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	161	1	1017	2	Y	44	184	1			57
							48	9									
07	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	169	1	1032	2	Y	33					90
							36	9									
08	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	186	1	1065	2	Y	39	39	1			90
							43	9									
*09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	173	1	1033	2	Y	35					125
							39	9									

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454

04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	22	1	143	2	Y	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	24	1	153	2	Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	24	1	153	2	Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	20	1	125	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	85	-0-	-101	-0-	12	1	73	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	101	-0-	-79	-0-	14	1	87	2	Y	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316

04	161	X	161	-0-	-0-	-0-	21	1	134	2	Y	5					10
							6	9									
05	558	X	372	-0-	-186	-0-	50	1	311	2	Y	10	14	1			6
							11	9									
06	540	X	220	-0-	-320	-0-	29	1	184	2	Y	6					12
							7	9									
07	279	X	195	-0-	-84	-0-	27	1	166	2	Y	2					14
							2	9									
08	372	N	264	-0-	-108	-0-	37	1	210	2	Y	15	8	1			21
							17	9									
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	27	1	161	2	Y	11	19	1			13
							12	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8666	X	3571	-0-	-5095	-0-	462	1	3004	2	Y	95					202
							105	9									
05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	517	1	3226	2	Y	117	160	1			159
							129	9									
06	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	474	1	2994	2	Y	110	257	1			12
							121	9									
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	467	1	2853	2	Y	97	61	1			48
							107	9									
08	3875	X	3676	-0-	-199	-0-	528	1	3023	2	Y	114	90	1			72
							125	9									
09	3750	X	2834	-0-	-916	-0-	391	1	2338	2	Y	95	91	1			76
							105	9									

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090

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

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049

04	1786	N	1002	-0-	-784	-0-	131	1	847	2	Y	22	63	1			22
							24	9									
05	1736	N	480	-0-	-1256	-0-	64	1	399	2	Y	15					37
							17	9									
06	1200	N	36	-0-	-1164	-0-	5	1	30	2	Y	1					38
							1	9									
07	1023	N	516	-0-	-507	-0-	69	1	418	2	Y	26	21	1			43
							29	9									
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	77	1	437	2	Y	12	27	1			28
							13	9									
*09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	92	1	550	2	Y	12					40
							13	9									

CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660

04	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	770	1	2487	2	N	12					109
							13	9									
05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	1006	1	2855	2	N	10	94	1			25
							11	9									
06	3240	X	2933	-0-	-307	-0-	768	1	2157	2	N	7					32
							8	9									
07	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	928	1	2774	2	N	18					50
							20	9									
08	3348	X	3270	-0-	-78	-0-	881	1	2336	2	N	48	81	1			17
							53	9									
*09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	973	1	2440	2	N	10					27
							11	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	103	1	667	2	Y	29					60
							32	9									
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	142	1	889	2	Y	20	60	1			20
							22	9									
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	137	1	862	2	Y	39					59
							43	9									
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	130	1	797	2	Y	19					78
							21	9									
08	1054	N	302	-0-	-752	-0-	43	1	248	2	Y	10	41	1			47
							11	9									
09	1050	N	803	-0-	-247	-0-	112	1	668	2	Y	21	49	1			19
							23	9									

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

04	638	X	638	-0-	-0-	-0-	631	2	7	9	N	6					93
05	868	X	340	-0-	-528	-0-	336	2	4	9	N	4					97
06	840	X	684	-0-	-156	-0-	681	2	3	9	N	3					100
07	868	X	599	-0-	-269	-0-	595	2	4	9	N	4	61	1			43
08	651	X	505	-0-	-146	-0-	501	2	4	9	N	4					47
09	690	X	642	-0-	-48	-0-	635	2	7	9	N	6					53

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

04	381	X	381	-0-	-0-	-0-	50	1	324	2	Y	6					15
							7	9									
05	527	X	274	-0-	-253	-0-	37	1	231	2	Y	5	15	1			5
							6	9									
06	510	X	307	-0-	-203	-0-	41	1	258	2	Y	7					12
							8	9									
07	465	X	374	-0-	-91	-0-	51	1	313	2	Y	9					21
							10	9									
08	403	X	277	-0-	-126	-0-	40	1	230	2	Y	6	12	1			15
							7	9									
09	390	X	355	-0-	-35	-0-	50	1	299	2	Y	5	14	1			6
							6	9									

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068

04	839	X	839	-0-	-0-	-0-	110	1	712	2	Y	15	18	1			9
							17	9									
05	961	X	729	-0-	-232	-0-	99	1	620	2	Y	9					18
							10	9									
06	930	X	747	-0-	-183	-0-	100	1	634	2	Y	12					30
							13	9									
07	961	X	699	-0-	-262	-0-	96	1	589	2	Y	13	17	1			26
							14	9									
08	868	X	790	-0-	-78	-0-	115	1	660	2	Y	14	15	1			25
							15	9									
09	840	X	735	-0-	-105	-0-	102	1	612	2	Y	19					44
							21	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1426	-0-	-1574	680	69	1	1350	2	Y	6	25	1			12
							7	9									
05	2511	N	1736	-0-	-775	-0-	78	1	1634	2	Y	22	31	1			3
							24	9									
06	1920	N	1697	-0-	-223	-0-	85	1	1599	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	96	1	1874	2	Y	9					13
							10	9									
08	1984	X	1230	-0-	-754	-0-	63	1	1154	2	Y	12	18	1			7
							13	9									
*09	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	122	1	2255	2	Y	1	7	1			1
							1	9									

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978

04	3030	X	2344	-0-	-686	-0-	2314	2	30	9	N	27					70
05	3131	X	1852	-0-	-1279	-0-	1844	2	8	9	N	7					77
06	3030	X	2920	-0-	-110	-0-	2916	2	4	9	N	4					81
07	2449	X	1964	-0-	-485	-0-	1964	2			N	-0-					81
08	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2600	2	39	9	N	35					116
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					116

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 10914

04	4260	X	4181	-0-	-79	-0-	4173	2	8	9	N	7	1	8			133
05	4402	X	4398	-0-	-4	-0-	4386	2	12	9	N	11					144
06	3990	X	3983	-0-	-7	-0-	3965	2	18	9	N	16					160
07	4309	X	3968	-0-	-341	-0-	3957	2	11	9	N	10					170
08	4402	X	3595	-0-	-807	-0-	3560	2	35	9	N	32					202
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					202

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232048 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 11042

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 244372 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9469 - 10622

04	1800	N	1357	-0-	-443	-0-	108	1	1247	2	N	2	2	8			10
							2	9									
05	1612	N	864	-0-	-748	-0-	67	1	795	2	N	2	10	1			2
							2	9									
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	121	1	1352	2	N	-0-					2
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	112	1	1319	2	N	-0-					2
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	108	1	1294	2	N	-0-					2
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3558	-0-	3558	10575	282	1	3272	2	Y	4	4	8			24
							4	9									
05	DLQ G-10		2306	-0-	2306	12881	170	1	2023	2	Y	103	101	1			26
							113	9									
06	16143	X	3262	-0-	-12881	-0-	269	1	2993	2	Y	-0-					26
07	3627	X	3609	-0-	-18	-0-	277	1	3276	2	Y	51					77
							56	9									
08	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	286	1	3437	2	Y	76	83	1			70
							84	9									
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					70

POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10584 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4537	-0-	4537	13238	54	1	4480	2	Y	3	3	8			79
							3	9									
05	DLQ G-10		4627	-0-	4627	17865	56	1	4571	2	Y	-0-					79
06	22147	X	4282	-0-	-17865	-0-	51	1	4227	2	Y	4	2	8			81
							4	9									
07	4681	X	4447	-0-	-234	-0-	53	1	4365	2	Y	26	88	1			19
							29	9									
08	4681	X	3973	-0-	-708	-0-	47	1	3829	2	Y	88	87	1			20
							97	9									
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					20

JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3965	-0-	3965	11929	315	1	3648	2	N	2	2	8			29
							2	9									
05	DLQ G-10		2374	-0-	2374	14303	183	1	2185	2	N	5	29	1			5
							6	9									
06	18422	X	4119	-0-	-14303	-0-	339	1	3780	2	N	-0-					5
07	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	317	1	3748	2	N	226	183	1			48
							249	9									
08	4216	X	4064	-0-	-152	-0-	312	1	3752	2	N	-0-					48
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					48

POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		5348	-0-	5348	16116	64	1	5284	2	Y	-0-					86
05	DLQ G-10		5503	-0-	5503	21619	66	1	5437	2	Y	-0-					86
06	26435	X	4816	-0-	-21619	-0-	58	1	4756	2	Y	2					88
							2	9									
07	5425	X	5037	-0-	-388	-0-	60	1	4945	2	Y	29	96	1			21
							32	9									
08	5425	X	4669	-0-	-756	-0-	55	1	4509	2	Y	95	94	1			22
							105	9									
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					22

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2323	-0-	2323	7455	185	1	2138	2	Y	-0-					18
05	DLQ G-10		6669	-0-	6669	14124	510	1	6071	2	Y	80	70	1			28
							88	9									
06	16505	X	2381	-0-	-14124	-0-	196	1	2185	2	Y	-0-					28
07	2573	X	2453	-0-	-120	-0-	188	1	2228	2	Y	34					62
							37	9									
08	2573	X	2557	-0-	-16	-0-	192	1	2309	2	Y	51	55	1			58
							56	9									
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					58

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3063	-0-	3063	10269	243	1	2820	2	Y	-0-					27
05	DLQ G-10		2260	-0-	2260	12529	172	1	2047	2	Y	37	52	1			12
							41	9									
06	16431	X	3902	-0-	-12529	-0-	321	1	3581	2	Y	-0-					12
07	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	324	1	3828	2	Y	16					28
							18	9									
08	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	331	1	3976	2	Y	26	27	1			27
							29	9									
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					27

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2324	-0-	2324	7991	185	1	2139	2	Y	-0-					19
05	DLQ G-10		7110	-0-	7110	15101	547	1	6510	2	Y	48	45	1			22
							53	9									
06	17609	X	2508	-0-	-15101	-0-	207	1	2301	2	Y	-0-					22
07	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	194	1	2295	2	Y	17					39
							19	9									
08	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	191	1	2297	2	Y	26	28	1			37
							29	9									
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					37

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		8138	-0-	8138	24307	647	1	7490	2	N	1	1	8			90
							1	9									
05	DLQ G-10		5178	-0-	5178	29485	400	1	4765	2	N	12	64	1			38
							13	9									
06	37493	X	8008	-0-	-29485	-0-	660	1	7348	2	N	-0-					38
07	8556	X	8084	-0-	-472	-0-	630	1	7452	2	N	2	2	8			38
							2	9									
08	8556	X	8172	-0-	-384	-0-	620	1	7450	2	N	93					131
							102	9									
09	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					N	NO RPT					131

SABINE OIL & GAS LLC 742142
WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760

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

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
04	DLQ G-10		2461	-0-	2461	30446	137	1	2310	2	N	13	1	8			90
							14	9									
05	DLQ G-10		2757	-0-	2757	33203	205	1	2532	2	N	18					108
							20	9									
06	DLQ G-10		3148	-0-	3148	36351	105	1	2826	2	N	197	168	1			137
							217	9									
07	DLQ G-10		2847	-0-	2847	39198	2828	2	19	9	N	17					154
08	42054	X	2856	-0-	-39198	-0-	2847	2	9	9	N	8					162
*09	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2920	2	36	9	N	33					195

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	15	1	817	2	N	2					1160
							2	9									
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	12	1	888	2	N	20					1180
							22	9									
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	11	1	825	2	N	18					1198
							20	9									
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	800	2	2	9	N	2					1200
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	831	2	2	9	N	2					1202
09	870	N	777	-0-	-93	-0-	775	2	2	9	N	2					1204

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	122	1	2060	2	N	38	1	1	1	8	119
							42	9									
05	3100	N	3544	-0-	444	444	263	1	3251	2	N	27					146
							30	9									
06	3000	N	3456	-0-	456	900	122	1	3273	2	N	55	176	1			25
							61	9									
07	2977	N	2077	-0-	-900	-0-	2064	2	13	9	N	12					37
08	3100	N	3373	-0-	273	273	3356	2	17	9	N	15					52
09	2850	X	2398	-0-	-452	-0-	2389	2	9	9	N	8					60

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10528 PERF. N/A

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

WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A

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

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	449	1	6397	3	Y	-0-					190
05	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			Y	-0-					190
*06	1710	X	1056	-0-	-654	-0-	1056	3			Y	-0-					190
07	1767	X	1389	-0-	-378	-0-	1389	3			Y	-0-					58
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					58
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					58

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	11010	X	2227	-0-	-8783	-0-	2227	3			Y	-0-					125
03	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2389	3	198	9	Y	180					180
04	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			Y	-0-					180
05	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			Y	-0-					180
06	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			Y	-0-					180
07	2573	X	1689	-0-	-884	-0-	1689	3			Y	-0-					180
08	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					180
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					180

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10138 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		13199	-0-	13199	24727	900	1	12299	3	Y	-0-					100
05	33319	X	8592	-0-	-24727	-0-	750	1	7842	3	Y	-0-					100
06	225	X	225	-0-	-0-	-0-	150	1	75	3	Y	-0-					100
07	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	870	1	10179	3	Y	-0-					100
08	13640	X	4366	-0-	-9274	-0-	450	1	3916	3	Y	-0-					100
09	13200	X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					Y	NO RPT					100

BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 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	DLQ G-10		5837	-0-	5837	5837	5837	3			Y	-0-					27
03	DLQ G-10		5609	-0-	5609	11446	5521	3	88	9	Y	80					80
04	DLQ G-10		4931	-0-	4931	16377	4931	3			Y	-0-					80
05	21271	X	4894	-0-	-16377	-0-	4894	3			Y	-0-					80
06	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			Y	-0-					80
07	6076	X	3470	-0-	-2606	-0-	3470	3			Y	-0-					80
08	5611	X	2431	-0-	-3180	-0-	2431	3			Y	-0-					80
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					80

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

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

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

ELLORA ENERGY INC. 250597
HAMLETT WELL #: 1H RRCID -> 204218 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 0 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					100
05	4433	X	3941	-0-	-492	-0-	3941	2			N	-0-					100
06	4290	X	1194	-0-	-3096	-0-	1194	2			N	-0-					100
07	4433	X	1493	-0-	-2940	-0-	1493	2			N	-0-					100
08	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	13055	2	2	9	N	2					102
*09	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	10066	2	1	9	N	1					103

HAMLETT WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					172
05	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	2			N	-0-					172
06	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	2			N	-0-					172
07	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7082	2	11	9	N	10					182
08	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8435	2	6	9	N	5					187
*09	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	8026	2			N	-0-					187

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MADELEY WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	866	1	2030	2	N	-0-					43
05	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	1041	1	1665	2	N	-0-					43
06	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	937	1	914	2	N	-0-					43
07	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	1188	1	1699	2	N	-0-					43
08	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	2052	1	7867	2	N	42					85
							46	9									
*09	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	1938	1	6618	2	N	3					88
							3	9									

PREECE WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	2099	1	10891	2	N	3					118
							3	9									
05	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	2020	1	9079	2	N	4					122
							4	9									
06	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	1664	1	5857	2	N	-0-					122
07	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	1813	1	6181	2	N	-0-					122
08	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	1961	1	7199	2	N	-0-					122
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					122

MADELEY WELL #: 3H RRCID -> 233678 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	752	1	1764	2	N	-0-					30
05	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	595	1	952	2	N	-0-					30
06	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	632	1	615	2	N	-0-					30
07	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	801	1	807	2	N	-0-					30
08	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	617	1	752	2	N	3					33
							3	9									
*09	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	698	1	1101	2	N	20					53
							22	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
04	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	1199	1	6223	2	N	-0-					105
05	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	1387	1	6233	2	N	-0-					105
06	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	1634	1	5752	2	N	-0-					105
07	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	1594	1	5434	2	N	-0-					105
08	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	1446	1	5308	2	N	-0-					105
*09	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	3298	1	4453	2	N	-0-					105

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	738	1	3010	2	N	-0-	184	1			38
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	651	1	2696	2	N	2					40
							2	9									
06	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	804	1	3259	2	N	5					45
							6	9									
07	2635	X	2447	-0-	-188	-0-	531	1	1914	2	N	2					47
							2	9									
08	2635	X	2294	-0-	-341	-0-	591	1	1703	2	N	-0-					47
*09	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	1025	1	3488	2	N	6					53
							7	9									

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 242769 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					8
05	2573	X	1260	-0-	-1313	-0-	1260	2			N	-0-					8
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					8
07	2573	X	427	-0-	-2146	-0-	427	2			N	-0-					8
08	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					8
*09	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					8

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245929 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	2783	1	8208	2	N	-0-					87
05	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	2804	1	8316	2	N	-0-					87
06	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	2784	1	8162	2	N	-0-					87
07	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	3102	1	8309	2	N	-0-					87
08	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	3194	1	6912	2	N	1					88
							1	9									
*09	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	2910	1	7280	2	N	14					102
							15	9									

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7032	X	3113	-0-	-3919	-0-	3113	2			N	-0-					35
05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					35
06	3000	X	923	-0-	-2077	-0-	923	2			N	-0-					35
07	3100	X	1084	-0-	-2016	-0-	1084	2			N	-0-					35
08	3100	X	2772	-0-	-328	-0-	2772	2			N	-0-					35
09	3000	X	395	-0-	-2605	-0-	395	2			N	-0-					35

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246460 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	828	1	3376	2	N	32					172
							35	9									
05	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	1039	1	4304	2	N	-0-					172
06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	761	1	3086	2	N	-0-					172
07	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	860	1	3100	2	N	-0-					172
08	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	710	1	2046	2	N	45					217
							50	9									
*09	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	414	1	1409	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
04	1200	X	921	-0-	-279	-0-	275	1	646	2	N	-0-					22
05	1240	X	834	-0-	-406	-0-	321	1	513	2	N	-0-					22
06	1200	X	492	-0-	-708	-0-	249	1	243	2	N	-0-					22
07	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	869	1	2001	2	N	-0-					22
08	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	218	1	1082	2	N	-0-					22
09	930	X	860	-0-	-70	-0-	158	1	702	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
04	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	225	1	3147	2	N	8					211
							9	9									
05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	258	1	3468	2	N	5	175	1			41
							6	9									
06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	236	1	3140	2	N	7					48
							8	9									
07	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	247	1	3348	2	N	7					55
							8	9									
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	232	1	3282	2	N	1					56
							1	9									
*09	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	236	1	3169	2	N	2					58
							2	9									

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	181	1	2535	2	N	-0-					186
05	2883	N	2552	-0-	-331	-0-	176	1	2376	2	N	-0-					186
06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	184	1	2444	2	N	-0-					186
07	2821	N	2720	-0-	-101	-0-	187	1	2533	2	N	-0-					186
08	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	174	1	2451	2	N	-0-					186
*09	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	184	1	2481	2	N	-0-					186

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6213 - 6235

04	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
U.S.A. - HAILEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 148552 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 6319 - 8437

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

USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

04	14662	X	14662	-0-	-0-	-0-	2001	1	12653	2	Y	7					45
							8	9									
05	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	2032	1	12698	2	Y	6					51
							7	9									
06	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	1989	1	11821	2	Y	5	47	1			9
							4	4	6	9							
07	15159	X	13095	-0-	-2064	-0-	1741	1	11353	2	Y	1					10
							1	9									
08	13344	X	13344	-0-	-0-	-0-	1647	1	11583	2	Y	101	83	1			28
							3	4	111	9							
09	14670	X	12583	-0-	-2087	-0-	1584	1	10992	2	Y	6					34
							7	9									

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	525	1	3318	2	Y	4					24
							4	9									
05	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	598	1	3739	2	Y	3					27
							3	9									
06	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	603	1	3586	2	Y	3	28	1			2
							3	9									
07	3906	X	3667	-0-	-239	-0-	487	1	3180	2	Y	-0-					2
08	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	463	1	3254	2	Y	51	42	1			11
							56	9									
09	4200	X	3135	-0-	-1065	-0-	394	1	2738	2	Y	3					14
							3	9									

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

04	180	N	179	-0-	-1	-0-	24	1	155	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	25	1	157	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	24	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	23	1	148	2	Y	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	38	-0-	-142	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					-0-

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787

04	3000	N	6643	-0-	3643	3643	365	1	6278	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	8701	-0-	5601	9244	446	1	8255	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3407	-0-	407	9651	211	1	3196	2	Y	-0-					-0-
07	12380	X	2729	-0-	-9651	-0-	201	1	2528	2	Y	-0-					-0-
08	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	161	1	1890	2	Y	-0-					-0-
09	8430	X	1943	-0-	-6487	-0-	138	1	1805	2	Y	-0-					-0-

USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

04	4560	X	3629	-0-	-931	-0-	494	1	3127	2	Y	7					47
							8	9									
05	4712	X	3830	-0-	-882	-0-	528	1	3295	2	Y	6					53
							7	9									
06	4470	X	3209	-0-	-1261	-0-	461	1	2744	2	Y	3	38	1			18
							1	4	3	9							
07	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	905	1	5897	2	Y	1					19
							1	9									
08	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	952	1	6695	2	Y	76	58	1			37
							3	4	84	9							
*09	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	931	1	6460	2	Y	6					43
							7	9									

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	701	1	5027	2	Y	9					60
							2	4	10	9							
05	4898	X	4865	-0-	-33	-0-	637	1	4228	2	Y	-0-					60
06	5940	X	4292	-0-	-1648	-0-	821	1	3471	2	Y	-0-					60
07	6138	X	4654	-0-	-1484	-0-	912	1	3742	2	Y	-0-					60
08	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	901	1	3472	2	Y	-0-					60
*09	5730	X	4375	-0-	-1355	-0-	942	1	3433	2	Y	-0-	2	3			58

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	406	1	2562	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2666	-0-	-341	-0-	368	1	2298	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2587	-0-	-533	-0-	373	1	2214	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	3079	-0-	-145	-0-	409	1	2670	2	Y	-0-					-0-
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	439	1	3081	2	Y	-0-					-0-
*09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	416	1	2893	2	Y	-0-					1

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15600	X	7404	-0-	-8196	-0-	1766	1	5636	2	Y	2					23
							2	9									
*05	13454	X	9249	-0-	-4205	-0-	1822	1	7427	2	Y	-0-					23
*06	13020	X	2739	-0-	-10281	-0-	1000	1	1739	2	Y	-0-					23
*07	13454	X	619	-0-	-12835	-0-	88	1	531	2	Y	-0-					23
*08	22276	X	22276	-0-	-0-	-0-	1821	1	20452	2	Y	3	7	1			19
							3	9									
*09	21762	X	21762	-0-	-0-	-0-	1768	1	19993	2	Y	1	1	3			19
							1	9									

USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	34	1	591	2	Y	52					189
							57	9									
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	455	2	Y	2					191
							2	9									
06	840	N	163	-0-	-677	-0-	20	1	140	2	Y	3					194
							3	9									
07	713	N	247	-0-	-466	-0-	10	1	237	2	Y	-0-					194
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	39	1	882	2	Y	15	158	1			51
							17	9									
*09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	32	1	780	2	Y	-0-	2	3			49

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990

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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383

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

PAR MINERALS CORPORATION 638850
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716

04	DLQ G-10		3317	-0-	3317	10551	3317	2			N	-0-					130
05	DLQ G-10		3770	-0-	3770	14321	3770	2			N	-0-					130
06	DLQ G-10		3596	-0-	3596	17917	3596	2			N	-0-					130
07	DLQ G-10		3815	-0-	3815	21732	3815	2			N	-0-					130
08	25664	X	3932	-0-	-21732	-0-	3932	2			N	-0-					130
*09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					130

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

04	DLQ G-10		7343	-0-	7343	21788	7343	2			N	-0-					58
05	DLQ G-10		8005	-0-	8005	29793	7808	2	197	9	N	179	184	1			53
06	DLQ G-10		7144	-0-	7144	36937	7144	2			N	-0-					53
07	DLQ G-10		6839	-0-	6839	43776	6839	2			N	-0-					53
08	50362	X	6586	-0-	-43776	-0-	6586	2			N	-0-					53
09	7740	X	7056	-0-	-684	-0-	7056	2			N	-0-					53

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

04	DLQ G-10		9413	-0-	9413	27799	9413	2			N	-0-					130
05	DLQ G-10		9218	-0-	9218	37017	9218	2			N	-0-					130
06	DLQ G-10		7969	-0-	7969	44986	7969	2			N	-0-					130
07	DLQ G-10		9047	-0-	9047	54033	9047	2			N	-0-					130
08	62264	X	8231	-0-	-54033	-0-	8231	2			N	-0-					130
09	9420	X	9276	-0-	-144	-0-	9276	2			N	-0-					130

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785

04	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	709	1	7522	3	N	4					89
							4	9									
05	5146	X	4641	-0-	-505	-0-	418	1	4223	3	N	-0-					89
06	8820	X	1273	-0-	-7547	-0-	272	1	1001	3	N	-0-					89
07	9114	X	8514	-0-	-600	-0-	946	1	7568	3	N	-0-					89
08	7688	X	6141	-0-	-1547	-0-	705	1	5436	3	N	-0-					89
09	7440	X	5858	-0-	-1582	-0-	730	1	5128	3	N	-0-					89

USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700

04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	163	1	1728	3	N	3					20
							3	9									
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	182	1	1840	3	N	-0-					20
06	1680	N	1533	-0-	-147	-0-	149	1	1381	3	N	3					23
							3	9									
07	1953	N	1738	-0-	-215	-0-	154	1	1584	3	N	-0-					23
08	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	165	1	1784	3	N	-0-					23
*09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	167	1	1733	3	N	-0-					23

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	104	-0-	-2326	-0-	104	2			N	-0-					32
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					32
06	3000	N	3672	-0-	672	672	3672	2			N	-0-					32
07	3100	N	3042	-0-	-58	614	3042	2			N	-0-					32
08	2439	N	1825	-0-	-614	-0-	1816	2	9	9	N	8					40
09	2430	X	1494	-0-	-936	-0-	1494	2			N	-0-					40

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

04	2040	X	1966	-0-	-74	-0-	1966	2			N	-0-					17
05	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					17
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					17
07	2046	N	1793	-0-	-253	-0-	1793	2			N	-0-					17
08	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					17
09	1920	N	833	-0-	-1087	-0-	833	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

04	150	X	120	-0-	-30	-0-	15	1	105	2	N	-0-					109
05	155	X	117	-0-	-38	-0-	16	1	101	2	N	-0-					109
06	120	X	103	-0-	-17	-0-	15	1	88	2	N	-0-					109
07	124	X	106	-0-	-18	-0-	16	1	90	2	N	-0-					109
08	124	X	107	-0-	-17	-0-	16	1	91	2	N	-0-					109
09	120	X	105	-0-	-15	-0-	15	1	90	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

04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
07	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
*09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-

BRIGGS (GLEN ROSE) //CONT.// 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS (RODESSA) 11956 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, F.L. WELL #: 2 C RRCID -> 128812 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 5176 - 5182

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BRIGGS, W.F. WELL #: 8 RRCID -> 132204 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6223 - 6331

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2014 - PLUGGED 04/23/14

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
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
04	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
05	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
06	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	3			N	-0-					-0-
07	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4742	-0-	-32	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
*09	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	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
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1678	-0-	-152	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1263	-0-	-752	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
*09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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
04	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	3			N	-0-					-0-
05	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	3			N	-0-					-0-
06	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	3			N	-0-					-0-
07	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	3			N	-0-					-0-
08	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	3			N	-0-					-0-
*09	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	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
04	4740	X	4090	-0-	-650	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4044	-0-	-916	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4262	-0-	-538	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4211	-0-	-749	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4317	-0-	-85	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	4034	-0-	-226	-0-	4034	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
06	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
07	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4504	-0-	-177	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4198	-0-	-332	-0-	4198	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

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

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

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

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6134 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6732 - 6789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
*09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6446 - 6839

04	T. A.		48	-0-	48	238	48	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		17	-0-	17	255	17	3			N	-0-					-0-
06	279	X	24	-0-	-255	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 267807 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406

04	22200	X	20639	-0-	-1561	-0-	19990	2	649	9	Y	590	564	1	2	8	34
05	22289	X	19776	-0-	-2513	-0-	19169	2	607	9	Y	552	477	1	1	8	108
06	20460	X	19456	-0-	-1004	-0-	18803	2	653	9	Y	594	666	1	1	8	35
07	21328	X	20856	-0-	-472	-0-	20227	2	629	9	Y	572	531	1	1	8	75
08	21328	X	18818	-0-	-2510	-0-	18556	2	262	9	Y	238	293	1	1	8	19
09	20640	X	17966	-0-	-2674	-0-	17683	2	283	9	Y	257	249	1			27

SM ENERGY COMPANY 788997
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 160456 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6298 - 6718

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

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 132712 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6228 - 6236

04	870	N	640	-0-	-230	-0-	376	1	264	3	N	-0-					-0-
05	713	N	453	-0-	-260	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
*09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133801 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 6595 - 6990

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 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
04	5340	X	4714	-0-	-626	-0-	239	1	4475	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4884	-0-	-634	-0-	250	1	4634	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	4803	-0-	-537	-0-	247	1	4556	2	N	-0-					-0-
07	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	250	1	4809	2	N	-0-					-0-
08	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	253	1	4722	2	N	-0-					-0-
*09	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	254	1	4679	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916

04	2760	X	2514	-0-	-246	-0-	128	1	2386	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2457	-0-	-395	-0-	126	1	2331	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2104	-0-	-566	-0-	108	1	1996	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2148	-0-	-549	-0-	106	1	2042	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2098	-0-	-599	-0-	107	1	1991	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	2019	-0-	-501	-0-	104	1	1915	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

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

HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742

04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	159	1	2981	2	N	-0-					-0-
05	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	147	1	2716	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2395	-0-	-815	-0-	123	1	2272	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2898	-0-	-419	-0-	143	1	2755	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	2822	-0-	-495	-0-	144	1	2678	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	2701	-0-	-449	-0-	139	1	2562	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

04	3780	X	3478	-0-	-302	-0-	177	1	3301	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3043	-0-	-863	-0-	156	1	2887	2	N	-0-					-0-
06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	187	1	3444	2	N	-0-					-0-
07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	186	1	3574	2	N	-0-					-0-
08	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	192	1	3588	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	187	1	3443	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580

04	1890	N	1791	-0-	-99	-0-	91	1	1700	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1993	-0-	-22	-0-	102	1	1891	2	N	-0-					-0-
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	121	1	2227	2	N	-0-					-0-
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	116	1	2233	2	N	-0-					-0-
08	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	120	1	2232	2	N	-0-					-0-
*09	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	117	1	2147	2	N	-0-					-0-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

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

BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230

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

HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 139810 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 7546

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 150302 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408

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

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 2 RRCID -> 160691 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6402 - 6422

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

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760 X	2097	-0-	-663	-0-	106	1	1991	2	N	-0-					-0-
05	2852 X	1661	-0-	-1191	-0-	85	1	1576	2	N	-0-					-0-
06	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	108	1	1998	2	N	-0-					-0-
07	2170 N	1663	-0-	-507	-0-	82	1	1581	2	N	-0-					-0-
08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	92	1	1710	2	N	-0-					-0-
*09	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	94	1	1733	2	N	-0-					-0-

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

HOLCOMBE WELL #: 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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	3870	X	3250	-0-	-620	-0-	164	1	3086	2	N	-0-			-0-
05	3999	X	3370	-0-	-629	-0-	172	1	3198	2	N	-0-			-0-
06	3390	X	3326	-0-	-64	-0-	171	1	3155	2	N	-0-			-0-
07	3472	X	3106	-0-	-366	-0-	153	1	2953	2	N	-0-			-0-
08	3472	X	3405	-0-	-67	-0-	172	1	3233	2	N	-0-			-0-
09	3330	X	3065	-0-	-265	-0-	157	1	2908	2	N	-0-			-0-

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

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

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

04	2130	X	1400	-0-	-730	-0-	71	1	1329	2	N	-0-			-0-
05	2201	X	1681	-0-	-520	-0-	86	1	1595	2	N	-0-			-0-
06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	132	1	2446	2	N	-0-			-0-
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	86	1	1647	2	N	-0-			-0-
08	1674	N	1462	-0-	-212	-0-	74	1	1388	2	N	-0-			-0-
09	2190	N	1539	-0-	-651	-0-	79	1	1460	2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

04	3840	X	2573	-0-	-1267	-0-	131	1	2442	2	N	-0-			52
05	3968	X	2702	-0-	-1266	-0-	138	1	2564	2	N	-0-			52
06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	209	1	3867	2	N	-0-			52
07	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	240	1	4613	2	N	-0-			52
08	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	251	1	4686	2	N	-0-			52
*09	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	246	1	4526	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

04	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	3			N	-0-			-0-
05	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	3			N	-0-			-0-
06	4530	X	3499	-0-	-1031	-0-	3499	3			N	-0-			-0-
07	4681	X	930	-0-	-3751	-0-	930	3			N	-0-			-0-
08	5146	X	564	-0-	-4582	-0-	564	3			N	-0-			-0-
09	4980	X	492	-0-	-4488	-0-	492	3			N	-0-			-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 7 RRCID -> 133530 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7502 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	1198	-0-	-632	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	1770	-0-	-121	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	22	-0-	-1808	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
08	1767	X	707	-0-	-1060	-0-	707	3			N	-0-					-0-
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4979	-0-	-1	-0-	253	1	4726	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4625	-0-	-521	-0-	237	1	4388	2	N	-0-					-0-
06	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	248	1	4584	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4794	-0-	-352	-0-	237	1	4557	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	3634	-0-	-1047	-0-	185	1	3449	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	523	-0-	-4007	-0-	27	1	496	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 160121 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7796 - 7874

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

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	X	1517	-0-	-103	-0-	77	1	1440	2	N	-0-					-0-
05	1674	X	1533	-0-	-141	-0-	79	1	1454	2	N	-0-					-0-
06	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	83	1	1531	2	N	-0-					-0-
07	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	82	1	1581	2	N	-0-					-0-
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	84	1	1569	2	N	-0-					-0-
*09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	85	1	1555	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

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

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

04	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	1500	1	3897	3	N	-0-	175	1				52
05	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	1346	1	1602	3	N	-0-						52
06	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	1279	1	5158	3	N	141						193
							155	9										
07	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	1508	1	4206	3	N	106	178	1				121
							117	9										
08	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	1162	1	3502	3	N	82	30	8				173
							90	9										
*09	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	1008	1	4789	3	N	131	171	1	17	8		116
							144	9										

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

04	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	7331	3	880	9	N	800	856	1				337
05	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7040	3	878	9	N	798	692	1				443
06	7650	X	6772	-0-	-878	-0-	5934	3	838	9	N	762	679	1				526
07	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	7244	3	1482	9	N	1347	1252	1	14	8		607
08	8494	X	4983	-0-	-3511	-0-	4134	3	849	9	N	772	1015	1	110	8		254
09	8220	X	4210	-0-	-4010	-0-	3370	3	840	9	N	764	695	1				323

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	2619	3	784	9	N	713	828	1				287
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2192	3	823	9	N	748	487	1				548
06	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	2243	3	793	9	N	721	951	1				318
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	2117	3	1032	9	N	938	699	1	154	8		403
08	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2073	3	933	9	N	848	853	1	110	8		288
*09	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	1893	3	916	9	N	833	670	1	110	8		341

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29730	X	26958	-0-	-2772	-0-	23941	3	3017	9	N	2743	2874	1			481
05	30721	X	26502	-0-	-4219	-0-	23408	3	3094	9	N	2813	2712	1			582
06	28080	X	23771	-0-	-4309	-0-	21037	3	2734	9	N	2485	2668	1			399
07	29016	X	26143	-0-	-2873	-0-	22306	3	3837	9	N	3488	3034	1	150	8	703
08	29652	X	29652	-0-	-0-	-0-	26318	3	3334	9	N	3031	2945	1	220	8	569
*09	28387	X	28387	-0-	-0-	-0-	24908	3	3479	9	N	3163	2962	1	170	8	600

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	12570	3	3872	9	N	3520	3446	1			482
05	15488	X	15488	-0-	-0-	-0-	11871	3	3617	9	N	3288	2926	1			844
06	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	10763	3	3227	9	N	2934	3009	1			769
07	16790	X	16790	-0-	-0-	-0-	12708	3	4082	9	N	3711	3474	1			1006
08	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	11505	3	3467	9	N	3152	3277	1	110	8	771
*09	16572	X	16572	-0-	-0-	-0-	12356	3	4216	9	N	3833	3831	1	110	8	663

WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-	12470	3	695	9	N	632	350	1			614
05	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	12712	3	635	9	N	577	698	1			493
06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5157	3	512	9	N	465	353	1			605
07	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	7717	3	622	9	N	565	495	1	20	8	655
08	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	6388	3	682	9	N	620	866	1			409
*09	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	5739	3	605	9	N	550	520	1			439

WHEAT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 212598 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12713 - 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
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	3			N	-0-					245
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					245
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					245
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					245
08	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					245
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	5409	3	1153	9	N	1048	875	1			396
05	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4244	3	750	9	N	682	706	1			372
06	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	4826	3	1265	9	N	1150	1050	1			472
07	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	4148	3	1240	9	N	1127	1407	1	12	8	180
08	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	3986	3	1197	9	N	1088	884	1			384
*09	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	4229	3	1635	9	N	1486	1265	1	110	8	495

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	150	-0-	-360	-0-	58	3	92	9	N	84					620
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	138	3	99	9	N	90	182	1			528
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	87	3	110	9	N	100					628
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	102	3	129	9	N	117					745
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	111	3	234	9	N	213	325	1	110	8	523
*09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	116	3	118	9	N	107	178	1			452

SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1733	3	25	9	N	23					213
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					213
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					213
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					213
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	70	70	8			213
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					213

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	10762	3	2943	9	N	2675	2858	1			272
05	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	11053	3	2976	9	N	2705	2478	1			499
06	13230	X	13129	-0-	-101	-0-	10141	3	2988	9	N	2716	2758	1			457
07	14167	X	12781	-0-	-1386	-0-	10118	3	2663	9	N	2421	2654	1			224
08	14167	X	13047	-0-	-1120	-0-	10046	3	3001	9	N	2728	2476	1	110	8	366
*09	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	9551	3	3106	9	N	2824	2613	1	110	8	467

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4541	X	1786	-0-	-2755	-0-	1388	3	398	9	N	362	178	1			291
05	2976	X	1542	-0-	-1434	-0-	1149	3	393	9	N	357	355	1			293
06	2880	X	1581	-0-	-1299	-0-	1203	3	378	9	N	344	357	1			280
07	2976	X	1647	-0-	-1329	-0-	1252	3	395	9	N	359	537	1			102
08	2976	X	1960	-0-	-1016	-0-	1555	3	405	9	N	368	178	1			292
*09	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	1697	3	377	9	N	343	353	1			282

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11070	X	8257	-0-	-2813	-0-	6768	3	1489	9	N	1354	1058	1			498
05	11439	X	9168	-0-	-2271	-0-	7439	3	1729	9	N	1572	1750	1			320
06	11340	X	8735	-0-	-2605	-0-	6933	3	1802	9	N	1638	1594	1			364
07	11718	X	10643	-0-	-1075	-0-	9100	3	1543	9	N	1403	1376	1	10	8	381
08	11718	X	8629	-0-	-3089	-0-	6937	3	1692	9	N	1538	1519	1	110	8	290
09	8880	X	7195	-0-	-1685	-0-	6080	3	1115	9	N	1014	1082	1			222

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17610	X	14858	-0-	-2752	-0-	13938	3	920	9	N	836	720	1			294
05	18197	X	17028	-0-	-1169	-0-	15837	3	1191	9	N	1083	882	1			495
06	17220	X	15180	-0-	-2040	-0-	14519	3	661	9	N	601	855	1			241
07	17794	X	15808	-0-	-1986	-0-	14926	3	882	9	N	802	896	1			147
08	17794	X	14738	-0-	-3056	-0-	13709	3	1029	9	N	935	708	1	110	8	264
09	16470	X	14421	-0-	-2049	-0-	13546	3	875	9	N	795	722	1			337

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10800	X	7790	-0-	-3010	-0-	6204	3	1586	9	N	1442	1261	1			594
05	12059	X	7722	-0-	-4337	-0-	6173	3	1549	9	N	1408	1596	1			406
06	11670	X	8231	-0-	-3439	-0-	6744	3	1487	9	N	1352	1244	1			514
07	12059	X	8355	-0-	-3704	-0-	6880	3	1475	9	N	1341	1528	1	11	8	316
08	12028	X	8205	-0-	-3823	-0-	6664	3	1541	9	N	1401	1370	1	110	8	237
09	8220	X	7600	-0-	-620	-0-	5957	3	1643	9	N	1494	1212	1	220	8	299

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	7905	3	477	9	N	434					650
05	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7453	3	483	9	N	439	546	1			543
06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3278	3	418	9	N	380	342	1			581
07	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	3807	3	411	9	N	374	703	1			252
08	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	2670	3	684	9	N	622	353	1	220	8	301
*09	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3192	3	690	9	N	627	359	1	220	8	349

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	8670	X	6008	-0-	-2662	-0-	4203	3	1805	9	N	1641	1752	1			219
05	8959	X	6025	-0-	-2934	-0-	4078	3	1947	9	N	1770	1574	1			415
06	8670	X	6330	-0-	-2340	-0-	4385	3	1945	9	N	1768	1763	1			420
07	8959	X	7463	-0-	-1496	-0-	5417	3	2046	9	N	1860	1698	1	10	8	572
08	8959	X	6801	-0-	-2158	-0-	5093	3	1708	9	N	1553	1719	1			406
09	6330	X	5065	-0-	-1265	-0-	3657	3	1408	9	N	1280	1375	1			311

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690

04	12870	X	10981	-0-	-1889	-0-	10502	3	479	9	N	435	351	1			394
05	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11456	3	90	9	N	82	359	1			117
06	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	10850	3	308	9	N	280					397
07	11346	X	11192	-0-	-154	-0-	10738	3	454	9	N	413	183	1	155	8	472
08	11532	X	11462	-0-	-70	-0-	11154	3	308	9	N	280	528	1			224
09	11160	X	10951	-0-	-209	-0-	10570	3	381	9	N	346	171	1	110	8	289

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833

04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					223
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					223
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					223
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					223
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					223
*09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					223

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751

04	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8381	3	442	9	N	402	517	1			243
05	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	7859	3	562	9	N	511	179	1			575
06	9420	X	6764	-0-	-2656	-0-	6357	3	407	9	N	370	714	1			231
07	9734	X	8649	-0-	-1085	-0-	8024	3	625	9	N	568	355	1	140	8	304
08	9734	X	6127	-0-	-3607	-0-	5500	3	627	9	N	570	358	1	110	8	406
09	8640	X	3837	-0-	-4803	-0-	3027	3	810	9	N	736	741	1	220	8	181

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236

04	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	1223	3	1163	9	Y	1057	1083	1			340
05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	2192	3	1716	9	Y	1560	1412	1			488
06	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	4454	3	899	9	Y	817	954	1			351
07	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	3716	3	1278	9	Y	1162	1327	1	84	8	102
08	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	3866	3	1609	9	Y	1463	1145	1	220	8	200
09	5340	X	4561	-0-	-779	-0-	3242	3	1319	9	Y	1199	1025	1	110	8	264

BP BLACK STONE A-745 WELL #: 1 RRCID -> 231316 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 14298 PERF.18130 - 19440

04	1530	X	929	-0-	-601	-0-	929	3			N	-0-					181
05	1581	X	783	-0-	-798	-0-	783	3			N	-0-					181
06	1530	X	806	-0-	-724	-0-	806	3			N	-0-					181
07	961	N	841	-0-	-120	-0-	841	3			N	-0-					181
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					181
*09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	899	3	153	9	N	139	130	8			190

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

04	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	7799	3	1258	9	N	1144	1078	1			521
05	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	8195	3	1727	9	N	1570	1427	1			664
06	8550	X	7233	-0-	-1317	-0-	6423	3	810	9	N	736	896	1			504
07	8835	X	7715	-0-	-1120	-0-	6331	3	1384	9	N	1258	1430	1	140	8	192
08	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	8742	3	1359	9	N	1235	1063	1	110	8	254
09	9600	X	7530	-0-	-2070	-0-	6237	3	1293	9	N	1175	888	1	110	8	431

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18030	X	15406	-0-	-2624	-0-	13095	3	2311	9	N	2101	2302	1			311
05	19592	X	19312	-0-	-280	-0-	16332	3	2980	9	N	2709	2537	1			483
06	18960	X	16960	-0-	-2000	-0-	14597	3	2363	9	N	2148	2309	1			322
07	19592	X	16360	-0-	-3232	-0-	13014	3	3346	9	N	3042	2621	1			743
08	19313	X	13253	-0-	-6060	-0-	11502	3	1751	9	N	1592	1799	1			536
09	17640	X	14305	-0-	-3335	-0-	11292	3	3013	9	N	2739	2677	1	110	8	488

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

04	19980	X	11629	-0-	-8351	-0-	9209	3	2420	9	N	2200	2321	1			258
05	20646	X	11822	-0-	-8824	-0-	9395	3	2427	9	N	2206	1976	1			488
06	19020	X	10848	-0-	-8172	-0-	8607	3	2241	9	N	2037	2289	1			236
07	15531	X	10830	-0-	-4701	-0-	8547	3	2283	9	N	2075	1743	1			568
08	13516	X	8525	-0-	-4991	-0-	6596	3	1929	9	N	1754	2104	1	110	8	108
09	10470	X	554	-0-	-9916	-0-	267	3	287	9	N	261	245	8			124

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	651	667	1			209
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	988	888	1			309
06	2640	X	1936	-0-	-704	-0-	1313	3	623	9	Y	566	632	1			243
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	830	919	1	84	8	70
08	1829	X	1378	-0-	-451	-0-	189	3	1189	9	Y	1081	792	1	220	8	139
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-	648	3			Y	754	710	1			183

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

04	360	N	156	-0-	-204	-0-	156	3			N	-0-					181
05	372	N	155	-0-	-217	-0-	155	3			N	-0-					181
06	360	N	102	-0-	-258	-0-	102	3			N	-0-					181
07	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					181
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					181
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	156	3	152	9	N	138	110	8			209

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

04	5160	X	5042	-0-	-118	-0-	4407	3	635	9	N	577	178	1			537
05	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5200	3	197	9	N	179	178	1			538
06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3444	3	448	9	N	407	698	1			247
07	5208	X	3514	-0-	-1694	-0-	3131	3	383	9	N	348	181	1			414
08	5394	X	5229	-0-	-165	-0-	4640	3	589	9	N	535	518	1	110	8	321
*09	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5208	3	377	9	N	343	370	1			294

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

04	22830	X	21627	-0-	-1203	-0-	20142	3	1485	9	N	1350	1065	1			586
05	23591	X	21016	-0-	-2575	-0-	19906	3	1110	9	N	1009	1078	1			517
06	22230	X	20640	-0-	-1590	-0-	18997	3	1643	9	N	1494	1601	1			410
07	22816	X	21156	-0-	-1660	-0-	20279	3	877	9	N	797	885	1			322
08	22351	X	21331	-0-	-1020	-0-	20088	3	1243	9	N	1130	1227	1			225
09	21630	X	21288	-0-	-342	-0-	19866	3	1422	9	N	1293	1212	1			306

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	2638	3	502	9	N	456	546	1			205
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	3504	3	534	9	N	485	355	1			335
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2322	3	472	9	N	429	521	1			243
07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	2819	3	812	9	N	738	280	8			701
08	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3004	3	782	9	N	711	710	1	330	8	372
*09	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3096	3	733	9	N	666	359	1	220	8	459

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3322	3	679	9	N	617	538	1			354
05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3162	3	628	9	N	571	709	1			216
06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	2466	3	604	9	N	549	509	1			256
07	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	2851	3	1277	9	N	1161	661	1	291	8	465
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	2995	3	840	9	N	764	358	1	550	8	321
*09	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	2905	3	746	9	N	678	707	1	30	8	262

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

04	7080	X	5765	-0-	-1315	-0-	5043	3	722	9	N	656	533	1			386
05	4464	X	4004	-0-	-460	-0-	3297	3	707	9	N	643	693	1			336
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	617	533	1			420
07	5952	X	3403	-0-	-2549	-0-	2563	3	840	9	N	764	712	1	140	8	332
08	5952	X	3959	-0-	-1993	-0-	3027	3	932	9	N	847	647	1	220	8	312
09	5760	X	3263	-0-	-2497	-0-	2393	3	870	9	N	791	532	1	220	8	351

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

04	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	7871	3	2142	9	N	1947	1958	1			509
05	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	8194	3	1781	9	N	1619	1704	1			424
06	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	9895	3	2014	9	N	1831	2086	1			169
07	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	8437	3	2217	9	N	2015	1802	1	148	8	234
08	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	7349	3	2134	9	N	1940	1864	1	110	8	200
*09	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	8068	3	1949	9	N	1772	1585	1			387

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

04	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	5661	3	859	9	N	781	536	1			500
05	5952	X	3647	-0-	-2305	-0-	3413	3	234	9	N	213	352	1			361
06	5820	X	1865	-0-	-3955	-0-	1120	3	745	9	N	677	709	1			329
07	6727	X	4479	-0-	-2248	-0-	3513	3	966	9	N	878	549	1	280	8	378
08	6727	X	3654	-0-	-3073	-0-	2866	3	788	9	N	716	690	1	110	8	294
09	6510	X	3173	-0-	-3337	-0-	2207	3	966	9	N	878	699	1	110	8	363

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

04	14250	X	12466	-0-	-1784	-0-	11136	3	1330	9	N	1209	1211	1			264
05	14725	X	14006	-0-	-719	-0-	12600	3	1406	9	N	1278	1256	1			286
06	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	11447	3	1240	9	N	1127	1023	1			390
07	14730	X	14730	-0-	-0-	-0-	12890	3	1840	9	N	1673	1519	1	150	8	394
08	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	13167	3	854	9	N	776	892	1			278
09	13560	X	12943	-0-	-617	-0-	11380	3	1563	9	N	1421	1223	1	110	8	366

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

04	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	3841	3	1011	9	N	919	1025	1			259
05	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	3092	3	1004	9	N	913	887	1			285
06	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	2350	3	968	9	N	880	721	1			444
07	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	2392	3	1159	9	N	1054	1049	1	151	8	298
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	2170	3	980	9	N	891	998	1			191
*09	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	1969	3	1048	9	N	953	707	1	110	8	327

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10800	X	2648	-0-	-8152	-0-	1964	3	684	9	N	622	716	1			387
05	11160	X	4617	-0-	-6543	-0-	3553	3	1064	9	N	967	897	1			457
06	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	10711	3	3744	9	N	3404	3066	1			795
07	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	14598	3	2248	9	N	2044	2137	1	264	8	438
08	15340	X	15340	-0-	-0-	-0-	12971	3	2369	9	N	2154	2306	1			286
09	14460	X	11253	-0-	-3207	-0-	8593	3	2660	9	N	2418	2113	1	110	8	481

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	512	3	129	9	N	117					555
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	231	3	139	9	N	126					681
06	510	N	345	-0-	-165	-0-	245	3	100	9	N	91	356	1			416
07	651	N	448	-0-	-203	-0-	312	3	136	9	N	124					540
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	310	3	353	9	N	321	177	1	220	8	464
*09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	308	3	235	9	N	214	179	1	110	8	389

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3370	-0-	-230	-0-	3263	3	107	9	N	97	175	1			106
05	3720	X	3520	-0-	-200	-0-	3373	3	147	9	N	134					240
06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3256	3	130	9	N	118	178	1			180
07	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	3139	3	3065	9	N	2786	176	1	2687	8	103
08	3534	X	860	-0-	-2674	-0-	719	3	141	9	N	128	66	8			165
*09	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3031	3	806	9	N	733	173	1	590	8	135

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13200	X	12843	-0-	-357	-0-	11014	3	1829	9	N	1663	1580	1			391
05	13640	X	9824	-0-	-3816	-0-	8044	3	1780	9	N	1618	1785	1			224
06	13200	X	12271	-0-	-929	-0-	10574	3	1697	9	N	1543	1409	1			358
07	13640	X	12824	-0-	-816	-0-	10931	3	1893	9	N	1721	1717	1	140	8	222
08	13299	X	12084	-0-	-1215	-0-	10394	3	1690	9	N	1536	1431	1			327
*09	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	10271	3	2170	9	N	1973	1762	1	110	8	428

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27674	X	27674	-0-	-0-	-0-	26516	3	1158	9	N	1053	1077	1			259
05	28230	X	28230	-0-	-0-	-0-	26829	3	1401	9	N	1274	1057	1			476
06	32100	X	25550	-0-	-6550	-0-	24601	3	949	9	N	863	1010	1			329
07	33170	X	29175	-0-	-3995	-0-	27840	3	1335	9	N	1214	1230	1	150	8	163
08	33170	X	26942	-0-	-6228	-0-	25785	3	1157	9	N	1052	889	1	110	8	216
09	27660	X	26896	-0-	-764	-0-	25707	3	1189	9	N	1081	892	1	110	8	295

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37270	X	37270	-0-	-0-	-0-	34016	3	3254	9	N	2958	2884	1			714
05	38347	X	36278	-0-	-2069	-0-	32816	3	3462	9	N	3147	3379	1			482
06	37110	X	33975	-0-	-3135	-0-	30541	3	3434	9	N	3122	2825	1			779
07	38502	X	35460	-0-	-3042	-0-	32579	3	2881	9	N	2619	2824	1			574
08	38502	X	36095	-0-	-2407	-0-	32844	3	3251	9	N	2955	2996	1			533
*09	35529	X	35529	-0-	-0-	-0-	31730	3	3799	9	N	3454	3147	1	220	8	620

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14010	X	1331	-0-	-12679	-0-	657	3	674	9	N	613	705	1			99
05	9455	X	6128	-0-	-3327	-0-	5337	3	791	9	N	719	531	1			287
06	9150	X	6524	-0-	-2626	-0-	5559	3	965	9	N	877	708	1			456
07	9455	X	3167	-0-	-6288	-0-	2929	3	238	9	N	216	356	1	8	8	308
08	6913	X	3397	-0-	-3516	-0-	2631	3	766	9	N	696	532	1	150	8	322
09	5850	X	3290	-0-	-2560	-0-	2726	3	564	9	N	513	526	1			309

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9480	X	7052	-0-	-2428	-0-	5536	3	1516	9	N	1378	1239	1			509
05	9796	X	7099	-0-	-2697	-0-	6293	3	806	9	N	733	899	1			343
06	8550	X	5087	-0-	-3463	-0-	4034	3	1053	9	N	957	1047	1			253
07	7285	X	6437	-0-	-848	-0-	5147	3	1290	9	N	1173	714	1	280	8	432
08	7285	X	7136	-0-	-149	-0-	4910	3	2226	9	N	2024	1228	1	880	8	348
*09	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	4743	3	1013	9	N	921	884	1	44	8	341

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455

04	14400	X	7610	-0-	-6790	-0-	7426	3	184	9	N	167	358	1			186
05	9424	X	8231	-0-	-1193	-0-	7810	3	421	9	N	383	178	1			391
06	8250	X	7622	-0-	-628	-0-	7245	3	377	9	N	343	503	1			231
07	8525	X	8188	-0-	-337	-0-	7782	3	406	9	N	369	354	1			246
08	8525	X	7491	-0-	-1034	-0-	7096	3	395	9	N	359	326	1			279
09	7980	X	4457	-0-	-3523	-0-	4118	3	339	9	N	308	364	1	90	8	133

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

04	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	6856	3	297	9	N	270	180	1			542
05	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8582	3	356	9	N	324	353	1			513
06	6630	X	4899	-0-	-1731	-0-	4640	3	259	9	N	235	531	1			217
07	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	4149	3	6246	9	N	5678	5392	8			503
08	8928	X	6215	-0-	-2713	-0-	4448	3	1767	9	N	1606	524	1	1305	8	280
09	8640	X	2946	-0-	-5694	-0-	2703	3	243	9	N	221	286	1			215

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

04	0	W	28124	-0-	28124	56653	25378	3	2746	9	N	2496	2327	1			575
05	0	W	27616	-0-	27616	84269	25633	3	1983	9	N	1803	2140	1			238
06	111119	X	26850	-0-	-84269	-0-	24360	3	2490	9	N	2264	2273	1			229
07	27505	X	27505	-0-	-0-	-0-	24583	3	2922	9	N	2656	2286	1			599
08	26390	X	26390	-0-	-0-	-0-	24617	3	1773	9	N	1612	1937	1			274
*09	25500	X	25500	-0-	-0-	-0-	23081	3	2419	9	N	2199	1958	1			515

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653

04	0	Z	12232	-0-	12232	59046	8738	3	3494	9	N	3176	3344	1			159
05	69260	X	10214	-0-	-59046	-0-	7295	3	2919	9	N	2654	2315	1			498
06	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	8194	3	3412	9	N	3102	3371	1			229
07	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	8133	3	3600	9	N	3273	2993	1			509
08	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	7852	3	3122	9	N	2838	2966	1			381
09	12240	X	10976	-0-	-1264	-0-	7861	3	3115	9	N	2832	2931	1			282

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

04	15720	X	14603	-0-	-1117	-0-	13012	3	1591	9	N	1446	1640	1			215
05	16244	X	14167	-0-	-2077	-0-	12443	3	1724	9	N	1567	1409	1			373
06	15720	X	12676	-0-	-3044	-0-	11071	3	1605	9	N	1459	1571	1			261
07	16182	X	8912	-0-	-7270	-0-	7693	3	1219	9	N	1108	882	1	32	8	455
08	15376	X	11824	-0-	-3552	-0-	10300	3	1524	9	N	1385	1401	1			439
09	13140	X	NO RPT	-0-	-13140	-0-					N	NO RPT					439

BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060

04	16260	X	14221	-0-	-2039	-0-	11834	3	2387	9	N	2170	2150	1			229
05	16802	X	13917	-0-	-2885	-0-	11576	3	2341	9	N	2128	1944	1			413
06	16230	X	13539	-0-	-2691	-0-	11399	3	2140	9	N	1945	1771	1			587
07	16771	X	13683	-0-	-3088	-0-	11402	3	2281	9	N	2074	2120	1	140	8	401
08	16337	X	14941	-0-	-1396	-0-	12796	3	2145	9	N	1950	1913	1	110	8	328
09	13170	X	12795	-0-	-375	-0-	10751	3	2044	9	N	1858	1921	1			265

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	1255	-0-	-725	-0-	1255	3			N	-0-					436
05	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	3791	3	682	9	N	620	712	1			344
06	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	1779	3	226	9	N	205	173	1			376
07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2463	3	364	9	N	331	350	1			357
08	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	1924	3	213	9	N	194	174	1			377
09	1980	X	1152	-0-	-828	-0-	1104	3	48	9	N	44					421

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

04	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	487	1	4446	2	N	83	190	1			183
							91	9									
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	589	1	2874	2	N	124					307
							136	9									
06	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	551	1	2706	2	N	118	178	1			247
							130	9									
07	3565	X	2296	-0-	-1269	-0-	228	1	1967	2	N	92	179	1			160
							101	9									
08	3565	X	3302	-0-	-263	-0-	3166	3	136	9	N	124					284
*09	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5543	3	99	9	N	90	177	1			197

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

04	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	3969	3	322	9	N	293	532	1			201
05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	2996	3	821	9	N	746	535	1			412
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	2512	3	615	9	N	559	522	1			449
07	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	2451	3	603	9	N	548	705	1			292
08	2976	X	2837	-0-	-139	-0-	2277	3	560	9	N	509	518	1			283
09	2880	X	2821	-0-	-59	-0-	2307	3	514	9	N	467	178	1			572

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					166
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	480	3	281	9	N	255	173	1			248
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	253	3	95	9	N	86					334
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	33	3	70	9	N	64	172	1			226
08	775	N	738	-0-	-37	-0-	481	3	257	9	N	234	176	1			284
*09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	323	3	179	9	N	163					447

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

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

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

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

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

JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

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

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1895	3	140	9	N	127	185	1			189
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1817	3	64	9	N	58					247
06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1855	3	92	9	N	84	201	1			130
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1779	3	46	9	N	42					172
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1714	3	112	9	N	102	202	1			72
*09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1748	3	64	9	N	58					130

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

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

DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	8570	3	615	9	N	559	537	1			330
05	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	8515	3	646	9	N	587	713	1			204
06	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8165	3	617	9	N	561	516	1			249
07	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	8558	3	639	9	N	581	689	1			141
08	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	8382	3	635	9	N	577	519	1			199
*09	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	8247	3	627	9	N	570	546	1			223

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	X	737	-0-	-943	-0-	463	3	274	9	N	249	178	1			300
05	1736	X	374	-0-	-1362	-0-	68	3	306	9	N	278	356	1			222
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	2823	3	276	9	N	251	346	1			127
07	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	1986	3	317	9	N	288					415
08	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2092	3	300	9	N	273	509	1			179
*09	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	1709	3	321	9	N	292	178	1			293

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	4125	-0-	-795	-0-	3639	3	486	9	N	442	357	1			335
05	4805	X	4218	-0-	-587	-0-	3713	3	505	9	N	459	709	1			85
06	4380	X	3956	-0-	-424	-0-	3455	3	501	9	N	455	353	1			187
07	4402	X	4182	-0-	-220	-0-	3675	3	507	9	N	461	344	1			304
08	4402	X	4002	-0-	-400	-0-	3521	3	481	9	N	437	524	1			217
*09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3271	3	483	9	N	439	364	1			292

HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	425	3	1123	9	N	1021	1061	1			196
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	740	3	1209	9	N	1099	1064	1			231
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	701	3	1130	9	N	1027	709	1			549
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	726	3	1092	9	N	993	1061	1			481
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	146	3	1018	9	N	925	1063	1			343
*09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	33	3	1001	9	N	910	1031	1			222

LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	9411	3	2198	9	N	1998	1774	1			441
05	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	10044	3	2257	9	N	2052	2133	1			360
06	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	9149	3	2141	9	N	1946	1936	1			370
07	10881	X	10853	-0-	-28	-0-	8684	3	2169	9	N	1972	2091	1			251
08	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	8811	3	2207	9	N	2006	1889	1			368
*09	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	8779	3	2060	9	N	1873	2062	1			179

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
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1271	3	514	9	N	467	527	1			286
05	1891	N	1773	-0-	-118	-0-	1296	3	477	9	N	434	535	1			185
06	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	1294	3	460	9	N	418	351	1			252
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1427	3	464	9	N	422	341	1			333
08	1767	N	1089	-0-	-678	-0-	841	3	248	9	N	225	360	1			198
09	1740	N	775	-0-	-965	-0-	274	3	501	9	N	455	179	1			474

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	74	3	92	9	N	84	178	1			55
05	279	N	124	-0-	-155	-0-	39	3	85	9	N	77					132
06	180	N	35	-0-	-145	-0-	35	3			N	-0-					132
07	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	3			N	-0-					132
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	39	3	90	9	N	82	174	1			40
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	3929	3	1027	9	N	934	1067	1			226
05	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	3944	3	1098	9	N	998	1044	1			180
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	3453	3	1008	9	N	916	702	1			394
07	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	3267	3	999	9	N	908	1042	1			260
08	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	2988	3	979	9	N	890	888	1			262
*09	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	2924	3	958	9	N	871	893	1			240

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3376	-0-	376	2289	2870	3	506	9	N	460	709	1			104
05	5897	X	3608	-0-	-2289	-0-	3095	3	513	9	N	466	334	1			236
06	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3331	3	628	9	N	571	526	1			281
07	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3283	3	556	9	N	505	355	1			431
08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3231	3	526	9	N	478	708	1			201
*09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3015	3	507	9	N	461	353	1			309

BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1223	3	436	9	N	396	356	1			323
05	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1192	3	446	9	N	405	534	1			194
06	1560	X	1528	-0-	-32	-0-	1093	3	435	9	N	395	355	1			234
07	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1235	3	421	9	N	383	178	1			439
08	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1373	3	424	9	N	385	532	1			292
*09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1460	3	433	9	N	394	357	1			329

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	6670	3	746	9	N	678	888	1			233
05	6944	X	6856	-0-	-88	-0-	6096	3	760	9	N	691	531	1			393
06	6720	X	6700	-0-	-20	-0-	5955	3	745	9	N	677	708	1			362
07	6944	X	6652	-0-	-292	-0-	5925	3	727	9	N	661	538	1			485
08	6944	X	6200	-0-	-744	-0-	5500	3	700	9	N	636	877	1			244
09	6900	X	6563	-0-	-337	-0-	5835	3	728	9	N	662	532	1			374

WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10470	X	10313	-0-	-157	-0-	9709	3	604	9	N	549	707	1			203
05	10819	X	8696	-0-	-2123	-0-	8047	3	649	9	N	590	357	1			436
06	9930	X	7270	-0-	-2660	-0-	6657	3	613	9	N	557	867	1			126
07	10664	X	8775	-0-	-1889	-0-	8186	3	589	9	N	535	341	1			320
08	10664	X	8772	-0-	-1892	-0-	8215	3	557	9	N	506	530	1			296
*09	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	10119	3	607	9	N	552	654	1			194

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	729	-0-	-141	-0-	587	3	142	9	N	129	179	1			65
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	849	3	149	9	N	135					200
06	810	N	698	-0-	-112	-0-	564	3	134	9	N	122	177	1			145
07	744	N	717	-0-	-27	-0-	578	3	139	9	N	126					271
08	899	N	663	-0-	-236	-0-	556	3	107	9	N	97	178	1			190
09	690	N	630	-0-	-60	-0-	522	3	108	9	N	98	179	1			109

SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2227	3	365	9	N	332	356	1			366
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2165	3	383	9	N	348	535	1			179
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2125	3	376	9	N	342	354	1			167
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2179	3	383	9	N	348	354	1			161
08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2042	3	328	9	N	298	317	1			142
*09	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2057	3	347	9	N	315	176	1			281

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	5222	3	1388	9	N	1262	1411	1			297
05	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	4868	3	1301	9	N	1183	1069	1			411
06	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	5183	3	1415	9	N	1286	1418	1			279
07	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	4738	3	1381	9	N	1255	1252	1			282
08	5642	X	3430	-0-	-2212	-0-	2422	3	1008	9	N	916	696	1			502
*09	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	6386	3	1641	9	N	1492	1756	1			238

PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	988	3	682	9	N	620	535	1			499
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	910	3	875	9	N	795	1075	1			219
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	837	3	697	9	N	634	679	1			174
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	885	3	721	9	N	655	351	1			478
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	715	3	569	9	N	517	705	1			290
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	873	724	1			439

REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6364	3	542	9	N	493	510	1			159
05	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7174	3	530	9	N	482	512	1			129
06	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	6990	3	557	9	N	506	334	1			301
07	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7027	3	530	9	N	482	530	1			253
08	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	6754	3	440	9	N	400	359	1			294
09	7440	X	7152	-0-	-288	-0-	6668	3	484	9	N	440	530	1			204

HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2695	-0-	-65	-0-	2253	3	442	9	N	402	534	1			299
05	2852	X	2218	-0-	-634	-0-	1767	3	451	9	N	410	532	1			177
06	2760	X	2012	-0-	-748	-0-	1576	3	436	9	N	396	356	1			217
07	2852	X	1963	-0-	-889	-0-	1522	3	441	9	N	401	349	1			269
08	2852	X	2076	-0-	-776	-0-	1641	3	435	9	N	395	358	1			306
09	2700	X	1958	-0-	-742	-0-	1536	3	422	9	N	384	330	1			360

TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	4880	3	792	9	N	720	715	1			273
05	5735	X	5443	-0-	-292	-0-	4692	3	751	9	N	683	536	1			420
06	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	4999	3	828	9	N	753	874	1			299
07	5735	X	5327	-0-	-408	-0-	4565	3	762	9	N	693	711	1			281
08	5735	X	4978	-0-	-757	-0-	4243	3	735	9	N	668	703	1			246
*09	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	4643	3	814	9	N	740	713	1			273

STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2424	3	373	9	N	339	364	1			176
05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3250	3	352	9	N	320	363	1			133
06	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2586	3	371	9	N	337	304	1			166
07	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2401	3	371	9	N	337	352	1			151
08	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2377	3	353	9	N	321	365	1			107
*09	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2555	3	341	9	N	310	186	1			231

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
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1653	3	327	9	N	297	179	1			454
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	1800	3	396	9	N	360	537	1			277
06	1950	N	1837	-0-	-113	-0-	1462	3	375	9	N	341	327	1			291
07	2046	N	1617	-0-	-429	-0-	1251	3	366	9	N	333	347	1			277
08	2201	N	1934	-0-	-267	-0-	1587	3	347	9	N	315	346	1			246
09	1830	N	1554	-0-	-276	-0-	1194	3	360	9	N	327	355	1			218

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	9343	3	1367	9	N	1243	1237	1			295
05	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	9254	3	1324	9	N	1204	1403	1			96
06	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	8728	3	1269	9	N	1154	709	1			541
07	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	9402	3	1224	9	N	1113	1417	1			237
08	10013	X	9728	-0-	-285	-0-	8541	3	1187	9	N	1079	1053	1			263
*09	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	8503	3	1206	9	N	1096	1209	1			150

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
04	5400	X	5162	-0-	-238	-0-	4516	3	646	9	N	587	523	1			311
05	5549	X	5240	-0-	-309	-0-	4532	3	708	9	N	644	676	1			279
06	5400	X	5167	-0-	-233	-0-	4519	3	648	9	N	589	512	1			356
07	5580	X	5142	-0-	-438	-0-	4471	3	671	9	N	610	700	1			266
08	5580	X	4685	-0-	-895	-0-	4056	3	629	9	N	572	515	1			323
*09	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4221	3	622	9	N	565	711	1			177

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
04	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	12316	3	834	9	N	758	698	1			503
05	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	12882	3	816	9	N	742	1039	1			206
06	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	12753	3	782	9	N	711	691	1			226
07	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	13841	3	761	9	N	692	685	1			233
08	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	13453	3	759	9	N	690	687	1			236
*09	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	13260	3	763	9	N	694	534	1			396

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
04	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	7559	3	542	9	N	493	530	1			267
05	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	7639	3	530	9	N	482	351	1			398
06	7920	X	7704	-0-	-216	-0-	7190	3	514	9	N	467	706	1			159
07	8370	X	7836	-0-	-534	-0-	7330	3	506	9	N	460	355	1			264
08	8370	X	7083	-0-	-1287	-0-	6621	3	462	9	N	420	353	1			331
*09	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	6902	3	491	9	N	446	523	1			254

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
04	12090	X	8792	-0-	-3298	-0-	7850	3	942	9	N	856	710	1			345
05	12493	X	11332	-0-	-1161	-0-	10405	3	927	9	N	843	1062	1			126
06	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	13280	3	1119	9	N	1017	1058	1			85
07	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	12381	3	1018	9	N	925	709	1			301
08	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	11767	3	941	9	N	855	864	1			292
*09	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	10500	3	880	9	N	800	717	1			375

WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19985	X	19985	-0-	-0-	-0-	18838	3	1147	9	N	1043	886	1			458
05	20278	X	20278	-0-	-0-	-0-	19066	3	1212	9	N	1102	1401	1			159
06	18840	X	18188	-0-	-652	-0-	17135	3	1053	9	N	957	885	1			231
07	19468	X	18797	-0-	-671	-0-	17719	3	1078	9	N	980	1042	1			169
08	19468	X	18475	-0-	-993	-0-	17400	3	1075	9	N	977	847	1			299
*09	18366	X	18366	-0-	-0-	-0-	17323	3	1043	9	N	948	851	1			396

RICE WELL #: 1 RRCID -> 230924 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13848 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	4061	-0-	-469	-0-	3809	3	252	9	N	229	341	1			90
05	4495	X	4262	-0-	-233	-0-	3994	3	268	9	N	244					334
06	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3690	3	233	9	N	212	340	1			206
07	4185	X	3426	-0-	-759	-0-	3188	3	238	9	N	216					422
08	4247	X	1849	-0-	-2398	-0-	1739	3	110	9	N	100	182	1			340
*09	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5332	3	284	9	N	258	179	1			419

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9330	X	9033	-0-	-297	-0-	8781	3	252	9	N	229	178	1			215
05	9641	X	9361	-0-	-280	-0-	9097	3	264	9	N	240	178	1			277
06	9330	X	8805	-0-	-525	-0-	8552	3	253	9	N	230	357	1			150
07	9548	X	8849	-0-	-699	-0-	8609	3	240	9	N	218	179	1			189
08	9548	X	8308	-0-	-1240	-0-	8082	3	226	9	N	205	174	1			220
09	8100	X	7987	-0-	-113	-0-	7760	3	227	9	N	206	176	1			250

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 232991 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13324 - 20185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17760	X	17192	-0-	-568	-0-	16193	3	999	9	N	908	883	1			316
05	18104	X	17570	-0-	-534	-0-	16559	3	1011	9	N	919	1069	1			166
06	17400	X	16487	-0-	-913	-0-	15554	3	933	9	N	848	532	1			482
07	17980	X	17007	-0-	-973	-0-	16051	3	956	9	N	869	887	1			464
08	17980	X	16347	-0-	-1633	-0-	15417	3	930	9	N	845	873	1			436
09	15750	X	15634	-0-	-116	-0-	14720	3	914	9	N	831	858	1			409

RATCLIFF WELL #: 1 RRCID -> 233827 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 14338 PERF.13834 - 20132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	N	2688	-0-	-72	-0-	2651	3	37	9	N	34					161
05	2914	N	2641	-0-	-273	-0-	2588	3	53	9	N	48					209
06	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2722	3	48	9	N	44					253
07	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2834	3	44	9	N	40					293
08	3100	N	3200	-0-	100	100	3159	3	41	9	N	37	176	1			154
09	2760	N	2599	-0-	-161	-0-	2564	3	35	9	N	32					186

MASON WELL #: 1 RRCID -> 237754 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13249 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44280	X	41255	-0-	-3025	-0-	38596	3	2659	9	N	2417	2433	1			337
05	44919	X	37177	-0-	-7742	-0-	34682	3	2495	9	N	2268	2245	1			360
06	42120	X	37805	-0-	-4315	-0-	35333	3	2472	9	N	2247	2328	1			279
07	42625	X	39826	-0-	-2799	-0-	37282	3	2544	9	N	2313	2265	1			327
08	42625	X	39562	-0-	-3063	-0-	36938	3	2624	9	N	2385	2252	1			460
*09	38503	X	38503	-0-	-0-	-0-	36026	3	2477	9	N	2252	2153	1			559

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 237855 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13325 - 17611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8160	X	7285	-0-	-875	-0-	6853	3	432	9	N	393	346	1			390
05	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	7682	3	492	9	N	447	533	1			304
06	7200	X	7159	-0-	-41	-0-	6762	3	397	9	N	361	535	1			130
07	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	7737	3	462	9	N	420	355	1			195
08	8184	X	7273	-0-	-911	-0-	6846	3	427	9	N	388	334	1			249
*09	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6609	3	366	9	N	333	353	1			229

BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 18635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	2826	-0-	-774	-0-	2789	3	37	9	N	34	178	1			92
05	3720	X	2721	-0-	-999	-0-	2658	3	63	9	N	57					149
06	3600	X	2746	-0-	-854	-0-	2693	3	53	9	N	48					197
07	2914	X	2166	-0-	-748	-0-	2114	3	52	9	N	47					244
08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2977	3	41	9	N	37	181	1			100
09	2820	X	2715	-0-	-105	-0-	2626	3	89	9	N	81					181

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17280	X	15642	-0-	-1638	-0-	14992	3	650	9	N	591	710	1			299
05	17856	X	15032	-0-	-2824	-0-	14370	3	662	9	N	602	702	1			199
06	17190	X	14260	-0-	-2930	-0-	13643	3	617	9	N	561	347	1			413
07	16151	X	14118	-0-	-2033	-0-	13509	3	609	9	N	554	701	1			266
08	16151	X	12798	-0-	-3353	-0-	12213	3	585	9	N	532	527	1			271
*09	13740	X	13740	-0-	-0-	-0-	13181	3	559	9	N	508	541	1			238

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	2186	-0-	-34	-0-	1698	3	488	9	N	444	533	1			136
05	2294	X	2282	-0-	-12	-0-	1783	3	499	9	N	454	355	1			235
06	2220	X	2103	-0-	-117	-0-	1624	3	479	9	N	435	532	1			138
07	2263	X	1409	-0-	-854	-0-	935	3	474	9	N	431	354	1			215
08	2294	N	1844	-0-	-450	-0-	1357	3	487	9	N	443	357	1			301
09	2100	N	1930	-0-	-170	-0-	1486	3	444	9	N	404	539	1			166

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	11165	3	230	9	N	209	179	1			353
05	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	11247	3	243	9	N	221	180	1			394
06	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10673	3	205	9	N	186	496	1			84
07	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	10600	3	223	9	N	203					287
08	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	10067	3	223	9	N	203	341	1			149
09	11070	X	10230	-0-	-840	-0-	10026	3	204	9	N	185	177	1			157

EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	1014	-0-	-2286	-0-	841	3	173	9	N	157					383
05	3410	X	1920	-0-	-1490	-0-	1725	3	195	9	N	177	356	1			204
06	3300	X	3114	-0-	-186	-0-	2947	3	167	9	N	152	177	1			179
07	3410	X	791	-0-	-2619	-0-	638	3	153	9	N	139					318
08	1922	X	1262	-0-	-660	-0-	964	3	298	9	N	271	330	1			259
09	3120	X	856	-0-	-2264	-0-	683	3	173	9	N	157	176	1			240

ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	11565	3	150	9	N	136	179	1			132
05	11811	X	11683	-0-	-128	-0-	11617	3	66	9	N	60					192
06	11430	X	11078	-0-	-352	-0-	11004	3	74	9	N	67	176	1			83
07	11811	X	11752	-0-	-59	-0-	11667	3	85	9	N	77					160
08	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	11911	3	61	9	N	55	180	1			35
*09	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	11143	3	83	9	N	75					110

MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 273012 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12911 - 18610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48180	X	19326	-0-	-28854	-0-	16145	3	3181	9	N	2892	2684	1			600
05	49786	X	18938	-0-	-30848	-0-	16022	3	2916	9	N	2651	2955	1			296
06	48180	X	16414	-0-	-31766	-0-	13764	3	2650	9	N	2409	2463	1			242
07	49786	X	13744	-0-	-36042	-0-	11092	3	2652	9	N	2411	2272	1			381
08	49786	X	14721	-0-	-35065	-0-	12246	3	2475	9	N	2250	2255	1			376
*09	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	7226	3	1444	9	N	1313	1198	1			491

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
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	178	2	316	9	N	287	200	1			189
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					189
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	3	2	158	9	N	144	196	1			137
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	504	2	232	9	N	211	191	1			157
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	412	2	134	9	N	122	197	1			82
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		9570	-0-	9570	19552	7746	2	1824	9	N	1658	1541	1			294
05	DLQ G-10		10539	-0-	10539	30091	8214	2	2325	9	N	2114	2114	1			294
06	DLQ G-10		9874	-0-	9874	39965	7895	2	1979	9	N	1799	1931	1			162
07	51293	X	11328	-0-	-39965	-0-	9357	2	1971	9	N	1792	1714	1			240
08	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	8597	2	2134	9	N	1940	1963	1			217
09	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT					217

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2119	-0-	2119	4356	1559	2	560	9	N	509	379	1			234
05	DLQ G-10		2392	-0-	2392	6748	1963	2	429	9	N	390	390	1			234
06	DLQ G-10		2600	-0-	2600	9348	2086	2	514	9	N	467	584	1			117
07	11981	X	2633	-0-	-9348	-0-	2171	2	462	9	N	420	365	1			172
08	2232	X	2085	-0-	-147	-0-	1564	2	521	9	N	474	591	1			55
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					55

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4609	-0-	4609	9523	3807	2	802	9	N	729	784	1			180
05	DLQ G-10		4564	-0-	4564	14087	3696	2	868	9	N	789	789	1			180
06	DLQ G-10		3267	-0-	3267	17354	2466	2	801	9	N	728	771	1			137
07	20893	X	3539	-0-	-17354	-0-	2694	2	845	9	N	768	766	1			139
08	3999	X	3421	-0-	-578	-0-	2513	2	908	9	N	825	774	1			190
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					190

BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252741 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13314 PERF.12939 - 17125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2275	-0-	-545	-0-	1603	2	672	9	N	611	566	1			205
05	2914	X	2465	-0-	-449	-0-	1815	2	650	9	N	591	591	1			205
06	2820	X	2512	-0-	-308	-0-	1859	2	653	9	N	594	597	1			202
07	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	2367	2	740	9	N	673	765	1			110
08	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	1932	2	638	9	N	580	573	1			117
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					117

POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1743	-0-	1743	3329	1074	2	669	9	N	608	573	1			299
05	DLQ G-10		1486	-0-	1486	4815	1076	2	410	9	N	373	373	1			299
06	DLQ G-10		1480	-0-	1480	6295	1009	2	471	9	N	428	573	1			154
07	3000	N	1815	-0-	-1185	5110	1120	2	695	9	N	632	546	1			240
08	3100	N	1160	-0-	-1940	3170	931	2	229	9	N	208	393	1			55
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					55

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	364	1	2149	2	N	50					152
							55	9									
05	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	274	1	2138	2	N	217	179	1			190
							239	9									
06	2280	X	613	-0-	-1667	-0-	452	1	161	9	N	146	177	1			159
07	2666	X	2383	-0-	-283	-0-	530	1	1704	2	N	135	177	1			117
							149	9									
08	2666	X	2435	-0-	-231	-0-	533	1	1855	2	N	43					160
							47	9									
*09	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	494	1	1872	2	N	108	176	1			92
							119	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6480	X	6119	-0-	-361	-0-	516	1	4929	2	N	613	833	1			114
							674	9									
05	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	533	1	5295	2	N	490	178	1			426
							539	9									
06	5490	X	1058	-0-	-4432	-0-	512	1	546	9	N	496	710	1			212
07	6324	X	5175	-0-	-1149	-0-	522	1	4130	2	N	475	510	1			177
							523	9									
08	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	533	1	7013	2	N	490	353	1			314
							539	9									
*09	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	516	1	5688	2	N	381	524	1			171
							419	9									

HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

04	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	720	1	3737	2	N	143	177	1	1	8	197
							157	9									
05	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	744	1	4715	2	N	84					281
							92	9									
06	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	720	1	2949	2	N	47					328
							52	9									
07	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	744	1	4359	2	N	87	176	1	20	8	219
							96	9									
08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	576	1	3107	2	N	129	170	1	2	8	176
							142	9									
*09	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	720	1	3408	2	N	126	177	1	3	8	122
							139	9									

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485

04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					35
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					35
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					35
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					35
08	1333	N	1030	-0-	-303	-0-	822	2	208	9	N	189					224
09	1740	N	1638	-0-	-102	-0-	1592	2	46	9	N	42	176	1			90

ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	597	-0-	-63	-0-	597	2			N	-0-					52
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					52
06	330	N	34	-0-	-296	-0-	34	2			N	-0-					52
07	620	N	317	-0-	-303	-0-	317	2			N	-0-					52
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					52
*09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					52

TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					100
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	99	2	13	9	N	12					112
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					112
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					112
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					112
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	722	-0-	-478	-0-	700	2	22	9	N	20					276
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1322	2	58	9	N	53	178	1			151
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1296	2	14	9	N	13					164
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1164	2	46	9	N	42	4	8			202
08	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1348	2	37	9	N	34	2	8			234
*09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1316	2	41	9	N	37	177	1			94

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	587	2	17	9	N	15	3	8			182
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	449	2	35	9	N	32					214
06	570	N	503	-0-	-67	-0-	486	2	17	9	N	15					229
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	643	2	11	9	N	10	172	1			67
08	496	N	322	-0-	-174	-0-	308	2	14	9	N	13					80
09	510	N	478	-0-	-32	-0-	467	2	11	9	N	10					90

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	570	1	976	2	N	17					47
							19	9									
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	589	1	1178	2	N	7					54
							8	9									
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	570	1	1272	2	N	21					75
							23	9									
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	551	1	1633	2	N	29					104
							32	9									
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	494	1	1765	2	N	26					130
							29	9									
*09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	570	1	1881	2	N	27					157
							30	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
04	1700	N	1099	-0-	-601	3237	648	1	444	2	N	6					142
							7	9									
05	3100	N	1886	-0-	-1214	2023	720	1	1138	2	N	25					167
							28	9									
06	3000	N	1887	-0-	-1113	910	720	1	1167	2	N	-0-					167
07	1184	N	274	-0-	-910	-0-	274	2			N	-0-					167
08	1891	N	1174	-0-	-717	-0-	576	1	594	2	N	4					171
							4	9									
*09	3000	N	8202	-0-	5202	5202	720	1	7481	2	N	1					172
							1	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
04	4740	X	3479	-0-	-1261	-0-	720	1	2603	2	N	142	178	1	1	8	127
							156	9									
05	4898	X	3641	-0-	-1257	-0-	744	1	2755	2	N	129	177	1			79
							142	9									
06	4740	X	2850	-0-	-1890	-0-	720	1	2011	2	N	108					187
							119	9									
07	4247	X	4077	-0-	-170	-0-	744	1	3168	2	N	150	177	1	3	8	157
							165	9									
08	4123	X	2933	-0-	-1190	-0-	624	1	2195	2	N	104	178	1	1	8	82
							114	9									
09	3510	X	1719	-0-	-1791	-0-	1719	2			N	-0-					82

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

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

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		367	-0-	367	367	348	2	19	9	N	17					44

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	448	1	2177	2	N	69	27	8			214
							76	9									
05	2697	X	304	-0-	-2393	-0-	192	1	90	2	N	20					234
							22	9									
06	2610	X	1736	-0-	-874	-0-	480	1	1203	2	N	48	177	1			105
							53	9									
07	2697	X	1872	-0-	-825	-0-	496	1	1306	2	N	64	3	8			166
							70	9									
08	2697	X	2064	-0-	-633	-0-	336	1	1638	2	N	82	36	8			212
							90	9									
09	2610	X	1748	-0-	-862	-0-	480	1	1234	2	N	31	1	8			242
							34	9									

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
04	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	1080	1	6589	2	N	108	1	8			269
							119	9									
05	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	1116	1	6026	2	N	110	177	1			202
							121	9									
06	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	1080	1	6744	2	N	89	177	1			114
							98	9									
07	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	1116	1	5414	2	N	80					194
							88	9									
08	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	900	1	6090	2	N	74	2	8			266
							81	9									
*09	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	1080	1	5902	2	N	80	176	1			170
							88	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
04	2460	N	2052	-0-	-408	-0-	1080	1	904	2	N	62					171
							68	9									
05	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	1116	1	1578	2	N	68					239
							75	9									
06	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	1080	1	1626	2	N	60	177	1			122
							66	9									
07	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	1116	1	1777	2	N	79					201
							87	9									
08	2542	N	2382	-0-	-160	-0-	864	1	1460	2	N	53					254
							58	9									
*09	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	1080	1	1534	2	N	47	177	1			124
							52	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
04	810	X	258	-0-	-552	-0-	72	1	186	2	N	-0-					149
05	837	N	171	-0-	-666	-0-	24	1	147	2	N	-0-					149
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	168	1	755	2	N	12					161
							13	9									
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	120	1	345	2	N	-0-					161
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	144	1	565	2	N	-0-					161
09	810	N	467	-0-	-343	-0-	120	1	347	2	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
04	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	1020	1	1715	2	N	37					199
							41	9									
05	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	1054	1	1781	2	N	40					239
							44	9									
06	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	1020	1	1938	2	N	28	177	1			90
							31	9									
07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	1054	1	1421	2	N	35					125
							39	9									
08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	850	1	1781	2	N	34					159
							37	9									
*09	3000	N	3127	-0-	127	127	1020	1	2065	2	N	38					197
							42	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
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	720	1	732	2	N	66	11	8			129
							73	9									
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	744	1	876	2	N	68					197
							75	9									
06	1530	N	979	-0-	-551	-0-	624	1	313	2	N	38	161	1			74
							42	9									
07	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	528	1	927	2	N	66					140
							73	9									
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	408	1	1280	2	N	94	12	8			222
							103	9									
*09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	480	1	1099	2	N	58	175	1			105
							64	9									

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

04	14B2 EXT	10428	-0-	10428	28237	10144	2	284	9	N	258	178	1	3	8	259
05	14B2 EXT	11896	-0-	11896	40133	11695	2	201	9	N	183	357	1			85
06	14B2 EXT	5984	-0-	5984	46117	5829	2	155	9	N	141					226
07	14B2 EXT	3864	-0-	3864	49981	3693	2	171	9	N	155	177	1	17	8	187
08	14B2 EXT	2998	-0-	2998	52979	900	1	2023	2	N	68	174	1	4	8	77
						75	9									
*09	14B2 EXT	54418 X	1439	-0-	-52979	-0-	1337	2	102	9	N	93	1	8			169

BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

04	3000	X	2785	-0-	-215	-0-	720	1	1865	2	N	182	181	1	3	8	137
							200	9									
05	3100	X	2527	-0-	-573	-0-	744	1	1647	2	N	124	179	1			82
							136	9									
06	3000	X	2163	-0-	-837	-0-	672	1	1335	2	N	142					224
							156	9									
07	3100	X	2334	-0-	-766	-0-	600	1	1568	2	N	151	169	1			206
							166	9									
08	2883	X	1966	-0-	-917	-0-	432	1	1405	2	N	117	169	1			154
							129	9									
09	2790	X	2644	-0-	-146	-0-	624	1	1803	2	N	197	177	1			174
							217	9									

ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385

04	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	720	1	2808	2	N	124	174	1			139
							136	9									
05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	744	1	2755	2	N	113	177	1			75
							124	9									
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	720	1	2911	2	N	151					226
							166	9									
07	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	744	1	2678	2	N	142	179	1			189
							156	9									
08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	600	1	2558	2	N	148	175	1			162
							163	9									
*09	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	720	1	3073	2	N	171	177	1			156
							188	9									

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	9	N	2					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	510	N	379	-0-	-131	-0-	359	2	20	9	N	18					75
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	609	2	4	9	N	4					79
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	N	1					80
09	390	N	116	-0-	-274	-0-	116	2			N	-0-					80

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

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

ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					189
*11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	397	2	36	9	N	33					222
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	432	2	31	9	N	28	181	1			69
*01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	327	2	172	9	N	156	170	1			55
*02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	369	2	35	9	N	32					87
*03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	583	2	28	9	N	25					112
*04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	701	2	46	9	N	42					154
*05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	834	2	36	9	N	33					187
*06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					187
*07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	846	2	37	9	N	34					221
*08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	691	2	97	9	N	88	177	1			132
*09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	307	2	55	9	N	50					182

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	624	1	1319	2	N	45	1	8			79
							50	9									
05	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	552	1	1132	2	N	33					112
							36	9									
06	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	672	1	1260	2	N	37					149
							41	9									
07	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	528	1	1238	2	N	38	3	8			184
							42	9									
08	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	480	1	1227	2	N	36	166	1	2	8	52
							40	9									
*09	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	528	1	1620	2	N	38	1	8			89
							42	9									

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	720	1	2564	2	N	103	4	8			204
							113	9									
05	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	744	1	2733	2	N	107	177	1			134
							118	9									
06	2790	X	2609	-0-	-181	-0-	720	1	1773	2	N	105					239
							116	9									
07	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	744	1	2048	2	N	108	178	1	7	8	162
							119	9									
08	2883	X	2716	-0-	-167	-0-	600	1	2013	2	N	94					256
							103	9									
09	2790	X	2718	-0-	-72	-0-	720	1	1877	2	N	110	175	1			191
							121	9									

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	720	1	1506	2	N	28	1	8			217
							31	9									
05	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	744	1	1616	2	N	13	177	1			53
							14	9									
06	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	720	1	1145	2	N	15					68
							17	9									
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	744	1	1263	2	N	45	26	8			87
							50	9									
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	576	1	1002	2	N	25	2	8			110
							28	9									
*09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	720	1	71	2	N	24	1	8			133
							26	9									

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5573	X	4116	-0-	-1457	-0-	720	1	3364	2	N	29					144
							32	9									
05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	744	1	3066	2	N	31					175
							34	9									
06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	720	1	2418	2	N	30					205
							33	9									
07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	744	1	2339	2	N	27					232
							30	9									
*08	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	576	1	2160	2	N	-0-	167	1			65
*09	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	720	1	1931	2	N	31					94
							34	9									

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1020	1	528	2	N	175	169	1	1	8	194
							193	9									
05	2294	N	1631	-0-	-663	-0-	1054	1	422	2	N	141	171	1			164
							155	9									
06	2280	N	1508	-0-	-772	-0-	1020	1	346	2	N	129	177	1			116
							142	9									
07	1798	N	1666	-0-	-132	-0-	1054	1	460	2	N	138	173	1	2	8	79
							152	9									
*08	1643	N	832	-0-	-811	-0-	696	1	136	9	N	124	2	8			201
*09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	720	1	813	2	N	126	179	1	1	8	147
							139	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
04	3000	N	6627	-0-	3627	9702	1080	1	5427	2	N	109	4	8			229
							120	9									
05	15794	X	6092	-0-	-9702	-0-	1116	1	4881	2	N	86	176	1			139
							95	9									
06	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	1080	1	4574	2	N	93	177	1			55
							102	9									
07	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	1116	1	2737	2	N	88	3	8			140
							97	9									
08	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	900	1	2246	2	N	88	176	1	2	8	50
							97	9									
*09	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	1080	1	3440	2	N	106	9	8			147
							117	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
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	720	1	66	9	N	60	1	8			94
05	838	X	838	-0-	-0-	-0-	744	1	94	9	N	85					179
06	679	X	679	-0-	-0-	-0-	609	2	70	9	N	64	176	1			67
07	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	744	1	455	2	N	65					132
							72	9									
08	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	576	1	517	2	N	59	2	8			189
							65	9									
*09	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	720	1	422	2	N	54	178	1			65
							59	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
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	720	1	607	2	N	64	169	1	3	8	72
							70	9									
05	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	744	1	884	2	N	68					140
							75	9									
06	1170	N	940	-0-	-230	-0-	528	1	369	2	N	39					179
							43	9									
07	1457	N	1107	-0-	-350	-0-	504	1	547	2	N	51	173	1			57
							56	9									
08	1705	N	837	-0-	-868	-0-	336	1	459	2	N	38					95
							42	9									
09	930	N	686	-0-	-244	-0-	336	1	302	2	N	44					139
							48	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711

04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	384	1	577	2	N	51	180	1	1	8	27
							56	9									
05	1798	N	1441	-0-	-357	-0-	496	1	887	2	N	53					80
							58	9									
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	464	1	789	2	N	56					136
							62	9									
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	496	1	834	2	N	55					191
							61	9									
08	1426	N	1048	-0-	-378	-0-	368	1	623	2	N	52	171	1	10	8	62
							57	9									
09	1320	N	1088	-0-	-232	-0-	304	1	727	2	N	52					114
							57	9									

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

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

BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820

04	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	720	1	3655	2	N	364	357	1			187
							400	9									
05	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	744	1	3540	2	N	382	354	1			215
							420	9									
06	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	720	1	3545	2	N	341	344	1			212
							375	9									
07	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	744	1	3103	2	N	237	347	1			102
							261	9									
08	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	576	1	3056	2	N	245	175	1			172
							270	9									
*09	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	720	1	3665	2	N	346	353	1			165
							381	9									

VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230

04	DLQ G-10		13028	-0-	13028	22430	720	1	11249	2	N	963	1078	1	7	8	227
							1059	9									
05	33907	X	11477	-0-	-22430	-0-	744	1	10181	2	N	502	532	1			197
							552	9									
06	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	720	1	8822	2	N	419	177	1			439
							461	9									
07	13454	X	9599	-0-	-3855	-0-	744	1	8391	2	N	422	709	1	10	8	142
							464	9									
08	13454	X	6407	-0-	-7047	-0-	600	1	5447	2	N	327	177	1	2	8	290
							360	9									
*09	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	720	1	7848	2	N	359	530	1			119
							395	9									

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
04	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	720	1	7358	2	N	23					82
							25	9									
05	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	744	1	10768	2	N	43					125
							47	9									
06	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	720	1	12841	2	N	15					140
							17	9									
07	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	744	1	2546	2	N	37					177
							41	9									
08	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	576	1	3182	2	N	26	175	1			28
							29	9									
09	2940	X	1444	-0-	-1496	-0-	1420	2	24	9	N	22					50

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
04	DLQ G-10		4738	-0-	4738	9650	720	1	3951	2	N	61	1	8			128
							67	9									
05	14390	X	4740	-0-	-9650	-0-	744	1	3928	2	N	62					190
							68	9									
06	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	720	1	4029	2	N	54	169	1			75
							59	9									
07	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	744	1	4057	2	N	62					137
							68	9									
08	4681	X	4638	-0-	-43	-0-	600	1	3977	2	N	55	2	8			190
							61	9									
*09	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	900	1	5010	2	N	61	6	8			245
							67	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
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	480	1	1362	2	N	32	2	8			163
							35	9									
05	1705	N	1396	-0-	-309	-0-	496	1	866	2	N	31	159	1			35
							34	9									
06	1710	N	1118	-0-	-592	-0-	448	1	662	2	N	7					42
							8	9									
07	1767	N	906	-0-	-861	-0-	272	1	630	2	N	4	3	8			43
							4	9									
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	240	1	1171	2	N	4	2	8			45
							4	9									
*09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	176	1	946	2	N	-0-					45

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
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	720	1	2154	2	N	177	179	1	1	8	234
							195	9									
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	744	1	2132	2	N	201	178	1			257
							221	9									
06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	720	1	2001	2	N	92	175	1			174
							101	9									
07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	744	1	1911	2	N	156	161	1			169
							172	9									
08	2728	X	2628	-0-	-100	-0-	576	1	1869	2	N	166	176	1	2	8	157
							183	9									
*09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	720	1	2040	2	N	164	178	1	1	8	142
							180	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
04	3000	N	27073	-0-	24073	24073	1020	1	25457	2	N	542	522	1	3	8	166
							596	9									
05	3100	N	22726	-0-	19626	43699	1054	1	21465	2	N	188	175	1			179
							207	9									
06	3000	N	19488	-0-	16488	60187	1020	1	18251	2	N	197	178	1			198
							217	9									
07	76778	X	16591	-0-	-60187	-0-	986	1	15444	2	N	146	174	1	3	8	167
							161	9									
08	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	850	1	11447	2	N	76	4	8			239
							84	9									
*09	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	1020	1	11885	2	N	196	175	1	9	8	251
							216	9									

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322

04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	605	2	N	-0-					29
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	475	1	736	2	N	-0-					29
06	540	N	480	-0-	-60	-0-	228	1	252	2	N	-0-					29
07	651	N	105	-0-	-546	-0-	57	1	48	2	N	-0-					29
08	1054	N	79	-0-	-975	-0-	38	1	41	2	N	-0-					29
09	480	N	21	-0-	-459	-0-	19	1	2	2	N	-0-					29

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817

04	2670	X	1401	-0-	-1269	-0-	432	1	957	2	N	11	175	1	3	8	109
							12	9									
05	2170	X	1589	-0-	-581	-0-	320	1	1168	2	N	92					201
							101	9									
06	2100	X	480	-0-	-1620	-0-	480	1			N	-0-					201
07	1953	X	1248	-0-	-705	-0-	496	1	743	2	N	8					209
							9	9									
08	1581	N	1321	-0-	-260	-0-	336	1	985	2	N	-0-					209
*09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	441	1	43	2	N	43	150	1			102
							47	9									

VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233

04	DLQ G-10		6029	-0-	6029	12398	720	1	5307	2	N	2					161
							2	9									
05	18572	X	6174	-0-	-12398	-0-	744	1	5430	2	N	-0-					161
06	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	744	1	7429	2	N	-0-					161
07	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	744	1	6797	2	N	-0-					161
08	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	600	1	5900	2	N	20					181
							22	9									
09	7770	X	7454	-0-	-316	-0-	720	1	6734	2	N	-0-					181

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
04	DLQ G-10		4929	-0-	4929	9629	720	1	3711	2	N	453	532	1	1	8	194
							498	9									
05	15129	X	5500	-0-	-9629	-0-	744	1	4207	2	N	499	534	1			159
							549	9									
06	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	720	1	3574	2	N	391	523	1			27
							430	9									
07	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	624	1	4155	2	N	448	353	1			122
							493	9									
08	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	576	1	4672	2	N	427	355	1	2	8	192
							470	9									
*09	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	720	1	5205	2	N	388	531	1			49
							427	9									

BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915

04	1770	X	850	-0-	-920	-0-	850	1			N	-0-					97
05	1147	N	68	-0-	-1079	-0-	68	1			N	-0-					97
06	3000	N	4489	-0-	1489	1489	986	1	3259	2	N	222	177	1			142
							244	9									
07	3100	N	3001	-0-	-99	1390	1054	1	1829	2	N	107					249
							118	9									
08	3100	N	3600	-0-	500	1890	850	1	2631	2	N	108	178	1	2	8	177
							119	9									
*09	4617	X	2727	-0-	-1890	-0-	1020	1	1602	2	N	95	177	1			95
							105	9									

VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381

04	180	N	25	-0-	-155	-0-	25	2			N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					95
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					95
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					95
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					95
09	150	N	10	-0-	-140	-0-	10	2			N	-0-					95

VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750

04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	576	1	2834	2	N	105					187
							116	9									
05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	744	1	2855	2	N	110	177	1			120
							121	9									
06	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	720	1	2501	2	N	99					219
							109	9									
07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	744	1	2413	2	N	122	177	1			164
							134	9									
08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	600	1	3351	2	N	132	177	1	2	8	117
							145	9									
*09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	720	1	2378	2	N	139	176	1			80
							153	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
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	720	1	1043	2	N	44	180	1	4	8	74
							48	9									
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	744	1	1116	2	N	60					134
							66	9									
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	720	1	1382	2	N	63					197
							69	9									
07	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	744	1	1012	2	N	55	177	1	3	8	72
							61	9									
08	1860	N	1112	-0-	-748	-0-	528	1	555	2	N	26	4	8			94
							29	9									
09	1800	N	1352	-0-	-448	-0-	552	1	744	2	N	51	14	8			131
							56	9									

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	720	1	2921	2	N	256	347	1	4	8	47
							282	9									
05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	744	1	2638	2	N	164					211
							180	9									
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	720	1	2301	2	N	190	344	1			57
							209	9									
07	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	744	1	3259	2	N	215	177	1			95
							237	9									
08	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	576	1	3216	2	N	153	178	1			70
							168	9									
*09	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	720	1	3097	2	N	227	178	1			119
							250	9									

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	28	-0-	-992	-0-	28	2			N	-0-					204
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	80	1	2298	2	N	44					248
							48	9									
06	3000	N	19737	-0-	16737	16737	480	1	18663	2	N	540	711	1			77
							594	9									
07	3100	N	7264	-0-	4164	20901	384	1	6639	2	N	219	177	1			119
							241	9									
08	3100	N	14639	-0-	11539	32440	400	1	13773	2	N	424	359	1	2	8	182
							466	9									
*09	46504	X	14064	-0-	-32440	-0-	480	1	13136	2	N	407	352	1	3	8	234
							448	9									

BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		8292	-0-	8292	16686	1080	1	7038	2	N	158	172	1	1	8	139
							174	9									
05	25017	X	8331	-0-	-16686	-0-	1116	1	7046	2	N	154	179	1			114
							169	9									
06	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	1080	1	7227	2	N	158	180	1			92
							174	9									
07	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	1116	1	7112	2	N	151	170	1	3	8	70
							166	9									
08	7781	X	7728	-0-	-53	-0-	900	1	6654	2	N	158	176	1	8	8	44
							174	9									
09	8130	X	7742	-0-	-388	-0-	1080	1	6509	2	N	139	1	8			182
							153	9									

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
04	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	720	1	4352	2	N	111	177	1			144
							122	9									
05	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	744	1	4233	2	N	122	171	1			95
							134	9									
06	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	720	1	4055	2	N	115					210
							127	9									
07	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	744	1	2735	2	N	104	160	1			154
							114	9									
08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	576	1	2789	2	N	131	178	1			107
							144	9									
*09	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	720	1	2658	2	N	108					215
							119	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
04	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	1080	1	1146	2	N	129	7	8			211
							142	9									
05	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	1080	1	1287	2	N	101	177	1			135
							111	9									
06	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	1080	1	2406	2	N	92	177	1			50
							101	9									
07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	1116	1	1987	2	N	100	3	8			147
							110	9									
08	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	864	1	1919	2	N	91	176	1	2	8	60
							100	9									
*09	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	1080	1	2031	2	N	93	1	8			152
							102	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
04	DLQ G-10		2828	-0-	2828	5611	2657	2	171	9	N	155	199	1			107
05	DLQ G-10		2837	-0-	2837	8448	2676	2	161	9	N	146	166	1			87
06	DLQ G-10		2763	-0-	2763	11211	2606	2	157	9	N	143	151	1			79
07	DLQ G-10		2769	-0-	2769	13980	2607	2	162	9	N	147					226
08	DLQ G-10		2642	-0-	2642	16622	2502	2	140	9	N	127	190	1			163
*09	19370	X	2748	-0-	-16622	-0-	2652	2	96	9	N	87					250

CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	720	1	957	2	N	191	175	1	3	8	331
							210	9									
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	744	1	1054	2	N	201	341	1			191
							221	9									
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	720	1	987	2	N	158	177	1			172
							174	9									
07	1798	N	1622	-0-	-176	-0-	744	1	713	2	N	150	176	1			146
							165	9									
08	1798	N	1221	-0-	-577	-0-	648	1	450	2	N	112	1	8			257
							123	9									
09	1740	N	1612	-0-	-128	-0-	720	1	719	2	N	157	176	1			238
							173	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
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4166	2	321	9	N	292	351	1			209
05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3517	2	293	9	N	266	351	1			124
06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	2875	2	202	9	N	184	179	1			129
07	3069	X	1432	-0-	-1637	-0-	1366	2	66	9	N	60					189
08	3069	X	344	-0-	-2725	-0-	336	2	8	9	N	7					196
*09	2970	X	2055	-0-	-915	-0-	1959	2	96	9	N	87					283

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
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	4					181
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					181
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2131	2	195	9	N	177	174	1			184
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1042	2	81	9	N	74	173	1			85
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1456	2	100	9	N	91					176
*09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1097	2	78	9	N	71					247

CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386

04	DLQ G-10	1277	-0-	1277	4682	1175	2	102	9	N	93					205
05	DLQ G-10	5575	-0-	5575	10257	5235	2	340	9	N	309	204	1			310
06	DLQ G-10	2462	-0-	2462	12719	2412	2	50	9	N	45	191	1			164
07	DLQ G-10	3390	-0-	3390	16109	3148	2	242	9	N	220	201	1			183
08	DLQ G-10	2937	-0-	2937	19046	2648	2	289	9	N	263	189	1			257
*09	21550 X	2504	-0-	-19046	-0-	2214	2	290	9	N	264	202	1			319

BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440

04	DLQ G-10	7018	-0-	7018	15547	6381	2	637	9	N	579	529	1			269
05	24848 X	9301	-0-	-15547	-0-	8568	2	733	9	N	666	706	1			229
06	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	7420	2	658	9	N	598	529	1			298
07	8711 X	7997	-0-	-714	-0-	7352	2	645	9	N	586	707	1			177
08	9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	8615	2	706	9	N	642	526	1			293
*09	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	7982	2	634	9	N	576	521	1			348

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435

04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	301	2	2	9	N	2					132
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	918	2	14	9	N	13					145
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1203	2	119	9	N	108	178	1			75
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2009	2	222	9	N	202	177	1	18	8	82
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1359	2	152	9	N	138					220
*09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1522	2	129	9	N	117	177	1			160

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491

04	DLQ G-10	9623	-0-	9623	19708	840 364	1 9	8419	2	N	331	355	1	1	8	154
05	29304 X	9596	-0-	-19708	-0-	868 369	1 9	8359	2	N	335	178	1			311
06	8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	840 290	1 9	7682	2	N	264	351	1			224
07	10943 X	8469	-0-	-2474	-0-	868 340	1 9	7261	2	N	309	354	1			179
08	10075 X	7900	-0-	-2175	-0-	700 281	1 9	6919	2	N	255	181	1	4	8	249
09	8580 X	8544	-0-	-36	-0-	840 351	1 9	7353	2	N	319	353	1	1	8	214

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
04	DLQ G-10		5227	-0-	5227	9114	840 241	1 9	4146	2	N	219	178	1	32	8	202
05	12514	X	3400	-0-	-9114	-0-	868 189	1 9	2343	2	N	172	169	1			205
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	840 160	1 9	2199	2	N	145	178	1			172
07	5394	X	2620	-0-	-2774	-0-	868 163	1 9	1589	2	N	148	163	1			157
08	5394	X	2725	-0-	-2669	-0-	700 160	1 9	1865	2	N	145	2	8			300
*09	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	840 185	1 9	2783	2	N	168	355	1			113

HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	389	2	28	9	N	25					190
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					190
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	336	2	44	9	N	40					230
07	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					230
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					230
*09	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			N	-0-					230

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

04	0	W	8284	-0-	8284	73755	1080 329	1 9	6875	2	N	299	178	1	1	8	232
05	0	W	8792	-0-	8792	82547	1116 326	1 9	7350	2	N	296	356	1			172
06	0	W	7383	-0-	7383	89930	1080 254	1 9	6049	2	N	231	178	1			225
07	0	W	8226	-0-	8226	98156	1116 323	1 9	6787	2	N	294	351	1			168
08	105050	X	6894	-0-	-98156	-0-	900 274	1 9	5720	2	N	249	171	1	24	8	222
*09	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	1080 284	1 9	5897	2	N	258	351	1	1	8	128

ARCO FEE A-254 WELL #: 1 RRCID -> 273010 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9540 - 15722

04	1950	X	100	-0-	-1850	-0-	100	2			N	-0-					62
05	2015	X	51	-0-	-1964	-0-	51	2			N	-0-					62
06	1950	X	40	-0-	-1910	-0-	40	2			N	-0-					62
07	2015	X	72	-0-	-1943	-0-	72	2			N	-0-					62
08	2015	X	9	-0-	-2006	-0-	9	2			N	-0-					62
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					62

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

04	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-
07	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-
08	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					40
05	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					40
06	473	X	473	-0-	-0-	-0-	470	2	3	9	N	3					43
07	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1300	2	14	9	N	13					56
08	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					56
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

KOVAR OPERATING, LLC 448984
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

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

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017

04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	127	3	46	9	N	42					177
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					177
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	45	3	11	9	N	10					187
07	186	N	90	-0-	-96	-0-	35	1	47	3	N	7					194
							8	9									
08	93	N	22	-0-	-71	-0-	15	3	7	9	N	6					200
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					200

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

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

HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448

04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	159	3	19	9	N	17					75
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	279	3	22	9	N	20					95
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					95
07	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-					95
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					95
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	3			N	-0-					95

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					210
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					210
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					210
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					210
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
CHAMPION INT'L. UNIT A-1142 WELL #: 1 RRCID -> 151954 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11283 - 16300

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

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	429	1	426	3	N	22					184
							24	9									
05	651	N	429	-0-	-222	-0-	429	1			N	-0-					184
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					184
07	775	N	22	-0-	-753	-0-	22	1			N	-0-					184
08	434	N	2	-0-	-432	-0-	2	1			N	-0-					184
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					184

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360

04	3600	X	3415	-0-	-185	-0-	576	1	2712	3	N	115	181	1			99
							127	9									
05	3720	X	2807	-0-	-913	-0-	576	1	2107	3	N	113					212
							124	9									
06	3600	X	2692	-0-	-908	-0-	576	1	2009	3	N	97	170	1			139
							107	9									
07	3720	X	2731	-0-	-989	-0-	576	1	2034	3	N	110	172	1			77
							121	9									
08	3720	X	1704	-0-	-2016	-0-	576	1	1026	3	N	93					170
							102	9									
*09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	576	1	3031	3	N	142	177	1			135
							156	9									

DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422

04	3628	X	2580	-0-	-1048	-0-	576	1	1998	3	N	5					202
							6	9									
05	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	576	1	4812	3	N	145	178	1			169
							160	9									
06	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	576	1	3428	3	N	76					245
							84	9									
07	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	576	1	4932	3	N	95	187	1	1	8	152
							105	9									
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	576	1	2584	3	N	116	179	1			89
							128	9									
*09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	576	1	3434	3	N	85					174
							94	9									

CHAMPION INT'L. UNIT A-608 WELL #: 1 RRCID -> 157658 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11656 - 16057

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809

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

DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825

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

GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130

04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					43
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					43
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					43
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	7	1	3	3	N	-0-					43
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					43
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					43

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342

04	3000	N	1401	-0-	-1599	604	1340	3	61	9	N	55					195
05	1971	N	1367	-0-	-604	-0-	1305	3	62	9	N	56					251
06	1590	N	1506	-0-	-84	-0-	1464	3	42	9	N	38					289
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1634	3	40	9	N	36	1	8			324
08	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	1208	3	43	9	N	39	176	1			187
*09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1553	3	57	9	N	52					239

CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF. N/A

04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					194
05	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	3			N	-0-					194
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					194
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	16	3	18	9	N	16					210
08	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					210
09	150	N	60	-0-	-90	-0-	56	1	4	3	N	-0-					210

GSU UNIT A-543 WELL #: 1 RRCID -> 218604 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9522 - 14702

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

04	90	N	87	-0-	-3	-0-	68	1	19	9	N	17					179
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					184
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	52	1	1	9	N	1					185
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					185
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	16	3	4	9	N	4					189
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-					189

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	576	1	450	3	N	37					137
							41	9									
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	576	1	394	3	N	18					155
							20	9									
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	489	1	456	3	N	-0-					155
07	1116	N	453	-0-	-663	-0-	106	1	346	3	N	1	1	8			155
							1	9									
08	992	N	702	-0-	-290	-0-	576	1	116	3	N	9					164
							10	9									
09	960	N	492	-0-	-468	-0-	485	1	7	9	N	6					170

KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

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

RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4369						N	-0-					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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4369						N	NO RPT					81
09	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

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

ROYALTY RESOURCES, L.L.C. 732124
CHAMPION INTERNATIONAL "E" WELL #: 9 RRCID -> 178140 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13822 - 13856

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
THREE FORKS RESOURCES, LLC 857666
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	240	1	441	2	N	-0-					53
05	930	N	330	-0-	-600	-0-	195	1	127	2	N	7					60
							8	9									
06	870	N	401	-0-	-469	-0-	285	1	116	2	N	-0-					60
07	713	N	177	-0-	-536	-0-	90	1	83	2	N	4					64
							4	9									
08	341	N	145	-0-	-196	-0-	30	1	115	2	N	-0-					64
09	390	N	208	-0-	-182	-0-	45	1	163	2	N	-0-					64

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	X	1056	-0-	-414	-0-	375	1	607	2	N	67					214
							74	9									
05	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	405	1	1126	2	N	81	178	1			117
							89	9									
06	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	368	1	1189	2	N	85					202
							94	9									
07	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	465	1	2330	2	N	162	178	1			186
							178	9									
08	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	435	1	2073	2	N	103					289
							113	9									
*09	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	435	1	1705	2	N	51	176	1			164
							56	9									

LEWIS UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 171883 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11811 - 19080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	729	-0-	-231	-0-	420	1	270	2	N	35					230
							39	9									
05	1488	N	1122	-0-	-366	-0-	465	1	625	2	N	29					259
							32	9									
06	1470	N	941	-0-	-529	-0-	450	1	427	2	N	58	177	1			140
							64	9									
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	465	1	321	2	N	30					170
							33	9									
08	1116	N	951	-0-	-165	-0-	360	1	563	2	N	25					195
							28	9									
09	930	N	871	-0-	-59	-0-	450	1	375	2	N	42					237
							46	9									

TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	450	1	1784	2	N	30					165
							33	9									
05	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	465	1	2328	2	N	27					192
							30	9									
06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	450	1	2341	2	N	18					210
							20	9									
07	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	465	1	2166	2	N	19					229
							21	9									
08	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	465	1	2272	2	N	-0-					229
*09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	450	1	2433	2	N	18	170	1			77
							20	9									

VASTAR FEE A-234 WELL #: 1 RRCID -> 173331 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11548 - 15790

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
THREE FORKS RESOURCES, LLC //CONT.// 857666
DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	1215	-0-	-1575	-0-	1215	2			N	-0-					162
05	1581	N	779	-0-	-802	-0-	748	2	31	9	N	28					190
06	1890	N	483	-0-	-1407	-0-	455	2	28	9	N	25					215
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					215
08	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2524	2	23	9	N	21					236
*09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1890	2	14	9	N	13	167	1			82

TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

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

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793 COMPL. DATE 07/25/1962 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10142 - 10152

04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258

04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A

04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	32153 X	12197	-0-	-19956	-0-	12197	3		N	-0-			-0-
05	12135 X	12135	-0-	-0-	-0-	12135	3		N	-0-			-0-
06	10777 X	10777	-0-	-0-	-0-	10777	3		N	-0-			-0-
07	11290 X	11290	-0-	-0-	-0-	11290	3		N	-0-			-0-
08	12617 X	7632	-0-	-4985	-0-	7632	3		N	-0-			-0-
09	12210 X	NO RPT	-0-	-12210	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 10229

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 24 RRCID -> 168046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF.10328 - 10415

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182871 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 10405 PERF.10294 - 10351

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

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434

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

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
LATHAM "B" GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 10436

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

BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

04	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8604	3	64	9	N	58	58	1			-0-
05	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7926	3	61	9	N	55	55	1			-0-
06	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7579	3	57	9	N	52	52	1			-0-
07	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7314	3	57	9	N	52	52	1			-0-
08	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5565	3	51	9	N	46	46	1			-0-
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT		35	-0-	35	35	35	2			N	-0-					105
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					N	2					107

ROWE WELL #: 2 RRCID -> 225719 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9933 - 10144

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
08	14B2 EXT		9	-0-	9	9	7	2	2	9	N	2	131	1			70
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					148
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					150
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					151

BUFKIN (PETTIT) //CONT.// 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
04	41448	X	10394	-0-	-31054	-0-	10207	2	187	9	N	170					322
05	18197	X	18197	-0-	-0-	-0-	17921	2	276	9	N	251	363	1			210
06	36900	X	16494	-0-	-20406	-0-	16259	2	235	9	N	214	187	1			237
07	17763	X	16812	-0-	-951	-0-	16582	2	230	9	N	209	341	1			105
08	18197	X	8827	-0-	-9370	-0-	8711	2	116	9	N	105					210
09	17610	X	14923	-0-	-2687	-0-	14669	2	254	9	N	231	176	1			265

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
04	143946	X	50950	-0-	-92996	-0-	50256	2	694	9	N	631	681	1			290
05	53144	X	53144	-0-	-0-	-0-	52438	2	706	9	N	642	727	1			205
06	53433	X	53433	-0-	-0-	-0-	52732	2	701	9	N	637	727	1			115
07	51509	X	51509	-0-	-0-	-0-	50853	2	656	9	N	596	501	1			210
08	52080	X	19957	-0-	-32123	-0-	19726	2	231	9	N	210	317	1			103
09	50400	X	25665	-0-	-24735	-0-	25375	2	290	9	N	264	174	1			193

CCB (COTTON VALLEY) 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MCCANTS WELL #: 1 RRCID -> 256666 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11480 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-

BUSH WELL #: 1 RRCID -> 257092 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11762 - 11768

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

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843

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

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
HAIRGROVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9775 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	512	2	10	9	Y	9	2	8			145
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	634	2	1	9	Y	1	1	8			145
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	1	1	8			145
*07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	31					176
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	176	1			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CCB (TRAVIS PEAK) 14212 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
MUSTANG DRILLING, INC. 596917
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213955 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8891 - 9010

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

LANGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215616 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7166 - 7549

*10	0	W	146	-0-	146	519	146	2			N	-0-					-0-
*11	0	W	81	-0-	81	600	80	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	0	W	118	-0-	118	718	118	2			N	-0-					-0-
*01	0	W	48	-0-	48	766	47	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	0		56	-0-	56	822	56	2			N	-0-					-0-
*03	0		165	-0-	165	987	165	2			N	-0-					-0-
*04	0		226	-0-	226	1213	225	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	1516		292	-0-	-1224	-0-	291	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		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

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

COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 5730

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

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

04	3525		957	-0-	-2568	197	367	3	590	9	Y	536	428	1			193
05	2016	R	1819	-0-	-197	-0-	1003	3	816	9	Y	742	735	1			200
06	1748	R	1748	-0-	-0-	-0-	889	3	859	9	Y	781	898	1			83
07	1862	R	1862	-0-	-0-	-0-	998	3	864	9	Y	785	783	1			85
08	1829	#	1420	-0-	-409	-0-	768	3	652	9	Y	593	552	1			126
09	1770	#	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					126

CARBONDALE, E. (SMACKOVER) 15590 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ASHFORD-MACDONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082333 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9730 - 9784

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

CARBONDALE, N. (SMACKOVER) 15591 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ASHFORD, H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 072957 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9493 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8307		2580	-0-	-5727	80	1908	3	672	9	Y	611	481	1			221
05	2685		2685	-0-	-0-	80	1950	3	735	9	Y	668	707	1			182
06	2573		2573	-0-	-0-	80	1882	3	691	9	Y	628	742	1			68
07	2730		2730	-0-	-0-	80	1979	3	751	9	Y	683	676	1			75
*08	2498		2498	-0-	-0-	80	1930	3	568	9	Y	516	481	1			110
09	2400		NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					110

CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION 275740
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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
LONGBRANCH DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 244546 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5060 - 5147

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

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

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 117312 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2432	N	2242	-0-	-190	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
06	900	X	821	-0-	-79	-0-	821	3			N	-0-					-0-
07	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
*09	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181273 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104

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

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189255 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 2133 PERF. 2020 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203781 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 2092 - 2108

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WENER-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 032293 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2036 - 2052

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

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
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-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185340 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2024 - 2030

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

04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 1A RRCID -> 172347 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2038 - 2058

04		DLQ G-10	1340	-0-	1340	3505	1340	3			Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	1157	-0-	1157	4662	1157	3			Y	-0-					-0-
06	1900	N	1061	-0-	-839	3823	1061	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1011	-0-	-2089	1734	1011	3			Y	-0-					-0-
08	2698	N	964	-0-	-1734	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
*09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-					-0-

BORDERS, E. WELL #: 2A RRCID -> 174012 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 2022 - 2034

04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1021	-0-	-359	-0-	1021	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 175256 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2024 - 2040

04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1452	-0-	-346	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	836	-0-	-683	-0-	836	3			N	-0-					-0-
*09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER-SMITH WELL #: 1A RRCID -> 179708 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 2216 PERF. 2026 - 2054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1457	-0-	-253	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1435	-0-	-115	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
*09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2A RRCID -> 188808 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060

04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1169	-0-	-474	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1530	-0-	-113	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	1437	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

04	DLQ G-10		114	-0-	114	367	114	2			Y	-0-					41
05	DLQ G-10		107	-0-	107	474	107	2			Y	-0-					41
06	597	N	123	-0-	-474	-0-	123	2			Y	-0-					41
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					41
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					41
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					41

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SCHARNAGEL, A. R. -B- WELL #: 1 RRCID -> 035299 COMPL. DATE 11/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2580 - 2619

04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					110
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					110
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					110
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					110
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					110
09	180	N	70	-0-	-110	-0-	70	2			N	-0-					110

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 6 C RRCID -> 135383 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6552 - 6562

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 13 WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6325

04	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	3			N	-0-					-0-
05	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	3			N	-0-					-0-
06	6570 X	6511	-0-	-59	-0-	6511	3			N	-0-					-0-
07	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	3			N	-0-					-0-
08	6944 X	6336	-0-	-608	-0-	6336	3			N	-0-					-0-
09	6660 X	6485	-0-	-175	-0-	6485	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 6336

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (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
*02	DLQ G-10		470	-0-	470	470	19	1	451	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		472	-0-	472	942	20	1	452	3	Y	-0-					-0-
*04	1210	N	268	-0-	-942	-0-	11	1	257	3	Y	-0-					-0-
*05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	22	1	508	3	Y	-0-					-0-
*06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	20	1	477	3	Y	58	49	0			9
							64	9									
*07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	20	1	488	3	Y	49	49	0			9
							54	9									
*08	527	N	514	-0-	-13	-0-	18	1	441	3	Y	50	49	0			10
							55	9									
09	570	N	554	-0-	-16	-0-	504	3	50	9	Y	45	47	0			8

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

04	3090	X	2875	-0-	-215	-0-	2836	2	39	9	N	35					113
05	2914	X	2609	-0-	-305	-0-	2581	2	28	9	N	25					138
06	2820	X	2748	-0-	-72	-0-	2682	2	66	9	N	60					198
07	2976	X	2882	-0-	-94	-0-	2836	2	46	9	N	42	158	1			82
08	DLQ G-10		2801	-0-	2801	2801	2773	2	28	9	N	25					107
09	DLQ G-10		2199	-0-	2199	5000	2166	2	33	9	N	30					137

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700

04	6939	X	2467	-0-	-4472	-0-	2427	2	40	9	N	36					156
05	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2651	2	32	9	N	29					185
06	2760	X	2667	-0-	-93	-0-	2637	2	30	9	N	27					212
07	2542	X	2463	-0-	-79	-0-	2434	2	29	9	N	26	188	1			50
08	2697	X	2161	-0-	-536	-0-	2155	2	6	9	N	5					55
09	2670	X	2168	-0-	-502	-0-	2118	2	50	9	N	45					100

ANDERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 242887 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8597 - 9532

04	870	N	827	-0-	-43	-0-	816	2	11	9	N	10					152
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1299	2	41	9	N	37					189
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1242	2	33	9	N	30					219
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1260	2	30	9	N	27	191	1			55
08	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	1260	2	22	9	N	20					75
*09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1317	2	37	9	N	34					109

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	2910	X	2800	-0-	-110	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2875	-0-	-132	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3406	-0-	306	306	3406	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	2857	-0-	-143	163	2857	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
04	4620	X	3180	-0-	-1440	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	3120	-0-	-1654	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
06	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	3			N	-0-					-0-
07	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
08	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	3			N	-0-					-0-
*09	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	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
04	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	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
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
07	744	N	530	-0-	-214	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	744	X	642	-0-	-102	-0-	642	3			N	-0-					-0-
09	720	X	501	-0-	-219	-0-	501	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	943	-0-	-197	-0-	943	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	973	-0-	-47	-0-	973	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1348	-0-	-542	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1339	-0-	-366	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
*09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	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 #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
06	960	N	953	-0-	-7	-0-	953	3			N	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	795	-0-	-228	-0-	795	3			N	-0-					-0-
09	960	N	951	-0-	-9	-0-	951	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
08	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	3			N	-0-					-0-
09	630	N	581	-0-	-49	-0-	581	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1588	-0-	-2	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
08	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
*09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1646	-0-	-274	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	940	-0-	-1044	-0-	940	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	641	-0-	-1279	-0-	641	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	665	-0-	-1040	-0-	665	3			N	-0-					-0-
08	930	N	675	-0-	-255	-0-	675	3			N	-0-					-0-
09	630	N	591	-0-	-39	-0-	591	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
*09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
*09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

04	1770	N	1565	-0-	-205	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	870	-0-	-1393	-0-	870	3			N	-0-					-0-
06	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2073	-0-	-87	-0-	2073	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	651	N	586	-0-	-65	-0-	586	3			N	-0-					-0-
08	620	N	478	-0-	-142	-0-	478	3			N	-0-					-0-
09	570	N	435	-0-	-135	-0-	435	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

04	2580	X	2147	-0-	-433	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2394	-0-	-210	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
06	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
07	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
*09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

04	1320	N	1052	-0-	-268	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
*09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

04	1890	X	1358	-0-	-532	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1295	-0-	-224	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1355	-0-	-85	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	1290	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 #: 4 RRCID -> 079793 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	X	1658	-0-	-142	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
05	1829	X	1730	-0-	-99	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
06	1710	X	1620	-0-	-90	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
07	1767	X	1401	-0-	-366	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3361	-0-	361	361	3361	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
04	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
05	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
07	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
08	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2836	-0-	-44	-0-	2836	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1286	-0-	-64	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1280	-0-	-100	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
*09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	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
04	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	1337	-0-	-120	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
06	1410	X	1311	-0-	-99	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
07	1457	X	1360	-0-	-97	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
08	1333	X	1266	-0-	-67	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1172	-0-	-148	-0-	1172	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 2 RRCID -> 081246 COMPL. DATE 06/05/1987 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	427	-0-	-263	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	682	N	370	-0-	-312	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	600	N	363	-0-	-237	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	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
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2156	-0-	-4	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2170	-0-	-124	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1719	-0-	-501	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1415	-0-	-817	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1446	-0-	-724	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3014	-0-	14	14	3014	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 #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	2076	-0-	-1427	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	2765	-0-	-831	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	2908	-0-	-572	-0-	2908	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	5760	X	5278	-0-	-482	-0-	5278	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	5189	-0-	-763	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4922	-0-	-478	-0-	4922	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	5244	-0-	-274	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	5277	-0-	-179	-0-	5277	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	3073	-0-	-2207	-0-	3073	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543

04	1740	N	882	-0-	-858	-0-	882	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1220	-0-	-640	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
06	690	N	333	-0-	-357	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
*09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340

04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
05	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
06	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
07	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
08	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
*09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
*09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	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 #: 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
04	3000	N	1672	-0-	-1328	102	1672	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1697	-0-	-318	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	1008	-0-	-942	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
07	2015	X	1222	-0-	-793	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
08	2387	X	787	-0-	-1600	-0-	787	3			N	-0-					-0-
09	1680	X	723	-0-	-957	-0-	723	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
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1980	3	31	9	N	28	25	1			7
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2114	3	24	9	N	22	24	1			5
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2190	3	24	9	N	22	23	1			4
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2389	3	9	9	N	8	8	1			4
08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2329	3	31	9	N	28	24	1			8
*09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2286	3	12	9	N	11	8	1			11

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
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
*09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	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
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	918	-0-	-642	-0-	918	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
04	1170	X	1099	-0-	-71	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	920	-0-	-196	-0-	920	3			N	-0-					-0-
06	1380	X	856	-0-	-524	-0-	856	3			N	-0-					-0-
07	1426	X	788	-0-	-638	-0-	788	3			N	-0-					-0-
08	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	3			N	-0-					-0-
*09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	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
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3624	-0-	524	524	3624	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3034	-0-	-66	458	3034	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	2631	-0-	-369	89	2631	3			N	-0-					-0-

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
04	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
05	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
06	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
07	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	2254	-0-	-288	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	1529	-0-	-631	-0-	1529	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 #: 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
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
*09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776

04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2010	-0-	-191	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1857	-0-	-393	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	1811	-0-	-514	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1696	-0-	-319	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1574	-0-	-286	-0-	1574	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 3 RRCID -> 087576 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9056 - 9800

04	870	N	265	-0-	-605	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	899	N	799	-0-	-100	-0-	799	3			N	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	806	N	437	-0-	-369	-0-	437	3			N	-0-					-0-
09	690	N	400	-0-	-290	-0-	400	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216

04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
*09	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	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 #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2952	-0-	-78	-0-	2918	3	34	9	Y	31	31	1			5
05	3131	X	3013	-0-	-118	-0-	2978	3	35	9	Y	32	32	1			5
06	3000	X	2909	-0-	-91	-0-	2870	3	39	9	Y	35	35	1			5
07	3038	X	2927	-0-	-111	-0-	2892	3	35	9	Y	32	31	1			6
08	3038	X	2907	-0-	-131	-0-	2873	3	34	9	Y	31	31	1			6
09	2910	N	2804	-0-	-106	-0-	2752	3	52	9	Y	47	45	1			8

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437

04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2095	3	56	9	Y	51	47	1			5
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2163	3	37	9	Y	34	30	1			9
06	2130	N	2086	-0-	-44	-0-	2056	3	30	9	Y	27	31	1			5
07	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	2119	3	62	9	Y	56	56	1			5
08	2201	N	2148	-0-	-53	-0-	2117	3	31	9	Y	28	28	1			5
09	2100	N	1903	-0-	-197	-0-	1877	3	26	9	Y	24	25	1			4

COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678

04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			Y	-0-					-0-
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			Y	-0-					-0-
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1067	-0-	-824	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
09	2100	N	143	-0-	-1957	-0-	143	3			Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094223 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151

04	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
05	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
*09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190

04	2950	N	2842	-0-	-108	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3634	-0-	534	534	3634	3			N	-0-					-0-
06	3009	X	2475	-0-	-534	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
07	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
08	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
*09	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
06	720	N	719	-0-	-1	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	3			N	-0-					-0-
08	806	N	558	-0-	-248	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09	720	N	563	-0-	-157	-0-	563	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

04	2610	X	2127	-0-	-483	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
05	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2517	-0-	-63	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2433	-0-	-233	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2291	-0-	-561	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2215	-0-	-545	-0-	2215	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 #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	6464	-0-	3464	3464	6464	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4138	-0-	1038	4502	4138	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3478	-0-	478	4980	3478	3			N	-0-					-0-
07	7939	X	2959	-0-	-4980	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
08	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
*09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	X	1035	-0-	-15	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
05	1085	X	1049	-0-	-36	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
06	1050	X	996	-0-	-54	-0-	996	3			N	-0-					-0-
07	1085	X	998	-0-	-87	-0-	998	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	987	-0-	-67	-0-	987	3			N	-0-					-0-
09	990	N	927	-0-	-63	-0-	927	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	1340	-0-	-730	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
05	2139	X	1815	-0-	-324	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
06	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
07	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	624	-0-	-1205	-0-	624	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3392	-0-	392	392	3392	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 4 RRCID -> 097939 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	1312	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 3 RRCID -> 098591 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2165	-0-	-475	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2199	-0-	-436	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	2164	-0-	-236	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	2170	-0-	-310	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
*09	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	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
04	2940	X	2212	-0-	-728	-0-	2212	3			Y	-0-					-0-
05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			Y	-0-					-0-
06	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			Y	-0-					-0-
07	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3119	-0-	19	19	3119	3			Y	-0-					-0-
*09	2996	N	2977	-0-	-19	-0-	2977	3			Y	-0-					-0-

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
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
*09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
05	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	1511	-0-	-619	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
07	2201	X	426	-0-	-1775	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1353	-0-	-879	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
*09	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099228 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8430 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	1684	-0-	-1046	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	1688	-0-	-606	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
06	1650	X	1563	-0-	-87	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	1501	-0-	-235	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1529	-0-	-145	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1505	-0-	-55	-0-	1505	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
04	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4069	-0-	-922	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3111	-0-	-1269	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	2871	-0-	-2120	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	3023	-0-	-263	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
*09	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 3 RRCID -> 100002 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1117	-0-	-143	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	988	-0-	-345	-0-	988	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1041	-0-	-399	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
*09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 3 RRCID -> 100003 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1107	-0-	-303	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
*09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 3 RRCID -> 100004 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3211	-0-	111	111	3211	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5409	-0-	2409	2520	5409	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	5346	-0-	2246	4766	5346	3			N	-0-					-0-
08	9979	X	5213	-0-	-4766	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
*09	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100008 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			Y	-0-					1
05	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	3060	X	2348	-0-	-712	-0-	2348	3			Y	-0-					-0-
07	3162	X	2828	-0-	-334	-0-	2828	3			Y	-0-					-0-
08	3379	X	2439	-0-	-940	-0-	2439	3			Y	-0-					-0-
09	3270	X	2477	-0-	-793	-0-	2477	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 23 WELL #: 4 RRCID -> 100329 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	620	N	301	-0-	-319	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	600	N	262	-0-	-338	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	620	N	259	-0-	-361	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 3 RRCID -> 100844 COMPL. DATE 06/11/1982 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	708	-0-	-42	-0-	708	3			N	-0-					-0-
05	775	N	694	-0-	-81	-0-	694	3			N	-0-					-0-
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
*09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 3 RRCID -> 101090 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1144	-0-	-146	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
*09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 4 RRCID -> 101212 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	620	-0-	-100	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
*09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	2093	-0-	-397	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
05	2077	X	1644	-0-	-433	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	1805	-0-	-205	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
07	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1537	-0-	-263	-0-	1537	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
08	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	3			N	-0-					-0-
09	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	3			N	-0-					-0-

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3618	-0-	618	618	3618	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3068	-0-	-32	586	3068	3			N	-0-					-0-
06	2629	N	2043	-0-	-586	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
07	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	2182	-0-	-1569	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	541	-0-	-3089	-0-	541	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 #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3276	-0-	-10	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2016	-0-	-1164	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2435	-0-	-851	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3285	-0-	-94	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	3109	-0-	-161	-0-	3109	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
05	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
06	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
07	2914	N	2710	-0-	-204	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3133	-0-	33	33	3133	3			N	-0-					-0-
*09	2707	N	2674	-0-	-33	-0-	2674	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
05	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	3			N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	868	N	782	-0-	-86	-0-	782	3			N	-0-					-0-
08	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	3			N	-0-					-0-
09	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 109197 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9367 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			Y	-0-					-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			Y	-0-					-0-
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1080	-0-	-60	-0-	1072	3	8	9	Y	7	6	1			1

SOUTH GARY UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 110331 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1273	3	58	9	Y	53	48	1			5
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1064	3	334	9	Y	304	276	1			33
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	721	3	282	9	Y	256	256	1			33
08	1333	X	883	-0-	-450	-0-	566	3	317	9	Y	288	295	1			26
09	1410	X	431	-0-	-979	-0-	144	3	287	9	Y	261	258	1			29

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2200	-0-	-320	-0-	2192	3	8	9	Y	7	7	1			1
05	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	2262	3	8	9	Y	7	7	1			1
06	2220	N	2191	-0-	-29	-0-	2185	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2336	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	3100	N	3530	-0-	430	430	3526	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
*09	2958	N	2528	-0-	-430	-0-	2520	3	8	9	Y	7	6	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MARKEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1095	3	8	9	Y	7	7	1			1
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1494	3	11	9	Y	10	9	1			2
06	660	N	523	-0-	-137	-0-	511	3	12	9	Y	11	11	1			2
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	829	3	10	9	Y	9	9	1			2
08	1023	N	527	-0-	-496	-0-	517	3	10	9	Y	9	9	1			2
*09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	623	3	1	9	Y	1	3	1			-0-

CGU 5 WELL #: 3 RRCID -> 116259 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 9222

04	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	540	N	472	-0-	-68	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 116310 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115

04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	1368	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 3 RRCID -> 116789 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419

04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1373	-0-	-208	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1210	-0-	-991	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1105	-0-	-725	-0-	1105	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104

04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3132	-0-	32	32	3132	3			N	-0-					-0-
08	2720	N	2688	-0-	-32	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
*09	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117003 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9130

04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1738	-0-	-92	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1544	-0-	-285	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
08	2387	X	1839	-0-	-548	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	1343	-0-	-547	-0-	1343	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
04	5820	X	5705	-0-	-115	-0-	5705	3			N	-0-					-0-
05	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	5429	-0-	-331	-0-	5429	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	5308	-0-	-644	-0-	5308	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	5506	-0-	-74	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	4486	-0-	-914	-0-	4486	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	868	-0-	-2	-0-	868	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3117	-0-	17	17	3117	3			N	-0-					-0-
*09	1365	N	1348	-0-	-17	-0-	1348	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
09	900	N	842	-0-	-58	-0-	842	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
*09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 3 RRCID -> 119602 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
05	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
07	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3690	-0-	-216	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3727	-0-	-53	-0-	3727	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 126027 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8343 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-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 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	869	-0-	-216	-0-	869	3			N	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	1030	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 128645 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	94	-0-	-1828	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 129071 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	1551	-0-	-969	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
06	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
08	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
*09	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 129554 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8365 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2202	-0-	-48	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2202	-0-	-30	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2126	-0-	-94	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2140	-0-	-123	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	4033	-0-	1033	1033	4033	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	2041	-0-	-59	-0-	2041	3			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 #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	2032	-0-	-3338	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	3670	-0-	-1879	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	4885	-0-	-485	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
07	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
08	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	3			N	-0-					-0-
*09	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610

04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 5 RRCID -> 130392 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528

04	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
05	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
07	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3919	-0-	-266	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3767	-0-	-283	-0-	3767	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629

04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1456	-0-	-404	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1384	-0-	-356	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1152	-0-	-398	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1184	-0-	-273	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1069	-0-	-311	-0-	1069	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1054	-0-	-566	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	908	-0-	-1076	-0-	908	3			N	-0-					-0-
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
*09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	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 #: 4 RRCID -> 130975 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598

04	3000	N	3152	-0-	152	152	3152	3			N	-0-					-0-
05	3531	X	3379	-0-	-152	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
07	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	2317	-0-	-1062	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2255	-0-	-1015	-0-	2255	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654

04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1275	-0-	-105	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1295	-0-	-131	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
*09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544

04	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
05	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2938	-0-	-152	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2651	-0-	-542	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	2290	-0-	-3848	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	2001	-0-	-2859	-0-	2001	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618

04	990	N	868	-0-	-122	-0-	868	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	794	-0-	-229	-0-	794	3			N	-0-					-0-
06	900	N	785	-0-	-115	-0-	785	3			N	-0-					-0-
07	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-					-0-
08	806	N	83	-0-	-723	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 4 RRCID -> 131555 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8682 - 9812

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-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

04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	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 #: 5 T RRCID -> 131632 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	341	N	13	-0-	-328	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	360	N	124	-0-	-236	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 4 RRCID -> 131633 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	3			N	-0-					-0-
05	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
06	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	3			N	-0-					-0-
07	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	3			N	-0-					-0-
08	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
*09	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 5 RRCID -> 131752 COMPL. DATE 08/05/1989 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1786	-0-	-539	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2200	-0-	-249	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
*09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 4 C RRCID -> 131753 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	3037	-0-	-53	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3165	-0-	-121	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
08	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
*09	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 4 RRCID -> 131932 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
06	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
07	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
*09	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	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
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
*09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 5 RRCID -> 132034 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8424 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
08	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
*09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	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 #: 6 RRCID -> 132214 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8398 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
07	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
*09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 6 RRCID -> 132221 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	4381	-0-	-209	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4296	-0-	-788	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	3272	-0-	-1648	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
07	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	5458	-0-	-60	-0-	5458	3			N	-0-					-0-
*09	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 4 RRCID -> 132425 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
06	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2317	-0-	-442	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
08	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
*09	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 5 RRCID -> 132437 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
08	806	N	654	-0-	-152	-0-	654	3			N	-0-					-0-
09	690	N	575	-0-	-115	-0-	575	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132438 COMPL. DATE 10/08/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
07	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
08	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
*09	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 5 T RRCID -> 132439 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	2759	-0-	-691	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
05	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
06	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
07	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
*09	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 6 RRCID -> 132440 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
08	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
*09	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	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 #: 5 RRCID -> 132441 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1028	-0-	-172	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
06	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
*09	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	968	-0-	-22	-0-	968	3			N	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
07	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	3			N	-0-					-0-
08	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	3			N	-0-					-0-
09	960	N	737	-0-	-223	-0-	737	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
07	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	3			N	-0-					-0-
09	690	N	630	-0-	-60	-0-	630	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 5 RRCID -> 133069 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	2310	-0-	-300	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2525	-0-	-172	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2593	-0-	-17	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2203	-0-	-308	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
*09	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1178	-0-	-622	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	1824	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 #: 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
04	2880	N	2776	-0-	-104	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
05	2976	N	2610	-0-	-366	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
06	2880	N	2446	-0-	-434	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
07	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
08	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
*09	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
06	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	3			N	-0-					-0-
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
*09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

04	1350	N	1316	-0-	-34	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	1276	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552

04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 4 T RRCID -> 133478 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8512 - 9256

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

04	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	3			N	-0-					-0-
07	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3			N	-0-					-0-
09	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	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 #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	3			N	-0-					-0-
05	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	4631	-0-	-453	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	4586	-0-	-591	-0-	4586	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4363	-0-	-647	-0-	4363	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	1055	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	899	N	479	-0-	-420	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	870	N	681	-0-	-189	-0-	681	3			N	-0-					-0-
07	558	N	401	-0-	-157	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2554	-0-	-536	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
07	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	3812	-0-	-776	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	2291	-0-	-2149	-0-	2291	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

04	3120	X	1809	-0-	-1311	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	1822	-0-	-1402	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	1659	-0-	-1131	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	1475	-0-	-1408	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
08	1953	X	1352	-0-	-601	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1179	-0-	-471	-0-	1179	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

04	2880	X	2223	-0-	-657	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2633	-0-	-247	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
07	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
08	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
*09	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
08	2387	X	1371	-0-	-1016	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
09	1920	X	1175	-0-	-745	-0-	1175	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 #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	990	-0-	-95	-0-	990	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	949	-0-	-71	-0-	949	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 5 RRCID -> 134443 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8735 - 9286

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264

04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583

04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
07	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			N	-0-					-0-
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
*09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525

04	1980	X	1127	-0-	-853	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	1301	-0-	-745	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
06	1980	X	1062	-0-	-918	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
07	2046	X	1291	-0-	-755	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1124	-0-	-178	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	810	-0-	-240	-0-	810	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
05	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
06	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
07	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3206	-0-	-235	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3181	-0-	-509	-0-	3181	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824

04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
*09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	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 #: 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
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
05	558	N	84	-0-	-474	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
08	1147	X	398	-0-	-749	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	1110	X	418	-0-	-692	-0-	418	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
04	810	N	756	-0-	-54	-0-	756	3			N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	775	N	672	-0-	-103	-0-	672	3			N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
09	450	N	318	-0-	-132	-0-	318	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 6 RRCID -> 135746 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2628	-0-	-372	89	2628	3			N	-0-					-0-
05	2675	X	2586	-0-	-89	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
06	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
07	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2809	-0-	-198	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2344	-0-	-296	-0-	2344	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 5 RRCID -> 135751 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	739	-0-	-161	-0-	739	3			N	-0-					-0-
05	930	N	648	-0-	-282	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	930	N	558	-0-	-372	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	775	N	520	-0-	-255	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	651	N	511	-0-	-140	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09	570	N	462	-0-	-108	-0-	462	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 7 T RRCID -> 135765 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	797	-0-	-73	-0-	797	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	781	-0-	-676	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	900	N	744	-0-	-156	-0-	744	3			N	-0-					-0-
07	837	N	748	-0-	-89	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	930	X	819	-0-	-111	-0-	819	3			N	-0-					-0-
09	810	X	760	-0-	-50	-0-	760	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 6 RRCID -> 135771 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	637	-0-	-323	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	732	-0-	-291	-0-	732	3			N	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	650	-0-	-490	-0-	650	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 6 RRCID -> 135772 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	651	N	445	-0-	-206	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	570	N	382	-0-	-188	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	527	N	365	-0-	-162	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	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 #: 7-T RRCID -> 135838 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	1538	-0-	-1462	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	1961	-0-	-1139	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2028	-0-	-972	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2139	-0-	-961	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
08	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	1782	-0-	-258	-0-	1782	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1674	3	8	9	Y	7	7	1			1
05	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1605	3	8	9	Y	7	7	1			1
06	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2043	3	8	9	Y	7	7	1			1
07	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5850	3	8	9	Y	7	7	1			1
08	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2148	3	10	9	Y	9	8	1			2
*09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1961	3	17	9	Y	15	14	1			3

CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	566	-0-	-64	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	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
04	300	N	211	-0-	-89	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	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
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3472	-0-	372	372	3472	3			N	-0-					-0-
06	2505	N	2133	-0-	-372	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3245	-0-	145	145	3245	3			N	-0-					-0-
08	2280	X	2135	-0-	-145	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
*09	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	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
04	2300	N	1837	-0-	-463	3085	1837	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1966	-0-	-1134	1951	1966	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1977	-0-	-1023	928	1977	3			N	-0-					-0-
07	2752	N	1824	-0-	-928	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1438	-0-	-515	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1448	-0-	-502	-0-	1448	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 #: 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
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
05	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	810	N	672	-0-	-138	-0-	672	3			N	-0-					-0-
07	961	N	703	-0-	-258	-0-	703	3			N	-0-					-0-
08	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09	660	N	482	-0-	-178	-0-	482	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

04	930	N	235	-0-	-695	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	121	-0-	-1894	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	689	-0-	-1261	-0-	689	3			N	-0-					-0-
07	2015	X	605	-0-	-1410	-0-	605	3			N	-0-					-0-
08	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
*09	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

04	3030	X	518	-0-	-2512	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
07	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	6118	-0-	3018	3018	6118	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	5464	-0-	2464	5482	5464	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 5 RRCID -> 139609 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8486 - 9191

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116

04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1617	-0-	-491	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
*09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276

04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1629	-0-	-200	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
*09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3273	-0-	273	405	3273	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2795	-0-	-305	100	2795	3			N	-0-					-0-
06	2438	X	2338	-0-	-100	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2328	-0-	-183	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	2281	-0-	-1098	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2400	-0-	-870	-0-	2400	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4190	-0-	1090	1090	4190	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2973	-0-	-27	1063	2973	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3500	-0-	400	1463	3500	3			N	-0-					-0-
08	4848	X	3385	-0-	-1463	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3130	-0-	-920	-0-	3130	3			N	-0-					-0-

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
*09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 141383 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
07	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3452	-0-	-206	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	3325	-0-	-215	-0-	3325	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	879	-0-	-81	-0-	879	3			N	-0-					-0-
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
07	899	N	829	-0-	-70	-0-	829	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	966	-0-	-243	-0-	966	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	485	-0-	-685	-0-	485	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
05	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
06	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
07	1674	X	849	-0-	-825	-0-	849	3			N	-0-					-0-
08	1860	X	1186	-0-	-674	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
09	1800	X	1044	-0-	-756	-0-	1044	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 141688 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3658	-0-	-62	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3645	-0-	-323	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3671	-0-	-297	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3521	-0-	-319	-0-	3521	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 141822 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
05	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
06	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
07	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
*09	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	1976	-0-	-94	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
05	2139	X	2030	-0-	-109	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
06	2070	X	1841	-0-	-229	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1879	-0-	-229	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1823	-0-	-7	-0-	1823	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
07	589	N	391	-0-	-198	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	899	N	650	-0-	-249	-0-	650	3			N	-0-					-0-
09	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	496	-0-	-74	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	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
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MARKEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142095 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	776	-0-	-1144	-0-	754	3	22	9	Y	20	20	1			3
05	3100	N	3494	-0-	394	394	3472	3	22	9	Y	20	20	1			3
06	2750	N	2356	-0-	-394	-0-	2332	3	24	9	Y	22	22	1			3
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2215	3	22	9	Y	20	19	1			4
08	2077	X	1973	-0-	-104	-0-	1951	3	22	9	Y	20	20	1			4
*09	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2359	3	55	9	Y	50	46	1			8

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	527	N	359	-0-	-168	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	527	N	13	-0-	-514	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	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
04	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1388	-0-	-627	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	1855	-0-	-95	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
07	2015	X	2005	-0-	-10	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
08	1922	X	1495	-0-	-427	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
09	1860	X	1502	-0-	-358	-0-	1502	3			N	-0-					-0-

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
04	747	N	238	-0-	-509	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	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
04	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	3			N	-0-					-0-
05	961	N	864	-0-	-97	-0-	864	3			N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
*09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142468 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1223	-0-	-187	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1366	-0-	-74	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
*09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142713 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	1596	-0-	-564	-0-	1596	3			Y	-0-					5
05	2232	X	1688	-0-	-544	-0-	1648	3	40	9	Y	36	32	1			9
06	2160	X	1642	-0-	-518	-0-	1602	3	40	9	Y	36	31	1			14
07	1736	X	1644	-0-	-92	-0-	1612	3	32	9	Y	29	28	1			15
08	1736	X	1666	-0-	-70	-0-	1618	3	48	9	Y	44	52	1			7
*09	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			Y	-0-					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
06	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
08	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	2259	-0-	-201	-0-	2259	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9656	X	3575	-0-	-6081	-0-	3566	3	9	9	Y	8	8	1			1
05	981	X	981	-0-	-0-	-0-	972	3	9	9	Y	8	8	1			1
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	8	8	1			1
07	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
*09	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6541	3	29	9	Y	26	22	1			4

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	3			N	-0-					-0-
05	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	3			N	-0-					-0-
06	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	3			N	-0-					-0-
07	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	4221	-0-	-1235	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	5271	-0-	-9	-0-	5271	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	1083	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
04	1770	N	1621	-0-	-149	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
*09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1493	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1376	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1159	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1423	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1368	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1293	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3080	-0-	-113	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3301	-0-	-419	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	2808	-0-	-792	-0-	2808	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2102	-0-	-68	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
08	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
*09	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	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
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	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
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1096	-0-	-206	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1088	-0-	-982	-0-	1088	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	601	3	68	9	Y	62	62	1			10
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	686	3	69	9	Y	63	63	1			10
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	505	3	76	9	Y	69	69	1			10
07	589	N	429	-0-	-160	-0-	360	3	69	9	Y	63	61	1			12
08	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2382	3	69	9	Y	63	63	1			12
*09	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	980	3	33	9	Y	30	37	1			5

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
06	870	N	552	-0-	-318	-0-	552	3			N	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
*09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
05	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	4060	-0-	-50	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3881	-0-	-366	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	3900	-0-	-409	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3872	-0-	-298	-0-	3872	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	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 #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
05	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
06	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
07	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2385	-0-	-715	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
*09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
06	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
07	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
08	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	3571	-0-	-779	-0-	3571	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	420	N	145	-0-	-275	-0-	145	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
05	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1917	-0-	-243	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	1846	-0-	-1037	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	923	-0-	-2704	-0-	923	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3059	-0-	-451	-0-	3059	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1383	-0-	-687	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1904	-0-	-204	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1798	-0-	-152	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
08	2015	X	1905	-0-	-110	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
09	1830	X	1575	-0-	-255	-0-	1575	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4499	X	2233	-0-	-2266	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2438	-0-	-538	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	1644	-0-	-1236	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2227	-0-	-749	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
*09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	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 #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
07	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
*09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

04	270	N	68	-0-	-202	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
07	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
*09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478

04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
*09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505

04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
05	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	3			N	-0-					-0-
07	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	3			N	-0-					-0-
*09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780

04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1210	-0-	-110	-0-	1210	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360

04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1407	-0-	-93	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1500	-0-	-236	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1291	-0-	-119	-0-	1291	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1914	-0-	-126	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1296	-0-	-750	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	934	-0-	-1019	-0-	934	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1026	-0-	-894	-0-	1026	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 #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	343	-0-	-1247	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	220	-0-	-1113	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	527	N	187	-0-	-340	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	330	N	234	-0-	-96	-0-	234	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
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	794	-0-	-384	-0-	794	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	825	-0-	-315	-0-	825	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	428	-0-	-750	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	1767	X	477	-0-	-1290	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09	1140	X	583	-0-	-557	-0-	583	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 6-T RRCID -> 146131 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	139	-0-	-161	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 6-T RRCID -> 146179 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3326	-0-	226	226	3326	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3005	-0-	5	231	3005	3			N	-0-					-0-
07	3424	X	3193	-0-	-231	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2965	-0-	-5	-0-	2965	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
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1011	-0-	-309	-0-	1011	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 6 RRCID -> 146295 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					-0-
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 8-T RRCID -> 146449 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8407 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	805	-0-	-5	-0-	805	3			N	-0-					-0-
05	899	N	791	-0-	-108	-0-	791	3			N	-0-					-0-
06	810	N	733	-0-	-77	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	837	N	734	-0-	-103	-0-	734	3			N	-0-					-0-
08	806	N	729	-0-	-77	-0-	729	3			N	-0-					-0-
09	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	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 #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	2744	-0-	-1131	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
06	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	4041	-0-	-268	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3639	-0-	-112	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3079	-0-	-551	-0-	3079	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1710	-0-	-181	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1428	-0-	-342	-0-	1428	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	713	N	631	-0-	-82	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	690	N	194	-0-	-496	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
*09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	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
04	1260	N	397	-0-	-863	-0-	365	3	32	9	Y	29	29	1			5
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1613	3	33	9	Y	30	30	1			5
06	3000	N	4089	-0-	1089	1089	4054	3	35	9	Y	32	32	1			5
07	2953	N	1864	-0-	-1089	-0-	1832	3	32	9	Y	29	29	1			5
08	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1857	3	28	9	Y	25	25	1			5
09	4050	X	1943	-0-	-2107	-0-	1943	3			Y	-0-	5	1			-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	558	N	170	-0-	-388	-0-	166	3	4	9	Y	4	3	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			1
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	392	3	8	9	Y	7	7	1			1
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	290	3	7	9	Y	6	6	1			1
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	204	3	7	9	Y	6	6	1			1
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	220	3	3	9	Y	3	4	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	1045	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
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1474	-0-	-146	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1427	-0-	-103	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1384	-0-	-135	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1089	-0-	-430	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	827	-0-	-613	-0-	827	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	4796	-0-	-994	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	5342	-0-	-83	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4682	-0-	-298	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	3186	-0-	-1774	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	4976	-0-	-356	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	4263	-0-	-897	-0-	4263	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	770	-0-	-1210	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	710	-0-	-716	-0-	710	3			N	-0-					-0-
06	780	N	200	-0-	-580	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	806	N	493	-0-	-313	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	3			N	-0-					-0-
*09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	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 #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
05	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
06	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
07	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
08	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
*09	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	393	-0-	-117	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148960 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 9-T RRCID -> 149076 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9080 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149081 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1667	-0-	-193	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1091	-0-	-893	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
*09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
*09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 149264 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 8827 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
*09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	824	-0-	-230	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	768	-0-	-252	-0-	768	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	722	-0-	-332	-0-	722	3			N	-0-					-0-
08	837	N	669	-0-	-168	-0-	669	3			N	-0-					-0-
09	780	N	594	-0-	-186	-0-	594	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607

04	1650	N	1452	-0-	-198	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1366	-0-	-401	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1187	-0-	-583	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1172	-0-	-316	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	805	-0-	-395	-0-	805	3			N	-0-					-0-

KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528

04	1350	X	919	-0-	-431	-0-	919	3			N	-0-					-0-
05	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
06	1740	X	903	-0-	-837	-0-	903	3			N	-0-					-0-
07	1798	X	1390	-0-	-408	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	1420	-0-	-688	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	820	-0-	-1220	-0-	820	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	713	N	554	-0-	-159	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	840	N	509	-0-	-331	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	961	N	467	-0-	-494	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 7 RRCID -> 150240 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502

04	1890	N	1884	-0-	-6	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1560	-0-	-210	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1837	-0-	-116	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1369	-0-	-191	-0-	1369	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

04	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			Y	-0-					-0-
05	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			Y	-0-					-0-
06	2880	X	1975	-0-	-905	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2626	-0-	-350	-0-	2626	3			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2319	-0-	-657	-0-	2319	3			Y	-0-					-0-
09	2880	X	1530	-0-	-1350	-0-	1530	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		1805	-0-	1805	1805	1805	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		1104	-0-	1104	2909	1104	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 7 RRCID -> 150524 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8674 - 9754

04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-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

04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	186	N	49	-0-	-137	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
*09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	507	-0-	-1012	-0-	507	3			N	-0-					-0-
09	870	N	458	-0-	-412	-0-	458	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394

04	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	1001	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

04	2040	X	1946	-0-	-94	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
06	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
07	2015	X	906	-0-	-1109	-0-	906	3			N	-0-					-0-
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
*09	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 10 RRCID -> 150843 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 9500

04	300	N	191	-0-	-109	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	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 #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1977	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2297	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1769	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1578	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1197	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1050	N	976	-0-	-74	-0-	976	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2129	-0-	-121	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2171	-0-	-185	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	2095	-0-	-35	-0-	2095	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
*09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	23	23	1			4
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1170	3	75	9	Y	68	61	1			11
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	678	3	97	9	Y	88	86	1			13
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	563	3	88	9	Y	80	78	1			15
08	1240	N	692	-0-	-548	-0-	605	3	87	9	Y	79	79	1			15
09	780	N	727	-0-	-53	-0-	652	3	75	9	Y	68	72	1			11

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 8718 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	1135	-0-	-2015	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	799	-0-	-1898	-0-	799	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	1361	-0-	-1249	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	1574	-0-	-968	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
*09	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120

04	960	N	501	-0-	-459	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736

04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
09	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724

04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
06	990	N	956	-0-	-34	-0-	956	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	982	-0-	-41	-0-	982	3			N	-0-					-0-
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
09	960	N	934	-0-	-26	-0-	934	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 #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

04	1140	N	621	-0-	-519	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	654	-0-	-396	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	668	-0-	-448	-0-	668	3			N	-0-					-0-
09	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

04	1140	N	859	-0-	-281	-0-	859	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	736	-0-	-349	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	564	-0-	-546	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	899	N	383	-0-	-516	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
*09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

04	2490	X	2178	-0-	-312	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	1968	-0-	-605	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	1907	-0-	-583	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	1553	-0-	-865	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	953	-0-	-1403	-0-	953	3			N	-0-					-0-
09	2190	X	920	-0-	-1270	-0-	920	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564

04	1830	X	3	-0-	-1827	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	189	-0-	-1702	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
07	465	X	196	-0-	-269	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	279	X	197	-0-	-82	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

04	3090	X	2132	-0-	-958	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	1343	-0-	-1850	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2235	-0-	-735	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	2407	-0-	-42	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
08	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	2061	-0-	-189	-0-	2061	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	2351	-0-	-1121	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	2785	-0-	-1085	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3975	-0-	-24	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
08	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
*09	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	1470	N	901	-0-	-569	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	726	-0-	-297	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	810	N	12	-0-	-798	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
*09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

04	1080	N	995	-0-	-85	-0-	995	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	743	-0-	-280	-0-	743	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	737	-0-	-317	-0-	737	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	980	-0-	-40	-0-	980	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	526	-0-	-584	-0-	526	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624

04	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
05	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	1426	-0-	-1424	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2586	-0-	-359	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
08	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
*09	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

04	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2211	-0-	-610	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3141	-0-	141	141	3141	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	2546	-0-	-213	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2050	-0-	-709	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	1622	-0-	-1498	-0-	1622	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 12 WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	775	-0-	-245	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
*09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

04	750	N	622	-0-	-128	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	682	N	596	-0-	-86	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
07	651	N	498	-0-	-153	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
*09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 8 RRCID -> 154629 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8885 - 9115

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 8-T RRCID -> 154756 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690

04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1082	-0-	-118	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	1079	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

04	394	N	135	-0-	-259	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546

04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
05	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
06	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
07	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
08	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	1778	-0-	-262	-0-	1778	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1458	-0-	-132	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1604	-0-	-39	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
*09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155439 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9006 - 9112

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1407	3	24	9	Y	22	22	1			4
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2368	3	21	9	Y	19	20	1			3
06	3000	N	3230	-0-	230	230	3208	3	22	9	Y	20	20	1			3
07	1478	N	1248	-0-	-230	-0-	1228	3	20	9	Y	18	18	1			3
08	1457	N	823	-0-	-634	-0-	803	3	20	9	Y	18	18	1			3
*09	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4672	3	15	9	Y	14	15	1			2

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	33	1			9
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	32	1			6
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	32	1			5
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	1			5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	32	1			10
09	T. A.		681	-0-	681	681	663	3	18	9	N	16	11	1			15

CGU 33 WELL #: 7 RRCID -> 156387 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9594 - 10599

04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	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 #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	360	N	273	-0-	-87	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 6 RRCID -> 156721 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9092 - 10123

04	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
05	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
06	1680	X	1141	-0-	-539	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	1619	-0-	-117	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2284	-0-	-630	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	1319	-0-	-1321	-0-	1319	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
*09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

04	840	N	654	-0-	-186	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	806	N	616	-0-	-190	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
*09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
08	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	3			N	-0-					-0-
*09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
*09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
08	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3360	-0-	360	360	3360	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 11 RRCID -> 159099 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	527	N	403	-0-	-124	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1374	-0-	-96	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
*09	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
05	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	1803	-0-	-27	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
07	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3916	-0-	-269	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3372	-0-	-498	-0-	3372	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3123	3	20	9	Y	18	24	1			8
05	2883	X	2631	-0-	-252	-0-	2617	3	14	9	Y	13	15	1			6
06	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2822	3	28	9	Y	25	25	1			6
07	3255	X	916	-0-	-2339	-0-	888	3	28	9	Y	25	25	1			6
08	3255	X	552	-0-	-2703	-0-	538	3	14	9	Y	13	13	1			6
09	3150	X	906	-0-	-2244	-0-	881	3	25	9	Y	23	18	1			11

CGU 11 WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	2061	-0-	-1449	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	2154	-0-	-1473	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	1839	-0-	-1671	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	2384	-0-	-1243	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	2152	-0-	-1227	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
*09	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	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 #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	1899	-0-	-321	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1922	-0-	-31	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
*09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
05	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
08	1023	X	519	-0-	-504	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	990	X	333	-0-	-657	-0-	333	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1008	-0-	-201	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	660	-0-	-1020	-0-	660	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1169	-0-	-811	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1675	-0-	-340	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1543	-0-	-257	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1486	-0-	-188	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1451	-0-	-79	-0-	1451	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-T RRCID -> 159804 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 9 RRCID -> 160069 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	369	-0-	-141	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	390	N	256	-0-	-134	-0-	256	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2013	-0-	-327	-0-	2013	3			Y	-0-					-0-
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3083	-0-	83	83	3083	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3088	-0-	-12	71	3088	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3196	-0-	96	167	3196	3			Y	-0-					-0-
*09	3018	X	2851	-0-	-167	-0-	2851	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	914	-0-	-526	-0-	894	3	20	9	Y	18	18	1			3
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1698	3	9	9	Y	8	10	1			1
06	1650	N	1386	-0-	-264	-0-	1378	3	8	9	Y	7	7	1			1
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1346	3	7	9	Y	6	6	1			1
08	1705	N	1237	-0-	-468	-0-	1230	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	1353	3	14	9	Y	13	12	1			2

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			Y	-0-					4
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1641	3	81	9	Y	74	59	1			19
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1565	3	81	9	Y	74	64	1			29
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1521	3	66	9	Y	60	58	1			31
08	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	1442	3	102	9	Y	93	109	1			15
*09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			Y	-0-					15

CGU 21 WELL #: 9 RRCID -> 162612 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	1239	-0-	-261	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	2016	-0-	-247	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	1978	-0-	-212	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
07	2263	X	1335	-0-	-928	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	1331	-0-	-777	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
09	1980	X	1131	-0-	-849	-0-	1131	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1688	-0-	-172	-0-	1654	3	34	9	Y	31	30	1			3
05	1829	N	1704	-0-	-125	-0-	1671	3	33	9	Y	30	30	1			3
06	1710	N	1629	-0-	-81	-0-	1605	3	24	9	Y	22	23	1			2
07	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	1614	3	21	9	Y	19	19	1			2
08	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	1563	3	24	9	Y	22	22	1			2
09	1620	N	1500	-0-	-120	-0-	1478	3	22	9	Y	20	20	1			2

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-					-0-
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			Y	-0-					-0-
*09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 21 WELL #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
07	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3578	-0-	-204	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3641	-0-	-19	-0-	3641	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
05	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
06	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
07	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3745	-0-	-161	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3534	-0-	-246	-0-	3534	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
07	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
08	2015	X	1740	-0-	-275	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
*09	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	991	-0-	-119	-0-	991	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	794	-0-	-226	-0-	794	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	789	-0-	-234	-0-	789	3			N	-0-					-0-
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
*09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1595	-0-	-513	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1322	-0-	-808	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1166	-0-	-694	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1094	-0-	-487	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	984	-0-	-336	-0-	984	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
04	2910	X	1605	-0-	-1305	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	863	-0-	-2144	-0-	863	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2833	-0-	-77	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
07	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
*09	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	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
04	870	X	665	-0-	-205	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	930	X	626	-0-	-304	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	960	X	689	-0-	-271	-0-	689	3			N	-0-					-0-
07	992	X	625	-0-	-367	-0-	625	3			N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	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 #: 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
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	961	N	289	-0-	-672	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
08	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
09	1140	X	333	-0-	-807	-0-	333	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
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2301	3	31	9	Y	28	26	1			5
05	2170	N	2146	-0-	-24	-0-	2099	3	47	9	Y	43	41	1			7
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1746	3	53	9	Y	48	48	1			7
07	2232	N	1989	-0-	-243	-0-	1942	3	47	9	Y	43	42	1			8
08	2139	N	1681	-0-	-458	-0-	1638	3	43	9	Y	39	40	1			7
*09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2088	3	29	9	Y	26	29	1			4

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
04	3000	N	3074	-0-	74	74	3074	3			N	-0-					-0-
05	2719	N	2645	-0-	-74	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	1988	-0-	-244	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
08	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
*09	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	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
04	1020	N	845	-0-	-175	-0-	845	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	3			N	-0-					-0-
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 8 RRCID -> 165621 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
07	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
08	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
*09	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
05	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	3			N	-0-					-0-
06	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	4130	-0-	-117	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
*09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	5844	-0-	-876	-0-	5844	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	3893	-0-	-2803	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
06	6600	X	982	-0-	-5618	-0-	982	3			N	-0-					-0-
07	6820	X	1198	-0-	-5622	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
08	6510	X	897	-0-	-5613	-0-	897	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	573	-0-	-5277	-0-	573	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-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

04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1451	3	43	9	Y	39	38	1			4
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1206	3	43	9	Y	39	39	1			4
06	1500	N	909	-0-	-591	-0-	878	3	31	9	Y	28	29	1			3
07	1550	N	837	-0-	-713	-0-	811	3	26	9	Y	24	24	1			3
08	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1168	3	30	9	Y	27	28	1			2
09	900	N	853	-0-	-47	-0-	851	3	2	9	Y	2	4	1			-0-

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276

04	750	N	553	-0-	-197	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	778	-0-	-462	-0-	778	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	661	-0-	-719	-0-	661	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

04	3000	N	3533	-0-	533	2366	3533	3			N	-0-					-0-
05	5335	X	2969	-0-	-2366	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
06	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	2195	-0-	-192	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
08	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
*09	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454

04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1975	3	45	9	Y	41	38	1			4
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2173	3	45	9	Y	41	41	1			4
06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2560	3	33	9	Y	30	31	1			3
07	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2697	3	28	9	Y	25	25	1			3
08	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2634	3	32	9	Y	29	29	1			3
*09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2579	3	13	9	Y	12	14	1			1

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

04	990	N	811	-0-	-179	-0-	799	3	12	9	Y	11	11	1			1
05	1147	N	800	-0-	-347	-0-	788	3	12	9	Y	11	11	1			1
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	980	3	9	9	Y	8	8	1			1
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	829	3	8	9	Y	7	7	1			1
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	868	3	9	9	Y	8	8	1			1
*09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	942	3	8	9	Y	7	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414

04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2140	3	43	9	Y	39	39	1			4
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2011	3	41	9	Y	37	37	1			4
06	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	1845	3	30	9	Y	27	28	1			3
07	2263	N	1931	-0-	-332	-0-	1906	3	25	9	Y	23	23	1			3
08	2046	N	1888	-0-	-158	-0-	1859	3	29	9	Y	26	27	1			2
09	1890	N	1811	-0-	-79	-0-	1785	3	26	9	Y	24	23	1			3

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746

04	1770	N	1316	-0-	-454	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	942	-0-	-1011	-0-	942	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1463	-0-	-217	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
*09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500

04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3472	-0-	-38	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	2144	-0-	-1669	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3326	-0-	-456	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	2305	-0-	-1355	-0-	2305	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380

04	1830	N	1757	-0-	-73	-0-	1742	3	15	9	Y	14	16	1			1
05	1891	N	1648	-0-	-243	-0-	1633	3	15	9	Y	14	14	1			1
06	1740	N	1592	-0-	-148	-0-	1580	3	12	9	Y	11	11	1			1
07	1829	N	1649	-0-	-180	-0-	1639	3	10	9	Y	9	9	1			1
08	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	1536	3	11	9	Y	10	10	1			1
*09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1826	3	10	9	Y	9	9	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	433	-0-	-197	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	433	-0-	-900	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	600	N	386	-0-	-214	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
*09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520

04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3162	-0-	-279	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3363	-0-	-543	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3150	-0-	-756	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	2327	-0-	-1453	-0-	2327	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850

04	3120	X	1392	-0-	-1728	-0-	1349	3	43	9	Y	39	39	1			6
05	2573	X	959	-0-	-1614	-0-	915	3	44	9	Y	40	40	1			6
06	2970	X	1148	-0-	-1822	-0-	1098	3	50	9	Y	45	44	1			7
07	3069	X	1691	-0-	-1378	-0-	1648	3	43	9	Y	39	39	1			7
08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3382	3	36	9	Y	33	34	1			6
*09	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2440	3	28	9	Y	25	27	1			4

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250

04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
09	870	N	820	-0-	-50	-0-	820	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491

04	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
05	1054	X	936	-0-	-118	-0-	936	3			N	-0-					-0-
06	1500	X	882	-0-	-618	-0-	882	3			N	-0-					-0-
07	2046	X	1015	-0-	-1031	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3969	-0-	869	869	3969	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	2236	-0-	-764	105	2236	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752

04	2670	X	2509	-0-	-161	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2677	-0-	-206	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2366	-0-	-424	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2456	-0-	-427	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2458	-0-	-208	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
*09	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654

04	4890	X	4503	-0-	-387	-0-	4503	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4294	-0-	-759	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	3854	-0-	-1036	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	3798	-0-	-852	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	3574	-0-	-1076	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	3419	-0-	-1081	-0-	3419	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 #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	879	3	43	9	Y	39	35	1			4
05	589	N	189	-0-	-400	-0-	147	3	42	9	Y	38	38	1			4
06	660	N	498	-0-	-162	-0-	467	3	31	9	Y	28	29	1			3
07	961	N	347	-0-	-614	-0-	321	3	26	9	Y	24	24	1			3
08	961	X	787	-0-	-174	-0-	758	3	29	9	Y	26	27	1			2
09	930	X	677	-0-	-253	-0-	675	3	2	9	Y	2	4	1			-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
06	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
07	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4996	-0-	-150	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	3967	-0-	-713	-0-	3967	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1952	3	26	9	Y	24	24	1			8
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2232	3	26	9	Y	24	24	1			8
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2192	3	25	9	Y	23	23	1			8
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2222	3	13	9	Y	12	11	1			9
08	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2640	3	8	9	Y	7	9	1			7
*09	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2446	3	9	9	Y	8	8	1			7

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9960	X	6517	-0-	-3443	-0-	6517	3			N	-0-					-0-
05	10292	X	7038	-0-	-3254	-0-	7038	3			N	-0-					-0-
06	8280	X	5414	-0-	-2866	-0-	5414	3			N	-0-					-0-
07	7378	X	6421	-0-	-957	-0-	6421	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	5221	-0-	-1816	-0-	5221	3			N	-0-					-0-
09	6810	X	6091	-0-	-719	-0-	6091	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	7666	-0-	4666	4666	7666	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5029	-0-	1929	6595	5029	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4261	-0-	1261	7856	4261	3			N	-0-					-0-
07	11833	X	3977	-0-	-7856	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
08	7843	X	2771	-0-	-5072	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
09	7590	X	4288	-0-	-3302	-0-	4288	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
05	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
06	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2619	-0-	-264	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2126	-0-	-323	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	1966	-0-	-404	-0-	1966	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3632	-0-	632	2705	3632	3			N	-0-					-0-
05	6415	X	3710	-0-	-2705	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3545	-0-	-454	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3314	-0-	-316	-0-	3314	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	831	-0-	-189	-0-	831	3			N	-0-					-0-
05	930	N	798	-0-	-132	-0-	798	3			N	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
07	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	3			N	-0-					-0-
08	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	807	-0-	-213	-0-	807	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	455	-0-	-205	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	510	N	291	-0-	-219	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1919	-0-	-127	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1933	-0-	-47	-0-	1933	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
04	1800	N	1122	-0-	-678	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
*09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	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
04	2250	N	1709	-0-	-541	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1183	-0-	-1142	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	893	-0-	-157	-0-	893	3			N	-0-					-0-
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
*09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	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 #: 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
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
07	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	3			N	-0-					-0-
08	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	3			N	-0-					-0-
*09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	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
04	1680	X	1563	-0-	-117	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	1636	-0-	-100	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
06	1650	X	1575	-0-	-75	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
07	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
*09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
05	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
06	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
07	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4550	-0-	-348	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	3839	-0-	-901	-0-	3839	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3137	-0-	-87	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2855	-0-	-385	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2872	-0-	-476	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
08	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
*09	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	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
04	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4020	-0-	-360	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4512	-0-	-14	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
08	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
*09	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	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
04	1920	N	1615	-0-	-305	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1656	-0-	-297	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1588	-0-	-242	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	1539	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 #: 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
04	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
08	1984	X	33	-0-	-1951	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	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
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1498	-0-	-238	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1339	-0-	-341	-0-	1339	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
04	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	961	N	905	-0-	-56	-0-	905	3			N	-0-					-0-
06	900	N	788	-0-	-112	-0-	788	3			N	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
08	899	N	729	-0-	-170	-0-	729	3			N	-0-					-0-
*09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	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
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
07	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
*09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 12 RRCID -> 178312 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
06	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	3			N	-0-					-0-
07	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	3957	-0-	-538	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	3623	-0-	-727	-0-	3623	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	2156	-0-	-293	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	2306	-0-	-64	-0-	2306	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 #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	651	X	516	-0-	-135	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	630	X	345	-0-	-285	-0-	345	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
09	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	568	-0-	-1712	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	2356	X	258	-0-	-2098	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	811	-0-	-1469	-0-	811	3			N	-0-					-0-
07	1271	X	815	-0-	-456	-0-	815	3			N	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
*09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 11 RRCID -> 178427 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1267	-0-	-353	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1513	-0-	-316	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3213	-0-	113	113	3213	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	2990	-0-	-10	103	2990	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 13 RRCID -> 178428 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	315	-0-	-1635	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	649	-0-	-1366	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
*09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 11-T RRCID -> 178451 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2204	-0-	-1036	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2742	-0-	-606	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
08	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
*09	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	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 #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3668	X	2372	-0-	-1296	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	1184	-0-	-1079	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
06	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
08	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	3700	-0-	-1040	-0-	3700	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 178465 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	2875	-0-	-995	-0-	2825	3	50	9	Y	45	41	1			20
05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4193	3	48	9	Y	44	44	1			20
06	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4308	3	92	9	Y	84	83	1			21
07	3999	X	2712	-0-	-1287	-0-	2618	3	94	9	Y	85	85	1			21
08	4371	X	2350	-0-	-2021	-0-	2302	3	48	9	Y	44	44	1			21
09	4410	X	2308	-0-	-2102	-0-	2264	3	44	9	Y	40	42	1			19

CGU 21 WELL #: 12 RRCID -> 178483 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	2793	-0-	-537	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
07	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
08	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
*09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2617	N	2499	-0-	-118	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
06	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
07	2077	X	1869	-0-	-208	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2453	-0-	-461	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	1895	-0-	-595	-0-	1895	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	992	N	30	-0-	-962	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
08	713	X	132	-0-	-581	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	551	-0-	-2329	-0-	551	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	4330	-0-	-20	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	3858	-0-	-606	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
06	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4095	-0-	-369	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
08	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	4362	-0-	-18	-0-	4362	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 14 RRCID -> 179210 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3325	-0-	325	2171	3325	3			N	-0-					-0-
05	5195	X	3024	-0-	-2171	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2414	-0-	-256	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	1791	-0-	-968	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3167	-0-	-163	-0-	3167	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1503	-0-	-450	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	1263	-0-	-1017	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	834	-0-	-1367	-0-	834	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	261	-0-	-2095	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*09	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 13 RRCID -> 179235 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	217	N	51	-0-	-166	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	210	N	47	-0-	-163	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 13 RRCID -> 179371 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3495	-0-	495	495	3495	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3990	-0-	890	1385	3990	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3589	-0-	589	1974	3589	3			N	-0-					-0-
07	5627	X	3653	-0-	-1974	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	2889	-0-	-1110	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	2964	-0-	-906	-0-	2964	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 13 RRCID -> 179840 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
05	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
07	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	3661	-0-	-1051	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	3300	-0-	-1260	-0-	3300	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 12 RRCID -> 179841 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	1758	-0-	-2352	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	1869	-0-	-1417	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	1965	-0-	-1095	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
07	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
*09	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	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
04	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
05	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	4394	-0-	-16	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4363	-0-	-318	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4268	-0-	-413	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4252	-0-	-278	-0-	4252	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
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
07	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3168	-0-	68	68	3168	3			N	-0-					-0-
*09	2619	N	2551	-0-	-68	-0-	2551	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 #: 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
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1636	-0-	-317	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1745	-0-	-115	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
*09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 14 RRCID -> 181234 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	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
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	74	3	30	9	Y	27	27	1			4
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	7	3	29	9	Y	26	26	1			4
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-	4	1			-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	289	-0-	-251	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	372	N	157	-0-	-215	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	450	N	82	-0-	-368	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	310	N	15	-0-	-295	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	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
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
05	806	X	638	-0-	-168	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	780	X	739	-0-	-41	-0-	739	3			N	-0-					-0-
07	806	X	731	-0-	-75	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
09	660	X	617	-0-	-43	-0-	617	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
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
05	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3292	-0-	292	292	3292	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3364	-0-	264	556	3364	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3312	-0-	212	768	3312	3			N	-0-					-0-
*09	3392	X	2624	-0-	-768	-0-	2624	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 #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
05	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	617	-0-	-437	-0-	617	3			N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
*09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	3			N	-0-					-0-
08	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

04	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2001	-0-	-820	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2507	-0-	-223	-0-	2507	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
06	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
07	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
*09	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

04	1620	X	1121	-0-	-499	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
05	1674	X	1152	-0-	-522	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
06	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
07	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
08	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
*09	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
06	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
07	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	2514	-0-	-28	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2385	-0-	-375	-0-	2385	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	1330	-0-	-950	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	1544	-0-	-1184	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1067	-0-	-483	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
*09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

04	930	N	774	-0-	-156	-0-	774	3			N	-0-					-0-
05	961	N	770	-0-	-191	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
07	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	687	-0-	-513	-0-	687	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1573	-0-	-77	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1255	-0-	-791	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
*09	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

04	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
07	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
*09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
06	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
07	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
*09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

04	2190	N	2141	-0-	-49	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2056	-0-	-194	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
*09	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3017	-0-	17	17	3017	3			N	-0-					-0-
07	2705	N	2688	-0-	-17	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
08	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
*09	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	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 #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3554	-0-	-46	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3112	-0-	-422	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	2945	-0-	-625	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3474	-0-	-215	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
*09	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626

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	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	2471	-0-	-949	-0-	2471	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472

04	2130	N	1647	-0-	-483	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2102	-0-	-268	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
08	2573	X	2204	-0-	-369	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	1958	-0-	-532	-0-	1958	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490

04	3270	X	3076	-0-	-194	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3082	-0-	-235	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	3003	-0-	-177	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3137	-0-	-56	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	3044	-0-	-149	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2748	-0-	-342	-0-	2748	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	472	-0-	-706	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	59	-0-	-1081	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4235	-0-	1135	1135	4235	3			N	-0-					-0-
08	3556	X	2421	-0-	-1135	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
09	1560	X	927	-0-	-633	-0-	927	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
*09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	870	X	463	-0-	-407	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
06	1740	X	772	-0-	-968	-0-	772	3			N	-0-					-0-
07	1798	X	814	-0-	-984	-0-	814	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
09	780	N	752	-0-	-28	-0-	752	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
04	330	N	98	-0-	-232	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	527	N	109	-0-	-418	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	510	N	165	-0-	-345	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	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
04	3180	X	3142	-0-	-38	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
05	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
06	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2961	-0-	-294	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3322	-0-	-646	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3823	-0-	-227	-0-	3823	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
04	3780	X	2765	-0-	-1015	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
05	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3828	-0-	-312	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3986	-0-	-292	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	3967	-0-	-311	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3830	-0-	-220	-0-	3830	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
08	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
*09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-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 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1401	-0-	-249	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	712	-0-	-900	-0-	712	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	612	-0-	-2333	-0-	612	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	514	-0-	-1946	-0-	514	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

04	3450	X	3351	-0-	-99	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
06	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3461	-0-	-104	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3315	-0-	-135	-0-	3315	3			N	-0-					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194856 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8312 - 9552

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568

04	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5233	-0-	-967	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5647	-0-	-353	-0-	5647	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	6060	-0-	-140	-0-	6060	3			N	-0-					-0-
08	6789	X	5880	-0-	-909	-0-	5880	3			N	-0-					-0-
09	6570	X	5363	-0-	-1207	-0-	5363	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524

04	2280	N	2200	-0-	-80	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	564	-0-	-1761	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
08	2294	X	1519	-0-	-775	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
*09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196768 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316

04	3120	X	2914	-0-	-206	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3069	-0-	-341	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3034	-0-	-266	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	2394	-0-	-1016	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
08	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2993	-0-	-37	-0-	2993	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502

04	6570	X	6264	-0-	-306	-0-	6264	3			N	-0-					-0-
05	6789	X	5788	-0-	-1001	-0-	5788	3			N	-0-					-0-
06	6570	X	6132	-0-	-438	-0-	6132	3			N	-0-					-0-
07	6665	X	6156	-0-	-509	-0-	6156	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	6125	-0-	-478	-0-	6125	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	5607	-0-	-663	-0-	5607	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 #: 15 RRCID -> 197180 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	5452	-0-	-368	-0-	5452	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5332	-0-	-682	-0-	5332	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	4448	-0-	-1372	-0-	4448	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	5097	-0-	-545	-0-	5097	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	5036	-0-	-606	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	4854	-0-	-606	-0-	4854	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 17 RRCID -> 197181 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
05	930	N	631	-0-	-299	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
09	990	N	878	-0-	-112	-0-	878	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3335	-0-	-445	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3230	-0-	-397	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3393	-0-	-57	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3159	-0-	-406	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3116	-0-	-449	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	2902	-0-	-488	-0-	2902	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3507	-0-	-333	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3783	-0-	-185	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
06	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
07	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	3			N	-0-					-0-
08	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	3			N	-0-					-0-
*09	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3407	-0-	-853	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	3226	-0-	-1145	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	2884	-0-	-1346	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3448	-0-	-737	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3652	-0-	-471	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3272	-0-	-148	-0-	3272	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	5775	-0-	-345	-0-	5775	3			N	-0-					-0-
05	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	3			N	-0-					-0-
06	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	3			N	-0-					-0-
07	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	3			N	-0-					-0-
08	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	3			N	-0-					-0-
*09	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	2445	-0-	-2265	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	1950	-0-	-2917	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	1531	-0-	-3179	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	2529	-0-	-2338	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	1967	-0-	-1164	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	1840	-0-	-620	-0-	1840	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 #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	202	-0-	-1268	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
*09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	512	-0-	-298	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
*09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	4076	-0-	-4	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3974	-0-	-242	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3435	-0-	-555	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3633	-0-	-583	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3481	-0-	-239	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3328	-0-	-272	-0-	3328	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 13 RRCID -> 198202 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
05	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4630	-0-	-170	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
07	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	3			N	-0-					-0-
08	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	3			N	-0-					-0-
*09	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 12 RRCID -> 198540 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	4334	-0-	-106	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
05	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4231	-0-	-119	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
07	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
08	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
*09	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 14 RRCID -> 198586 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	2410	-0-	-1910	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	2426	-0-	-2038	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	2962	-0-	-1358	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3386	-0-	-737	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2373	-0-	-727	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2925	-0-	-45	-0-	2925	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 9 RRCID -> 199791 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	4372	-0-	-548	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4295	-0-	-789	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	4067	-0-	-853	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	4186	-0-	-898	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4146	-0-	-845	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	3976	-0-	-404	-0-	3976	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 #: 20 RRCID -> 200180 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
05	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3481	-0-	-239	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	3215	-0-	-1559	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	3446	-0-	-1576	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	2119	-0-	-2741	-0-	2119	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 11 RRCID -> 200257 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	837	N	690	-0-	-147	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
08	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
*09	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 10 RRCID -> 200586 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3513	-0-	-597	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3924	-0-	-323	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
06	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	9572	3			N	-0-					-0-
07	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	3			N	-0-					-0-
08	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
*09	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	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
04	3000	X	2457	-0-	-543	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2524	-0-	-386	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
07	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2996	-0-	-11	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2160	-0-	-750	-0-	2160	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 4 RRCID -> 200875 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2128	-0-	-11	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2094	-0-	-45	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1914	-0-	-186	-0-	1914	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 201339 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8298 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	1524	-0-	-816	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1524	-0-	-646	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1515	-0-	-555	-0-	1515	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 #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3878	-0-	-82	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	2339	-0-	-1722	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3563	-0-	-337	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3037	-0-	-993	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	2752	-0-	-1278	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	2528	-0-	-1342	-0-	2528	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	4666	-0-	-2030	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	4198	-0-	-2282	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	5740	-0-	-956	-0-	5740	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	6243	-0-	-484	-0-	6243	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	5400	-0-	-1110	-0-	5400	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	5616	-0-	-84	-0-	5616	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5559	-0-	-362	-0-	5559	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	5225	-0-	-505	-0-	5225	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5441	-0-	-480	-0-	5441	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	5397	-0-	-400	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	5189	-0-	-421	-0-	5189	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	1784	-0-	-976	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	1512	-0-	-1309	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	1173	-0-	-1257	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	1977	-0-	-534	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	1828	-0-	-652	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
*09	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
05	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
06	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4190	-0-	-615	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4597	-0-	-270	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4493	-0-	-217	-0-	4493	3			N	-0-					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
07	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2855	-0-	-369	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
*09	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202170 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
05	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	3			N	-0-					-0-
06	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
07	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	4721	-0-	-518	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	4900	-0-	-170	-0-	4900	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 #: 13 RRCID -> 202248 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
05	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
06	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	3			N	-0-					-0-
07	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	3			N	-0-					-0-
08	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	3			N	-0-					-0-
*09	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 202251 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4574	-0-	-45	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	4321	-0-	-119	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4515	-0-	-259	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4549	-0-	-349	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4337	-0-	-403	-0-	4337	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 13 RRCID -> 202382 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	4393	-0-	-137	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
05	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
06	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
07	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	4821	-0-	-759	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	4575	-0-	-825	-0-	4575	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 14 RRCID -> 202388 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2626	-0-	-374	236	2626	3			N	-0-					-0-
05	1926	N	1690	-0-	-236	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
06	1860	X	1295	-0-	-565	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
07	1922	X	1289	-0-	-633	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	1160	-0-	-2560	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	1021	-0-	-1619	-0-	1021	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	328	-0-	-92	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	360	N	202	-0-	-158	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	341	N	180	-0-	-161	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	341	N	167	-0-	-174	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	1943	-0-	-1687	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	2281	-0-	-1563	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	2231	-0-	-1489	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	1948	-0-	-1896	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2783	-0-	-441	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	1773	-0-	-447	-0-	1773	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 17 RRCID -> 202592 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	947	-0-	-703	-0-	947	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	831	-0-	-967	-0-	831	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	442	-0-	-938	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
*09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	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 #: 18 RRCID -> 202593 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	4331	-0-	-739	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	2565	-0-	-1868	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	1483	-0-	-4577	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	1925	-0-	-4337	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
08	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	3			N	-0-					-0-
*09	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 18 RRCID -> 202698 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	3			N	-0-					-0-
06	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
07	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4754	-0-	-51	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4705	-0-	-5	-0-	4705	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 19 RRCID -> 202716 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3187	-0-	87	87	3187	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3095	-0-	95	182	3095	3			N	-0-					-0-
07	2794	N	2612	-0-	-182	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
08	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
*09	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 18 RRCID -> 202779 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 16 RRCID -> 203009 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2558	-0-	-562	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	1693	-0-	-1531	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2085	-0-	-735	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
07	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
08	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
*09	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 14 RRCID -> 203260 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
07	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3538	-0-	-337	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3277	-0-	-473	-0-	3277	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 20 RRCID -> 203302 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	1612	-0-	-620	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	1678	-0-	-1856	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
08	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
*09	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 23 WELL #: 21 RRCID -> 203468 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2079	-0-	-801	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	1425	-0-	-1551	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	1895	-0-	-925	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
07	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
08	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
*09	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	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
04	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	3			N	-0-					-0-
05	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	3			N	-0-					-0-
06	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	3			N	-0-					-0-
07	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	3			N	-0-					-0-
08	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7992	3			N	-0-					-0-
09	7710	X	7421	-0-	-289	-0-	7421	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
04	660	N	488	-0-	-172	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	682	N	381	-0-	-301	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	750	N	399	-0-	-351	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	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
04	1380	X	1134	-0-	-246	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
05	1426	X	1120	-0-	-306	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
06	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3454	-0-	354	354	3454	3			N	-0-					-0-
08	2611	N	2257	-0-	-354	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
*09	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3778	-0-	778	778	3778	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4097	-0-	997	1775	4097	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2791	-0-	-209	1566	2791	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	1627	-0-	-1566	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
08	2573	X	2267	-0-	-306	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	1887	-0-	-603	-0-	1887	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
04	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2633	-0-	-2	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2514	-0-	-6	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2631	-0-	-66	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2593	-0-	-42	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	2431	-0-	-89	-0-	2431	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
04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			Y	-0-					-0-
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			Y	-0-					-0-
06	3330	X	2921	-0-	-409	-0-	2921	3			Y	-0-					-0-
07	3441	X	2936	-0-	-505	-0-	2936	3			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3468	-0-	-128	-0-	3468	3			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3424	-0-	-56	-0-	3424	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	6750	X	6475	-0-	-275	-0-	6416	3	59	9	Y	54	52	1			5
05	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7202	3	40	9	Y	36	32	1			9
06	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7017	3	32	9	Y	29	33	1			5
07	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7147	3	65	9	Y	59	59	1			5
08	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7058	3	33	9	Y	30	30	1			5
*09	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6705	3	33	9	Y	30	30	1			5

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
08	1488	X	1404	-0-	-84	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
09	1440	X	787	-0-	-653	-0-	787	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782

04	3090	X	2610	-0-	-480	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	1820	-0-	-1373	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	1888	-0-	-1202	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
07	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
*09	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594

04	4680	X	4429	-0-	-251	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4380	-0-	-549	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	3829	-0-	-941	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4579	-0-	-350	-0-	4579	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	3833	-0-	-1189	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
*09	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576

04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
06	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
07	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
08	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
*09	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864

04	4440	X	4428	-0-	-12	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
05	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	4391	-0-	-49	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
07	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	3			N	-0-					-0-
08	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	3			N	-0-					-0-
*09	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	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 #: 12 RRCID -> 204882 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	4909	-0-	-431	-0-	4909	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	5055	-0-	-339	-0-	5055	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4736	-0-	-364	-0-	4736	3			N	-0-					-0-
07	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	5160	-0-	-17	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4898	-0-	-22	-0-	4898	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
04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
07	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3167	-0-	-367	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	2992	-0-	-428	-0-	2992	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 21 RRCID -> 205228 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8412 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
07	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2681	-0-	-16	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	2597	-0-	-13	-0-	2597	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205928 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3250	-0-	-230	-0-	3232	3	18	9	Y	16	16	1			3
05	3286	X	3248	-0-	-38	-0-	3229	3	19	9	Y	17	17	1			3
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3643	3	20	9	Y	18	18	1			3
07	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3604	3	18	9	Y	16	16	1			3
08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3661	3	17	9	Y	15	15	1			3
09	3660	X	919	-0-	-2741	-0-	911	3	8	9	Y	7	9	1			1

CGU 3 WELL #: 16 RRCID -> 206191 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
05	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3892	-0-	-428	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4363	-0-	-101	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	4208	-0-	-256	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	3621	-0-	-669	-0-	3621	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 11 RRCID -> 206192 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	2530	-0-	-1100	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
06	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3025	-0-	-354	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2925	-0-	-285	-0-	2925	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 19 RRCID -> 206193 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
05	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
06	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
07	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	4494	-0-	-1272	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	3950	-0-	-880	-0-	3950	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 206463 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
07	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
08	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
*09	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	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
04	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	3			N	-0-					-0-
05	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	3			N	-0-					-0-
06	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	3			N	-0-					-0-
07	6789	X	6605	-0-	-184	-0-	6605	3			N	-0-					-0-
08	6789	X	6464	-0-	-325	-0-	6464	3			N	-0-					-0-
09	6570	X	6215	-0-	-355	-0-	6215	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207704 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	3			N	-0-					-0-
05	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	3			N	-0-					-0-
06	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	3			N	-0-					-0-
07	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3			N	-0-					-0-
08	6541	X	4688	-0-	-1853	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	5247	-0-	-423	-0-	5247	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207712 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2495	-0-	-16	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2137	-0-	-263	-0-	2137	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207848 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	3			N	-0-					-0-
05	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	3			N	-0-					-0-
06	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	5219	-0-	-51	-0-	5219	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	5110	-0-	-253	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	5008	-0-	-182	-0-	5008	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	3			N	-0-					-0-
05	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	3			N	-0-					-0-
06	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	3			N	-0-					-0-
07	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	6446	-0-	-653	-0-	6446	3			N	-0-					-0-
09	6600	X	6148	-0-	-452	-0-	6148	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 #: 18 RRCID -> 207874 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	4400	-0-	-160	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	2641	-0-	-924	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	4117	-0-	-1073	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
07	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	4908	-0-	-455	-0-	4908	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	4169	-0-	-241	-0-	4169	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 15 RRCID -> 208071 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3527	-0-	-193	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	2591	-0-	-1501	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	2748	-0-	-1212	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	2718	-0-	-1374	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
*09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	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
04	4410	X	3997	-0-	-413	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
05	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	4241	-0-	-49	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
07	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4303	-0-	-378	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4263	-0-	-267	-0-	4263	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 19 RRCID -> 209344 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	5191	-0-	-569	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	5655	-0-	-297	-0-	5655	3			N	-0-					-0-
06	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	3			N	-0-					-0-
07	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	3			N	-0-					-0-
08	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	5409	-0-	-1041	-0-	5409	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209346 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3192	-0-	-138	-0-	3050	3	142	9	Y	129	129	1			43
05	3441	X	3136	-0-	-305	-0-	2996	3	140	9	Y	127	127	1			43
06	3330	X	2561	-0-	-769	-0-	2423	3	138	9	Y	125	125	1			43
07	3441	X	2584	-0-	-857	-0-	2476	3	108	9	Y	98	67	1			74
08	3317	X	2190	-0-	-1127	-0-	2103	3	87	9	Y	79	73	1			80
09	3180	X	2311	-0-	-869	-0-	2219	3	92	9	Y	84	83	1			81

CGU 19 WELL #: 15 RRCID -> 210493 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	2025	-0-	-1425	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	384	-0-	-2933	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	761	-0-	-2389	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	910	-0-	-2345	-0-	910	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	1326	-0-	-1774	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
*09	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 18 RRCID -> 210582 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7260	X	6944	-0-	-316	-0-	6944	3			N	-0-					-0-
05	7502	X	7490	-0-	-12	-0-	7490	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	6929	-0-	-541	-0-	6929	3			N	-0-					-0-
07	7719	X	6985	-0-	-734	-0-	6985	3			N	-0-					-0-
08	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	3			N	-0-					-0-
*09	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2432	3	57	9	Y	52	62	1			5
05	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	2190	3	3	9	Y	3	7	1			1
06	2160	N	1935	-0-	-225	-0-	1933	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	2232	N	2125	-0-	-107	-0-	2119	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	2201	N	2113	-0-	-88	-0-	2110	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2062	3	12	9	Y	11	9	1			2

CGU 15 WELL #: 18 RRCID -> 212424 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590

04	5715	X	4602	-0-	-1113	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
05	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
06	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
07	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	3086	-0-	-1657	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	2786	-0-	-1804	-0-	2786	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594

04	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2334	-0-	-642	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2465	-0-	-415	-0-	2465	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 221450 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8980 - 9408

04	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4537	3	131	9	Y	119	113	1			11
05	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3815	3	95	9	Y	86	75	1			22
06	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3390	3	76	9	Y	69	79	1			12
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3275	3	156	9	Y	142	142	1			12
08	3038	X	2497	-0-	-541	-0-	2419	3	78	9	Y	71	71	1			12
*09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3540	3	69	9	Y	63	65	1			10

CGU 12 WELL #: 14 RRCID -> 221676 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582

04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1978	-0-	-2	-0-	1978	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 16 RRCID -> 222051 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524

04	4050	X	3274	-0-	-776	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
06	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	3			N	-0-					-0-
07	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	3			N	-0-					-0-
08	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			N	-0-					-0-
*09	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 17 RRCID -> 222210 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541

04	4110	X	4108	-0-	-2	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
07	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
08	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
*09	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	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 #: 11 RRCID -> 222429 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	1935	-0-	-2085	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	2578	-0-	-1576	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	2409	-0-	-1611	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	2464	-0-	-1101	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	2521	-0-	-1044	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	1714	-0-	-776	-0-	1714	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
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3559	-0-	-341	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	2236	-0-	-1794	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
08	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
*09	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	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
04	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
05	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
06	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
07	2356	X	2250	-0-	-106	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	1801	-0-	-1079	-0-	1801	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 11 RRCID -> 224081 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	3			N	-0-					-0-
05	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	3			N	-0-					-0-
06	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
07	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	4210	-0-	-2455	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	4040	-0-	-1210	-0-	4040	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 20 RRCID -> 224256 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	1925	-0-	-307	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
09	2190	X	1755	-0-	-435	-0-	1755	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 6 RRCID -> 225699 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1229	3	13	9	Y	12	13	1			1
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1372	3	8	9	Y	7	6	1			2
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1317	3	6	9	Y	5	6	1			1
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1357	3	12	9	Y	11	11	1			1
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1406	3	7	9	Y	6	6	1			1
*09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1401	3	18	9	Y	16	14	1			3

CGU 17 WELL #: 16 RRCID -> 225700 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9120	X	8525	-0-	-595	-0-	8525	3			N	-0-					-0-
05	9486	X	9485	-0-	-1	-0-	9485	3			N	-0-					-0-
06	9180	X	7264	-0-	-1916	-0-	7264	3			N	-0-					-0-
07	9486	X	8128	-0-	-1358	-0-	8128	3			N	-0-					-0-
08	9486	X	9117	-0-	-369	-0-	9117	3			N	-0-					-0-
09	9180	X	8507	-0-	-673	-0-	8507	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2843	N	2808	-0-	-35	-0-	2788	3	20	9	Y	18	20	1			2
05	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2635	3	8	9	Y	7	7	1			2
06	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2546	3	6	9	Y	5	6	1			1
07	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2596	3	12	9	Y	11	11	1			1
08	3038	X	2584	-0-	-454	-0-	2577	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	2820	X	2000	-0-	-820	-0-	1994	3	6	9	Y	5	5	1			1

CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2683	-0-	-557	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2820	-0-	-342	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2473	-0-	-437	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2723	-0-	-98	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
08	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
*09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12150	X	8516	-0-	-3634	-0-	8397	3	119	9	Y	108	112	1			10
05	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	12167	3	88	9	Y	80	82	1			8
06	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11858	3	64	9	Y	58	60	1			6
07	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	11673	3	55	9	Y	50	50	1			6
08	11718	X	11418	-0-	-300	-0-	11356	3	62	9	Y	56	57	1			5
09	11340	X	10675	-0-	-665	-0-	10619	3	56	9	Y	51	50	1			6

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
04	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	13394	3			N	-0-					-0-
05	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	3			N	-0-					-0-
06	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	10541	3			N	-0-					-0-
07	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	10342	3			N	-0-					-0-
08	13826	X	10309	-0-	-3517	-0-	10309	3			N	-0-					-0-
09	13380	X	8092	-0-	-5288	-0-	8092	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
04	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	3			N	-0-					-0-
05	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	5600	-0-	-580	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	6302	-0-	-425	-0-	6302	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	6330	-0-	-397	-0-	6330	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	5771	-0-	-739	-0-	5771	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	3930	X	3673	-0-	-257	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3478	-0-	-583	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3258	-0-	-372	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3262	-0-	-520	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3117	-0-	-665	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	2978	-0-	-682	-0-	2978	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

04	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	7691	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	7007	-0-	-247	-0-	7007	3			N	-0-					-0-
06	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	7252	-0-	-2	-0-	7252	3			N	-0-					-0-
08	7936	X	7220	-0-	-716	-0-	7220	3			N	-0-					-0-
09	7680	X	6651	-0-	-1029	-0-	6651	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276

04	3870	X	2830	-0-	-1040	-0-	2830	3			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3014	-0-	-985	-0-	3014	3			Y	-0-					-0-
06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3256	-0-	-743	-0-	3256	3			Y	-0-					-0-
08	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			Y	-0-					-0-
*09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278

04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2114	-0-	-286	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
07	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	2285	-0-	-319	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	2078	-0-	-442	-0-	2078	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234194 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639

04	5670	X	5551	-0-	-119	-0-	5551	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5553	-0-	-306	-0-	5553	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	5505	-0-	-225	-0-	5505	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5557	-0-	-364	-0-	5557	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	5676	-0-	-245	-0-	5676	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	5451	-0-	-99	-0-	5451	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 19 RRCID -> 234395 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 9720

04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
06	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	2961	-0-	-1131	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	2785	-0-	-1175	-0-	2785	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 #: 15 RRCID -> 234515 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8741 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	3			N	-0-					-0-
05	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3868	-0-	-152	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
07	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	3			N	-0-					-0-
08	7719	X	4025	-0-	-3694	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	5474	-0-	-826	-0-	5474	3			N	-0-					-0-

WALTON, MARY WELL #: 7 RRCID -> 234672 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8830 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	865	-0-	-185	-0-	864	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	906	-0-	-84	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	760	-0-	-139	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
08	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
*09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 16 RRCID -> 234702 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	6277	-0-	-773	-0-	6277	3			N	-0-					-0-
05	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	3			N	-0-					-0-
06	7440	X	6129	-0-	-1311	-0-	6129	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	6973	-0-	-715	-0-	6973	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	6733	-0-	-304	-0-	6733	3			N	-0-					-0-
09	6810	X	5693	-0-	-1117	-0-	5693	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 17 RRCID -> 234708 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	4174	-0-	-1316	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	4395	-0-	-1278	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	4067	-0-	-1423	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
07	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	3			N	-0-					-0-
08	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
*09	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 13 RRCID -> 234881 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	4798	-0-	-932	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	4807	-0-	-1114	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	4617	-0-	-1083	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	4740	-0-	-1119	-0-	4740	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	4641	-0-	-1063	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4564	-0-	-236	-0-	4564	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234884 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2746	-0-	-284	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
05	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	1463	-0-	-1389	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	1301	-0-	-1830	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
*09	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	3705	-0-	-975	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	3866	-0-	-970	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	3973	-0-	-707	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4415	-0-	-235	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
08	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
*09	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	772	-0-	-499	-0-	772	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	826	-0-	-476	-0-	826	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	794	-0-	-256	-0-	794	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

04	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	3			N	-0-					-0-
05	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	3			N	-0-					-0-
06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	3			N	-0-					-0-
07	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	5194	-0-	-355	-0-	5194	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	4920	-0-	-330	-0-	4920	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

04	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	3			N	-0-					-0-
05	6975	X	6454	-0-	-521	-0-	6454	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	6071	-0-	-679	-0-	6071	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	5923	-0-	-1052	-0-	5923	3			N	-0-					-0-
08	6913	X	5786	-0-	-1127	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	5823	-0-	-867	-0-	5823	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

04	6450	X	6440	-0-	-10	-0-	6440	3			N	-0-					-0-
05	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	3			N	-0-					-0-
06	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	3			N	-0-					-0-
07	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	3			N	-0-					-0-
08	6851	X	6790	-0-	-61	-0-	6790	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	5563	-0-	-1127	-0-	5563	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656

04	5520	X	3144	-0-	-2376	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
05	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	3			N	-0-					-0-
06	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	3			N	-0-					-0-
07	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	3			N	-0-					-0-
08	7688	X	6543	-0-	-1145	-0-	6543	3			N	-0-					-0-
*09	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630

04	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8451	3			N	-0-					-0-
05	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	3			N	-0-					-0-
06	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	3			N	-0-					-0-
07	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	3			N	-0-					-0-
08	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	8609	3			N	-0-					-0-
*09	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	9	1			2
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	2	1			-0-
07	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8274	3	31	9	Y	28	12	1	3	8	13
08	3100	N	7648	-0-	4548	4548	7606	3	42	9	Y	38	45	1			6
*09	3000	N	7550	-0-	4550	9098	7550	3			Y	-0-					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 10 WELL #: 19 RRCID -> 237154 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	11585	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	8331	-0-	5231	5231	8331	3			N	-0-					-0-
06	12154	X	6923	-0-	-5231	-0-	6923	3			N	-0-					-0-
07	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	3			N	-0-					-0-
08	10013	X	6242	-0-	-3771	-0-	6242	3			N	-0-					-0-
09	9690	X	4404	-0-	-5286	-0-	4404	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692

04	5700	X	4938	-0-	-762	-0-	4938	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	5499	-0-	-391	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	4973	-0-	-727	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
07	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3			N	-0-					-0-
08	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	3			N	-0-					-0-
*09	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 16 RRCID -> 237559 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564

04	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	3			N	-0-					-0-
05	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	3			N	-0-					-0-
06	5430	X	4454	-0-	-976	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
07	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	3			N	-0-					-0-
08	6913	X	5049	-0-	-1864	-0-	5049	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	4035	-0-	-2655	-0-	4035	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 19 RRCID -> 237602 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506

04	3750	X	2925	-0-	-825	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3476	-0-	-399	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3635	-0-	-115	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3746	-0-	-129	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
08	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
*09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518

04	8310	X	7748	-0-	-562	-0-	7748	3			N	-0-					-0-
05	8494	X	8166	-0-	-328	-0-	8166	3			N	-0-					-0-
06	8220	X	7883	-0-	-337	-0-	7883	3			N	-0-					-0-
07	8494	X	7939	-0-	-555	-0-	7939	3			N	-0-					-0-
08	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	3			N	-0-					-0-
*09	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 14 RRCID -> 237748 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501

04	6450	X	6108	-0-	-342	-0-	6108	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	6009	-0-	-656	-0-	6009	3			N	-0-					-0-
06	6450	X	5701	-0-	-749	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
07	6665	X	5856	-0-	-809	-0-	5856	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	5732	-0-	-871	-0-	5732	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5332	-0-	-788	-0-	5332	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 237751 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554

04	1706	N	635	-0-	-1071	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237771 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8440 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 19 RRCID -> 237775 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540

04	6060	X	4826	-0-	-1234	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
05	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	3			N	-0-					-0-
06	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	3			N	-0-					-0-
07	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	3			N	-0-					-0-
08	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	3			N	-0-					-0-
*09	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960

04	10770	X	4295	-0-	-6475	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
05	13778	X	13778	-0-	-0-	-0-	13778	3			N	-0-					-0-
06	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	12080	3			N	-0-					-0-
07	12144	X	12144	-0-	-0-	-0-	12144	3			N	-0-					-0-
08	13764	X	12651	-0-	-1113	-0-	12651	3			N	-0-					-0-
09	13320	X	11717	-0-	-1603	-0-	11717	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 19 RRCID -> 238223 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743

04	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	3			N	-0-					-0-
05	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	3			N	-0-					-0-
07	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	3			N	-0-					-0-
08	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3012	-0-	-498	-0-	3012	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768

04	1770	N	1695	-0-	-75	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4428	-0-	1428	1428	4428	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4765	-0-	1665	3093	4765	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4151	-0-	1051	4144	4151	3			N	-0-					-0-
*09	7856	X	3712	-0-	-4144	-0-	3712	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3470	-0-	-33	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3455	-0-	-110	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3351	-0-	-99	-0-	3351	3			N	-0-					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210

04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	3			N	-0-					-0-
06	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	899	N	802	-0-	-97	-0-	802	3			N	-0-					-0-
08	868	N	718	-0-	-150	-0-	718	3			N	-0-					-0-
09	840	N	722	-0-	-118	-0-	722	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 #: 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
04	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	3			N	-0-					-0-
06	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
07	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4296	-0-	-850	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	3906	-0-	-1074	-0-	3906	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

04	8190	X	6556	-0-	-1634	-0-	6556	3			N	-0-					-0-
05	8308	X	6131	-0-	-2177	-0-	6131	3			N	-0-					-0-
06	7500	X	5711	-0-	-1789	-0-	5711	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	5935	-0-	-1722	-0-	5935	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	5506	-0-	-2151	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
09	6570	X	5163	-0-	-1407	-0-	5163	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
07	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
08	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
*09	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

04	7920	X	7232	-0-	-688	-0-	7232	3			N	-0-					-0-
05	8153	X	6846	-0-	-1307	-0-	6846	3			N	-0-					-0-
06	8010	X	7343	-0-	-667	-0-	7343	3			N	-0-					-0-
07	8277	X	7648	-0-	-629	-0-	7648	3			N	-0-					-0-
08	8370	X	7461	-0-	-909	-0-	7461	3			N	-0-					-0-
*09	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595

04	4290	X	4122	-0-	-168	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	3836	-0-	-597	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3675	-0-	-615	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	3767	-0-	-604	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
08	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3558	-0-	-12	-0-	3558	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

04	1770	N	1656	-0-	-114	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1675	-0-	-154	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1653	-0-	-117	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1546	-0-	-104	-0-	1546	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

04	2040	X	1542	-0-	-498	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1210	-0-	-681	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	816	-0-	-924	-0-	816	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	959	-0-	-622	-0-	959	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
*09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	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 #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	589	N	473	-0-	-116	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09	570	N	469	-0-	-101	-0-	469	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5310	X	5199	-0-	-111	-0-	5199	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	5224	-0-	-263	-0-	5224	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	5135	-0-	-175	-0-	5135	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	5083	-0-	-404	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	4215	-0-	-1396	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	3737	-0-	-1453	-0-	3737	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
*09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241982 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	4159	-0-	-274	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3839	-0-	-451	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4018	-0-	-415	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3677	-0-	-291	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
*09	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 15 RRCID -> 241984 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1975	-0-	-185	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1605	-0-	-751	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1750	-0-	-296	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
*09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 242762 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3781	-0-	-32	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	3716	-0-	-724	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	3868	-0-	-720	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	3687	-0-	-746	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	2460	-0-	-1350	-0-	2460	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
08	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	3			N	-0-					-0-
*09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	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 #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1658	-0-	-481	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1639	-0-	-611	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1600	-0-	-694	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
*09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	3355	-0-	-1865	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	3413	-0-	-1981	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	3502	-0-	-1358	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	3557	-0-	-1465	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3638	-0-	-423	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
*09	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	6968	3	54	9	Y	49	52	1			8
05	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6365	3	33	9	Y	30	33	1			5
06	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7434	3	36	9	Y	33	33	1			5
07	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7468	3	33	9	Y	30	29	1			6
08	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6826	3	41	9	Y	37	36	1			7
09	5550	X	5095	-0-	-455	-0-	4972	3	123	9	Y	112	101	1			18

CGU 9 WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4642	-0-	-68	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
07	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
08	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4507	-0-	-383	-0-	4507	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	3101	-0-	-49	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3080	-0-	-237	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2950	-0-	-260	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3043	-0-	-274	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	3160	-0-	-64	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	3023	-0-	-67	-0-	3023	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	5472	-0-	-263	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	4523	-0-	-1027	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
07	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	3			N	-0-					-0-
08	6045	X	5992	-0-	-53	-0-	5992	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	5754	-0-	-96	-0-	5754	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	402	-0-	-498	-0-	269	3	133	9	Y	121	118	1			54
05	713	N	382	-0-	-331	-0-	251	3	131	9	Y	119	118	1			55
06	810	N	517	-0-	-293	-0-	273	3	244	9	Y	222	222	1			55
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	309	3	250	9	Y	227	227	1			55
08	837	X	288	-0-	-549	-0-	158	3	130	9	Y	118	118	1			55
09	510	X	407	-0-	-103	-0-	284	3	123	9	Y	112	115	1			52

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 8 RRCID -> 244709 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590

04	2730	N	2698	-0-	-32	-0-	2698	3			Y	-0-					116
05	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			Y	-0-					116
06	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2709	3	195	9	Y	177	177	1			116
07	2790	N	2771	-0-	-19	-0-	2767	3	4	9	Y	4					120
08	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2752	3	196	9	Y	178	178	1			120
09	2910	N	2659	-0-	-251	-0-	2659	3			Y	-0-					120

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

04	2880	X	1868	-0-	-1012	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2095	-0-	-1129	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2792	-0-	-328	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2825	-0-	-399	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2665	-0-	-125	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2310	-0-	-480	-0-	2310	3			N	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 8H RRCID -> 245096 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8428 - 11746

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

04	10470	X	7634	-0-	-2836	-0-	7487	3	147	9	N	134	119	1			34
05	10819	X	361	-0-	-10458	-0-	245	3	116	9	N	105	117	1			22
06	10200	X	624	-0-	-9576	-0-	500	3	124	9	N	113	115	1	2	8	18
07	10540	X	53	-0-	-10487	-0-	8	3	45	9	N	41	41	1			18
08	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	138	118	1			38
09	7620	X	150	-0-	-7470	-0-	88	3	62	9	N	56	40	1			54

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800

04	3210	X	3102	-0-	-108	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3148	-0-	-107	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2930	-0-	-190	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2946	-0-	-247	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
08	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
*09	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3708	-0-	-222	-0-	3700	3	8	9	Y	7	7	1			1
05	4030	X	3073	-0-	-957	-0-	3072	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	3900	X	1725	-0-	-2175	-0-	1725	3			Y	-0-					-0-
07	4030	X	1216	-0-	-2814	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
08	3782	X	1621	-0-	-2161	-0-	1621	3			Y	-0-					-0-
09	3660	X	1381	-0-	-2279	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6584	3	30	9	Y	27	27	1			4
05	6789	X	5771	-0-	-1018	-0-	5741	3	30	9	Y	27	27	1			4
06	6570	X	5552	-0-	-1018	-0-	5519	3	33	9	Y	30	30	1			4
07	6820	X	5658	-0-	-1162	-0-	5628	3	30	9	Y	27	26	1			5
08	6665	X	4051	-0-	-2614	-0-	4021	3	30	9	Y	27	27	1			5
09	6450	X	3754	-0-	-2696	-0-	3752	3	2	9	Y	2	7	1			-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	5616	-0-	-354	-0-	5616	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5212	-0-	-926	-0-	5212	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	5151	-0-	-609	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5351	-0-	-477	-0-	5351	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5335	-0-	-493	-0-	5335	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	5111	-0-	-499	-0-	5111	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3242	-0-	-44	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2957	-0-	-223	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
07	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	2959	-0-	-575	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2797	-0-	-473	-0-	2797	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3719	-0-	-331	-0-	3688	3	31	9	Y	28	28	1			4
05	4185	X	2938	-0-	-1247	-0-	2907	3	31	9	Y	28	28	1			4
06	4050	X	3573	-0-	-477	-0-	3538	3	35	9	Y	32	31	1			5
07	4030	X	2848	-0-	-1182	-0-	2818	3	30	9	Y	27	27	1			5
08	3565	X	2335	-0-	-1230	-0-	2304	3	31	9	Y	28	28	1			5
09	3450	X	2705	-0-	-745	-0-	2669	3	36	9	Y	33	33	1			5

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245747 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	4319	-0-	-751	-0-	4305	3	14	9	Y	13	13	1			2
05	5239	X	4048	-0-	-1191	-0-	4034	3	14	9	Y	13	13	1			2
06	5070	X	4145	-0-	-925	-0-	4130	3	15	9	Y	14	14	1			2
07	5239	X	4221	-0-	-1018	-0-	4208	3	13	9	Y	12	12	1			2
08	4526	X	4232	-0-	-294	-0-	4218	3	14	9	Y	13	13	1			2
09	4320	X	3988	-0-	-332	-0-	3986	3	2	9	Y	2	4	1			-0-

CGU 20 WELL #: 18 RRCID -> 245842 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8430	X	8162	-0-	-268	-0-	8162	3			N	-0-					-0-
05	8711	X	8052	-0-	-659	-0-	8052	3			N	-0-					-0-
06	8430	X	7514	-0-	-916	-0-	7514	3			N	-0-					-0-
07	8711	X	8252	-0-	-459	-0-	8252	3			N	-0-					-0-
08	8742	X	7521	-0-	-1221	-0-	7521	3			N	-0-					-0-
09	8160	X	7905	-0-	-255	-0-	7905	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 #: 12 RRCID -> 246395 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2971	-0-	-359	-0-	2873	3	98	9	Y	89	89	1			14
05	3441	X	2406	-0-	-1035	-0-	2305	3	101	9	Y	92	91	1			15
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3687	3	110	9	Y	100	100	1			15
07	3069	X	2321	-0-	-748	-0-	2222	3	99	9	Y	90	88	1			17
08	3069	X	1120	-0-	-1949	-0-	1021	3	99	9	Y	90	90	1			17
*09	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3900	3	80	9	Y	73	78	1			12

GARY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246396 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2415	-0-	-34	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2253	-0-	-41	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
08	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	2060	-0-	-280	-0-	2060	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847

04	4200	X	3806	-0-	-394	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
05	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3982	-0-	-38	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
07	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
08	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	3			N	-0-					-0-
*09	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614

04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
05	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2428	-0-	-331	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2328	-0-	-342	-0-	2328	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658

04	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
05	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3			N	-0-					-0-
06	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
07	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	4990	-0-	-249	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	4778	-0-	-292	-0-	4778	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510

04	3060	X	1810	-0-	-1250	-0-	1810	3			Y	-0-					-0-
05	3038	X	141	-0-	-2897	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
06	2940	X	161	-0-	-2779	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2606	-0-	-432	-0-	2606	3			Y	-0-					-0-
08	3038	X	1628	-0-	-1410	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
*09	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	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 #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9900	X	7471	-0-	-2429	-0-	7471	3			N	-0-					-0-
05	10168	X	8834	-0-	-1334	-0-	8834	3			N	-0-					-0-
06	9840	X	9177	-0-	-663	-0-	9177	3			N	-0-					-0-
07	10168	X	8997	-0-	-1171	-0-	8997	3			N	-0-					-0-
08	9765	X	9240	-0-	-525	-0-	9240	3			N	-0-					-0-
09	9180	X	8617	-0-	-563	-0-	8617	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	27	27	1			9
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	944	3	29	9	Y	26	26	1			9
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1773	3	29	9	Y	26	26	1			9
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	538	3	22	9	Y	20	14	1			15
08	961	X	866	-0-	-95	-0-	849	3	17	9	Y	15	14	1			16
09	1800	X	767	-0-	-1033	-0-	749	3	18	9	Y	16	16	1			16

CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
07	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
08	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
*09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	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
04	7650	X	7641	-0-	-9	-0-	7641	3			N	-0-					-0-
05	8339	X	8063	-0-	-276	-0-	8063	3			N	-0-					-0-
06	8070	X	7696	-0-	-374	-0-	7696	3			N	-0-					-0-
07	8339	X	7988	-0-	-351	-0-	7988	3			N	-0-					-0-
08	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	3			N	-0-					-0-
*09	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	5949	-0-	-321	-0-	5949	3			N	-0-					-0-
05	6510	X	6277	-0-	-233	-0-	6277	3			N	-0-					-0-
06	6300	X	5894	-0-	-406	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
07	6510	X	5986	-0-	-524	-0-	5986	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	6035	-0-	-227	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
09	6060	X	5587	-0-	-473	-0-	5587	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4692	-0-	-18	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4819	-0-	-48	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4683	-0-	-27	-0-	4683	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4693	-0-	-174	-0-	4693	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4639	-0-	-104	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	4457	-0-	-133	-0-	4457	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
04	4080	X	3872	-0-	-208	-0-	3816	3	56	9	N	51	46	1			13
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4389	3	43	9	N	39	44	1			8
06	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4165	3	46	9	N	42	43	1			7
07	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4208	3	17	9	N	15	15	1			7
08	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4367	3	56	9	N	51	44	1			14
*09	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4371	3	23	9	N	21	15	1			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1981	-0-	-3	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1918	-0-	-2	-0-	1918	3			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
04	4020	X	3446	-0-	-574	-0-	3446	3			Y	-0-					-0-
05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3592	-0-	-398	-0-	3592	3			Y	-0-					-0-
07	4123	X	4085	-0-	-38	-0-	4085	3			Y	-0-					-0-
08	5177	X	4589	-0-	-588	-0-	4589	3			Y	-0-					-0-
09	5010	X	4770	-0-	-240	-0-	4770	3			Y	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	3			N	-0-					-0-
05	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	6021	-0-	-369	-0-	6021	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	6370	-0-	-233	-0-	6370	3			N	-0-					-0-
08	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	3			N	-0-					-0-
*09	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
07	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2464	-0-	-884	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2352	-0-	-888	-0-	2352	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 #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	3104	-0-	-16	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
05	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3060	-0-	-133	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
08	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
*09	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1415	-0-	-175	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
*09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	4744	-0-	-206	-0-	4744	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4872	-0-	-119	-0-	4872	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4407	-0-	-423	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4811	-0-	-180	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4636	-0-	-262	-0-	4636	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4597	-0-	-143	-0-	4597	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 23 RRCID -> 251589 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	3			N	-0-					-0-
05	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	5257	-0-	-261	-0-	5257	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	5179	-0-	-339	-0-	5179	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	4984	-0-	-356	-0-	4984	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1258	-0-	-199	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	448	-0-	-962	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
08	1829	X	1224	-0-	-605	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
09	1770	X	1717	-0-	-53	-0-	1717	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251775 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2878	-0-	-332	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2952	-0-	-241	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2711	-0-	-379	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2819	-0-	-157	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2808	-0-	-168	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2670	-0-	-210	-0-	2670	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 19 RRCID -> 252809 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	5894	-0-	-368	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	5660	-0-	-430	-0-	5660	3			N	-0-					-0-
07	6293	X	6217	-0-	-76	-0-	6217	3			N	-0-					-0-
08	6293	X	5811	-0-	-482	-0-	5811	3			N	-0-					-0-
09	6090	X	5483	-0-	-607	-0-	5483	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 #: 20 RRCID -> 252827 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9510	X	8729	-0-	-781	-0-	8729	3			N	-0-					-0-
05	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	10902	3			N	-0-					-0-
06	9600	X	8670	-0-	-930	-0-	8670	3			N	-0-					-0-
07	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10242	3			N	-0-					-0-
08	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9975	3			N	-0-					-0-
*09	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	4209	-0-	-2091	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
05	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	5740	-0-	-590	-0-	5740	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	6308	-0-	-233	-0-	6308	3			N	-0-					-0-
08	6634	X	6283	-0-	-351	-0-	6283	3			N	-0-					-0-
09	6420	X	5615	-0-	-805	-0-	5615	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3995	-0-	-145	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	4124	-0-	-154	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3962	-0-	-178	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	4226	-0-	-52	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
08	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
*09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12000	X	11117	-0-	-883	-0-	11085	3	32	9	Y	29	29	1			3
05	12400	X	11632	-0-	-768	-0-	11601	3	31	9	Y	28	28	1			3
06	11610	X	10964	-0-	-646	-0-	10942	3	22	9	Y	20	21	1			2
07	11904	X	10948	-0-	-956	-0-	10929	3	19	9	Y	17	17	1			2
08	11346	X	10593	-0-	-753	-0-	10571	3	22	9	Y	20	20	1			2
09	10980	X	10253	-0-	-727	-0-	10235	3	18	9	Y	16	16	1			2

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2773	-0-	-110	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2282	-0-	-508	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
07	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
*09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	690	N	575	-0-	-115	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	3			N	-0-					-0-
08	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
09	750	X	513	-0-	-237	-0-	513	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5380	3	75	9	N	68	58	1			17
05	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6186	3	68	9	N	62	66	1			13
06	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5860	3	72	9	N	65	67	1			11
07	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5668	3	25	9	N	23	24	1			10
08	6262	X	5506	-0-	-756	-0-	5417	3	89	9	N	81	69	1			22
09	6060	X	5504	-0-	-556	-0-	5469	3	35	9	N	32	23	1			31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3374	3	18	9	Y	16	16	1			3
05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3376	3	19	9	Y	17	17	1			3
06	3750	X	3294	-0-	-456	-0-	3274	3	20	9	Y	18	18	1			3
07	3875	X	2938	-0-	-937	-0-	2920	3	18	9	Y	16	16	1			3
08	3875	X	3231	-0-	-644	-0-	3212	3	19	9	Y	17	17	1			3
09	3390	X	2389	-0-	-1001	-0-	2378	3	11	9	Y	10	11	1			2

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	3			N	-0-					-0-
05	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	3			N	-0-					-0-
06	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	5755	-0-	-42	-0-	5755	3			N	-0-					-0-
08	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	3			N	-0-					-0-
*09	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3860	-0-	-70	-0-	3808	3	52	9	Y	47	47	1			8
05	3906	X	3817	-0-	-89	-0-	3764	3	53	9	Y	48	48	1			8
06	3780	X	3590	-0-	-190	-0-	3532	3	58	9	Y	53	53	1			8
07	3999	X	3608	-0-	-391	-0-	3555	3	53	9	Y	48	47	1			9
08	3999	X	3576	-0-	-423	-0-	3523	3	53	9	Y	48	48	1			9
09	3870	X	3368	-0-	-502	-0-	3301	3	67	9	Y	61	60	1			10

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
05	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	3960	-0-	-570	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
07	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4617	-0-	-436	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4483	-0-	-407	-0-	4483	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
04	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	3			N	-0-					-0-
05	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
06	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	3			N	-0-					-0-
07	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	3			N	-0-					-0-
08	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
*09	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2707	3	45	9	Y	41	39	1			4
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3144	3	29	9	Y	26	23	1			7
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2947	3	22	9	Y	20	24	1			3
07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3355	3	46	9	Y	42	42	1			3
08	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3356	3	23	9	Y	21	21	1			3
*09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3219	3	14	9	Y	13	14	1			2

CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564

04	8040	X	5407	-0-	-2633	-0-	5407	3			N	-0-					-0-
05	8804	X	5533	-0-	-3271	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
06	8520	X	7110	-0-	-1410	-0-	7110	3			N	-0-					-0-
07	8804	X	8330	-0-	-474	-0-	8330	3			N	-0-					-0-
08	8556	X	8280	-0-	-276	-0-	8280	3			N	-0-					-0-
*09	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255042 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356

04	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3			N	-0-					-0-
05	6572	X	6459	-0-	-113	-0-	6459	3			N	-0-					-0-
06	6360	X	5785	-0-	-575	-0-	5785	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	6004	-0-	-599	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	6337	-0-	-266	-0-	6337	3			N	-0-					-0-
09	6390	X	5958	-0-	-432	-0-	5958	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 18 RRCID -> 255043 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704

04	6660	X	4862	-0-	-1798	-0-	4862	3			N	-0-					-0-
05	6882	X	2446	-0-	-4436	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	2319	-0-	-4341	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	3564	-0-	-2264	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5064	-0-	-764	-0-	5064	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4295	-0-	-565	-0-	4295	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695

04	10200	X	9457	-0-	-743	-0-	9457	3			N	-0-					-0-
05	10385	X	9805	-0-	-580	-0-	9805	3			N	-0-					-0-
06	9900	X	9335	-0-	-565	-0-	9335	3			N	-0-					-0-
07	10230	X	9510	-0-	-720	-0-	9510	3			N	-0-					-0-
08	10230	X	9442	-0-	-788	-0-	9442	3			N	-0-					-0-
09	9480	X	8844	-0-	-636	-0-	8844	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 22 RRCID -> 255346 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741

04	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	10205	3			N	-0-					-0-
05	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	3			N	-0-					-0-
06	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	3			N	-0-					-0-
07	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	3			N	-0-					-0-
08	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	8903	3			N	-0-					-0-
*09	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	8543	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624

04	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	3			N	-0-					-0-
05	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	3			N	-0-					-0-
06	7110	X	7079	-0-	-31	-0-	7079	3			N	-0-					-0-
07	7347	X	6761	-0-	-586	-0-	6761	3			N	-0-					-0-
08	8339	X	7143	-0-	-1196	-0-	7143	3			N	-0-					-0-
09	7950	X	6725	-0-	-1225	-0-	6725	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 #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	3			N	-0-					-0-
05	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	3			N	-0-					-0-
06	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	3			N	-0-					-0-
07	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	4952	-0-	-1527	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	4955	-0-	-775	-0-	4955	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3223	-0-	-797	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3764	-0-	-421	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3324	-0-	-726	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3319	-0-	-866	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3490	-0-	-633	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3344	-0-	-286	-0-	3344	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7680	X	7167	-0-	-513	-0-	7167	3			N	-0-					-0-
05	7905	X	7464	-0-	-441	-0-	7464	3			N	-0-					-0-
06	7590	X	7138	-0-	-452	-0-	7138	3			N	-0-					-0-
07	7843	X	7314	-0-	-529	-0-	7314	3			N	-0-					-0-
08	7843	X	7240	-0-	-603	-0-	7240	3			N	-0-					-0-
09	7230	X	6840	-0-	-390	-0-	6840	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 25 RRCID -> 255854 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13320	X	11739	-0-	-1581	-0-	11739	3			N	-0-					-0-
05	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	13988	3			N	-0-					-0-
06	13320	X	13119	-0-	-201	-0-	13119	3			N	-0-					-0-
07	13640	X	12191	-0-	-1449	-0-	12191	3			N	-0-					-0-
08	13981	X	11876	-0-	-2105	-0-	11876	3			N	-0-					-0-
09	13530	X	12697	-0-	-833	-0-	12697	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255860 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	2383	-0-	-2608	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
06	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
07	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	3			N	-0-					-0-
08	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	3			N	-0-					-0-
*09	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22140	X	21442	-0-	-698	-0-	21298	3	144	9	Y	131	132	1			12
05	22878	X	21694	-0-	-1184	-0-	21553	3	141	9	Y	128	128	1			12
06	21900	X	20684	-0-	-1216	-0-	20579	3	105	9	Y	95	97	1			10
07	22320	X	21188	-0-	-1132	-0-	21101	3	87	9	Y	79	79	1			10
08	20848	X	20848	-0-	-0-	-0-	20749	3	99	9	Y	90	92	1			8
09	19950	X	18817	-0-	-1133	-0-	18728	3	89	9	Y	81	80	1			9

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	4250	-0-	-100	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4317	-0-	-178	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	3854	-0-	-376	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	4290	-0-	-112	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	3844	-0-	-558	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3671	-0-	-589	-0-	3671	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 #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	3			N	-0-					-0-
05	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	3			N	-0-					-0-
06	7770	X	7520	-0-	-250	-0-	7520	3			N	-0-					-0-
07	8029	X	7687	-0-	-342	-0-	7687	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	7632	-0-	-459	-0-	7632	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	7264	-0-	-566	-0-	7264	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524

04	6270	X	4780	-0-	-1490	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
05	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	3			N	-0-					-0-
06	6840	X	5527	-0-	-1313	-0-	5527	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	6523	-0-	-545	-0-	6523	3			N	-0-					-0-
08	7068	X	6125	-0-	-943	-0-	6125	3			N	-0-					-0-
09	6720	X	5715	-0-	-1005	-0-	5715	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294

04	2370	N	2143	-0-	-227	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	1879	-0-	-539	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1843	-0-	-377	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1869	-0-	-332	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1798	-0-	-93	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1462	-0-	-368	-0-	1462	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427

04	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	11629	3			Y	-0-					-0-
05	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	12149	3			Y	-0-					-0-
06	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10983	3			Y	-0-					-0-
07	12028	X	11158	-0-	-870	-0-	11158	3			Y	-0-					-0-
08	12152	X	9987	-0-	-2165	-0-	9987	3			Y	-0-					-0-
09	11760	X	11673	-0-	-87	-0-	11673	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632

04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
05	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
06	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
07	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	4138	-0-	-140	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	3749	-0-	-391	-0-	3749	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 23 RRCID -> 256609 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 9404

04	3720	X	32	-0-	-3688	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 17 RRCID -> 256709 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 9594

04	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	3			N	-0-					-0-
05	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9334	3			N	-0-					-0-
06	9090	X	8726	-0-	-364	-0-	8726	3			N	-0-					-0-
07	9393	X	9193	-0-	-200	-0-	9193	3			N	-0-					-0-
08	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	3			N	-0-					-0-
*09	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	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 #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
05	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
06	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
07	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	3			N	-0-					-0-
08	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
*09	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4102	3	58	9	Y	53	53	1			9
05	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4274	3	59	9	Y	54	54	1			9
06	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4177	3	66	9	Y	60	60	1			9
07	4309	X	4189	-0-	-120	-0-	4130	3	59	9	Y	54	53	1			10
08	4340	X	4107	-0-	-233	-0-	4052	3	55	9	Y	50	51	1			9
09	4230	X	3011	-0-	-1219	-0-	2983	3	28	9	Y	25	30	1			4

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	5951	-0-	-1099	-0-	5951	3			N	-0-					-0-
05	7285	X	6951	-0-	-334	-0-	6951	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	6487	-0-	-533	-0-	6487	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	6259	-0-	-995	-0-	6259	3			N	-0-					-0-
08	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
*09	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 19 RRCID -> 257265 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	1967	-0-	-2233	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2905	-0-	-505	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
07	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
08	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
*09	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2063	-0-	-397	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
06	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
07	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2466	-0-	-262	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
09	2640	N	2275	-0-	-365	-0-	2275	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6900	X	6230	-0-	-670	-0-	6230	3			N	-0-					-0-
05	7130	X	4494	-0-	-2636	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	5120	-0-	-1780	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	5218	-0-	-1230	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	4475	-0-	-1973	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	4745	-0-	-1495	-0-	4745	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
04	12450	X	10250	-0-	-2200	-0-	10148	3	102	9	Y	93	92	1			9
05	12307	X	11267	-0-	-1040	-0-	11167	3	100	9	Y	91	91	1			9
06	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	11883	3	74	9	Y	67	69	1			7
07	12183	X	12136	-0-	-47	-0-	12074	3	62	9	Y	56	56	1			7
08	11966	X	11788	-0-	-178	-0-	11718	3	70	9	Y	64	65	1			6
09	11580	X	11265	-0-	-315	-0-	11202	3	63	9	Y	57	57	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	5280	X	4740	-0-	-540	-0-	4740	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4895	-0-	-406	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	4643	-0-	-397	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4723	-0-	-423	-0-	4723	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4678	-0-	-251	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4473	-0-	-267	-0-	4473	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
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4765	-0-	1665	1665	4765	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5830	-0-	2830	4495	5830	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4520	-0-	1420	5915	4520	3			N	-0-					-0-
08	10370	X	4455	-0-	-5915	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
*09	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	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
04	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	4985	-0-	-1029	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	4192	-0-	-1628	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	5056	-0-	-958	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
08	7068	X	6488	-0-	-580	-0-	6488	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	5709	-0-	-981	-0-	5709	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
04	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	3			N	-0-					-0-
05	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7973	3			N	-0-					-0-
06	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	3			N	-0-					-0-
07	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	3			N	-0-					-0-
08	7967	X	7458	-0-	-509	-0-	7458	3			N	-0-					-0-
09	7710	X	7455	-0-	-255	-0-	7455	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
04	15090	X	14199	-0-	-891	-0-	14199	3			N	-0-					-0-
05	15190	X	14147	-0-	-1043	-0-	14147	3			N	-0-					-0-
06	14520	X	14349	-0-	-171	-0-	14349	3			N	-0-					-0-
07	15004	X	14620	-0-	-384	-0-	14620	3			N	-0-					-0-
08	15004	X	13537	-0-	-1467	-0-	13537	3			N	-0-					-0-
09	14340	X	12524	-0-	-1816	-0-	12524	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10890	X	9649	-0-	-1241	-0-	9649	3			N	-0-					-0-
05	10943	X	9953	-0-	-990	-0-	9953	3			N	-0-					-0-
06	10470	X	9396	-0-	-1074	-0-	9396	3			N	-0-					-0-
07	10013	X	9378	-0-	-635	-0-	9378	3			N	-0-					-0-
08	10013	X	9217	-0-	-796	-0-	9217	3			N	-0-					-0-
09	9660	X	8677	-0-	-983	-0-	8677	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 21R RRCID -> 259249 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6870	X	6673	-0-	-197	-0-	6673	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6485	-0-	-614	-0-	6485	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	6167	-0-	-463	-0-	6167	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	6337	-0-	-545	-0-	6337	3			N	-0-					-0-
08	6386	X	5289	-0-	-1097	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
09	6180	X	4472	-0-	-1708	-0-	4472	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10500	X	8880	-0-	-1620	-0-	8880	3			N	-0-					-0-
05	10540	X	8711	-0-	-1829	-0-	8711	3			N	-0-					-0-
06	9750	X	8375	-0-	-1375	-0-	8375	3			N	-0-					-0-
07	9703	X	8564	-0-	-1139	-0-	8564	3			N	-0-					-0-
08	9238	X	8396	-0-	-842	-0-	8396	3			N	-0-					-0-
09	8880	X	7152	-0-	-1728	-0-	7152	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780

04	5460	X	4638	-0-	-822	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
05	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	5403	-0-	-57	-0-	5403	3			N	-0-					-0-
07	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	3			N	-0-					-0-
08	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
*09	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742

04	1200	N	948	-0-	-252	-0-	948	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	958	-0-	-158	-0-	958	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
07	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	3			N	-0-					-0-
08	961	N	883	-0-	-78	-0-	883	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	783	-0-	-267	-0-	783	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700

04	7680	X	5653	-0-	-2027	-0-	5653	3			N	-0-					-0-
05	6572	X	6408	-0-	-164	-0-	6408	3			N	-0-					-0-
06	6360	X	5679	-0-	-681	-0-	5679	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	4845	-0-	-1417	-0-	4845	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	4655	-0-	-1762	-0-	4655	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	4678	-0-	-1532	-0-	4678	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 14 RRCID -> 260799 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628

04	8580	X	8150	-0-	-430	-0-	8150	3			N	-0-					-0-
05	8866	X	8056	-0-	-810	-0-	8056	3			N	-0-					-0-
06	8580	X	7953	-0-	-627	-0-	7953	3			N	-0-					-0-
07	8866	X	6858	-0-	-2008	-0-	6858	3			N	-0-					-0-
08	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	3			N	-0-					-0-
09	7380	X	7202	-0-	-178	-0-	7202	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814

04	1680	N	1559	-0-	-121	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1598	-0-	-76	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1491	-0-	-99	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1081	-0-	-531	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	9875	-0-	6775	6775	9875	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	20082	-0-	17082	23857	20082	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620

04	3510	X	3270	-0-	-240	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3186	-0-	-348	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3061	-0-	-299	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3178	-0-	-201	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
*09	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11280	X	10516	-0-	-764	-0-	10516	3			N	-0-					-0-
05	11656	X	10733	-0-	-923	-0-	10733	3			N	-0-					-0-
06	10830	X	10072	-0-	-758	-0-	10072	3			N	-0-					-0-
07	11036	X	9749	-0-	-1287	-0-	9749	3			N	-0-					-0-
08	10881	X	9577	-0-	-1304	-0-	9577	3			N	-0-					-0-
09	10530	X	9048	-0-	-1482	-0-	9048	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	4787	-0-	-493	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	4875	-0-	-395	-0-	4875	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4828	-0-	-272	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
07	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	3			N	-0-					-0-
08	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	3			N	-0-					-0-
*09	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
05	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3426	-0-	-504	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	3479	-0-	-830	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
08	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4093	-0-	-347	-0-	4093	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
04	7590	X	5207	-0-	-2383	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
05	6603	X	4610	-0-	-1993	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
06	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	4378	-0-	-1791	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
08	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	3			N	-0-					-0-
09	7800	X	6007	-0-	-1793	-0-	6007	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
04	8550	X	7887	-0-	-663	-0-	7792	3	95	9	Y	86	86	1			14
05	8804	X	8023	-0-	-781	-0-	7927	3	96	9	Y	87	87	1			14
06	8340	X	7587	-0-	-753	-0-	7481	3	106	9	Y	96	96	1			14
07	8432	X	7692	-0-	-740	-0-	7596	3	96	9	Y	87	85	1			16
08	8339	X	7599	-0-	-740	-0-	7504	3	95	9	Y	86	86	1			16
09	7890	X	7454	-0-	-436	-0-	7151	3	303	9	Y	275	246	1			45

CGU 33 WELL #: 14 RRCID -> 263855 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	3			N	-0-					-0-
05	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	6472	-0-	-518	-0-	6472	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	5666	-0-	-1557	-0-	5666	3			N	-0-					-0-
08	9269	X	6525	-0-	-2744	-0-	6525	3			N	-0-					-0-
09	8970	X	7281	-0-	-1689	-0-	7281	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263945 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15600	X	14231	-0-	-1369	-0-	14231	3			N	-0-					-0-
05	15872	X	14502	-0-	-1370	-0-	14502	3			N	-0-					-0-
06	15360	X	14377	-0-	-983	-0-	14377	3			N	-0-					-0-
07	15221	X	14958	-0-	-263	-0-	14958	3			N	-0-					-0-
08	15221	X	14411	-0-	-810	-0-	14411	3			N	-0-					-0-
09	14370	X	13154	-0-	-1216	-0-	13154	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 #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	3			N	-0-					-0-
05	8184	X	7928	-0-	-256	-0-	7928	3			N	-0-					-0-
06	7920	X	7444	-0-	-476	-0-	7444	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	7589	-0-	-595	-0-	7589	3			N	-0-					-0-
08	7068	X	6950	-0-	-118	-0-	6950	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	6602	-0-	-238	-0-	6602	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461

04	19680	X	17181	-0-	-2499	-0-	17181	3			N	-0-					-0-
05	19809	X	17850	-0-	-1959	-0-	17850	3			N	-0-					-0-
06	18570	X	16520	-0-	-2050	-0-	16520	3			N	-0-					-0-
07	18445	X	16057	-0-	-2388	-0-	16057	3			N	-0-					-0-
08	17856	X	16030	-0-	-1826	-0-	16030	3			N	-0-					-0-
09	17280	X	15186	-0-	-2094	-0-	15186	3			N	-0-					-0-

S. GARY WELL #: 3H RRCID -> 263965 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 9440 PERF.10165 - 12713

04	10260	X	9810	-0-	-450	-0-	9580	3	230	9	Y	209	208	1			20
05	10602	X	9954	-0-	-648	-0-	9756	3	198	9	Y	180	183	1			17
06	10260	X	9375	-0-	-885	-0-	9229	3	146	9	Y	133	136	1			14
07	10602	X	9474	-0-	-1128	-0-	9351	3	123	9	Y	112	112	1			14
08	9827	X	9303	-0-	-524	-0-	9164	3	139	9	Y	126	129	1			11
09	9510	X	8806	-0-	-704	-0-	8696	3	110	9	Y	100	100	1			11

S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125

04	28860	X	25881	-0-	-2979	-0-	25881	3			N	-0-					-0-
05	29078	X	26914	-0-	-2164	-0-	26914	3			N	-0-					-0-
06	27360	X	25494	-0-	-1866	-0-	25494	3			N	-0-					-0-
07	27528	X	25854	-0-	-1674	-0-	25854	3			N	-0-					-0-
08	27094	X	25320	-0-	-1774	-0-	25320	3			N	-0-					-0-
09	26040	X	23860	-0-	-2180	-0-	23860	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

04	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	124	X	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	150	X	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	7516	-0-	4416	4416	7516	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	5612	-0-	2612	7028	5612	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

04	8910	X	8133	-0-	-777	-0-	8133	3			N	-0-					-0-
05	9207	X	8296	-0-	-911	-0-	8296	3			N	-0-					-0-
06	8670	X	7809	-0-	-861	-0-	7809	3			N	-0-					-0-
07	8680	X	7623	-0-	-1057	-0-	7623	3			N	-0-					-0-
08	8556	X	8095	-0-	-461	-0-	8095	3			N	-0-					-0-
09	8130	X	5194	-0-	-2936	-0-	5194	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 #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7710	X	6917	-0-	-793	-0-	6917	3			N	-0-					-0-
05	7688	X	6819	-0-	-869	-0-	6819	3			N	-0-					-0-
06	6570	X	6179	-0-	-391	-0-	6179	3			N	-0-					-0-
07	7161	X	6532	-0-	-629	-0-	6532	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	6629	-0-	-67	-0-	6629	3			N	-0-					-0-
09	6480	X	5877	-0-	-603	-0-	5877	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8010	X	6978	-0-	-1032	-0-	6978	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	7285	-0-	-527	-0-	7285	3			N	-0-					-0-
06	7560	X	6412	-0-	-1148	-0-	6412	3			N	-0-					-0-
07	7471	X	6641	-0-	-830	-0-	6641	3			N	-0-					-0-
08	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	3			N	-0-					-0-
*09	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22980	X	20512	-0-	-2468	-0-	20512	3			N	-0-					-0-
05	23126	X	19643	-0-	-3483	-0-	19643	3			N	-0-					-0-
06	21900	X	18487	-0-	-3413	-0-	18487	3			N	-0-					-0-
07	22010	X	18556	-0-	-3454	-0-	18556	3			N	-0-					-0-
08	19809	X	18036	-0-	-1773	-0-	18036	3			N	-0-					-0-
09	19170	X	17049	-0-	-2121	-0-	17049	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25980	X	22858	-0-	-3122	-0-	22707	3	151	9	Y	137	148	1			13
05	26040	X	22926	-0-	-3114	-0-	22780	3	146	9	Y	133	133	1			13
06	24690	X	21562	-0-	-3128	-0-	21453	3	109	9	Y	99	101	1			11
07	23963	X	21395	-0-	-2568	-0-	21304	3	91	9	Y	83	83	1			11
08	23560	X	21104	-0-	-2456	-0-	21002	3	102	9	Y	93	96	1			8
09	22800	X	19048	-0-	-3752	-0-	18954	3	94	9	Y	85	84	1			9

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23940	X	21757	-0-	-2183	-0-	21446	3	311	9	N	283	255	1			72
05	24738	X	21891	-0-	-2847	-0-	21659	3	232	9	N	211	238	1			45
06	23580	X	20593	-0-	-2987	-0-	20350	3	243	9	N	221	230	1			36
07	23684	X	20825	-0-	-2859	-0-	20735	3	90	9	N	82	82	1			36
08	21390	X	20577	-0-	-813	-0-	20274	3	303	9	N	275	235	1			76
09	20700	X	19440	-0-	-1260	-0-	19319	3	121	9	N	110	80	1			106

LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	16014	-0-	12914	12914	15589	3	425	9	N	386	351	1	1	8	34
*09	3000	N	9834	-0-	6834	19748	9448	3	386	9	N	351	345	1	1	8	39

LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19980	X	15442	-0-	-4538	-0-	15389	3	53	9	Y	48	59	1			5
05	20181	X	14872	-0-	-5309	-0-	14820	3	52	9	Y	47	47	1			5
06	18540	X	14408	-0-	-4132	-0-	14369	3	39	9	Y	35	36	1			4
07	18166	X	13741	-0-	-4425	-0-	13709	3	32	9	Y	29	29	1			4
08	16988	X	14207	-0-	-2781	-0-	14171	3	36	9	Y	33	34	1			3
09	15450	X	13906	-0-	-1544	-0-	13863	3	43	9	Y	39	38	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792

04	44640	X	40583	-0-	-4057	-0-	40480	3	103	9	Y	94	94	1			32
05	44330	X	40358	-0-	-3972	-0-	40256	3	102	9	Y	93	93	1			32
06	42900	X	37452	-0-	-5448	-0-	37351	3	101	9	Y	92	92	1			32
07	44330	X	37324	-0-	-7006	-0-	37279	3	45	9	Y	41	42	1			31
08	43276	X	36178	-0-	-7098	-0-	36150	3	28	9	Y	25	31	1			25
09	40590	X	34058	-0-	-6532	-0-	34029	3	29	9	Y	26	26	1			25

WILLIAMSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267684 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 9540 PERF.10420 - 12663

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2014 - P&A 05/05/14

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228

04	50010	X	38675	-0-	-11335	-0-	38576	3	99	9	Y	90	90	1			30
05	48453	X	36211	-0-	-12242	-0-	36113	3	98	9	Y	89	89	1			30
06	43830	X	33513	-0-	-10317	-0-	33417	3	96	9	Y	87	87	1			30
07	42935	X	33137	-0-	-9798	-0-	33075	3	62	9	Y	56	44	1			42
08	42129	X	32471	-0-	-9658	-0-	32426	3	45	9	Y	41	41	1			42
09	38670	X	30425	-0-	-8245	-0-	30377	3	48	9	Y	44	44	1			42

SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268280 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9919 - 10179

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2014 - P&A 05/10/14

STUART GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272848 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11234 - 12923

04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 1 RRCID -> 228402 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8282 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	127	1	4968	2	N	3	86	1			57
							3	9									
05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	1149	1	3884	2	N	25	15	8			67
							28	9									
06	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	412	1	5218	2	N	-0-					67
07	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5845	2	14	9	N	13					80
08	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					80
*09	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					80

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	30	1	1194	2	N	-0-					68
05	1550	N	850	-0-	-700	-0-	190	1	642	2	N	16	16	8			68
							18	9									
06	1830	N	1708	-0-	-122	-0-	125	1	1583	2	N	-0-					68
07	3100	N	3639	-0-	539	539	3639	2			N	-0-					68
08	3100	N	3671	-0-	571	1110	3671	2			N	-0-					68
*09	3000	N	2990	-0-	-10	1100	2990	2			N	-0-					68

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1771	N	737	-0-	-1034	-0-	727	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	675	3	20	9	Y	18	17	0			1
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	809	3	23	9	Y	21	21	0			1
*07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	818	3	23	9	Y	21	21	0			1
*08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	745	3	29	9	Y	26	26	0			1
09	840	N	645	-0-	-195	-0-	621	3	24	9	Y	22	22	0			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
04	2200	N	2661	-0-	461	4941	2659	3	2	9	Y	2	5	1			-0-
05	3100	N	2776	-0-	-324	4617	2770	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	3000	N	2688	-0-	-312	4305	2678	3	10	9	Y	9	4	1			5
*07	3100	N	1780	-0-	-1320	2985	1778	3	2	9	Y	2	4	1			3
08	3100	N	2878	-0-	-222	2763	2869	3	9	9	Y	8	8	1			3
*09	3000	N	1446	-0-	-1554	1209	1439	3	7	9	Y	6	8	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7677	X	2148	-0-	-5529	-0-	2137	3	11	9	Y	10	14	1			-0-
05	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2646	3	15	9	Y	14	10	1			4
06	2850	X	2611	-0-	-239	-0-	2611	3			Y	-0-	4	1			-0-
07	2945	X	2211	-0-	-734	-0-	2211	3			Y	-0-					-0-
08	2883	X	2360	-0-	-523	-0-	2360	3			Y	-0-					-0-
*09	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 3 RRCID -> 074219 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8474 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13279	X	5396	-0-	-7883	-0-	5330	3	66	9	Y	60	60	0			2
05	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5435	3	26	9	Y	24	25	0			1
06	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5333	3	31	9	Y	28	28	0			1
*07	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5068	3	32	9	Y	29	29	0			1
*08	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6423	3	40	9	Y	36	36	0			1
*09	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6099	3	33	9	Y	30	30	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2200	N	2147	-0-	-53	3434	2126	3	21	9	Y	19	19	0			1
05	3100	N	2226	-0-	-874	2560	2184	3	42	9	Y	38	38	0			1
06	3000	N	1651	-0-	-1349	1211	1600	3	51	9	Y	46	45	0			2
*07	3072	N	1861	-0-	-1211	-0-	1810	3	51	9	Y	46	46	0			2
*08	2077	N	1666	-0-	-411	-0-	1604	3	62	9	Y	56	56	0			2
09	1650	N	1429	-0-	-221	-0-	1377	3	52	9	Y	47	47	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11035	X	3687	-0-	-7348	-0-	3620	3	67	9	Y	61	61	0			2
05	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4072	3	86	9	Y	78	77	0			3
06	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4188	3	101	9	Y	92	91	0			4
*07	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2822	3	103	9	Y	94	94	0			4
*08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3389	3	125	9	Y	114	114	0			4
09	3210	X	2876	-0-	-334	-0-	2771	3	105	9	Y	95	95	0			4

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 078943 COMPL. DATE 09/12/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9450 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50	N	27	-0-	-23	-0-	24	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	11	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	15	N	9	-0-	-6	-0-	5	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	3	6	9	Y	5	5	0			-0-

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 081784 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	944	N	249	-0-	-695	-0-	223	3	26	9	Y	24	24	0			1
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	1	1	213	3	Y	29	29	0			1
							32	9									
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-	1	0			-0-
*07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
*08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	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	DLQ G-10		222	-0-	222	222	9	1	213	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
*04	222	N	-0-	-0-	-222	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
09	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

*02	DLQ G-10		1287	-0-	1287	1287	1287	3			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1359	-0-	1359	2646	1359	3			Y	-0-					-0-
*04	2200	N	1290	-0-	-910	1736	1290	3			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1387	-0-	-1713	23	31	1	1356	3	Y	-0-					-0-
*06	1320	N	1232	-0-	-88	-0-	21	1	1211	3	Y	-0-					-0-
*07	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	26	1	1276	3	Y	-0-					-0-
*08	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	31	1	1306	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425

*02	DLQ G-10		805	-0-	805	805	30	1	734	3	Y	37	36	0			6
							41	9									
*03	DLQ G-10		902	-0-	902	1707	36	1	831	3	Y	32	33	0			5
							35	9									
*04	2200	N	859	-0-	-1341	366	33	1	786	3	Y	36	41	0			-0-
							40	9									
*05	1233	N	867	-0-	-366	-0-	33	1	786	3	Y	44	44	0			-0-
							48	9									
*06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	38	1	903	3	Y	40	34	0			6
							44	9									
*07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	36	1	878	3	Y	34	34	0			6
							37	9									
*08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	36	1	886	3	Y	36	35	0			7
							40	9									
09	990	N	887	-0-	-103	-0-	852	3	35	9	Y	32	33	0			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	87	1	2156	3	Y	-0-					-0-
*06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	19	1	461	3	Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341

*02	DLQ G-10		1210	-0-	1210	1210	48	1	1162	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1063	-0-	1063	2273	44	1	1019	3	Y	-0-					-0-
*04	2200	N	615	-0-	-1585	688	25	1	590	3	Y	-0-					-0-
*05	1153	N	465	-0-	-688	-0-	19	1	446	3	Y	-0-					-0-
*06	540	N	382	-0-	-158	-0-	15	1	367	3	Y	-0-					-0-
*07	438	N	345	-0-	-93	-0-	13	1	332	3	Y	-0-					-0-
*08	434	N	380	-0-	-54	-0-	15	1	365	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	3			Y	-0-					-0-

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523

*02	DLQ G-10		1256	-0-	1256	1256	48	1	1164	3	Y	40	39	0			6
							44	9									
*03	DLQ G-10		1354	-0-	1354	2610	54	1	1261	3	Y	35	36	0			5
							39	9									
*04	2200	N	1360	-0-	-840	1770	53	1	1263	3	Y	40	45	0			-0-
							44	9									
*05	3099	N	1329	-0-	-1770	-0-	52	1	1224	3	Y	48	48	0			-0-
							53	9									
*06	1320	N	1161	-0-	-159	-0-	46	1	1093	3	Y	20	17	0			3
							22	9									
*07	1395	N	1117	-0-	-278	-0-	44	1	1054	3	Y	17	17	0			3
							19	9									
*08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	45	1	1117	3	Y	17	17	0			3
							19	9									
*09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1104	3	18	9	Y	16	16	0			3

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357

*02	DLQ G-10		1735	-0-	1735	1735	67	1	1640	3	Y	25	24	0			4
							28	9									
*03	DLQ G-10		1952	-0-	1952	3687	79	1	1850	3	Y	21	22	0			3
							23	9									
*04	2200	N	1809	-0-	-391	3296	71	1	1710	3	Y	25	28	0			-0-
							28	9									
*05	3100	N	1870	-0-	-1230	2066	74	1	1763	3	Y	30	30	0			-0-
							33	9									
*06	3000	N	1592	-0-	-1408	658	63	1	1499	3	Y	27	23	0			4
							30	9									
*07	2531	N	1873	-0-	-658	-0-	73	1	1775	3	Y	23	23	0			4
							25	9									
*08	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	61	1	1500	3	Y	24	23	0			5
							26	9									
*09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2044	3	23	9	Y	21	22	0			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

*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-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	3870	X	1502	-0-	-2368	-0-	1460	3	42	9	Y	38	38	0			1
05	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1237	3	7	9	Y	6	7	0			-0-
06	1350	X	1193	-0-	-157	-0-	1185	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*07	1550	X	1397	-0-	-153	-0-	1389	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1324	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
*09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1379	3	8	9	Y	7	7	0			-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

*02	DLQ G-10		1634	-0-	1634	1634	62	1	1500	3	Y	65	63	0			10
							72	9									
*03	DLQ G-10		1154	-0-	1154	2788	44	1	1049	3	Y	55	57	0			8
							61	9									
*04	2200	N	1548	-0-	-652	2136	59	1	1419	3	Y	64	72	0			-0-
							70	9									
*05	3100	N	1543	-0-	-1557	579	57	1	1401	3	Y	77	77	0			-0-
							85	9									
*06	2055	N	1476	-0-	-579	-0-	56	1	1337	3	Y	75	63	0			12
							83	9									
*07	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	49	1	1196	3	Y	62	63	0			11
							68	9									
*08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	60	1	1475	3	Y	66	64	0			13
							73	9									
09	1470	N	1467	-0-	-3	-0-	1403	3	64	9	Y	58	60	0			11

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

*02	DLQ G-10		2238	-0-	2238	2238	86	1	2079	3	Y	66	64	0			10
							73	9									
*03	DLQ G-10		2470	-0-	2470	4708	100	1	2307	3	Y	57	58	0			9
							63	9									
*04	2200	N	2478	-0-	278	4986	98	1	2310	3	Y	64	73	0			-0-
							70	9									
*05	3100	N	2394	-0-	-706	4280	95	1	2213	3	Y	78	78	0			-0-
							86	9									
*06	3000	N	2233	-0-	-767	3513	86	1	2068	3	Y	72	61	0			11
							79	9									
*07	3100	N	2646	-0-	-454	3059	103	1	2476	3	Y	61	61	0			11
							67	9									
*08	5293	X	2234	-0-	-3059	-0-	84	1	2082	3	Y	62	61	0			12
							68	9									
09	2490	X	1850	-0-	-640	-0-	1788	3	62	9	Y	56	58	0			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		1548	-0-	1548	1548	63	1	1485	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		2299	-0-	2299	3847	95	1	2204	3	Y	-0-					-0-
*04	5633	X	1786	-0-	-3847	-0-	73	1	1713	3	Y	-0-					-0-
*05	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	108	1	2706	3	Y	-0-					-0-
*06	3060	X	1216	-0-	-1844	-0-	49	1	1167	3	Y	-0-					-0-
*07	2294	X	1439	-0-	-855	-0-	55	1	1384	3	Y	-0-					-0-
*08	2821	X	2155	-0-	-666	-0-	82	1	2073	3	Y	-0-					-0-
09	2730	X	1621	-0-	-1109	-0-	1621	3			Y	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		235	-0-	235	235	5	1	230	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		264	-0-	264	499	5	1	259	3	Y	-0-					-0-
*04	770	N	271	-0-	-499	-0-	5	1	266	3	Y	-0-					-0-
*05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	6	1	270	3	Y	-0-					-0-
*06	270	N	261	-0-	-9	-0-	5	1	256	3	Y	-0-					-0-
*07	279	N	255	-0-	-24	-0-	5	1	250	3	Y	-0-					-0-
*08	279	N	272	-0-	-7	-0-	5	1	267	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1217	N	398	-0-	-819	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	301	-0-	-149	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
*07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
*09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	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
04	2200	N	2149	-0-	-51	4052	2114	3	35	9	Y	32	32	0			1
05	3100	N	1898	-0-	-1202	2850	1856	3	42	9	Y	38	38	0			1
06	3000	N	1561	-0-	-1439	1411	1532	3	29	9	Y	26	26	0			1
*07	3100	N	2432	-0-	-668	743	2403	3	29	9	Y	26	26	0			1
*08	3100	N	2520	-0-	-580	163	2485	3	35	9	Y	32	32	0			1
*09	2652	N	2489	-0-	-163	-0-	2459	3	30	9	Y	27	27	0			1

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
*02	DLQ G-10		22	-0-	22	22	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		5	-0-	5	27	5	3			Y	-0-					-0-
*04	140	X	113	-0-	-27	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
*05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
*06	150	X	142	-0-	-8	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
*07	124	X	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					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
04	2200	N	2352	-0-	152	5122	2338	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
05	3100	N	2237	-0-	-863	4259	2231	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
06	3000	N	2000	-0-	-1000	3259	1993	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*07	3100	N	1784	-0-	-1316	1943	1777	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*08	3100	N	1485	-0-	-1615	328	1477	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
09	2010	N	1334	-0-	-676	-0-	1327	3	7	9	Y	6	6	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 #: 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
*02	DLQ G-10		2326	-0-	2326	2326	85	1	2057	3	Y	167	162	0			25
							184	9									
*03	DLQ G-10		2864	-0-	2864	5190	112	1	2591	3	Y	146	149	0			22
							161	9									
*04	7739	X	2549	-0-	-5190	-0-	96	1	2271	3	Y	165	187	0			-0-
							182	9									
*05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	116	1	2727	3	Y	114	114	0			-0-
							125	9									
*06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	118	1	2775	3	Y	105	89	0			16
							116	9									
*07	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	128	1	3080	3	Y	88	89	0			15
							97	9									
*08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	127	1	3102	3	Y	92	89	0			18
							101	9									
*09	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2811	3	89	9	Y	81	84	0			15

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658

04	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5369	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
05	T. A.		4878	-0-	4878	4878	4849	3	29	9	Y	26	25	0			1
06	T. A.		4220	-0-	4220	9098	4188	3	32	9	Y	29	29	0			1
*07	T. A.		4768	-0-	4768	13866	4735	3	33	9	Y	30	30	0			1
*08	18869	X	5003	-0-	-13866	-0-	4962	3	41	9	Y	37	37	0			1
09	5370	X	4799	-0-	-571	-0-	4765	3	34	9	Y	31	31	0			1

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

*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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542

04	2200	N	936	-0-	-1264	269	840	3	96	9	Y	87	87	0			3
05	643	N	374	-0-	-269	-0-	256	3	118	9	Y	107	106	0			4
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			Y	-0-	4	0			-0-
*07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
*08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
*09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010

04	2200	N	830	-0-	-1370	1238	810	3	20	9	Y	18	18	0			1
05	2980	N	1742	-0-	-1238	-0-	1736	3	6	9	Y	5	6	0			-0-
06	1470	N	819	-0-	-651	-0-	811	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1041	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*08	1736	N	897	-0-	-839	-0-	888	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
*09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	936	3	8	9	Y	7	7	0			-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130628 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		2973	-0-	2973	2973	117	1	2806	3	Y	45	44	0			7
							50	9									
*03	DLQ G-10		3079	-0-	3079	6052	127	1	2908	3	Y	40	41	0			6
							44	9									
*04	9193	X	3141	-0-	-6052	-0-	125	1	2966	3	Y	45	51	0			-0-
							50	9									
*05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	123	1	2897	3	Y	55	55	0			-0-
							61	9									
*06	3180	X	3113	-0-	-67	-0-	124	1	2933	3	Y	51	43	0			8
							56	9									
*07	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	131	1	3156	3	Y	42	43	0			7
							46	9									
*08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	142	1	3480	3	Y	45	43	0			9
							50	9									
*09	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3269	3	43	9	Y	39	41	0			7

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
*02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	N	105	102	0			16
							116	9									
*03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	10	1	244	3	N	92	94	0			14
							101	9									
*04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	17	1	411	3	N	104	118	0			-0-
							114	9									
*05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	23	1	556	3	N	126	126	0			-0-
							139	9									
*06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	N	116	98	0			18
							128	9									
*07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	17	1	420	3	N	97	98	0			17
							107	9									
*08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	N	101	98	0			20
							111	9									
*09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	348	3	98	9	N	89	93	0			16

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		1870	-0-	1870	1870	38	1	1817	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*03	DLQ G-10		1771	-0-	1771	3641	31	1	1726	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
*04	2200	N	1774	-0-	-426	3215	36	1	1721	3	Y	15	17	0			-0-
							17	9									
*05	3100	N	2035	-0-	-1065	2150	44	1	1971	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*06	3000	N	2003	-0-	-997	1153	33	1	1955	3	Y	14	12	0			2
							15	9									
*07	2956	N	1803	-0-	-1153	-0-	34	1	1756	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	48	1	2005	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
09	1980	N	1772	-0-	-208	-0-	1759	3	13	9	Y	12	12	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11889	X	3665	-0-	-8224	-0-	3655	3	10	9	Y	9	13	1			-0-
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4417	3	15	9	Y	14	10	1			4
06	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4239	3	26	9	Y	24	16	1			12
07	3813	X	3620	-0-	-193	-0-	3597	3	23	9	Y	21	30	1			3
08	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4646	3	24	9	Y	22	20	1			5
09	4050	X	555	-0-	-3495	-0-	533	3	22	9	Y	20	20	1			5

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
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1854	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1117	3	26	9	Y	24	23	0			1
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	504	3	18	9	Y	16	16	0			1
*07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	863	3	18	9	Y	16	16	0			1
*08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1081	3	21	9	Y	19	19	0			1
*09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	886	3	18	9	Y	16	16	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2200	N	742	-0-	-1458	772	719	3	23	9	Y	21	21	0			1
05	1658	N	886	-0-	-772	-0-	851	3	35	9	Y	32	32	0			1
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	897	3	43	9	Y	39	38	0			2
*07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	780	3	43	9	Y	39	39	0			2
*08	868	N	401	-0-	-467	-0-	348	3	53	9	Y	48	48	0			2
09	930	N	254	-0-	-676	-0-	210	3	44	9	Y	40	40	0			2

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		1448	-0-	1448	1448	58	1	1390	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1623	-0-	1623	3071	67	1	1556	3	Y	-0-					-0-
*04	2200	N	2681	-0-	481	3552	107	1	2574	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	2140	-0-	-960	2592	87	1	2053	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	2183	-0-	-817	1775	86	1	2097	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2259	-0-	-841	934	89	1	2170	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	2416	-0-	-684	250	95	1	2321	3	Y	-0-					-0-
*09	2446	N	2196	-0-	-250	-0-	2196	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		28	-0-	28	28	28	3			Y	-0-					-0-
*04	203	N	175	-0-	-28	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
*05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
*06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
*07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
*08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
*09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1864	3	7	9	Y	6	8	1			10
*02	DLQ G-10		1614	-0-	1614	1614	1610	3	4	9	Y	4	4	1			10
*03	DLQ G-10		2147	-0-	2147	3761	2139	3	8	9	Y	7	12	1			5
*04	1800	N	2370	-0-	570	4331	2370	3			Y	-0-	4	1			1
*05	3100	N	1698	-0-	-1402	2929	1678	3	20	9	Y	18	12	1			7
*06	3000	N	1539	-0-	-1461	1468	1530	3	9	9	Y	8	4	1			11
*07	3100	N	3029	-0-	-71	1397	3023	3	6	9	Y	5	9	1			7
*08	3100	N	2435	-0-	-665	732	2432	3	3	9	Y	3	4	1			6
*09	2249	N	1517	-0-	-732	-0-	1508	3	9	9	Y	8	7	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 #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		280	-0-	280	280	6	1	274	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		306	-0-	306	586	6	1	300	3	Y	-0-					-0-
*04	874	N	288	-0-	-586	-0-	6	1	282	3	Y	-0-					-0-
*05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	297	3	Y	-0-					-0-
*06	300	N	284	-0-	-16	-0-	5	1	279	3	Y	-0-					-0-
*07	310	N	275	-0-	-35	-0-	5	1	270	3	Y	-0-					-0-
*08	310	N	291	-0-	-19	-0-	7	1	284	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		991	-0-	991	991	38	1	953	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		636	-0-	636	1627	26	1	610	3	Y	-0-					-0-
*04	1800	N	580	-0-	-1220	407	23	1	557	3	Y	-0-					-0-
*05	995	N	588	-0-	-407	-0-	24	1	564	3	Y	-0-					-0-
*06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	36	1	842	3	Y	-0-					-0-
*07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	33	1	802	3	Y	-0-					-0-
*08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	30	1	760	3	Y	-0-					-0-
*09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12207	X	4060	-0-	-8147	-0-	4034	3	26	9	Y	24	64	1			-0-
05	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3828	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
06	4170	X	3078	-0-	-1092	-0-	3050	3	28	9	Y	25	11	1			14
*07	4309	X	3692	-0-	-617	-0-	3685	3	7	9	Y	6	11	1			9
08	4030	X	3244	-0-	-786	-0-	3220	3	24	9	Y	22	23	1			8
09	3900	X	3076	-0-	-824	-0-	3058	3	18	9	Y	16	22	1			2

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		2160	-0-	2160	2160	84	1	2028	3	Y	44	42	0			7
							48	9									
*03	DLQ G-10		2287	-0-	2287	4447	94	1	2152	3	Y	37	38	0			6
							41	9									
*04	6754	X	2307	-0-	-4447	-0-	93	1	2168	3	Y	42	48	0			-0-
							46	9									
*05	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	67	1	1598	3	Y	51	51	0			-0-
							56	9									
*06	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	96	1	2283	3	Y	47	40	0			7
							52	9									
*07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	118	1	2848	3	Y	40	40	0			7
							44	9									
*08	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	115	1	2820	3	Y	41	40	0			8
							45	9									
09	2430	X	1512	-0-	-918	-0-	1471	3	41	9	Y	37	38	0			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS	(I) LIFT(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		2007	-0-		2007	2007	76	1	1853	3	Y	71	69	0			11
								78	9									
*03	DLQ G-10		2073	-0-		2073	4080	83	1	1923	3	Y	61	63	0			9
								67	9									
*04	6039	X	1959	-0-		-4080	-0-	76	1	1806	3	Y	70	79	0			-0-
								77	9									
*05	2039	X	2039	-0-		-0-	-0-	78	1	1867	3	Y	85	85	0			-0-
								94	9									
*06	2160	X	1834	-0-		-326	-0-	70	1	1678	3	Y	78	66	0			12
								86	9									
*07	2232	X	2095	-0-		-137	-0-	80	1	1942	3	Y	66	66	0			12
								73	9									
*08	2250	X	2250	-0-		-0-	-0-	85	1	2091	3	Y	67	66	0			13
								74	9									
*09	4069	X	4069	-0-		-0-	-0-	4002	3	67	9	Y	61	63	0			11

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489

*01	1984	N	1984	-0-		-0-	-0-	1973	3	11	9	Y	10	13	1			15
*02	DLQ G-10		1351	-0-		1351	1351	1343	3	8	9	Y	7	7	1			15
*03	DLQ G-10		1181	-0-		1181	2532	1168	3	13	9	Y	12	19	1			8
*04	2200	N	2085	-0-		-115	2417	2085	3			Y	-0-	6	1			2
*05	3100	N	1794	-0-		-1306	1111	1761	3	33	9	Y	30	20	1			12
*06	2507	N	1396	-0-		-1111	-0-	1382	3	14	9	Y	13	7	1			18
*07	1648	N	1648	-0-		-0-	-0-	1638	3	10	9	Y	9	15	1			12
*08	1480	N	1480	-0-		-0-	-0-	1476	3	4	9	Y	4	6	1			10
*09	1827	N	1827	-0-		-0-	-0-	1812	3	15	9	Y	14	12	1			12

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

*02	DLQ G-10		1974	-0-		1974	1974	77	1	1887	3	Y	9	9	0			1
								10	9									
*03	DLQ G-10		2198	-0-		2198	4172	90	1	2099	3	Y	8	8	0			1
								9	9									
*04	2200	N	2289	-0-		89	4261	93	1	2186	3	Y	9	10	0			-0-
								10	9									
*05	3100	N	2565	-0-		-535	3726	103	1	2401	3	Y	55	55	0			-0-
								61	9									
*06	3000	N	2461	-0-		-539	3187	98	1	2307	3	Y	51	43	0			8
								56	9									
*07	3100	N	2592	-0-		-508	2679	102	1	2444	3	Y	42	43	0			7
								46	9									
*08	5322	X	2643	-0-		-2679	-0-	102	1	2491	3	Y	45	43	0			9
								50	9									
09	2490	X	2384	-0-		-106	-0-	2341	3	43	9	Y	39	41	0			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*02	DLQ G-10		1404	-0-	1404	1404	54	1	1319	3	Y	28	27	0			4
							31	9									
*03	DLQ G-10		1001	-0-	1001	2405	40	1	933	3	Y	25	25	0			4
							28	9									
*04	2200	N	1595	-0-	-605	1800	63	1	1502	3	Y	27	31	0			-0-
							30	9									
*05	2921	N	1121	-0-	-1800	-0-	42	1	1043	3	Y	33	33	0			-0-
							36	9									
*06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	53	1	1279	3	Y	31	26	0			5
							34	9									
*07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	53	1	1282	3	Y	26	26	0			5
							29	9									
*08	1116	N	891	-0-	-225	-0-	33	1	829	3	Y	26	26	0			5
							29	9									
*09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1389	3	26	9	Y	24	25	0			4

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232

*02	DLQ G-10		1903	-0-	1903	1903	76	1	1827	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		7697	-0-	7697	9600	317	1	7380	3	Y	-0-					-0-
*04	2200	N	8957	-0-	6757	16357	362	1	8595	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	7946	-0-	4846	21203	324	1	7622	3	Y	-0-					-0-
*06	28404	X	7201	-0-	-21203	-0-	292	1	6909	3	Y	-0-					-0-
*07	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	270	1	6518	3	Y	-0-					-0-
*08	9269	X	5891	-0-	-3378	-0-	229	1	5662	3	Y	-0-					-0-
09	8970	X	5443	-0-	-3527	-0-	5443	3			Y	-0-					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

*02	DLQ G-10		497	-0-	497	497	19	1	478	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		547	-0-	547	1044	23	1	524	3	Y	-0-					-0-
*04	1514	N	470	-0-	-1044	-0-	19	1	451	3	Y	-0-					-0-
*05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	23	1	544	3	Y	-0-					-0-
*06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	32	1	762	3	Y	-0-					-0-
*07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	18	1	432	3	Y	-0-					-0-
*08	558	N	535	-0-	-23	-0-	21	1	514	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	404	-0-	-376	-0-	404	3			Y	-0-					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474

*02	DLQ G-10		292	-0-	292	292	12	1	280	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		299	-0-	299	591	12	1	287	3	Y	-0-					-0-
*04	871	N	280	-0-	-591	-0-	11	1	269	3	Y	-0-					-0-
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	Y	-0-					-0-
*06	270	N	223	-0-	-47	-0-	9	1	214	3	Y	-0-					-0-
*07	279	N	200	-0-	-79	-0-	8	1	192	3	Y	-0-					-0-
*08	248	N	215	-0-	-33	-0-	8	1	207	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	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
*02	DLQ G-10		1734	-0-	1734	1734	68	1	1648	3	Y	16	16	0			2
							18	9									
*03	DLQ G-10		1878	-0-	1878	3612	77	1	1786	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*04	2200	N	1826	-0-	-374	3238	72	1	1736	3	Y	16	18	0			-0-
							18	9									
*05	3100	N	1849	-0-	-1251	1987	74	1	1754	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*06	3000	N	1858	-0-	-1142	845	74	1	1764	3	Y	18	15	0			3
							20	9									
*07	1643	N	453	-0-	-1190	-0-	17	1	419	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
*08	1674	N	1306	-0-	-368	-0-	51	1	1238	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
*09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1615	3	15	9	Y	14	14	0			3

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762

04	10353	X	3797	-0-	-6556	-0-	3785	3	12	9	Y	11	29	1			-0-
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3515	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
06	3630	X	3559	-0-	-71	-0-	3519	3	40	9	Y	36	16	1			20
*07	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5028	3	10	9	Y	9	16	1			13
08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4278	3	34	9	Y	31	33	1			11
*09	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4029	3	26	9	Y	24	32	1			3

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	20	24	1			29
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	12	12	1			29
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	21	35	1			15
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	1	11	1			5
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	68	45	1			28
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	29	15	1			42
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	20	34	1			28
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	11	15	1			24
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	31	28	1			27

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

*02	DLQ G-10		1713	-0-	1713	1713	68	1	1645	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		2302	-0-	2302	4015	96	1	2206	3	Y	-0-					-0-
*04	2200	N	1567	-0-	-633	3382	63	1	1504	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1148	-0-	-1952	1430	46	1	1102	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3126	-0-	126	1556	127	1	2999	3	Y	-0-					-0-
*07	2419	N	863	-0-	-1556	-0-	34	1	829	3	Y	-0-					-0-
*08	2294	X	750	-0-	-1544	-0-	30	1	720	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2527	-0-	-563	-0-	2527	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		1003	-0-	1003	1003	20	1	963	3	Y	18	17	0			3
							20	9									
*03	DLQ G-10		76	-0-	76	1079	2	1	57	3	Y	15	16	0			2
							17	9									
*04	2200	N	1375	-0-	-825	254	26	1	1329	3	Y	18	20	0			-0-
							20	9									
*05	1954	N	1700	-0-	-254	-0-	30	1	1647	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	30	1	1366	3	Y	174	147	0			27
							191	9									
*07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	33	1	1494	3	Y	146	147	0			26
							161	9									
*08	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	24	1	1416	3	Y	152	148	0			30
							167	9									
*09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1461	3	149	9	Y	135	140	0			25

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

04	2200	N	931	-0-	-1269	311	931	3			Y	-0-					-0-
05	1193	N	882	-0-	-311	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	593	-0-	-127	-0-	573	3	20	9	Y	18	17	0			1
*07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	995	3	20	9	Y	18	18	0			1
*08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	840	3	24	9	Y	22	22	0			1
*09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	847	3	20	9	Y	18	18	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554

04	12203	X	4074	-0-	-8129	-0-	4074	3			Y	-0-					-0-
05	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3585	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4351	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*07	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4339	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3892	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*09	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3922	3	4	9	Y	4	4	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889

04	2200	N	1002	-0-	-1198	107	991	3	11	9	Y	10	13	1			-0-
05	2281	N	2174	-0-	-107	-0-	2129	3	45	9	Y	41	29	1			12
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1871	3	48	9	Y	44	34	1			22
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1821	3	45	9	Y	41	57	1			6
08	2139	N	1329	-0-	-810	-0-	1285	3	44	9	Y	40	37	1			9
09	1920	N	959	-0-	-961	-0-	918	3	41	9	Y	37	37	1			9

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

*02	DLQ G-10		1920	-0-	1920	1920	75	1	1817	3	Y	25	24	0			4
							28	9									
*03	DLQ G-10		2340	-0-	2340	4260	96	1	2221	3	Y	21	22	0			3
							23	9									
*04	2200	N	2433	-0-	233	4493	98	1	2309	3	Y	24	27	0			-0-
							26	9									
*05	3100	N	2386	-0-	-714	3779	95	1	2259	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
*06	3000	N	3048	-0-	48	3827	124	1	2909	3	Y	14	12	0			2
							15	9									
*07	3100	N	2817	-0-	-283	3544	112	1	2692	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*08	6540	X	2996	-0-	-3544	-0-	117	1	2866	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
09	3060	X	2457	-0-	-603	-0-	2444	3	13	9	Y	12	12	0			2

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
*02	DLQ G-10		1281	-0-	1281	1281	50	1	1214	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
*03	DLQ G-10		1405	-0-	1405	2686	57	1	1334	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
*04	2200	N	1378	-0-	-822	1864	55	1	1306	3	Y	15	17	0			-0-
							17	9									
*05	3100	N	1402	-0-	-1698	166	56	1	1318	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
*06	1110	N	506	-0-	-604	-0-	20	1	461	3	Y	23	19	0			4
							25	9									
*07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	67	1	1663	3	Y	18	19	0			3
							20	9									
*08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	56	1	1400	3	Y	20	19	0			4
							22	9									
*09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1369	3	19	9	Y	17	18	0			3

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139698 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8666 - 9829

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

04	2115	N	69	-0-	-2046	-0-	41	3	28	9	Y	25	25	0			1
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	550	3	18	9	Y	16	16	0			1
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1259	3	20	9	Y	18	18	0			1
*07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1368	3	21	9	Y	19	19	0			1
*08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1357	3	25	9	Y	23	23	0			1
*09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1286	3	21	9	Y	19	19	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

04	6675	X	1945	-0-	-4730	-0-	1817	3	128	9	Y	116	116	0			4
05	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	1865	3	155	9	Y	141	140	0			5
06	3000	X	1858	-0-	-1142	-0-	1808	3	50	9	Y	45	48	0			2
*07	2821	X	2132	-0-	-689	-0-	2081	3	51	9	Y	46	46	0			2
*08	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2804	3	61	9	Y	55	55	0			2
*09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2149	3	51	9	Y	46	46	0			2

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 7-L RRCID -> 140513 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8466 - 8682

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	8662	X	3242	-0-	-5420	-0-	3180	3	62	9	Y	56	56	0			2
05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3068	3	47	9	Y	43	43	0			2
06	3060	X	2851	-0-	-209	-0-	2797	3	54	9	Y	49	49	0			2
*07	3317	X	2350	-0-	-967	-0-	2294	3	56	9	Y	51	51	0			2
*08	3224	X	2163	-0-	-1061	-0-	2095	3	68	9	Y	62	62	0			2
09	3120	X	2127	-0-	-993	-0-	2070	3	57	9	Y	52	52	0			2

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522

04	13809	X	5134	-0-	-8675	-0-	5094	3	40	9	Y	36	36	0			1
05	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	4998	3	23	9	Y	21	21	0			1
06	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4171	3	26	9	Y	24	24	0			1
*07	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4186	3	28	9	Y	25	25	0			1
*08	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4644	3	34	9	Y	31	31	0			1
*09	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3513	3	29	9	Y	26	26	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556

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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

04	8494	X	2417	-0-	-6077	-0-	2398	3	19	9	Y	17	17	0			1
05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2799	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
06	3420	X	2583	-0-	-837	-0-	2579	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*07	3193	X	2090	-0-	-1103	-0-	2086	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*08	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4468	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*09	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3401	3	4	9	Y	4	4	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 7-L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 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
04	9135	X	2996	-0-	-6139	-0-	2990	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
05	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2542	3	25	9	Y	23	22	0			1
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3513	3	29	9	Y	26	26	0			1
*07	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3108	3	30	9	Y	27	27	0			1
*08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3114	3	36	9	Y	33	33	0			1
*09	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4666	3	30	9	Y	27	27	0			1

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
04	2200	N	1418	-0-	-782	1060	1362	3	56	9	Y	51	51	0			2
05	2241	N	1181	-0-	-1060	-0-	1113	3	68	9	Y	62	62	0			2
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	982	3	29	9	Y	26	27	0			1
*07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	905	3	29	9	Y	26	26	0			1
*08	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1092	3	35	9	Y	32	32	0			1
09	1020	N	997	-0-	-23	-0-	967	3	30	9	Y	27	27	0			1

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
04	2200	N	1135	-0-	-1065	1350	1121	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
05	2313	N	963	-0-	-1350	-0-	945	3	18	9	Y	16	15	0			1
06	1260	N	1163	-0-	-97	-0-	1098	3	65	9	Y	59	57	0			3
*07	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1051	3	66	9	Y	60	60	0			3
*08	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1228	3	80	9	Y	73	73	0			3
09	1170	X	1066	-0-	-104	-0-	999	3	67	9	Y	61	61	0			3

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
04	6972	X	1247	-0-	-5725	-0-	1200	3	47	9	Y	43	43	0			1
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1744	3	58	9	Y	53	52	0			2
06	2850	X	1938	-0-	-912	-0-	1938	3			Y	-0-	2	0			-0-
*07	2945	X	2144	-0-	-801	-0-	2144	3			Y	-0-					-0-
*08	2542	X	2001	-0-	-541	-0-	2001	3			Y	-0-					-0-
*09	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			Y	-0-					-0-

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
04	1441	N	475	-0-	-966	-0-	461	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	505	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	540	N	477	-0-	-63	-0-	473	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*07	496	N	487	-0-	-9	-0-	483	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	642	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	482	3	4	9	Y	4	4	0			-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3795	X	1340	-0-	-2455	-0-	1249	3	91	9	Y	83	83	0			3
05	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2024	3	89	9	Y	81	81	0			3
06	3210	X	1597	-0-	-1613	-0-	1491	3	106	9	Y	96	95	0			4
*07	1519	X	1418	-0-	-101	-0-	1310	3	108	9	Y	98	98	0			4
*08	2077	X	1390	-0-	-687	-0-	1259	3	131	9	Y	119	119	0			4
09	2010	X	1307	-0-	-703	-0-	1197	3	110	9	Y	100	100	0			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604

04	3571	X	1376	-0-	-2195	-0-	1329	3	47	9	Y	43	43	0			1
05	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1178	3	43	9	Y	39	39	0			1
06	1680	X	1284	-0-	-396	-0-	1233	3	51	9	Y	46	45	0			2
*07	1426	X	1168	-0-	-258	-0-	1116	3	52	9	Y	47	47	0			2
*08	1426	X	1169	-0-	-257	-0-	1106	3	63	9	Y	57	57	0			2
09	1380	X	1115	-0-	-265	-0-	1062	3	53	9	Y	48	48	0			2

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223

*02 DLQ G-10	3661	-0-	3661	3661	77	1	3576	3	Y	7	7	0			1		
					8	9											
*03 DLQ G-10	4034	-0-	4034	7695	75	1	3951	3	Y	7	7	0			1		
					8	9											
*04	11454	X	3759	-0-	-7695	-0-	77	1	3674	3	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
*05	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	58	1	2599	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*06	4020	X	2557	-0-	-1463	-0-	44	1	2498	3	Y	14	12	0			2
							15	9									
*07	4061	X	2617	-0-	-1444	-0-	52	1	2552	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*08	2697	X	2627	-0-	-70	-0-	62	1	2552	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*09	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2631	3	13	9	Y	12	12	0			2

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

*02 DLQ G-10	34	-0-	34	34	1	1	33	3	Y	-0-					-0-		
*03 DLQ G-10	37	-0-	37	71	1	1	36	3	Y	-0-					-0-		
*04	106	N	35	-0-	-71	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
*05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	Y	-0-					-0-
*06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2200	N	1594	-0-	-606	1557	1581	3	13	9	Y	12	33	1			-0-
05	2971	N	1414	-0-	-1557	-0-	1378	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
06	1920	N	1086	-0-	-834	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
*07	1643	N	1087	-0-	-556	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-
09	1080	N	910	-0-	-170	-0-	910	3			Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

*02	DLQ G-10		3691	-0-	3691	3691	75	1	3599	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
*03	DLQ G-10		4792	-0-	4792	8483	85	1	4692	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*04	12077	X	3594	-0-	-8483	-0-	72	1	3505	3	Y	15	17	0			-0-
							17	9									
*05	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	71	1	3127	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*06	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	44	1	2384	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
*07	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	59	1	2911	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*08	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	57	1	2306	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*09	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2082	3	4	9	Y	4	4	0			1

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

*02	DLQ G-10		3874	-0-	3874	3874	73	1	3772	3	Y	26	25	0			4
							29	9									
*03	DLQ G-10		4043	-0-	4043	7917	71	1	3948	3	Y	22	23	0			3
							24	9									
*04	11983	X	4066	-0-	-7917	-0-	84	1	3953	3	Y	26	29	0			-0-
							29	9									
*05	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	96	1	4239	3	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
*06	4770	X	4116	-0-	-654	-0-	70	1	3962	3	Y	76	64	0			12
							84	9									
*07	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	82	1	4147	3	Y	63	64	0			11
							69	9									
*08	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	103	1	4316	3	Y	66	64	0			13
							73	9									
*09	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4326	3	65	9	Y	59	61	0			11

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 154801 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8510 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		4346	-0-	4346	4346	173	1	4152	3	Y	19	18	0			3
							21	9									
*03	DLQ G-10		2227	-0-	2227	6573	90	1	2119	3	Y	16	17	0			2
							18	9									
*04	9503	X	2930	-0-	-6573	-0-	118	1	2791	3	Y	19	21	0			-0-
							21	9									
*05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	138	1	3350	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
*06	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	148	1	3487	3	Y	34	29	0			5
							37	9									
*07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	142	1	3458	3	Y	29	29	0			5
							32	9									
*08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	141	1	3457	3	Y	31	30	0			6
							34	9									
09	3660	X	2933	-0-	-727	-0-	2903	3	30	9	Y	27	28	0			5

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

*02	DLQ G-10		1270	-0-	1270	1270	50	1	1220	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1090	-0-	1090	2360	44	1	1046	3	Y	-0-					-0-
*04	2200	N	1388	-0-	-812	1548	56	1	1332	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1749	-0-	-1351	197	69	1	1680	3	Y	-0-					-0-
*06	2059	N	1862	-0-	-197	-0-	75	1	1770	3	Y	15	13	0			2
							17	9									
*07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	75	1	1827	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
*08	1736	X	1338	-0-	-398	-0-	51	1	1272	3	Y	14	13	0			3
							15	9									
09	1860	X	1629	-0-	-231	-0-	1617	3	12	9	Y	11	12	0			2

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

*02	DLQ G-10		291	-0-	291	291	12	1	279	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		885	-0-	885	1176	35	1	850	3	Y	-0-					-0-
*04	1788	N	612	-0-	-1176	-0-	24	1	588	3	Y	-0-					-0-
*05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	31	1	772	3	Y	-0-					-0-
*06	420	N	273	-0-	-147	-0-	11	1	262	3	Y	-0-					-0-
*07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	31	1	762	3	Y	-0-					-0-
*08	527	N	355	-0-	-172	-0-	13	1	342	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

*01	3503	X	3308	-0-	-195	-0-	3298	3	10	9	Y	9	11	1			13
*02	DLQ G-10		3107	-0-	3107	3107	3101	3	6	9	Y	5	5	1			13
*03	DLQ G-10		3563	-0-	3563	6670	3552	3	11	9	Y	10	16	1			7
*04	10134	X	3464	-0-	-6670	-0-	3464	3			Y	-0-	5	1			2
*05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3376	3	17	9	Y	15	11	1			6
*06	3390	X	3074	-0-	-316	-0-	3067	3	7	9	Y	6	3	1			9
*07	3503	X	3285	-0-	-218	-0-	3281	3	4	9	Y	4	7	1			6
*08	3565	X	3529	-0-	-36	-0-	3527	3	2	9	Y	2	3	1			5
*09	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3479	3	8	9	Y	7	6	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		298	-0-	298	298	12	1	286	3	Y	-0-					-0-
*04	942	N	644	-0-	-298	-0-	26	1	618	3	Y	-0-					-0-
*05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	23	1	1	3	Y	-0-					-0-
*06	300	N	27	-0-	-273	-0-	26	1	1	3	Y	-0-					-0-
*07	465	N	18	-0-	-447	-0-	17	1	1	3	Y	-0-					-0-
*08	31	N	22	-0-	-9	-0-	21	1	1	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
04	10757	X	5034	-0-	-5723	-0-	5031	3	3	9	Y	3	7	1			-0-
05	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4926	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3918	3	22	9	Y	20	9	1			11
*07	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2846	3	6	9	Y	5	9	1			7
08	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4715	3	19	9	Y	17	18	1			6
*09	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4699	3	15	9	Y	14	18	1			2

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
*02	DLQ G-10		1019	-0-	1019	1019	40	1	979	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1094	-0-	1094	2113	45	1	1049	3	Y	-0-					-0-
*04	2200	N	1150	-0-	-1050	1063	46	1	1104	3	Y	-0-					-0-
*05	2553	N	1490	-0-	-1063	-0-	60	1	1430	3	Y	-0-					-0-
*06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	81	1	1954	3	Y	-0-					-0-
*07	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	107	1	2587	3	Y	-0-					-0-
*08	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	105	1	2558	3	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1511	-0-	-529	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2622	3	20	9	Y	18	22	1			25
*02	DLQ G-10		2414	-0-	2414	2414	2401	3	13	9	Y	12	11	1			26
*03	DLQ G-10		2315	-0-	2315	4729	2295	3	20	9	Y	18	31	1			13
*04	2200	N	2237	-0-	37	4766	2237	3			Y	-0-	10	1			3
*05	3100	N	2388	-0-	-712	4054	2368	3	20	9	Y	18	14	1			7
*06	3000	N	2891	-0-	-109	3945	2882	3	9	9	Y	8	4	1			11
*07	3100	N	2960	-0-	-140	3805	2954	3	6	9	Y	5	9	1			7
*08	3100	N	2139	-0-	-961	2844	2136	3	3	9	Y	3	4	1			6
*09	3000	N	1929	-0-	-1071	1773	1920	3	9	9	Y	8	7	1			7

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
*02	DLQ G-10		3016	-0-	3016	3016	117	1	2818	3	Y	74	72	0			11
							81	9									
*03	DLQ G-10		2142	-0-	2142	5158	87	1	1983	3	Y	65	66	0			10
							72	9									
*04	7422	X	2264	-0-	-5158	-0-	88	1	2096	3	Y	73	83	0			-0-
							80	9									
*05	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	88	1	2079	3	Y	89	89	0			-0-
							98	9									
*06	3330	X	1839	-0-	-1491	-0-	73	1	1718	3	Y	44	37	0			7
							48	9									
*07	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	154	1	3747	3	Y	36	37	0			6
							40	9									
*08	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	157	1	3846	3	Y	38	37	0			7
							42	9									
*09	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2862	3	37	9	Y	34	35	0			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	296	N	-0-	-0-	-296	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	74	0			3
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			Y	-0-	3	0			-0-
*07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
*08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
*09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8511	X	2865	-0-	-5646	-0-	2865	3			Y	-0-					-0-
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			Y	-0-					-0-
06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3105	3	8	9	Y	7	3	1			4
*07	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2274	3	2	9	Y	2	3	1			3
08	3255	X	1898	-0-	-1357	-0-	1891	3	7	9	Y	6	7	1			2
09	3120	X	2837	-0-	-283	-0-	2831	3	6	9	Y	5	6	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 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
*02	DLQ G-10		1811	-0-	1811	1811	72	1	1739	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		2161	-0-	2161	3972	90	1	2071	3	Y	-0-					-0-
*04	2200	N	2083	-0-	-117	3855	84	1	1999	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1993	-0-	-1107	2748	81	1	1912	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	2158	-0-	-842	1906	87	1	2071	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2073	-0-	-1027	879	82	1	1991	3	Y	-0-					-0-
*08	2755	N	1876	-0-	-879	-0-	73	1	1803	3	Y	-0-					-0-
09	2160	N	1877	-0-	-283	-0-	1877	3			Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		2341	-0-	2341	2341	93	1	2233	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*03	DLQ G-10		2606	-0-	2606	4947	107	1	2485	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
*04	2200	N	2379	-0-	179	5126	94	1	2270	3	Y	14	16	0			-0-
							15	9									
*05	3100	N	2590	-0-	-510	4616	103	1	2468	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*06	3000	N	2055	-0-	-945	3671	82	1	1956	3	Y	15	13	0			2
							17	9									
*07	3100	N	1776	-0-	-1324	2347	69	1	1693	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
*08	3100	N	2313	-0-	-787	1560	89	1	2207	3	Y	15	14	0			3
							17	9									
*09	2964	N	1404	-0-	-1560	-0-	1391	3	13	9	Y	12	13	0			2

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
*02	DLQ G-10		1321	-0-	1321	1321	51	1	1233	3	Y	34	33	0			5
							37	9									
*03	DLQ G-10		1503	-0-	1503	2824	61	1	1410	3	Y	29	30	0			4
							32	9									
*04	2200	N	1832	-0-	-368	2456	72	1	1723	3	Y	34	38	0			-0-
							37	9									
*05	3100	N	1861	-0-	-1239	1217	73	1	1744	3	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
*06	3000	N	1951	-0-	-1049	168	77	1	1833	3	Y	37	31	0			6
							41	9									
*07	2508	N	2340	-0-	-168	-0-	91	1	2216	3	Y	30	31	0			5
							33	9									
*08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	97	1	2373	3	Y	32	31	0			6
							35	9									
*09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2313	3	32	9	Y	29	30	0			5

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 9566

*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		16	-0-	16	16	16	3			Y	-0-					-0-
*04	16	N	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522

*01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3058	3	15	9	Y	14	17	1			20
*02	DLQ G-10		2091	-0-	2091	2091	2082	3	9	9	Y	8	8	1			20
*03	DLQ G-10		2608	-0-	2608	4699	2593	3	15	9	Y	14	24	1			10
*04	6627	X	1928	-0-	-4699	-0-	1928	3			Y	-0-	8	1			2
*05	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2822	3	47	9	Y	43	28	1			17
*06	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2003	3	21	9	Y	19	10	1			26
*07	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2073	3	14	9	Y	13	21	1			18
*08	2852	X	2398	-0-	-454	-0-	2391	3	7	9	Y	6	9	1			15
*09	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3451	3	22	9	Y	20	18	1			17

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*02	DLQ G-10		1870	-0-	1870	1870	74	1	1781	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*03	DLQ G-10		2123	-0-	2123	3993	86	1	2023	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
*04	2200	N	1979	-0-	-221	3772	79	1	1885	3	Y	14	16	0			-0-
							15	9									
*05	3100	N	2290	-0-	-810	2962	91	1	2180	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*06	3000	N	2182	-0-	-818	2144	86	1	2054	3	Y	38	32	0			6
							42	9									
*07	3100	N	1940	-0-	-1160	984	76	1	1829	3	Y	32	32	0			6
							35	9									
*08	3100	N	2164	-0-	-936	48	82	1	2047	3	Y	32	32	0			6
							35	9									
*09	2264	N	2216	-0-	-48	-0-	2183	3	33	9	Y	30	31	0			5

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

*01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3401	3	8	9	Y	7	8	1			10
*02	DLQ G-10		925	-0-	925	925	921	3	4	9	Y	4	4	1			10
*03	DLQ G-10		3413	-0-	3413	4338	3406	3	7	9	Y	6	12	1			4
*04	4338	X	-0-	-0-	-4338	-0-					Y	-0-	3	1			1
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	9	1			5
*06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	10	3	1			12
*07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	7	10	1			9
*08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	4	5	1			8
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	9	1			9

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636

*02	DLQ G-10		891	-0-	891	891	35	1	856	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		624	-0-	624	1515	26	1	598	3	Y	-0-					-0-
*04	2200	N	985	-0-	-1215	300	39	1	946	3	Y	-0-					-0-
*05	1284	N	984	-0-	-300	-0-	39	1	945	3	Y	-0-					-0-
*06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	49	1	1162	3	Y	31	26	0			5
							34	9									
*07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	49	1	1178	3	Y	25	26	0			4
							28	9									
*08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	65	1	1615	3	Y	27	26	0			5
							30	9									
*09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1743	3	25	9	Y	23	24	0			4

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 L RRCID -> 168859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168881 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		2098	-0-	2098	2098	82	1	2002	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
*03	DLQ G-10		1758	-0-	1758	3856	72	1	1673	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*04	2200	N	1531	-0-	-669	3187	61	1	1456	3	Y	13	15	0			-0-
							14	9									
*05	3100	N	1852	-0-	-1248	1939	74	1	1760	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*06	3000	N	1715	-0-	-1285	654	69	1	1629	3	Y	15	13	0			2
							17	9									
*07	2398	N	1744	-0-	-654	-0-	69	1	1661	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
*08	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	64	1	1592	3	Y	14	13	0			3
							15	9									
09	1710	N	1284	-0-	-426	-0-	1272	3	12	9	Y	11	12	0			2

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 L RRCID -> 169109 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8416 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9347	X	1155	-0-	-8192	-0-	1038	3	117	9	Y	106	106	0			4
05	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	903	3	143	9	Y	130	129	0			5
06	3030	X	1388	-0-	-1642	-0-	1219	3	169	9	Y	154	152	0			7
*07	3131	X	2497	-0-	-634	-0-	2324	3	173	9	Y	157	157	0			7
*08	2139	X	1611	-0-	-528	-0-	1401	3	210	9	Y	191	191	0			7
*09	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3368	3	176	9	Y	160	160	0			7

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1299	N	444	-0-	-855	-0-	426	3	18	9	Y	16	16	0			1
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	428	3	12	9	Y	11	12	0			-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	455	3	17	9	Y	15	14	0			1
*07	434	N	433	-0-	-1	-0-	418	3	15	9	Y	14	14	0			1
*08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	871	3	19	9	Y	17	17	0			1
09	480	N	296	-0-	-184	-0-	281	3	15	9	Y	14	14	0			1

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2200	N	1522	-0-	-678	3040	1518	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	3100	N	1532	-0-	-1568	1472	1532	3			Y	-0-					-0-
06	2254	N	782	-0-	-1472	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
*07	1581	N	637	-0-	-944	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
*08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
*09	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			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 #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14109	X	3942	-0-	-10167	-0-	3900	3	42	9	Y	38	38	0			1
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3705	3	52	9	Y	47	46	0			2
06	5790	X	2688	-0-	-3102	-0-	2678	3	10	9	Y	9	11	0			-0-
*07	5890	X	3782	-0-	-2108	-0-	3771	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
*08	4836	X	4811	-0-	-25	-0-	4798	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
*09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4558	3	11	9	Y	10	10	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2200	N	1208	-0-	-992	1912	1156	3	52	9	Y	47	47	0			2
05	3100	N	1805	-0-	-1295	617	1742	3	63	9	Y	57	57	0			2
06	2984	N	2367	-0-	-617	-0-	2348	3	19	9	Y	17	18	0			1
*07	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2972	3	19	9	Y	17	17	0			1
*08	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2560	3	23	9	Y	21	21	0			1
*09	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2693	3	20	9	Y	18	18	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2200	N	1639	-0-	-561	3387	1635	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	3100	N	2436	-0-	-664	2723	2433	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	3000	N	1863	-0-	-1137	1586	1859	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*07	3100	N	2429	-0-	-671	915	2425	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*08	3100	N	2673	-0-	-427	488	2669	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*09	3000	N	2727	-0-	-273	215	2723	3	4	9	Y	4	4	0			-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1955	3	19	9	Y	17	21	1			25
*02	DLQ G-10		2174	-0-	2174	2174	2162	3	12	9	Y	11	11	1			25
*03	DLQ G-10		2791	-0-	2791	4965	2770	3	21	9	Y	19	31	1			13
*04	1800	N	2624	-0-	824	5789	2624	3			Y	-0-	10	1			3
*05	3100	N	2597	-0-	-503	5286	2531	3	66	9	Y	60	39	1			24
*06	3000	N	2047	-0-	-953	4333	2019	3	28	9	Y	25	13	1			36
*07	3100	N	1989	-0-	-1111	3222	1969	3	20	9	Y	18	29	1			25
*08	3100	N	1156	-0-	-1944	1278	1146	3	10	9	Y	9	13	1			21
*09	3000	N	3254	-0-	254	1532	3225	3	29	9	Y	26	24	1			23

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 L RRCID -> 170509 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8458 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8132	X	2187	-0-	-5945	-0-	2183	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			Y	-0-					-0-
06	2250	X	1909	-0-	-341	-0-	1909	3			Y	-0-					-0-
*07	2325	X	1936	-0-	-389	-0-	1936	3			Y	-0-					-0-
*08	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			Y	-0-					-0-
*09	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516

04	11594	X	4318	-0-	-7276	-0-	4287	3	31	9	Y	28	28	0			1
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4045	3	35	9	Y	32	32	0			1
06	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4105	3	42	9	Y	38	37	0			2
*07	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4595	3	42	9	Y	38	38	0			2
*08	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5048	3	52	9	Y	47	47	0			2
*09	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5008	3	43	9	Y	39	39	0			2

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 11 L RRCID -> 171299 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9538

04	7638	X	2551	-0-	-5087	-0-	2450	3	101	9	Y	92	92	0			3
05	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2693	3	86	9	Y	78	78	0			3
06	3270	X	2934	-0-	-336	-0-	2833	3	101	9	Y	92	91	0			4
*07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3081	3	103	9	Y	94	94	0			4
*08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3078	3	127	9	Y	115	115	0			4
*09	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3025	3	106	9	Y	96	96	0			4

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

04	7544	X	2501	-0-	-5043	-0-	2476	3	25	9	Y	23	23	0			1
05	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2199	3	31	9	Y	28	28	0			1
06	2760	X	913	-0-	-1847	-0-	913	3			Y	-0-	1	0			-0-
*07	2697	X	2228	-0-	-469	-0-	2228	3			Y	-0-					-0-
*08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	348	-0-	-552	-0-	348	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

*01	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	1969	3	45	9	Y	41	50	1			59
*02	DLQ G-10		2081	-0-	2081	2081	2053	3	28	9	Y	25	25	1			59
*03	DLQ G-10		2155	-0-	2155	4236	2108	3	47	9	Y	43	72	1			30
*04	2200	N	2041	-0-	-159	4077	2041	3			Y	-0-	23	1			7
*05	3100	N	2397	-0-	-703	3374	2391	3	6	9	Y	5	10	1			2
*06	3000	N	1991	-0-	-1009	2365	1989	3	2	9	Y	2	1	1			3
*07	3100	N	2081	-0-	-1019	1346	2080	3	1	9	Y	1	2	1			2
*08	3100	N	2002	-0-	-1098	248	2001	3	1	9	Y	1	1	1			2
09	1980	N	1717	-0-	-263	-0-	1715	3	2	9	Y	2	2	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*01	3627	X	3412	-0-	-215	-0-	3402	3	10	9	Y	9	11	1			13
*02	DLQ G-10		3100	-0-	3100	3100	3094	3	6	9	Y	5	5	1			13
*03	DLQ G-10		3216	-0-	3216	6316	3205	3	11	9	Y	10	16	1			7
*04	9526	X	3210	-0-	-6316	-0-	3210	3			Y	-0-	5	1			2
*05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			Y	-0-	2	1			-0-
*06	3330	X	2889	-0-	-441	-0-	2889	3			Y	-0-					-0-
*07	3441	X	3120	-0-	-321	-0-	3120	3			Y	-0-					-0-
*08	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2870	-0-	-340	-0-	2870	3			Y	-0-					-0-

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
04	8993	X	3031	-0-	-5962	-0-	3030	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3239	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3039	3	22	9	Y	20	9	1			11
*07	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2999	3	7	9	Y	6	9	1			8
08	3255	X	2816	-0-	-439	-0-	2797	3	19	9	Y	17	19	1			6
09	3150	X	2672	-0-	-478	-0-	2655	3	17	9	Y	15	19	1			2

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 12 L RRCID -> 173605 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 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
04	13550	X	5208	-0-	-8342	-0-	5187	3	21	9	Y	19	19	0			1
05	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3608	3	26	9	Y	24	24	0			1
06	2940	X	2012	-0-	-928	-0-	1981	3	31	9	Y	28	28	0			1
*07	3038	X	1785	-0-	-1253	-0-	1753	3	32	9	Y	29	29	0			1
*08	5394	X	1707	-0-	-3687	-0-	1668	3	39	9	Y	35	35	0			1
09	5220	X	1385	-0-	-3835	-0-	1353	3	32	9	Y	29	29	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10810	X	3383	-0-	-7427	-0-	3295	3	88	9	Y	80	80	0			3
05	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4285	3	108	9	Y	98	97	0			4
06	4020	X	3552	-0-	-468	-0-	3526	3	26	9	Y	24	27	0			1
*07	4154	X	3731	-0-	-423	-0-	3702	3	29	9	Y	26	26	0			1
*08	3875	X	3614	-0-	-261	-0-	3580	3	34	9	Y	31	31	0			1
*09	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3932	3	29	9	Y	26	26	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6465	X	1704	-0-	-4761	-0-	1670	3	34	9	Y	31	31	0			1
05	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1696	3	42	9	Y	38	38	0			1
06	3000	X	2470	-0-	-530	-0-	2460	3	10	9	Y	9	10	0			-0-
*07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3464	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
*08	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4446	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*09	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4654	3	10	9	Y	9	9	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

04	12275	X	4063	-0-	-8212	-0-	4033	3	30	9	Y	27	27	0			1
05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3959	3	36	9	Y	33	33	0			1
06	3870	X	2844	-0-	-1026	-0-	2832	3	12	9	Y	11	12	0			-0-
*07	3999	X	2703	-0-	-1296	-0-	2691	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*08	3441	X	2000	-0-	-1441	-0-	1985	3	15	9	Y	14	13	0			1
09	3330	X	1925	-0-	-1405	-0-	1914	3	11	9	Y	10	11	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 L RRCID -> 174682 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8352 - 9499

04	912	N	497	-0-	-415	-0-	455	3	42	9	Y	38	38	0			1
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	82	3	52	9	Y	47	46	0			2
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-	2	0			-0-
*07	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			Y	-0-					-0-
*08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
*09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

04	13282	X	4425	-0-	-8857	-0-	4412	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
05	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4513	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	4530	X	4378	-0-	-152	-0-	4374	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*07	4681	X	4606	-0-	-75	-0-	4602	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*08	4681	X	4446	-0-	-235	-0-	4442	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
09	4440	X	3008	-0-	-1432	-0-	3004	3	4	9	Y	4	4	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

04	1293	X	338	-0-	-955	-0-	290	3	48	9	Y	44	44	0			2
05	608	X	608	-0-	-0-	-0-	587	3	21	9	Y	19	20	0			1
06	800	X	800	-0-	-0-	-0-	775	3	25	9	Y	23	23	0			1
*07	755	X	755	-0-	-0-	-0-	729	3	26	9	Y	24	24	0			1
*08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	856	3	32	9	Y	29	29	0			1
09	810	N	496	-0-	-314	-0-	470	3	26	9	Y	24	24	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

04	16867	X	5884	-0-	-10983	-0-	5863	3	21	9	Y	19	19	0			1
05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5951	3	4	9	Y	4	5	0			-0-
06	5760	X	5618	-0-	-142	-0-	5611	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*07	6076	X	5819	-0-	-257	-0-	5812	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*08	6076	X	5825	-0-	-251	-0-	5817	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
09	5880	X	5567	-0-	-313	-0-	5560	3	7	9	Y	6	6	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7682	X	2815	-0-	-4867	-0-	2811	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			Y	-0-					-0-
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			Y	-0-					-0-
*07	2914	X	2482	-0-	-432	-0-	2482	3			Y	-0-					-0-
*08	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			Y	-0-					-0-
*09	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488

*01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		96	-0-	96	96	96	3			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		112	-0-	112	208	112	3			Y	-0-					-0-
*04	331	N	123	-0-	-208	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
*06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
*07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686

*02	DLQ G-10		2359	-0-	2359	2359	94 13	1 9	2252	3	Y	12	12	0			2
*03	DLQ G-10		2546	-0-	2546	4905	106 12	1 9	2428	3	Y	11	11	0			2
*04	7274	X	2369	-0-	-4905	-0-	96 13	1 9	2260	3	Y	12	14	0			-0-
*05	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	96 17	1 9	2263	3	Y	15	15	0			-0-
*06	2550	X	2485	-0-	-65	-0-	101 15	1 9	2369	3	Y	14	12	0			2
*07	2604	X	2262	-0-	-342	-0-	89 13	1 9	2160	3	Y	12	12	0			2
*08	2387	N	2300	-0-	-87	-0-	89 13	1 9	2198	3	Y	12	12	0			2
09	2490	N	2168	-0-	-322	-0-	2156	3	12	9	Y	11	11	0			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	8360	X	2596	-0-	-5764	-0-	2570	3	26	9	Y	24	33	1			-0-
05	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4171	3	37	9	Y	34	24	1			10
06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3903	3	24	9	Y	22	21	1			11
07	3286	X	2559	-0-	-727	-0-	2537	3	22	9	Y	20	28	1			3
08	4185	X	2901	-0-	-1284	-0-	2878	3	23	9	Y	21	19	1			5
09	4080	X	2111	-0-	-1969	-0-	2091	3	20	9	Y	18	19	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	14	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	10	1			4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	12	1			8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	20	1			2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	13	1			3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548

04	2169	N	642	-0-	-1527	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
*07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
*08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
*09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532

04	2200	N	920	-0-	-1280	444	920	3			Y	-0-					-0-
05	982	N	538	-0-	-444	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	89	-0-	-181	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
*07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-
*08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
*09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718

04	12215	X	5058	-0-	-7157	-0-	5049	3	9	9	Y	8	23	1			-0-
05	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5279	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	5250	X	3459	-0-	-1791	-0-	3451	3	8	9	Y	7	3	1			4
*07	5239	X	3941	-0-	-1298	-0-	3939	3	2	9	Y	2	3	1			3
08	3782	X	3384	-0-	-398	-0-	3377	3	7	9	Y	6	7	1			2
09	3660	X	2277	-0-	-1383	-0-	2271	3	6	9	Y	5	6	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 #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1413	X	461	-0-	-952	-0-	431	3	30	9	Y	27	73	1		-0-
05	194	X	194	-0-	-0-	-0-	115	3	79	9	Y	72	72	1		-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	81	36	1		45
*07	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2317	3	24	9	Y	22	37	1		30
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2093	3	78	9	Y	71	75	1		26
*09	3000	N	3298	-0-	298	298	3237	3	61	9	Y	55	74	1		7

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895

04	9239	X	2196	-0-	-7043	-0-	2186	3	10	9	Y	9	12	1		-0-
05	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2392	3	15	9	Y	14	10	1		4
06	3060	X	2299	-0-	-761	-0-	2281	3	18	9	Y	16	12	1		8
07	3162	X	2563	-0-	-599	-0-	2548	3	15	9	Y	14	20	1		2
08	2790	X	2405	-0-	-385	-0-	2390	3	15	9	Y	14	13	1		3
*09	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2581	3	14	9	Y	13	13	1		3

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779

04	19866	X	5895	-0-	-13971	-0-	5885	3	10	9	Y	9	24	1		-0-
05	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5203	3	26	9	Y	24	24	1		-0-
06	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5460	3	91	9	Y	83	37	1		46
*07	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8363	3	25	9	Y	23	38	1		31
08	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9277	3	78	9	Y	71	76	1		26
*09	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	9692	3	62	9	Y	56	75	1		7

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510

04	2200	N	1031	-0-	-1169	992	969	3	62	9	Y	56	56	0		2
05	2506	N	1514	-0-	-992	-0-	1439	3	75	9	Y	68	68	0		2
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			Y	-0-	2	0		-0-
*07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-				-0-
*08	1519	N	1189	-0-	-330	-0-	1189	3			Y	-0-				-0-
09	1560	N	1157	-0-	-403	-0-	1157	3			Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008

04	20112	X	9024	-0-	-11088	-0-	8930	3	94	9	Y	85	116	1		-0-
05	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5722	3	130	9	Y	118	84	1		34
06	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5207	3	6	9	Y	5	37	1		2
07	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5629	3	6	9	Y	5	6	1		1
08	6386	X	5137	-0-	-1249	-0-	5133	3	4	9	Y	4	4	1		1
09	6180	X	5412	-0-	-768	-0-	5408	3	4	9	Y	4	4	1		1

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978

04	7817	X	2654	-0-	-5163	-0-	2642	3	12	9	Y	11	15	1		-0-
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3572	3	12	9	Y	11	8	1		3
06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3875	3	14	9	Y	13	10	1		6
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3295	3	13	9	Y	12	16	1		2
08	3596	X	3224	-0-	-372	-0-	3211	3	13	9	Y	12	11	1		3
09	3900	X	3104	-0-	-796	-0-	3092	3	12	9	Y	11	11	1		3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2200	N	2477	-0-	277	4715	2317	3	160	9	Y	145	145	0			5
05	3100	N	1288	-0-	-1812	2903	1288	3			Y	-0-	5	0			-0-
06	3000	N	1305	-0-	-1695	1208	1305	3			Y	-0-					-0-
*07	2201	N	981	-0-	-1220	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
*08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1000	-0-	-290	-0-	1000	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
04	816	N	307	-0-	-509	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
*07	310	N	126	-0-	-184	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
*08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
*09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	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
04	1196	N	619	-0-	-577	-0-	562	3	57	9	Y	52	52	0			2
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-	2	0			-0-
06	300	N	194	-0-	-106	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
*07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
*08	651	X	519	-0-	-132	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
09	630	X	240	-0-	-390	-0-	240	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
04	7482	X	2995	-0-	-4487	-0-	2950	3	45	9	Y	41	41	0			1
05	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3179	3	26	9	Y	24	24	0			1
06	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2695	3	30	9	Y	27	27	0			1
*07	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2578	3	31	9	Y	28	28	0			1
*08	3224	X	2638	-0-	-586	-0-	2601	3	37	9	Y	34	34	0			1
09	3090	X	2435	-0-	-655	-0-	2404	3	31	9	Y	28	28	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10919	X	3069	-0-	-7850	-0-	3022	3	47	9	Y	43	59	1			-0-
05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3784	3	10	9	Y	9	6	1			3
06	3930	X	3636	-0-	-294	-0-	3626	3	10	9	Y	9	7	1			5
07	4061	X	3118	-0-	-943	-0-	3109	3	9	9	Y	8	12	1			1
08	4123	X	3190	-0-	-933	-0-	3180	3	10	9	Y	9	8	1			2
*09	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4134	3	9	9	Y	8	8	1			2

BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9212	X	2768	-0-	-6444	-0-	2743	3	25	9	Y	23	23	0			1
05	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1918	3	4	9	Y	4	5	0			-0-
06	3660	X	1318	-0-	-2342	-0-	1311	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*07	3782	X	1380	-0-	-2402	-0-	1373	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*08	2139	X	1557	-0-	-582	-0-	1549	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
09	2070	X	1152	-0-	-918	-0-	1145	3	7	9	Y	6	6	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		1845	-0-	1845	1845	72	1	1773	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		560	-0-	560	2405	24	1	536	3	Y	-0-					-0-
*04	4689	X	2284	-0-	-2405	-0-	93	1	2191	3	Y	-0-					-0-
*05	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	109	1	2556	3	Y	-0-					-0-
*06	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	109	1	2568	3	Y	-0-					-0-
*07	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	106	1	2532	3	Y	-0-					-0-
*08	2666	N	2664	-0-	-2	-0-	104	1	2560	3	Y	-0-					-0-
09	2670	N	2470	-0-	-200	-0-	2470	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

04	8430	X	2658	-0-	-5772	-0-	2610	3	48	9	Y	44	44	0			2
05	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2646	3	73	9	Y	66	66	0			2
06	2940	X	2572	-0-	-368	-0-	2484	3	88	9	Y	80	78	0			4
*07	3038	X	2787	-0-	-251	-0-	2698	3	89	9	Y	81	81	0			4
*08	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2784	3	109	9	Y	99	99	0			4
*09	3000	N	3045	-0-	45	45	2954	3	91	9	Y	83	83	0			4

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582

04	407	N	172	-0-	-235	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
*07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534

04	5299	X	1659	-0-	-3640	-0-	1594	3	65	9	Y	59	59	0			2
05	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2122	3	80	9	Y	73	72	0			3
06	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2163	3	55	9	Y	50	51	0			2
*07	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1560	3	56	9	Y	51	51	0			2
*08	2201	X	1321	-0-	-880	-0-	1253	3	68	9	Y	62	62	0			2
09	2220	X	2053	-0-	-167	-0-	1996	3	57	9	Y	52	52	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500

04	2200	N	3204	-0-	1004	6086	3193	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
05	3100	N	3116	-0-	16	6102	3091	3	25	9	Y	23	22	0			1
06	3000	N	3027	-0-	27	6129	2997	3	30	9	Y	27	27	0			1
*07	9159	X	3030	-0-	-6129	-0-	2999	3	31	9	Y	28	28	0			1
*08	3317	X	3054	-0-	-263	-0-	3017	3	37	9	Y	34	34	0			1
09	3210	X	3023	-0-	-187	-0-	2992	3	31	9	Y	28	28	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549

04	11272	X	3724	-0-	-7548	-0-	3680	3	44	9	Y	40	40	0			1
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4049	3	14	9	Y	13	14	0			-0-
06	3930	X	3852	-0-	-78	-0-	3834	3	18	9	Y	16	15	0			1
*07	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4453	3	17	9	Y	15	15	0			1
*08	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4499	3	21	9	Y	19	19	0			1
*09	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4380	3	18	9	Y	16	16	0			1

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
04	9132	X	2781	-0-	-6351	-0-	2778	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2954	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	3420	X	2816	-0-	-604	-0-	2812	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*07	3534	X	2863	-0-	-671	-0-	2859	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*08	3162	X	2704	-0-	-458	-0-	2698	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
09	2850	X	2528	-0-	-322	-0-	2524	3	4	9	Y	4	4	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14007	X	5188	-0-	-8819	-0-	5179	3	9	9	Y	8	20	1			-0-
05	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	4998	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5016	3	18	9	Y	16	7	1			9
*07	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4963	3	4	9	Y	4	7	1			6
08	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5415	3	15	9	Y	14	15	1			5
09	5190	X	4647	-0-	-543	-0-	4635	3	12	9	Y	11	15	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4264	X	884	-0-	-3380	-0-	872	3	12	9	Y	11	29	1			-0-
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3470	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2969	3	10	9	Y	9	4	1			5
*07	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3963	3	3	9	Y	3	4	1			4
08	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2096	3	9	9	Y	8	9	1			3
*09	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4701	3	8	9	Y	7	9	1			1

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
*02	DLQ G-10		1666	-0-	1666	1666	59	1	1498	3	Y	99	87	0			15
							109	9									
*03	DLQ G-10		931	-0-	931	2597	34	1	802	3	Y	86	88	0			13
							95	9									
*04	5066	X	2469	-0-	-2597	-0-	96	1	2265	3	Y	98	111	0			-0-
							108	9									
*05	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	84	1	2047	3	Y	119	119	0			-0-
							131	9									
*06	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	114	1	2696	3	Y	30	25	0			5
							33	9									
*07	2542	X	2467	-0-	-75	-0-	98	1	2343	3	Y	24	25	0			4
							26	9									
*08	2542	X	2439	-0-	-103	-0-	95	1	2315	3	Y	26	25	0			5
							29	9									
09	2850	X	2313	-0-	-537	-0-	2288	3	25	9	Y	23	24	0			4

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
*02	DLQ G-10		2772	-0-	2772	2772	110	1	2641	3	Y	19	18	0			3
							21	9									
*03	DLQ G-10		1767	-0-	1767	4539	72	1	1677	3	Y	16	17	0			2
							18	9									
*04	7766	X	3227	-0-	-4539	-0-	131	1	3075	3	Y	19	21	0			-0-
							21	9									
*05	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	173	1	4057	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
*06	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	185	1	4349	3	Y	21	18	0			3
							23	9									
*07	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	183	1	4470	3	Y	18	18	0			3
							20	9									
*08	4247	X	3974	-0-	-273	-0-	156	1	3797	3	Y	19	18	0			4
							21	9									
*09	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4581	3	18	9	Y	16	17	0			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*02	DLQ G-10		1890	-0-	1890	1890	73	1	1785	3	Y	29	28	0			4
							32	9									
*03	DLQ G-10		2493	-0-	2493	4383	103	1	2362	3	Y	25	25	0			4
							28	9									
*04	2200	N	2342	-0-	142	4525	94	1	2217	3	Y	28	32	0			-0-
							31	9									
*05	3100	N	1950	-0-	-1150	3375	78	1	1835	3	Y	34	34	0			-0-
							37	9									
*06	3000	N	1690	-0-	-1310	2065	67	1	1588	3	Y	32	27	0			5
							35	9									
*07	3100	N	1590	-0-	-1510	555	62	1	1498	3	Y	27	27	0			5
							30	9									
*08	2572	N	2017	-0-	-555	-0-	78	1	1909	3	Y	27	27	0			5
							30	9									
09	1680	N	1474	-0-	-206	-0-	1448	3	26	9	Y	24	25	0			4

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
*02	DLQ G-10		2846	-0-	2846	2846	111	1	2663	3	Y	65	63	0			10
							72	9									
*03	DLQ G-10		3570	-0-	3570	6416	146	1	3362	3	Y	56	58	0			8
							62	9									
*04	9867	X	3451	-0-	-6416	-0-	137	1	3242	3	Y	65	73	0			-0-
							72	9									
*05	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	137	1	3243	3	Y	78	78	0			-0-
							86	9									
*06	3240	X	3079	-0-	-161	-0-	125	1	2934	3	Y	18	15	0			3
							20	9									
*07	3348	X	2880	-0-	-468	-0-	114	1	2749	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
*08	3565	X	2759	-0-	-806	-0-	108	1	2634	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
09	3450	X	2375	-0-	-1075	-0-	2361	3	14	9	Y	13	14	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12634	X	4372	-0-	-8262	-0-	4322	3	50	9	Y	45	45	0			2
05	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4357	3	28	9	Y	25	26	0			1
06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4501	3	33	9	Y	30	30	0			1
*07	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5100	3	34	9	Y	31	31	0			1
*08	4557	X	4350	-0-	-207	-0-	4308	3	42	9	Y	38	38	0			1
*09	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5278	3	35	9	Y	32	32	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11739	X	3335	-0-	-8404	-0-	3312	3	23	9	Y	21	28	1			-0-
05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4039	3	42	9	Y	38	27	1			11
06	4800	X	3182	-0-	-1618	-0-	3137	3	45	9	Y	41	31	1			21
07	4805	X	3568	-0-	-1237	-0-	3527	3	41	9	Y	37	52	1			6
08	4061	X	3841	-0-	-220	-0-	3800	3	41	9	Y	37	34	1			9
09	3960	X	3729	-0-	-231	-0-	3693	3	36	9	Y	33	34	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7092	X	2577	-0-	-4515	-0-	2567	3	10	9	Y	9	13	1			-0-
05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3135	3	4	9	Y	4	3	1			1
06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2923	3	6	9	Y	5	4	1			2
07	2790	X	2749	-0-	-41	-0-	2743	3	6	9	Y	5	6	1			1
08	3131	X	2472	-0-	-659	-0-	2468	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	3030	X	2487	-0-	-543	-0-	2483	3	4	9	Y	4	4	1			1

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
*02	DLQ G-10		4072	-0-	4072	4072	83	1	3944	3	Y	41	40	0			6
							45	9									
*03	DLQ G-10		4400	-0-	4400	8472	78	1	4283	3	Y	35	36	0			5
							39	9									
*04	13029	X	4557	-0-	-8472	-0-	93	1	4419	3	Y	41	46	0			-0-
							45	9									
*05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	106	1	4511	3	Y	49	49	0			-0-
							54	9									
*06	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	72	1	4211	3	Y	45	38	0			7
							50	9									
*07	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	87	1	4307	3	Y	38	38	0			7
							42	9									
*08	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	105	1	4290	3	Y	39	38	0			8
							43	9									
*09	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4108	3	37	9	Y	34	36	0			6

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
*02	DLQ G-10		862	-0-	862	862	16	1	790	3	Y	51	49	0			8
							56	9									
*03	DLQ G-10		1143	-0-	1143	2005	20	1	1075	3	Y	44	45	0			7
							48	9									
*04	2200	N	1594	-0-	-606	1399	32	1	1508	3	Y	49	56	0			-0-
							54	9									
*05	3100	N	1720	-0-	-1380	19	37	1	1617	3	Y	60	60	0			-0-
							66	9									
*06	1618	N	1599	-0-	-19	-0-	29	1	1520	3	Y	45	38	0			7
							50	9									
*07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	32	1	1600	3	Y	38	38	0			7
							42	9									
*08	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	40	1	1649	3	Y	39	38	0			8
							43	9									
09	1650	X	1618	-0-	-32	-0-	1581	3	37	9	Y	34	36	0			6

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
*02	DLQ G-10		4401	-0-	4401	4401	175	1	4190	3	Y	33	32	0			5
							36	9									
*03	DLQ G-10		4932	-0-	4932	9333	204	1	4697	3	Y	28	29	0			4
							31	9									
*04	14054	X	4721	-0-	-9333	-0-	189	1	4497	3	Y	32	36	0			-0-
							35	9									
*05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	171	1	4080	3	Y	39	39	0			-0-
							43	9									
*06	4770	X	4641	-0-	-129	-0-	187	1	4414	3	Y	36	30	0			6
							40	9									
*07	4929	X	4013	-0-	-916	-0-	157	1	3824	3	Y	29	30	0			5
							32	9									
*08	4929	X	4661	-0-	-268	-0-	181	1	4445	3	Y	32	31	0			6
							35	9									
09	4710	X	3464	-0-	-1246	-0-	3433	3	31	9	Y	28	29	0			5

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9707	X	2967	-0-	-6740	-0-	2952	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
05	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2767	3	73	9	Y	66	64	0			2
06	2790	X	2496	-0-	-294	-0-	2409	3	87	9	Y	79	77	0			4
*07	2883	X	2632	-0-	-251	-0-	2544	3	88	9	Y	80	80	0			4
*08	3069	X	3023	-0-	-46	-0-	2916	3	107	9	Y	97	97	0			4
09	2970	X	2950	-0-	-20	-0-	2861	3	89	9	Y	81	81	0			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	9259	X	3212	-0-	-6047	-0-	3162	3	50	9	Y	45	45	0		2
05	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1775	3	61	9	Y	55	55	0		2
06	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4213	3	101	9	Y	92	90	0		4
*07	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4244	3	103	9	Y	94	94	0		4
*08	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5814	3	127	9	Y	115	115	0		4
*09	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5209	3	106	9	Y	96	96	0		4

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
04	2200	N	1208	-0-	-992	1736	1190	3	18	9	Y	16	16	0		1
05	3100	N	1452	-0-	-1648	88	1386	3	66	9	Y	60	59	0		2
06	1269	N	1181	-0-	-88	-0-	1103	3	78	9	Y	71	70	0		3
*07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1746	3	80	9	Y	73	73	0		3
*08	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	1311	3	97	9	Y	88	88	0		3
09	1170	N	811	-0-	-359	-0-	730	3	81	9	Y	74	74	0		3

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
04	2200	N	1415	-0-	-785	2731	1375	3	40	9	Y	36	36	0		1
05	3100	N	1714	-0-	-1386	1345	1666	3	48	9	Y	44	43	0		2
06	2813	N	1468	-0-	-1345	-0-	1447	3	21	9	Y	19	20	0		1
*07	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	1242	3	22	9	Y	20	20	0		1
*08	1705	N	1219	-0-	-486	-0-	1193	3	26	9	Y	24	24	0		1
09	1470	N	1211	-0-	-259	-0-	1189	3	22	9	Y	20	20	0		1

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
04	2200	N	1352	-0-	-848	2026	1329	3	23	9	Y	21	21	0		1
05	3041	N	1015	-0-	-2026	-0-	986	3	29	9	Y	26	26	0		1
06	1410	N	1240	-0-	-170	-0-	1207	3	33	9	Y	30	30	0		1
*07	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	1257	3	34	9	Y	31	31	0		1
*08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1129	3	42	9	Y	38	38	0		1
09	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	1176	3	35	9	Y	32	32	0		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
04	10036	X	4393	-0-	-5643	-0-	4193	3	200	9	Y	182	182	0		6
05	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4441	3	245	9	Y	223	221	0		8
06	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4447	3	18	9	Y	16	23	0		1
*07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3280	3	18	9	Y	16	16	0		1
*08	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3455	3	22	9	Y	20	20	0		1
*09	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3264	3	19	9	Y	17	17	0		1

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
04	8583	X	3168	-0-	-5415	-0-	3103	3	65	9	Y	59	59	0		2
05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3338	3	79	9	Y	72	71	0		3
06	3240	X	3090	-0-	-150	-0-	3048	3	42	9	Y	38	39	0		2
*07	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4684	3	43	9	Y	39	39	0		2
*08	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4055	3	52	9	Y	47	47	0		2
*09	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4126	3	43	9	Y	39	39	0		2

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
04	2200	N	1320	-0-	-880	1568	1242	3	78	9	Y	71	71	0		2
05	2921	N	1353	-0-	-1568	-0-	1340	3	13	9	Y	12	14	0		-0-
06	1200	N	947	-0-	-253	-0-	930	3	17	9	Y	15	14	0		1
*07	1364	N	1238	-0-	-126	-0-	1221	3	17	9	Y	15	15	0		1
*08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1341	3	20	9	Y	18	18	0		1
*09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1218	3	17	9	Y	15	15	0		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2200	N	2305	-0-	105	3833	2258	3	47	9	Y	43	43	0			2
05	3100	N	2107	-0-	-993	2840	2049	3	58	9	Y	53	53	0			2
06	3000	N	1567	-0-	-1433	1407	1498	3	69	9	Y	63	62	0			3
*07	3100	N	2238	-0-	-862	545	2168	3	70	9	Y	64	64	0			3
*08	2743	N	2198	-0-	-545	-0-	2112	3	86	9	Y	78	78	0			3
*09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2183	3	72	9	Y	65	65	0			3

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
04	844	N	361	-0-	-483	-0-	289	3	72	9	Y	65	65	0			2
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-	2	0			-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
*07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
*08	403	N	263	-0-	-140	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-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
04	2200	N	2426	-0-	226	3872	2408	3	18	9	Y	16	16	0			1
05	3100	N	3158	-0-	58	3930	3137	3	21	9	Y	19	19	0			1
06	3000	N	2683	-0-	-317	3613	2587	3	96	9	Y	87	84	0			4
*07	3100	N	2756	-0-	-344	3269	2658	3	98	9	Y	89	89	0			4
*08	5182	X	1913	-0-	-3269	-0-	1794	3	119	9	Y	108	108	0			4
09	3060	X	1964	-0-	-1096	-0-	1865	3	99	9	Y	90	90	0			4

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
04	8296	X	3064	-0-	-5232	-0-	3049	3	15	9	Y	14	14	0			1
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3112	3	8	9	Y	7	8	0			-0-
06	2670	N	2426	-0-	-244	-0-	2416	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
*07	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3339	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
*08	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2724	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*09	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2611	3	10	9	Y	9	9	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 232058 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8418 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10335	X	3064	-0-	-7271	-0-	2797	3	267	9	Y	243	243	0			8
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2677	3	51	9	Y	46	52	0			2
06	3630	X	2331	-0-	-1299	-0-	2274	3	57	9	Y	52	52	0			2
*07	3751	X	1868	-0-	-1883	-0-	1809	3	59	9	Y	54	54	0			2
*08	2821	X	2049	-0-	-772	-0-	1976	3	73	9	Y	66	66	0			2
09	2730	X	2242	-0-	-488	-0-	2181	3	61	9	Y	55	55	0			2

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
04	15740	X	4649	-0-	-11091	-0-	4612	3	37	9	N	34	47	1			-0-
05	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	5984	3	53	9	N	48	34	1			14
06	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5462	3	51	9	N	46	37	1			23
07	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5337	3	47	9	N	43	59	1			7
08	6014	X	5265	-0-	-749	-0-	5219	3	46	9	N	42	39	1			10
09	5850	X	3976	-0-	-1874	-0-	3934	3	42	9	N	38	39	1			9

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
04	14120	X	4334	-0-	-9786	-0-	4323	3	11	9	Y	10	14	1			-0-
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3680	3	15	9	Y	14	10	1			4
06	5670	X	4524	-0-	-1146	-0-	4493	3	31	9	Y	28	18	1			14
07	5859	X	4707	-0-	-1152	-0-	4678	3	29	9	Y	26	36	1			4
08	5859	X	4714	-0-	-1145	-0-	4685	3	29	9	Y	26	24	1			6
*09	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4842	3	26	9	Y	24	24	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	2200	N	924	-0-	-1276	1186	906	3	18	9	Y	16	16	0			1
05	2580	N	1394	-0-	-1186	-0-	1373	3	21	9	Y	19	19	0			1
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			Y	-0-	1	0			-0-
*07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
*08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			Y	-0-					-0-
*09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

*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-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

*02	DLQ G-10		5147	-0-	5147	5147	202	1	4945	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		5857	-0-	5857	11004	242	1	5615	3	Y	-0-					-0-
*04	16417	X	5413	-0-	-11004	-0-	218	1	5195	3	Y	-0-					-0-
*05	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	222	1	5299	3	Y	-0-					-0-
*06	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	211	1	5014	3	Y	-0-					-0-
*07	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	211	1	5052	3	Y	-0-					-0-
*08	5270	X	5037	-0-	-233	-0-	197	1	4840	3	Y	-0-					-0-
09	5100	X	4750	-0-	-350	-0-	4750	3			Y	-0-					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885

04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					97
05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2618	2	6	9	N	5					102
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2313	2	6	9	N	5					107
*07	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2349	2	4	9	N	4					111
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

BASA RESOURCES, INC. 053974
HOWE WELL #: 1 RRCID -> 086444 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8820 - 10052

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	3000	N	3324	-0-	324	324	3296	2	28	9	Y	25					412
05	3100	N	3390	-0-	290	614	952	1	2386	2	Y	47					459
							52	9									
06	3000	N	3047	-0-	47	661	904	1	2135	2	Y	7					466
							8	9									
07	3877	X	3216	-0-	-661	-0-	3172	2	44	9	Y	40	187	1			319
08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	952	1	2749	2	Y	30					349
							33	9									
*09	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3447	2	69	9	Y	63					412

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
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	190	1	898	2	N	23					125
							25	9									
05	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	269	1	726	2	N	58					183
							64	9									
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	297	1	753	2	N	15	154	1			44
							17	9									
07	1147	N	990	-0-	-157	-0-	154	1	827	2	N	8					52
							9	9									
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	37					89
09	1080	N	921	-0-	-159	-0-	134	1	743	2	N	40					129
							44	9									

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
04	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	430	1	2463	2	N	-0-					122
05	3441	X	2771	-0-	-670	-0-	548	1	2223	2	N	-0-					122
06	3360	X	2466	-0-	-894	-0-	535	1	1931	2	N	-0-					122
07	3472	X	2602	-0-	-870	-0-	329	1	2273	2	N	-0-					122
08	2883	X	2742	-0-	-141	-0-	500	1	2242	2	N	-0-					122
09	2790	X	2674	-0-	-116	-0-	515	1	2159	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
04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	438	1	2508	2	N	30	169	1			64
							33	9									
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	646	1	2625	2	N	33					97
							36	9									
06	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	714	1	2577	2	N	18					115
							20	9									
07	3379	X	2688	-0-	-691	-0-	338	1	2339	2	N	10					125
							11	9									
08	3379	X	2871	-0-	-508	-0-	519	1	2330	2	N	20					145
							22	9									
09	3300	X	2722	-0-	-578	-0-	520	1	2178	2	N	22					167
							24	9									

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
04	4890	X	4255	-0-	-635	-0-	739	1	3491	2	N	23					183
							25	9									
05	4898	X	4372	-0-	-526	-0-	1173	1	3164	2	N	32					215
							35	9									
06	4530	X	4086	-0-	-444	-0-	1155	1	2923	2	N	7					222
							8	9									
07	4681	X	4143	-0-	-538	-0-	649	1	3488	2	N	5					227
							6	9									
08	4216	X	3624	-0-	-592	-0-	639	1	2968	2	N	15					242
							17	9									
09	4080	X	3550	-0-	-530	-0-	540	1	2999	2	N	10					252
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	232	1	915	2	N	12					313
							13	9									
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	102	1	1050	2	N	-0-					313
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	209	1	858	2	N	30					343
							33	9									
07	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	268	1	801	2	N	3					346
							3	9									
08	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	104	1	927	2	N	-0-					346
09	1110	N	963	-0-	-147	-0-	105	1	858	2	N	-0-					346

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	667	1	3151	2	N	13					127
							14	9									
05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	991	1	2674	2	N	8					135
							9	9									
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	798	1	2021	2	N	2					137
							2	9									
07	3751	X	2902	-0-	-849	-0-	455	1	2444	2	N	3					140
							3	9									
08	3689	X	3144	-0-	-545	-0-	554	1	2570	2	N	18					158
							20	9									
09	3570	X	2934	-0-	-636	-0-	447	1	2481	2	N	5					163
							6	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	524	1	2065	2	N	33					127
							36	9									
05	2635	X	2081	-0-	-554	-0-	183	1	1887	2	N	10					137
							11	9									
06	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	510	1	2089	2	N	42					179
							46	9									
07	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	680	1	2033	2	N	45					224
							50	9									
08	2635	X	2456	-0-	-179	-0-	247	1	2201	2	N	7					231
							8	9									
09	2550	X	2300	-0-	-250	-0-	248	1	2027	2	N	23	190	1			64
							25	9									

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 236658 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8762 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1556	-0-	-154	-0-	542	1	969	2	N	41	179	1	2	8	137
							45	9									
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	812	1	1284	2	N	28	3	8			162
							31	9									
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	719	1	953	2	N	42	75	1			129
							46	9									
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	755	1	1042	2	N	37	1	8			165
							41	9									
08	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	711	1	981	2	N	32	153	1	2	8	42
							35	9									
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					42

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096678 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					759

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

04	78	N	-0-	-0-	-78	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832

04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9160 - 9360

04	8239	X	2886	-0-	-5353	-0-	2811	3	75	9	Y	68	16	8			100
05	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2426	3	9	9	Y	8	71	1	5	8	32
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3107	3	55	9	Y	50	25	8			57
07	3131	X	2769	-0-	-362	-0-	2715	3	54	9	Y	49	18	8			88
08	2976	X	2313	-0-	-663	-0-	2299	3	14	9	Y	13	71	1	6	8	24
09	3150	X	2470	-0-	-680	-0-	2468	3	2	9	Y	2	2	8			24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 10024 - 10132

04	1800	N	1085	-0-	-715	307	1033	2	52	9	Y	47	47	1	2	8	72
05	1367	N	1060	-0-	-307	-0-	1054	2	6	9	Y	5	1	8			76
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1733	2	7	9	Y	6	47	1			35
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1957	2	54	9	Y	49	41	1	1	8	42
08	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2686	2	34	9	Y	31	44	1	1	8	28
*09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2510	2	24	9	Y	22					50

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10056 - 10252

04	10770	X	3193	-0-	-7577	-0-	3085	2	108	9	Y	98	104	1			157
05	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4269	2	13	9	Y	12	3	8			166
06	4200	X	3507	-0-	-693	-0-	3488	2	19	9	Y	17	103	1	3	8	77
07	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4257	2	119	9	Y	108	90	1	3	8	92
08	4650	X	4348	-0-	-302	-0-	4340	2	8	9	Y	7	35	1	2	8	62
09	4140	X	3873	-0-	-267	-0-	3818	2	55	9	Y	50	2	8			110

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094

04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4681	2	58	9	N	53	3	8			242
05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4886	2	54	9	N	49	4	8			287
06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2735	2	83	9	N	75	1	8			361
07	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2974	2	12	9	N	11	1	8			371
08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3068	2	57	9	N	52	187	1	2	8	234
*09	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	1976	2	53	9	N	48	1	8			281

BROADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212

04	1800	N	151	-0-	-1649	1266	62	3	89	9	Y	81	3	8			150
05	1857	N	591	-0-	-1266	-0-	585	3	6	9	Y	5	107	1			48
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	38					86
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	42	3	51	9	Y	46					132
08	589	N	39	-0-	-550	-0-	28	3	11	9	Y	10	106	1			36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

METCALF WELL #: 2 RRCID -> 235978 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116

04	9587	X	4305	-0-	-5282	-0-	4265	2	40	9	Y	36					263
05	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4695	2	36	9	Y	33	1	8			295
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2634	2	69	9	Y	63					358
07	4030	X	2488	-0-	-1542	-0-	2479	2	9	9	Y	8					366
08	4743	X	2116	-0-	-2627	-0-	2114	2	2	9	Y	2	215	1			153
09	4590	X	3573	-0-	-1017	-0-	3540	2	33	9	Y	30	113	1			70

DAVIS, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 236031 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10102 - 10290

04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2705	2	42	9	N	38					245
05	2945	N	2378	-0-	-567	-0-	2343	2	35	9	N	32					277
06	2790	N	2286	-0-	-504	-0-	2283	2	3	9	N	3					280
07	2852	N	2412	-0-	-440	-0-	2380	2	32	9	N	29	157	1			152
08	2387	N	1665	-0-	-722	-0-	1580	2	85	9	N	77					229
09	2280	N	1838	-0-	-442	-0-	1796	2	42	9	N	38					267

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
RENREW MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242901 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1549	2	10	9	N	9	6	8			30
05	2015	N	1705	-0-	-310	-0-	1692	2	13	9	N	12	2	8			40
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1595	2	48	9	N	44	17	8			67
07	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	1585	2	21	9	N	19	6	8			80
08	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	1305	2	123	9	N	112	2	8			190
09	1650	N	1355	-0-	-295	-0-	1329	2	26	9	N	24	2	8			212

PAIGE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 244216 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	968	-0-	-262	-0-	945	2	23	9	N	21	1	8			130
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	873	2	46	9	N	42	2	8			170
06	990	N	897	-0-	-93	-0-	891	2	6	9	N	5	5	8			170
07	992	N	887	-0-	-105	-0-	876	2	11	9	N	10					180
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1050	2	77	9	N	70	177	1	1	8	72
09	900	N	725	-0-	-175	-0-	725	2			N	-0-					72

BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 247022 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	1995	-0-	-495	-0-	1955	2	40	9	N	36	38	1			57
05	1984	X	1958	-0-	-26	-0-	1955	2	3	9	N	3					60
06	1920	X	1852	-0-	-68	-0-	1845	2	7	9	N	6	38	1			28
07	2077	N	1329	-0-	-748	-0-	1287	2	42	9	N	38	33	1			33
08	1953	N	1120	-0-	-833	-0-	1025	2	95	9	N	86	96	1	1	8	22
09	1860	N	1256	-0-	-604	-0-	1236	2	20	9	N	18					40

METCALF WELL #: 3 RRCID -> 247038 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	2429	-0-	629	3520	2403	2	26	9	Y	24					175
05	3100	N	2379	-0-	-721	2799	2356	2	23	9	Y	21					196
06	3000	N	1705	-0-	-1295	1504	1659	2	46	9	Y	42					238
07	3100	N	1768	-0-	-1332	172	1760	2	8	9	Y	7	1	8			244
08	2387	N	463	-0-	-1924	-0-	462	2	1	9	Y	1	143	1			102
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	20	75	1			47

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
04	2340	X	2087	-0-	-253	-0-	90	1	1997	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	2072	-0-	-346	-0-	71	1	2001	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	1946	-0-	-274	-0-	68	1	1878	2	N	-0-					-0-
07	2170	X	2102	-0-	-68	-0-	80	1	2022	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	2131	-0-	-39	-0-	83	1	2048	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	2097	-0-	-3	-0-	94	1	2003	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2237	-0-	-88	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1524	-0-	-666	-0-	1524	3			N	-0-					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070104 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8630 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 071543 COMPL. DATE 03/14/1977 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8746 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2014 - PLUGGED 04/29/14

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073536 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	216	-0-	-954	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	308	-0-	-1149	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	600	N	272	-0-	-328	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1502	-0-	-58	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
*09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1726	-0-	-74	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1701	-0-	-99	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1522	-0-	-128	-0-	1522	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	68	1	2106	3	N	-0-					-0-
05	2263	N	2126	-0-	-137	-0-	62	1	2064	3	N	-0-					-0-
06	2190	N	1981	-0-	-209	-0-	55	1	1926	3	N	-0-					-0-
07	2263	X	1877	-0-	-386	-0-	58	1	1819	3	N	-0-					-0-
08	2294	X	868	-0-	-1426	-0-	33	1	835	3	N	-0-					-0-
09	1980	N	666	-0-	-1314	-0-	26	1	640	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
*09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	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
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	270	N	204	-0-	-66	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1322	3	11	9	N	10	9	1			2
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1300	3	9	9	N	8	8	1			2
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-	2	1			-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
*09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084486 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8703 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1464	-0-	-66	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	545	-0-	-835	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
*09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 084940 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	851	-0-	-203	-0-	851	3			N	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
09	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085377 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8874 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
08	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
05	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
09	870	N	722	-0-	-148	-0-	722	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 085895 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, 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
04	690	N	431	-0-	-259	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	589	N	396	-0-	-193	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	480	N	395	-0-	-85	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
*09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1553	-0-	-37	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3176	-0-	76	76	3176	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1549	-0-	-161	-0-	1549	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	58	1	1390	3	Y	-0-					-0-
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	55	1	1457	3	Y	-0-					-0-
*06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	55	1	1524	3	Y	-0-					-0-
*07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	63	1	1602	3	Y	-0-					-0-
*08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	54	1	1541	3	Y	-0-					-0-
*09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	49	1	1355	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721

04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	69	1	1695	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	107	1	2865	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*06	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	100	1	2764	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	97	1	2462	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	79	1	2196	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	45	1	1236	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092188 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9174 - 9535

04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	3	Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	3	Y	-0-					-0-
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	23	1	284	3	Y	-0-					-0-
*07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	37	1	317	3	Y	-0-					-0-
*08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	48	1	347	3	Y	-0-					-0-
*09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	27	1	221	3	Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548

04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1265	-0-	-223	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1076	-0-	-364	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
*09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 097194 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8602 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 097195 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8421 - 9555

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560

04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1135	-0-	-322	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1048	-0-	-212	-0-	1048	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1017	-0-	-213	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
06	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	3			N	-0-					-0-
07	930	N	728	-0-	-202	-0-	728	3			N	-0-					-0-
08	837	N	667	-0-	-170	-0-	667	3			N	-0-					-0-
09	810	N	649	-0-	-161	-0-	649	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
06	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
07	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
08	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
09	2850	N	2537	-0-	-313	-0-	2537	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 3 RRCID -> 102074 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. N/A

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2014 - PLUGGED 04/11/14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	98	1	1429	3	N	-0-					-0-
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	122	1	1184	3	N	-0-					-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	129	1	1299	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	835	-0-	-498	-0-	87	1	748	3	N	-0-					-0-
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	136	1	1213	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1299	-0-	-141	-0-	236	1	1063	3	N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1245	-0-	-305	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	865	-0-	-778	-0-	865	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	652	-0-	-938	-0-	652	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	1209	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
04	1710	N	1372	-0-	-338	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1401	-0-	-366	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1049	-0-	-661	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	895	-0-	-531	-0-	895	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	756	-0-	-515	-0-	756	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	685	-0-	-365	-0-	685	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
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1221	-0-	-205	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	996	-0-	-384	-0-	996	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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	3240	X	2559	-0-	-681	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2662	-0-	-624	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2311	-0-	-869	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2434	-0-	-294	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
08	2294	X	2268	-0-	-26	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	2094	-0-	-126	-0-	2094	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			Y	-0-					-0-
05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			Y	-0-					-0-
06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			Y	-0-					-0-
07	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			Y	-0-					-0-
08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			Y	-0-					-0-
*09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 6 RRCID -> 132526 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	2823	-0-	-807	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2787	-0-	-243	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2593	-0-	-538	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2544	-0-	-432	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2372	-0-	-508	-0-	2372	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
04	3000	N	3673	-0-	673	673	3673	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	537	-0-	-1230	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	515	-0-	-1195	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
08	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
*09	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	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
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
*09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	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
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2610	-0-	-25	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	2319	-0-	-201	-0-	2319	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
04	870	N	784	-0-	-86	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	930	N	707	-0-	-223	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
07	806	N	672	-0-	-134	-0-	672	3			N	-0-					-0-
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
09	780	N	661	-0-	-119	-0-	661	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	N	2248	-0-	-422	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	1832	-0-	-927	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	1594	-0-	-1076	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	1605	-0-	-720	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
*09	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
*09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	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
04	1590	N	898	-0-	-692	-0-	898	3			N	-0-					-0-
05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	797	-0-	-1280	-0-	797	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	624	-0-	-636	-0-	624	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
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1254	-0-	-96	-0-	1254	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
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			N	-0-					-0-
06	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
07	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
08	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
*09	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 5 RRCID -> 134447 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	N	2372	-0-	-358	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
07	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2361	-0-	-212	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	2181	-0-	-99	-0-	2181	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 5 RRCID -> 134946 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8647 - 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
04	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1044	-0-	-196	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	895	-0-	-365	-0-	895	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	922	-0-	-318	-0-	922	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	982	-0-	-72	-0-	982	3			N	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134947 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	4479	-0-	-51	-0-	4479	3			Y	-0-					-0-
05	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	3			Y	-0-					-0-
06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			Y	-0-					-0-
07	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			Y	-0-					-0-
08	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	3			Y	-0-					-0-
*09	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	3			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 #: 4 RRCID -> 135367 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	870	N	490	-0-	-380	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
08	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	480	N	284	-0-	-196	-0-	284	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 7 RRCID -> 135526 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3354	-0-	-216	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3198	-0-	-491	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	2654	-0-	-916	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3150	-0-	-477	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
*09	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 6 RRCID -> 135583 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2847	-0-	-543	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	2254	-0-	-1249	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2512	-0-	-668	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2667	-0-	-402	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2458	-0-	-208	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2340	-0-	-240	-0-	2340	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135755 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3185	-0-	185	185	3185	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2982	-0-	-118	67	2982	3			N	-0-					-0-
06	2569	N	2502	-0-	-67	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
07	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
08	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
*09	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1185	-0-	-135	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1057	-0-	-83	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1025	-0-	-215	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	954	-0-	-66	-0-	954	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
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	1013	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
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
*09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 136382 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	837	N	397	-0-	-440	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	810	N	373	-0-	-437	-0-	373	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
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1398	-0-	-102	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1427	-0-	-185	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1222	-0-	-328	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1103	-0-	-307	-0-	1103	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	21	-0-	-219	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	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
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	558	N	418	-0-	-140	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	450	N	379	-0-	-71	-0-	379	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
*09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	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
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
*09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	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
04	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	3			N	-0-					-0-
05	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
06	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3439	-0-	-746	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	3751	-0-	-2263	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	3214	-0-	-2606	-0-	3214	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRELL, JEANETTE WELL #: 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
04	990	N	697	-0-	-293	-0-	697	3			N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
08	806	X	777	-0-	-29	-0-	777	3			N	-0-					-0-
09	900	X	692	-0-	-208	-0-	692	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	1490	-0-	-820	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1234	-0-	-688	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	988	-0-	-902	-0-	988	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	489	-0-	-1061	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	502	-0-	-738	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	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
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	15	1	1932	3	N	-0-					-0-
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	16	1	1946	3	N	-0-					-0-
06	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	15	1	1729	3	N	-0-					-0-
07	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	15	1	1787	3	N	-0-					-0-
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	17	1	1790	3	N	-0-					-0-
*09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	14	1	1742	3	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1653	-0-	-238	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
*09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	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
04	1770	N	1691	-0-	-79	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1642	-0-	-188	-0-	1642	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3345	-0-	245	245	3345	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2939	-0-	-61	184	2939	3			N	-0-					-0-
07	2987	N	2803	-0-	-184	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
08	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
*09	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	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 #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1271	-0-	-289	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1450	-0-	-162	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1307	-0-	-253	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
08	1705	X	1246	-0-	-459	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
09	1410	X	941	-0-	-469	-0-	941	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
04	1470	N	1344	-0-	-126	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
*09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
*09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 7 RRCID -> 142008 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	1316	-0-	-1594	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
05	1705	X	1356	-0-	-349	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
06	1440	X	1357	-0-	-83	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1085	-0-	-279	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1022	-0-	-328	-0-	1022	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 6 RRCID -> 142011 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	X	517	-0-	-533	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	3000	N	3342	-0-	342	342	3342	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
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	300	N	199	-0-	-101	-0-	199	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 6 RRCID -> 142092 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	876	-0-	-444	-0-	876	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	709	-0-	-655	-0-	709	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	925	-0-	-245	-0-	925	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	842	-0-	-460	-0-	842	3			N	-0-					-0-
08	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	3			N	-0-					-0-
09	780	N	701	-0-	-79	-0-	701	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 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
04	1830	X	1183	-0-	-647	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
05	1395	X	939	-0-	-456	-0-	939	3			N	-0-					-0-
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3387	-0-	287	287	3387	3			N	-0-					-0-
*09	3325	X	3038	-0-	-287	-0-	3038	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
04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
07	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	3039	-0-	-154	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	3075	-0-	-15	-0-	3075	3			N	-0-					-0-

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
04	1320	N	975	-0-	-345	-0-	63	1	912	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	114	1	1105	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	119	1	1197	3	N	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	117	1	1010	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	797	-0-	-350	-0-	81	1	716	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	298	-0-	-812	-0-	54	1	244	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
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1383	-0-	-207	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	971	-0-	-672	-0-	971	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1203	-0-	-316	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	856	-0-	-524	-0-	856	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
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1329	-0-	-141	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1382	-0-	-168	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1228	-0-	-167	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
*09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3082	-0-	-428	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
06	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
07	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
*09	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	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
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1192	-0-	-308	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1208	-0-	-342	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1031	-0-	-519	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	974	-0-	-226	-0-	974	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
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
*09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	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
04	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
05	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	2139	-0-	-81	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
07	2294	X	2127	-0-	-167	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2178	-0-	-116	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	2127	-0-	-3	-0-	2127	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
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
*09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	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
04	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			Y	-0-					-0-
05	3379	X	3074	-0-	-305	-0-	3074	3			Y	-0-					-0-
06	3390	X	3008	-0-	-382	-0-	3008	3			Y	-0-					-0-
07	3503	X	3061	-0-	-442	-0-	3061	3			Y	-0-					-0-
08	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			Y	-0-					-0-
*09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	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
04	3000	N	3306	-0-	306	306	3306	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3070	-0-	-30	276	3070	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2871	-0-	-129	147	2871	3			N	-0-					-0-
07	3081	X	2934	-0-	-147	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
08	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
*09	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	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
04	2460	N	2357	-0-	-103	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2223	-0-	-443	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2020	-0-	-290	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	1772	-0-	-677	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1506	-0-	-726	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1614	-0-	-396	-0-	1614	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 9 RRCID -> 144828 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	588	-0-	-1212	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	819	-0-	-1041	-0-	819	3			N	-0-					-0-
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
07	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
08	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
*09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	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 #: 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
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1283	-0-	-143	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1142	-0-	-88	-0-	1142	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
04	330	N	207	-0-	-123	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*09	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
04	3000	X	1581	-0-	-1419	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	1440	-0-	-1660	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	1386	-0-	-1614	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	1444	-0-	-1656	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
08	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
*09	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
05	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3036	-0-	36	36	3036	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3065	-0-	-35	1	3065	3			N	-0-					-0-
08	3014	N	3013	-0-	-1	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
*09	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-					-0-
05	2573	N	2287	-0-	-286	-0-	2287	3			Y	-0-					-0-
06	2430	N	2029	-0-	-401	-0-	2029	3			Y	-0-					-0-
07	2325	N	1970	-0-	-355	-0-	1970	3			Y	-0-					-0-
08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			Y	-0-					-0-
*09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1579	-0-	-126	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
*09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	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 #: 7 RRCID -> 145253 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8650 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	992	N	541	-0-	-451	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145389 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8560 - 9813

04	1710	N	296	-0-	-1414	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	225	-0-	-1077	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	402	-0-	-678	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826

04	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3			N	-0-					-0-
08	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898

04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2190	-0-	-11	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1902	-0-	-228	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1919	-0-	-220	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1778	-0-	-52	-0-	1778	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 146832 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675

04	3810	X	3488	-0-	-322	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3667	-0-	-115	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3463	-0-	-197	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
08	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
*09	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770

04	900	N	446	-0-	-454	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	620	N	211	-0-	-409	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	900	N	161	-0-	-739	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	465	N	258	-0-	-207	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 9 RRCID -> 148216 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776

04	2280	N	1290	-0-	-990	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1222	-0-	-1134	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1050	-0-	-720	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1050	-0-	-283	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	959	-0-	-250	-0-	959	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	857	-0-	-193	-0-	857	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 #: 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
04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
05	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
07	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3572	-0-	-334	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	2943	-0-	-837	-0-	2943	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 148588 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	951	-0-	-789	-0-	951	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	834	-0-	-716	-0-	834	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	693	-0-	-537	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07	992	N	824	-0-	-168	-0-	824	3			N	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
*09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	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
04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3354	-0-	-25	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
06	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
07	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	3			N	-0-					-0-
08	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
*09	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	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
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1271	-0-	-109	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
*09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	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
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	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
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	743	-0-	-404	-0-	743	3			N	-0-					-0-
*09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-

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
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
*09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	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 #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
05	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
06	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
07	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
08	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3059	-0-	59	59	3059	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	771	-0-	-69	-0-	771	3			N	-0-					-0-
05	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	3			N	-0-					-0-
06	810	N	697	-0-	-113	-0-	697	3			N	-0-					-0-
07	806	N	620	-0-	-186	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	806	N	594	-0-	-212	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09	690	N	551	-0-	-139	-0-	551	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156294 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1205	-0-	-128	-0-	1205	3			Y	-0-					-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
*09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 3 RRCID -> 156503 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8642 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
*09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			Y	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	1622	-0-	-568	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	1839	-0-	-424	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	1693	-0-	-497	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
07	1767	X	1638	-0-	-129	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1518	-0-	-311	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1531	-0-	-149	-0-	1531	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157064 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157511 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 10-D RRCID -> 157564 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 9790

04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 157821 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8890 - 9709

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157824 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8618 - 9773

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	624	3	3	9	N	3	2	1			1
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-	1	1			-0-
*09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760

04	1290	N	1101	-0-	-189	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1012	-0-	-259	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	909	-0-	-291	-0-	909	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	775	-0-	-372	-0-	775	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	485	-0-	-538	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09	900	N	468	-0-	-432	-0-	468	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
05	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
07	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
*09	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	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 #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4294	-0-	-201	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
06	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
07	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	3			N	-0-					-0-
08	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
*09	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
05	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
06	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
07	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
08	2325	X	2221	-0-	-104	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
*09	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	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
04	2910	X	2775	-0-	-135	-0-	2775	3			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2932	-0-	-75	-0-	2932	3			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2406	-0-	-504	-0-	2406	3			Y	-0-					-0-
07	2883	N	2758	-0-	-125	-0-	2758	3			Y	-0-					-0-
08	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			Y	-0-					-0-
*09	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1470	N	1296	-0-	-174	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1032	-0-	-301	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
*09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	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
04	3000	N	3281	-0-	281	281	3281	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3365	-0-	265	546	3365	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3262	-0-	262	808	3262	3			N	-0-					-0-
07	4151	X	3343	-0-	-808	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
*09	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159401 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9120 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			Y	-0-					-0-
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			Y	-0-					-0-
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1581	3	13	9	Y	12	9	1			3
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1709	3	17	9	Y	15	13	1			5
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1648	3	17	9	Y	15	14	1			6
*09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1559	3	15	9	Y	14	13	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	270	N	54	-0-	-216	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	217	N	72	-0-	-145	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	180	N	30	-0-	-150	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	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
04	1860	X	919	-0-	-941	-0-	919	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	356	-0-	-1814	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	527	-0-	-1573	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	1156	-0-	-1014	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
08	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8774 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1853	3	18	9	Y	16	14	1			3
05	1953	N	1876	-0-	-77	-0-	1861	3	15	9	Y	14	13	1			4
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1739	3	12	9	Y	11	12	1			3
07	1922	N	1800	-0-	-122	-0-	1783	3	17	9	Y	15	13	1			5
08	1953	N	1787	-0-	-166	-0-	1779	3	8	9	Y	7	9	1			3
*09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1737	3	6	9	Y	5	5	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
04	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3584	3	6	9	Y	5	4	1			1
05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4194	3	119	9	Y	108	80	1			29
06	3000	N	3657	-0-	657	657	3551	3	106	9	Y	96	99	1			26
07	3857	X	3200	-0-	-657	-0-	3067	3	133	9	Y	121	104	1			43
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2884	3	129	9	Y	117	111	1			49
*09	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2802	3	113	9	Y	103	100	1			52

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
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
05	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3450	-0-	450	450	3450	3			N	-0-					-0-
07	3006	X	2556	-0-	-450	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	1595	-0-	-1257	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	1230	-0-	-1530	-0-	1230	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159667 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
*09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 D RRCID -> 159869 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159931 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 8854 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159954 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796

04	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	589	N	472	-0-	-117	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	589	N	419	-0-	-170	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	1033	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

04	1980	N	1344	-0-	-636	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1350	-0-	-572	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1206	-0-	-414	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1128	-0-	-267	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1061	-0-	-303	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	984	-0-	-216	-0-	984	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

04	2130	N	354	-0-	-1776	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 160326 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8926 - 9809

04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
05	1023	N	984	-0-	-39	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	938	-0-	-82	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
07	1023	N	921	-0-	-102	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
08	1085	N	836	-0-	-249	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
09	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	3			Y	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799

04	1860	N	1098	-0-	-762	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1091	-0-	-831	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1121	-0-	-619	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1305	-0-	-338	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
*09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	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
04	180	N	99	-0-	-81	-0-	24	3	75	9	Y	68	1	0	57	1	14
05	775	N	94	-0-	-681	-0-	36	3	58	9	Y	53	53	1			14
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-	14	1			-0-
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 4 RRCID -> 160587 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743

04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3033	3	23	9	Y	21	18	1			4
05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3072	3	20	9	Y	18	17	1			5
06	3210	X	2949	-0-	-261	-0-	2932	3	17	9	Y	15	16	1			4
07	3317	X	3047	-0-	-270	-0-	3026	3	21	9	Y	19	16	1			7
08	3317	X	3001	-0-	-316	-0-	2961	3	40	9	Y	36	28	1			15
09	3060	X	2875	-0-	-185	-0-	2840	3	35	9	Y	32	31	1			16

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160670 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210

04	1890	N	1606	-0-	-284	-0-	79	1	1527	3	N	-0-					-0-
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	99	1	1728	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1507	-0-	-233	-0-	79	1	1428	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1373	-0-	-301	-0-	85	1	1288	3	N	-0-					-0-
08	1829	N	1565	-0-	-264	-0-	92	1	1473	3	N	-0-					-0-
*09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	99	1	1897	3	N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160818 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 9951

04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
*09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	118	1	0	101	1	24
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	97	95	1			26
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	64	73	1			17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 D RRCID -> 160951 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8912 - 9600

04	2370	N	672	-0-	-1698	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
05	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
06	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3610	-0-	510	510	3610	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3231	-0-	231	741	3231	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 #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2380	-0-	-140	-0-	2380	3			Y	-0-					-0-
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			Y	-0-					-0-
06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			Y	-0-					-0-
07	2449	N	2404	-0-	-45	-0-	2404	3			Y	-0-					-0-
08	2604	N	2268	-0-	-336	-0-	2268	3			Y	-0-					-0-
09	2370	N	1970	-0-	-400	-0-	1970	3			Y	-0-					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161532 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	975	3	37	9	Y	34	29	1			7
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	943	3	30	9	Y	27	27	1			7
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	907	3	47	9	Y	43	39	1			11
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1036	3	59	9	Y	54	46	1			19
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	876	3	58	9	Y	53	50	1			22
*09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	988	3	51	9	Y	46	45	1			23

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	917	-0-	-103	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			Y	-0-					-0-
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1797	3	9	9	Y	8	6	1			2
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1759	3	12	9	Y	11	9	1			4
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1683	3	10	9	Y	9	9	1			4
*09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1809	3	10	9	Y	9	9	1			4

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
04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1610	-0-	-591	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1402	-0-	-308	-0-	1402	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161740 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2474	3	31	9	Y	28	24	1			6
05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2558	3	30	9	Y	27	26	1			7
06	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2484	3	37	9	Y	34	32	1			9
07	2604	N	2600	-0-	-4	-0-	2553	3	47	9	Y	43	37	1			15
08	2666	N	2449	-0-	-217	-0-	2404	3	45	9	Y	41	39	1			17
09	2520	N	2316	-0-	-204	-0-	2276	3	40	9	Y	36	35	1			18

WERNER-POPE WELL #: 7 RRCID -> 162119 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8876 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-					-0-
*09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					-0-

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
04	1560	N	1463	-0-	-97	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1119	-0-	-617	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	211	-0-	-1349	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	736	-0-	-783	-0-	736	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	770	-0-	-346	-0-	770	3			N	-0-					-0-
*09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	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
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	285	3	22	9	Y	20	17	1			4
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	585	3	18	9	Y	16	16	1			4
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			Y	-0-	4	1			-0-
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
09	1110	N	918	-0-	-192	-0-	918	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
04	1380	X	1240	-0-	-140	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1176	-0-	-250	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1180	-0-	-401	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	1357	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
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
*09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	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
04	3378	X	2210	-0-	-1168	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
05	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
06	1200	X	1183	-0-	-17	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
08	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	3			N	-0-					-0-
*09	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162856 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	34	3	167	9	Y	152	1	0	126	1	31
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	2	3	138	9	Y	125	123	1			33
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
07	217	N	18	-0-	-199	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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
04	2580	X	1284	-0-	-1296	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	1007	-0-	-1659	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	962	-0-	-1618	-0-	962	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	1161	-0-	-1505	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
08	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
*09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	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
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	1925	-0-	-295	-0-	1925	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
04	1080	X	1064	-0-	-16	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	908	-0-	-208	-0-	908	3			N	-0-					-0-
06	1080	X	779	-0-	-301	-0-	779	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	917	-0-	-199	-0-	917	3			N	-0-					-0-
08	1023	X	1022	-0-	-1	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
*09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	641	3	58	9	Y	53	45	1			11
05	651	N	571	-0-	-80	-0-	523	3	48	9	Y	44	43	1			12
06	630	N	418	-0-	-212	-0-	376	3	42	9	Y	38	40	1			10
07	713	N	376	-0-	-337	-0-	322	3	54	9	Y	49	42	1			17
08	620	N	353	-0-	-267	-0-	300	3	53	9	Y	48	45	1			20
09	420	N	301	-0-	-119	-0-	256	3	45	9	Y	41	40	1			21

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
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	734	-0-	-10	-0-	726	3	8	9	Y	7	5	1			2
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	739	3	15	9	Y	14	12	1			4
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	813	3	20	9	Y	18	16	1			6
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	795	3	20	9	Y	18	17	1			7
09	750	N	746	-0-	-4	-0-	728	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
ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 163810 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
08	868	N	762	-0-	-106	-0-	762	3			N	-0-					-0-
09	840	N	790	-0-	-50	-0-	790	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
04	330	N	55	-0-	-275	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	24	1	611	3	N	8	7	1			1
							9	9									
*06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	17	1	499	3	N	37	32	1			6
							41	9									
*07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	18	1	465	3	N	44	38	1			12
							48	9									
*08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	50	56	1			6
09	570	N	168	-0-	-402	-0-	4	1	113	3	N	46	42	1			10
							51	9									

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 163981 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			Y	-0-					-0-
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			Y	-0-					-0-
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1172	-0-	-254	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1036	-0-	-284	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 164192 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			Y	-0-					-0-
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			Y	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	637	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 8 RRCID -> 164620 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	395	-0-	-145	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	540	N	394	-0-	-146	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	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 #: 7 RRCID -> 164948 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1819	3	18	9	Y	16	14	1			3
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1926	3	15	9	Y	14	13	1			4
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1881	3	20	9	Y	18	17	1			5
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1952	3	24	9	Y	22	19	1			8
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1896	3	24	9	Y	22	21	1			9
*09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1843	3	22	9	Y	20	19	1			10

AMERICAN LEGION WELL #: 6 RRCID -> 165499 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	43	-0-	-917	-0-	40	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	945	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
09	930	N	204	-0-	-726	-0-	204	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
04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	3057	-0-	-63	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3211	-0-	-13	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	3197	-0-	-27	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	3090	-0-	-30	-0-	3090	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
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	1610	-0-	-670	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	110	-0-	-2277	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	1620	N	45	-0-	-1575	-0-	45	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
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
05	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2269	-0-	-641	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2600	-0-	-500	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2690	-0-	-410	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2139	-0-	-861	-0-	2139	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			Y	-0-					-0-
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-
08	1798	N	974	-0-	-824	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1086	-0-	-564	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	1050	N	973	-0-	-77	-0-	973	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	895	-0-	-97	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			Y	-0-					-0-
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1193	-0-	-187	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-

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
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
06	720	N	567	-0-	-153	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	744	N	563	-0-	-181	-0-	563	3			N	-0-					-0-
08	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	3			N	-0-					-0-
*09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	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
04	1800	N	1790	-0-	-10	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3534	-0-	534	534	3534	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3402	-0-	302	836	3402	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3650	-0-	550	1386	3650	3			N	-0-					-0-
*09	4873	X	3487	-0-	-1386	-0-	3487	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
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1492	3	9	9	Y	8	6	1			2
05	1488	N	1219	-0-	-269	-0-	1212	3	7	9	Y	6	6	1			2
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1523	3	13	9	Y	12	11	1			3
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1578	3	19	9	Y	17	14	1			6
08	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	1194	3	18	9	Y	16	15	1			7
09	1530	N	1129	-0-	-401	-0-	1115	3	14	9	Y	13	13	1			7

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 167356 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			Y	-0-					-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	870	-0-	-180	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			Y	-0-					-0-
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1068	-0-	-575	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1363	-0-	-167	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

04	1230	N	892	-0-	-338	-0-	892	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	882	-0-	-141	-0-	882	3			N	-0-					-0-
06	960	N	821	-0-	-139	-0-	821	3			N	-0-					-0-
07	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	3			N	-0-					-0-
08	868	N	690	-0-	-178	-0-	690	3			N	-0-					-0-
09	810	N	700	-0-	-110	-0-	700	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

04	2310	N	2103	-0-	-207	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2022	-0-	-334	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1887	-0-	-363	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2117	-0-	-53	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	2000	-0-	-15	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1825	-0-	-65	-0-	1825	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

04	1200	N	1040	-0-	-160	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
*09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814

04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1285	-0-	-172	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1345	-0-	-65	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
*09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 14 RRCID -> 169190 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8609 - 9773

04	T. A.		463	-0-	463	1443	463	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		466	-0-	466	1909	466	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	401	-0-	-1909	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808

04	1530	N	424	-0-	-1106	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	961	N	403	-0-	-558	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	600	N	293	-0-	-307	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	434	N	319	-0-	-115	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
*09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	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
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
*09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	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
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1712	-0-	-268	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1997	-0-	-111	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
*09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	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
04	1380	N	1209	-0-	-171	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1223	-0-	-187	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	555	-0-	-685	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	916	-0-	-386	-0-	916	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1070	-0-	-160	-0-	1070	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
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
*09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	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
04	2010	N	1611	-0-	-399	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1676	-0-	-370	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
*09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 16 RRCID -> 174551 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2895	-0-	-45	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
06	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2581	-0-	-426	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2980	-0-	-89	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
*09	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	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
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
*09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	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 #: 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
04	1890	N	1710	-0-	-180	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	1879	-0-	-632	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	1767	-0-	-723	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
07	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
*09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	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
04	1230	N	1069	-0-	-161	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1081	-0-	-59	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1079	-0-	-192	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
09	1080	N	959	-0-	-121	-0-	959	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
04	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
05	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
06	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
07	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
08	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
*09	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1336	-0-	-74	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
*09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	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
04	2250	N	569	-0-	-1681	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	496	N	276	-0-	-220	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	213	-0-	-1467	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	589	N	235	-0-	-354	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	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
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	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 #: 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
04	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
05	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
*09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-

WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861

04	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1031	-0-	-147	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	978	-0-	-102	-0-	978	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	769	-0-	-316	-0-	769	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	595	-0-	-428	-0-	595	3			N	-0-					-0-
09	990	N	550	-0-	-440	-0-	550	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177066 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681

04	5070	X	4065	-0-	-1005	-0-	4065	3			Y	-0-					-0-
05	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	3			Y	-0-					-0-
06	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	3			Y	-0-					-0-
07	4216	X	3944	-0-	-272	-0-	3944	3			Y	-0-					-0-
08	5208	X	3221	-0-	-1987	-0-	3221	3			Y	-0-					-0-
09	5040	X	2889	-0-	-2151	-0-	2889	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	10	1			4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81	56	1			29
08	3100	N	4947	-0-	1847	1847	4908	3	39	9	Y	35	49	1			15
*09	3000	N	3395	-0-	395	2242	3369	3	26	9	Y	24	27	1			12

BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646

04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1415	-0-	-265	-0-	1415	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 #: 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
04	870	N	836	-0-	-34	-0-	836	3			N	-0-					-0-
05	899	N	824	-0-	-75	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	840	N	782	-0-	-58	-0-	782	3			N	-0-					-0-
07	868	N	771	-0-	-97	-0-	771	3			N	-0-					-0-
08	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	3			N	-0-					-0-
09	780	N	738	-0-	-42	-0-	738	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
04	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
05	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	679	-0-	-1481	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
08	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
*09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	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
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1268	-0-	-313	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	998	-0-	-502	-0-	998	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1265	-0-	-316	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
*09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	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
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 180670 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	1783	-0-	-767	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	1702	-0-	-933	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1672	-0-	-488	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1645	-0-	-184	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1562	-0-	-143	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	838	-0-	-842	-0-	838	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
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	1073	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
04	2460	N	2187	-0-	-273	-0-	2187	3			Y	-0-					-0-
05	2666	N	2289	-0-	-377	-0-	2289	3			Y	-0-					-0-
06	2400	N	2268	-0-	-132	-0-	2268	3			Y	-0-					-0-
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			Y	-0-					-0-
08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			Y	-0-					-0-
*09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 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
04	2340	N	1312	-0-	-1028	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1169	-0-	-629	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1310	-0-	-130	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1241	-0-	-79	-0-	1241	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
04	3660	X	2435	-0-	-1225	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3160	-0-	-622	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3455	-0-	-205	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3599	-0-	-183	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3423	-0-	-359	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	2734	-0-	-716	-0-	2734	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
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1705	-0-	-186	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1589	-0-	-241	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
09	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	5092	-0-	-98	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	3752	-0-	-1084	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	3451	-0-	-1229	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	2792	-0-	-2478	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	2915	-0-	-2355	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	3077	-0-	-2023	-0-	3077	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
04	1740	N	1169	-0-	-571	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1259	-0-	-61	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
*09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182550 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
*09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 17 RRCID -> 182565 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
08	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
*09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	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 #: 13 RRCID -> 182728 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	248	N	75	-0-	-173	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183181 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	800	-0-	-100	-0-	800	3			N	-0-					-0-
05	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	3			N	-0-					-0-
06	780	N	656	-0-	-124	-0-	656	3			N	-0-					-0-
07	837	N	648	-0-	-189	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
*09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	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
04	2370	N	2350	-0-	-20	-0-	71	1	2279	3	N	-0-					-0-
05	2387	N	2375	-0-	-12	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2387	-0-	-73	-0-	202	1	2185	3	N	-0-					-0-
07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	246	1	2288	3	N	-0-					-0-
08	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	246	1	2258	3	N	-0-					-0-
09	2400	N	2262	-0-	-138	-0-	238	1	2024	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183804 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	3077	-0-	-13	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2996	-0-	-104	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2759	-0-	-31	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2940	-0-	-253	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2798	-0-	-292	-0-	2798	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
04	2430	X	502	-0-	-1928	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	421	-0-	-1904	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	314	-0-	-1936	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	555	-0-	-1770	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	527	X	367	-0-	-160	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09	510	X	178	-0-	-332	-0-	178	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
04	750	N	699	-0-	-51	-0-	699	3			N	-0-					-0-
05	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	3			N	-0-					-0-
06	870	N	717	-0-	-153	-0-	717	3			N	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
08	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	3			N	-0-					-0-
*09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184805 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	422	-0-	-328	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	17	-0-	-417	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 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
04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			Y	-0-					-0-
05	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			Y	-0-					-0-
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			Y	-0-					-0-
07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			Y	-0-					-0-
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-					-0-
*09	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	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
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	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
04	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
05	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
06	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2203	-0-	-525	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	1393	-0-	-1335	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
09	2640	N	1283	-0-	-1357	-0-	1283	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	15	1			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	1			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	13	1			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	14	1			6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	15	1			7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	10	1			4

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
04	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
*09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	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
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 15 RRCID -> 186494 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	882	-0-	-378	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
*09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683

04	2460	N	1897	-0-	-563	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	1361	-0-	-1367	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	968	-0-	-1282	-0-	968	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	864	-0-	-1089	-0-	864	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	743	-0-	-621	-0-	743	3			N	-0-					-0-
09	960	N	613	-0-	-347	-0-	613	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

04	1590	N	1274	-0-	-316	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3199	-0-	199	199	3199	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3352	-0-	252	451	3352	3			N	-0-					-0-
08	3017	N	2566	-0-	-451	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
*09	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

04	1920	N	1490	-0-	-430	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1284	-0-	-700	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	605	-0-	-1315	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	533	-0-	-1017	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	445	-0-	-826	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	600	N	379	-0-	-221	-0-	379	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187413 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8758 - 9390

04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1128	3	6	9	Y	5	4	1			1
05	1519	N	1175	-0-	-344	-0-	1171	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	1362	3			Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720

04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	496	N	352	-0-	-144	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	450	N	265	-0-	-185	-0-	265	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 #: 12 RRCID -> 187596 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8600 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	403	N	237	-0-	-166	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187916 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758

04	1260	N	1073	-0-	-187	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	957	-0-	-128	-0-	957	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	936	-0-	-114	-0-	936	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

04	2550	N	2320	-0-	-230	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2182	-0-	-143	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	2066	-0-	-4	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2293	-0-	-94	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
*09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534

04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2001	-0-	-231	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	1905	-0-	-420	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1963	-0-	-52	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
*09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780

04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	N	355	-0-	-1195	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	584	-0-	-676	-0-	584	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 18 RRCID -> 189251 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796

04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
*09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 16 RRCID -> 189548 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504

04	1800	N	1630	-0-	-170	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1494	-0-	-126	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1599	-0-	-385	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1436	-0-	-64	-0-	1436	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465

04	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
05	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
06	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
07	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
08	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
*09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
08	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	2257	-0-	-203	-0-	2257	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
05	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
06	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
07	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	1617	-0-	-615	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	773	-0-	-1387	-0-	773	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570

04	2220	X	2189	-0-	-31	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	2195	-0-	-99	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	1917	-0-	-303	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
07	2294	X	1837	-0-	-457	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
08	2294	X	1696	-0-	-598	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
09	2190	X	1414	-0-	-776	-0-	1414	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674

04	270	N	72	-0-	-198	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
05	248	N	135	-0-	-113	-0-	13	1	122	3	N	-0-					-0-
06	210	N	115	-0-	-95	-0-	10	1	105	3	N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	20	1	174	3	N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	44	1	198	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 #: 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
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	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

04	1320	N	1262	-0-	-58	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1191	-0-	-129	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	1154	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768

04	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
05	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
06	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
07	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
08	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
*09	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628

04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
06	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
07	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
08	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
09	2790	N	2435	-0-	-355	-0-	2435	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192004 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657

04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
06	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
07	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
08	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2636	-0-	-34	-0-	2636	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581

04	2850	X	2652	-0-	-198	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2651	-0-	-199	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2691	-0-	-99	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2731	-0-	-214	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3002	-0-	2	2	3002	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623

04	1500	N	1190	-0-	-310	-0-	1190	3			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1204	-0-	-315	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1151	-0-	-229	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			Y	-0-					-0-
*09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192457 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-
*09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 18 RRCID -> 192656 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 9638

04	2670	N	2616	-0-	-54	-0-	2616	3			Y	-0-					-0-
05	2790	N	2785	-0-	-5	-0-	2785	3			Y	-0-					-0-
06	2700	N	2673	-0-	-27	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-
07	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			Y	-0-					-0-
08	2790	N	2762	-0-	-28	-0-	2762	3			Y	-0-					-0-
*09	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 11 RRCID -> 192989 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 9927

04	1050	N	730	-0-	-320	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	686	-0-	-337	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	558	-0-	-462	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	733	-0-	-352	-0-	733	3			N	-0-					-0-
08	868	N	736	-0-	-132	-0-	736	3			N	-0-					-0-
*09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193402 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9835

04	1650	N	1283	-0-	-367	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1265	-0-	-192	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1057	-0-	-214	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1160	-0-	-160	-0-	1160	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 20 RRCID -> 193406 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8640 - 9803

04	3960	X	3594	-0-	-366	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3984	-0-	-108	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3549	-0-	-411	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3509	-0-	-397	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	2762	-0-	-1237	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	2263	-0-	-1607	-0-	2263	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 7 RRCID -> 193819 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 10030

04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1576	-0-	-14	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1351	-0-	-261	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1275	-0-	-315	-0-	1275	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 11 RRCID -> 194010 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814

04	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2561	-0-	-167	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2853	-0-	-30	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
08	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	2598	-0-	-12	-0-	2598	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
04	960	N	502	-0-	-458	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	651	N	492	-0-	-159	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
*09	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	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
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
05	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
*09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	927	-0-	-633	-0-	927	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1108	-0-	-225	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	924	-0-	-99	-0-	924	3			N	-0-					-0-
09	930	N	627	-0-	-303	-0-	627	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1233	-0-	-117	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1049	-0-	-315	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1129	-0-	-161	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
*09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	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
04	1440	N	892	-0-	-548	-0-	892	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	815	-0-	-580	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	776	-0-	-574	-0-	776	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	797	-0-	-536	-0-	797	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	795	-0-	-228	-0-	795	3			N	-0-					-0-
09	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 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
04	990	N	287	-0-	-703	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09	510	N	374	-0-	-136	-0-	374	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
04	3000	N	2606	-0-	-394	58	2606	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2511	-0-	-589	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2311	-0-	-689	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2161	-0-	-939	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	1859	-0-	-1086	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	1579	-0-	-1031	-0-	1579	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
04	1080	N	902	-0-	-178	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1577	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1330	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	1271	N	630	-0-	-641	-0-	628	3	2	9	Y	2	2	1			1
*09	3000	N	3989	-0-	989	989	3987	3	2	9	Y	2	2	1			1

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
04	2130	N	1764	-0-	-366	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	1832	-0-	-586	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
06	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1551	-0-	-278	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	1795	-0-	-695	-0-	1795	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
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			Y	-0-					-0-
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			Y	-0-					-0-
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1594	-0-	-483	-0-	1594	3			Y	-0-					-0-
09	2070	N	1722	-0-	-348	-0-	1722	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
04	1170	N	763	-0-	-407	-0-	763	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	692	-0-	-672	-0-	692	3			N	-0-					-0-
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1685	-0-	-85	-0-	1685	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
04	1230	N	1042	-0-	-188	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1047	-0-	-410	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	671	-0-	-1009	-0-	671	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 #: 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
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
05	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
06	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
*09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 198296 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038

04	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1293	-0-	-381	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1110	-0-	-270	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1066	-0-	-360	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1026	-0-	-276	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 16 RRCID -> 198571 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

04	1590	N	1397	-0-	-193	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1342	-0-	-248	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
*09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198598 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068

04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3169	-0-	69	69	3169	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3113	-0-	113	182	3113	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 12 RRCID -> 198866 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803

04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	765	-0-	-405	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	904	-0-	-615	-0-	904	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	765	-0-	-599	-0-	765	3			N	-0-					-0-
09	780	N	644	-0-	-136	-0-	644	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 14 RRCID -> 199026 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749

04	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
05	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	4249	-0-	-71	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4153	-0-	-311	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
08	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	4214	-0-	-106	-0-	4214	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199342 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8710 - 9869

04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	899	-0-	-124	-0-	899	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	931	-0-	-216	-0-	931	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	687	-0-	-363	-0-	687	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 199493 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	410	-0-	-400	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
*09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3124	-0-	24	24	3124	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3115	-0-	15	39	3115	3			N	-0-					-0-
*09	2951	N	2912	-0-	-39	-0-	2912	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200254 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943

04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
05	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
06	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
07	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
*09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 11 RRCID -> 200256 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8814 - 9832

04	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	682	N	255	-0-	-427	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	660	N	32	-0-	-628	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 19 RRCID -> 200452 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590

04	3210	X	2317	-0-	-893	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2664	-0-	-653	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2248	-0-	-962	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	1209	-0-	-2108	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	2422	-0-	-895	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2391	-0-	-189	-0-	2391	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200471 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964

04	1710	N	1023	-0-	-687	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1169	-0-	-195	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1037	-0-	-163	-0-	1037	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 21 RRCID -> 201109 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 9729

04	4740	X	4524	-0-	-216	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	2960	-0-	-1938	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
06	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
07	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
08	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	3			N	-0-					-0-
*09	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 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
04	1620	N	1472	-0-	-148	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1372	-0-	-302	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1087	-0-	-533	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1184	-0-	-490	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1278	-0-	-396	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
*09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	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
04	1680	N	866	-0-	-814	-0-	866	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	802	-0-	-1337	-0-	802	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	787	-0-	-323	-0-	787	3			N	-0-					-0-
07	899	N	741	-0-	-158	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	806	N	632	-0-	-174	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09	780	N	626	-0-	-154	-0-	626	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201270 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	3030	-0-	-150	-0-	3030	3			Y	-0-					-0-
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2998	-0-	-92	-0-	2998	3			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2659	-0-	-534	-0-	2659	3			Y	-0-					-0-
08	3224	X	2943	-0-	-281	-0-	2943	3			Y	-0-					-0-
09	3120	X	2849	-0-	-271	-0-	2849	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201283 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	687	-0-	-423	-0-	687	3			N	-0-					-0-
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1617	-0-	-398	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	1382	-0-	-958	-0-	1382	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201485 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
*09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 14 RRCID -> 201629 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8683 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	857	-0-	-373	-0-	857	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	868	-0-	-310	-0-	868	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	581	-0-	-442	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201716 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8850 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1021	-0-	-899	-0-	50	1	971	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1028	-0-	-553	-0-	56	1	972	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	939	-0-	-231	-0-	49	1	890	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	982	-0-	-72	-0-	61	1	921	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	948	-0-	-75	-0-	56	1	892	3	N	-0-					-0-
09	930	N	883	-0-	-47	-0-	44	1	839	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHARP-SMITH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201966 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8875 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2140	-0-	-61	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2066	-0-	-197	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	1961	-0-	-319	-0-	1961	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
04	1800	N	1796	-0-	-4	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
07	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
*09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	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
04	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	3			N	-0-					-0-
05	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2841	-0-	-104	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2589	-0-	-356	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2410	-0-	-440	-0-	2410	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1920	N	1475	-0-	-445	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1752	-0-	-449	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1765	-0-	-215	-0-	1765	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
07	868	N	233	-0-	-635	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203619 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2036	-0-	-364	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1693	-0-	-291	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1698	-0-	-255	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1465	-0-	-575	-0-	1465	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 #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	511	-0-	-209	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3137	-0-	137	137	3137	3			N	-0-					-0-
07	3079	N	2942	-0-	-137	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
*09	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

04	2880	X	2626	-0-	-254	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2590	-0-	-386	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2016	-0-	-712	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2195	-0-	-409	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
*09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754

04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
05	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
06	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
08	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
*09	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 204697 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429

04	2490	N	1698	-0-	-792	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1849	-0-	-352	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	655	-0-	-1112	-0-	655	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	381	-0-	-1479	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 204927 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973

04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
07	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
08	1581	X	1553	-0-	-28	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
*09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 18 RRCID -> 205221 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063

04	1560	N	1557	-0-	-3	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1230	-0-	-258	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	899	-0-	-571	-0-	899	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1256	-0-	-356	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
*09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433

04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	86	1	1666	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	869	-0-	-898	-0-	47	1	822	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	457	-0-	-1223	-0-	24	1	433	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1138	-0-	-629	-0-	71	1	1067	3	N	-0-					-0-
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	101	1	1625	3	N	-0-					-0-
*09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	72	1	1366	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 #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	620	N	480	-0-	-140	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	620	N	430	-0-	-190	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	540	N	382	-0-	-158	-0-	382	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2649	-0-	-321	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2864	-0-	-205	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2825	-0-	-145	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2679	-0-	-390	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2752	-0-	-100	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
09	2820	N	2633	-0-	-187	-0-	2633	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	961	N	577	-0-	-384	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	630	N	512	-0-	-118	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	899	N	447	-0-	-452	-0-	447	3			N	-0-					-0-
08	589	N	438	-0-	-151	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	881	-0-	-229	-0-	881	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	851	-0-	-296	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	3			N	-0-					-0-
07	899	N	755	-0-	-144	-0-	755	3			N	-0-					-0-
08	837	N	672	-0-	-165	-0-	672	3			N	-0-					-0-
09	840	N	606	-0-	-234	-0-	606	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	175	1	2551	3	N	-0-					-0-
05	2449	X	2286	-0-	-163	-0-	213	1	2073	3	N	-0-					-0-
06	2370	X	152	-0-	-2218	-0-	14	1	138	3	N	-0-					-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
09	2370	X	22	-0-	-2348	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1811	-0-	-289	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	1897	-0-	-397	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1509	-0-	-621	-0-	1509	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	832	-0-	-346	-0-	832	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1124	-0-	-106	-0-	1124	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209734 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	N	2370	-0-	-330	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2027	-0-	-484	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2066	-0-	-124	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2323	-0-	-126	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	2004	-0-	-11	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
*09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
05	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
06	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
07	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
08	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
*09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2802	-0-	-348	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2801	-0-	-454	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2848	-0-	-302	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2892	-0-	-363	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2526	-0-	-357	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2679	-0-	-171	-0-	2679	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1311	-0-	-99	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1037	-0-	-373	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1092	-0-	-272	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	965	-0-	-399	-0-	965	3			N	-0-					-0-
*09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 212131 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
05	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
06	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
07	961	X	714	-0-	-247	-0-	714	3			N	-0-					-0-
08	961	N	463	-0-	-498	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	930	N	370	-0-	-560	-0-	370	3			N	-0-					-0-

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2374	3	28	9	Y	25	22	1			5
05	3100	N	3753	-0-	653	653	3717	3	36	9	Y	33	29	1			9
06	2461	N	1808	-0-	-653	-0-	1772	3	36	9	Y	33	33	1			9
07	2170	N	807	-0-	-1363	-0-	762	3	45	9	Y	41	35	1			15
08	2170	X	434	-0-	-1736	-0-	390	3	44	9	Y	40	38	1			17
09	2100	X	994	-0-	-1106	-0-	955	3	39	9	Y	35	34	1			18

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
04	2670	N	1809	-0-	-861	-0-	88	1	1721	3	N	-0-					-0-
05	2759	N	1592	-0-	-1167	-0-	86	1	1506	3	N	-0-					-0-
06	2310	N	1584	-0-	-726	-0-	83	1	1501	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	115	1	1741	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1275	-0-	-306	-0-	75	1	1200	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1484	-0-	-106	-0-	74	1	1410	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3508	-0-	-152	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
05	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
07	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
08	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
*09	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
05	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4440	-0-	-24	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	4363	-0-	-101	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	4183	-0-	-137	-0-	4183	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	111	1	2158	3	N	-0-			-0-
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	126	1	2202	3	N	-0-			-0-
06	2430	N	1972	-0-	-458	-0-	103	1	1869	3	N	-0-			-0-
07	2356	N	1604	-0-	-752	-0-	100	1	1504	3	N	-0-			-0-
08	2325	N	1694	-0-	-631	-0-	99	1	1595	3	N	-0-			-0-
09	1980	N	1824	-0-	-156	-0-	91	1	1733	3	N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515

04	1350	N	1148	-0-	-202	-0-	1148	3			N	-0-			-0-
05	1364	N	1169	-0-	-195	-0-	1169	3			N	-0-			-0-
06	1320	N	1158	-0-	-162	-0-	1158	3			N	-0-			-0-
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-			-0-
08	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1174	3			N	-0-			-0-
09	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	1128	3			N	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760

04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-			-0-
05	2635	N	1479	-0-	-1156	-0-	1479	3			N	-0-			-0-
06	2250	N	2011	-0-	-239	-0-	2011	3			N	-0-			-0-
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-			-0-
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-			-0-
09	2010	N	1860	-0-	-150	-0-	1860	3			N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096

04	360	N	223	-0-	-137	-0-	223	3			N	-0-			-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-			-0-
06	570	N	287	-0-	-283	-0-	287	3			N	-0-			-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-			-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-			-0-
*09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

04	1680	N	1181	-0-	-499	-0-	1181	3			N	-0-			-0-
05	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	1717	3			N	-0-			-0-
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-			-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-			-0-
08	1705	N	1241	-0-	-464	-0-	1241	3			N	-0-			-0-
09	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	1561	3			N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

04	2820	X	1378	-0-	-1442	-0-	1378	3			N	-0-			-0-
05	2914	X	1303	-0-	-1611	-0-	1303	3			N	-0-			-0-
06	1440	N	1230	-0-	-210	-0-	1230	3			N	-0-			-0-
07	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	1265	3			N	-0-			-0-
08	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1216	3			N	-0-			-0-
09	1230	N	1125	-0-	-105	-0-	1125	3			N	-0-			-0-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801

04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3			N	-0-			-0-
05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			N	-0-			-0-
06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-			-0-
07	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	3			N	-0-			-0-
08	3968	X	3553	-0-	-415	-0-	3553	3			N	-0-			-0-
*09	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	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
04	1200	N	1061	-0-	-139	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	951	-0-	-165	-0-	951	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	901	-0-	-119	-0-	901	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	900	-0-	-185	-0-	900	3			N	-0-					-0-
08	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	3			N	-0-					-0-
09	900	N	858	-0-	-42	-0-	858	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428

04	3510	X	3137	-0-	-373	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3579	-0-	-48	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3385	-0-	-125	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3272	-0-	-324	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3171	-0-	-394	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3018	-0-	-432	-0-	3018	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 14 RRCID -> 216020 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936

04	1680	N	1255	-0-	-425	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1642	-0-	-308	-0-	1642	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 13 RRCID -> 216117 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257

04	780	N	609	-0-	-171	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	339	-0-	-771	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	899	N	209	-0-	-690	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
*09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 21 RRCID -> 216158 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180

04	2940	X	1834	-0-	-1106	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2567	-0-	-378	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
06	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
07	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
08	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
09	2730	N	2600	-0-	-130	-0-	2600	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 16 RRCID -> 216513 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107

04	3000	N	4903	-0-	1903	1903	4903	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2212	-0-	-888	1015	2212	3			N	-0-					-0-
06	2716	N	1701	-0-	-1015	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	1715	-0-	-827	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	1597	-0-	-945	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	1481	-0-	-979	-0-	1481	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 216650 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8782 - 9835

04	1920	N	1736	-0-	-184	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1690	-0-	-170	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1684	-0-	-56	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
*09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	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 #: 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-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
04	1710	N	1205	-0-	-505	-0-	1147	3	58	9	Y	53	45	1			11
05	1457	N	1177	-0-	-280	-0-	1129	3	48	9	Y	44	43	1			12
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1416	3	37	9	Y	34	37	1			9
07	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	1110	3	47	9	Y	43	37	1			15
08	1302	N	843	-0-	-459	-0-	796	3	47	9	Y	43	40	1			18
*09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1514	3	41	9	Y	37	36	1			19

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
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1579	3	43	9	Y	39	34	1			8
05	1705	N	1581	-0-	-124	-0-	1545	3	36	9	Y	33	32	1			9
06	1560	N	1556	-0-	-4	-0-	1511	3	45	9	Y	41	39	1			11
07	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	1591	3	58	9	Y	53	45	1			19
08	1736	N	1524	-0-	-212	-0-	1468	3	56	9	Y	51	49	1			21
*09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1570	3	51	9	Y	46	44	1			23

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
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	1781	3			Y	-0-					-0-
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1999	3	12	9	Y	11	8	1			3
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2275	3	15	9	Y	14	12	1			5
08	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	1881	3	15	9	Y	14	13	1			6
*09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2127	3	13	9	Y	12	12	1			6

SEALEY, MAY WELL #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	1984	-0-	-386	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	1917	-0-	-532	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	1646	-0-	-724	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	2204	-0-	-245	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	2227	-0-	-222	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
*09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2561	-0-	-439	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2723	-0-	-377	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2452	-0-	-548	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	1899	-0-	-1201	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2239	-0-	-613	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2402	-0-	-238	-0-	2402	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	1911	-0-	-309	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1164	-0-	-1037	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	894	-0-	-1176	-0-	894	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	768	-0-	-1216	-0-	768	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	631	-0-	-547	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	900	N	616	-0-	-284	-0-	616	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 218358 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	194	-0-	-1126	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	336	-0-	-1834	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1088	-0-	-472	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	984	-0-	-721	-0-	984	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1019	-0-	-211	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	999	-0-	-117	-0-	999	3			N	-0-					-0-
08	992	N	696	-0-	-296	-0-	696	3			N	-0-					-0-
*09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	1979	-0-	-511	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2042	-0-	-531	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	1569	-0-	-771	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
08	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
*09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	N	2659	-0-	-11	-0-	2638	3	21	9	Y	19	16	1			4
05	2790	N	2730	-0-	-60	-0-	2713	3	17	9	Y	15	15	1			4
06	2700	N	2648	-0-	-52	-0-	2637	3	11	9	Y	10	11	1			3
07	2759	N	2622	-0-	-137	-0-	2610	3	12	9	Y	11	10	1			4
08	3007	N	2427	-0-	-580	-0-	2414	3	13	9	Y	12	11	1			5
09	2640	N	2077	-0-	-563	-0-	2066	3	11	9	Y	10	10	1			5

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
04	1680	X	1427	-0-	-253	-0-	1427	3			Y	-0-					-0-
05	1581	X	1082	-0-	-499	-0-	1078	3	4	9	Y	4	3	1			1
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	676	3	9	9	Y	8	7	1			2
07	1488	N	694	-0-	-794	-0-	681	3	13	9	Y	12	10	1			4
08	1178	N	880	-0-	-298	-0-	868	3	12	9	Y	11	10	1			5
*09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	748	3	10	9	Y	9	9	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			Y	-0-					-0-
05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			Y	-0-					-0-
06	2460	N	2076	-0-	-384	-0-	2067	3	9	9	Y	8	6	1			2
07	2542	N	2308	-0-	-234	-0-	2298	3	10	9	Y	9	8	1			3
08	2542	N	2464	-0-	-78	-0-	2453	3	11	9	Y	10	9	1			4
*09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2475	3	9	9	Y	8	8	1			4

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219669 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420

04	2370	N	2254	-0-	-116	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1730	-0-	-430	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	1692	-0-	-633	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1184	-0-	-955	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
*09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2575	-0-	-5	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2519	-0-	-178	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2420	-0-	-277	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2311	-0-	-269	-0-	2311	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764

04	2040	X	1851	-0-	-189	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	2012	-0-	-96	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1925	-0-	-115	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1817	-0-	-291	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	1866	-0-	-242	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	1931	-0-	-19	-0-	1931	3			N	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 221805 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520

04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1893	3	4	9	Y	4	3	1			1
05	2480	N	1362	-0-	-1118	-0-	1359	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2396	3	99	9	Y	90	67	1			24
07	1953	N	1859	-0-	-94	-0-	1735	3	124	9	Y	113	97	1			40
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1384	3	122	9	Y	111	105	1			46
09	2400	N	1957	-0-	-443	-0-	1850	3	107	9	Y	97	94	1			49

WHITFIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221831 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735

04	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
07	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	3093	-0-	-7	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2915	-0-	-85	-0-	2915	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 221905 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8427 - 9966

04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1698	3	37	9	Y	34	29	1			7
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1739	3	12	9	Y	11	15	1			3
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1581	3	10	9	Y	9	10	1			2
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1431	3	13	9	Y	12	10	1			4
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1741	3	13	9	Y	12	11	1			5
*09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1665	3	11	9	Y	10	10	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 222017 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 15 RRCID -> 222114 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725

04	2400	N	1976	-0-	-424	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1989	-0-	-398	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2051	-0-	-79	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
*09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790

04	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
05	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
06	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
07	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
08	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
*09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 21 RRCID -> 222781 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130

04	2220	N	1774	-0-	-446	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2109	-0-	-216	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1639	-0-	-190	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1096	-0-	-1012	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1316	-0-	-394	-0-	1316	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222954 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219

04	1410	X	854	-0-	-556	-0-	854	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	918	-0-	-539	-0-	918	3			N	-0-					-0-
06	1410	X	891	-0-	-519	-0-	891	3			N	-0-					-0-
07	1457	X	1208	-0-	-249	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
*09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 4 RRCID -> 222957 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8334 - 9054

04	2190	X	1980	-0-	-210	-0-	1889	3	91	9	Y	83	1	0	70	1	17
05	2263	X	2150	-0-	-113	-0-	2069	3	81	9	Y	74	71	1			20
06	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2573	3	29	9	Y	26	39	1			7
07	2046	X	1655	-0-	-391	-0-	1624	3	31	9	Y	28	25	1			10
08	2356	X	1328	-0-	-1028	-0-	1298	3	30	9	Y	27	26	1			11
09	2610	X	823	-0-	-1787	-0-	797	3	26	9	Y	24	23	1			12

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223549 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006

04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
05	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
06	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
07	1643	X	1628	-0-	-15	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
*09	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	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
04	360	N	241	-0-	-119	-0-	10	1	231	3	N	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	8	1	219	3	N	-0-					-0-
*06	270	N	261	-0-	-9	-0-	10	1	251	3	N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 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
04	1590	N	1362	-0-	-228	-0-	54 19	1 9	1289	3	N	17	16	1			3
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	55 25	1 9	1470	3	N	23	23	1			3
*06	1560	N	1438	-0-	-122	-0-	47 86	1 9	1305	3	N	78	69	1			12
*07	1395	N	1254	-0-	-141	-0-	44 110	1 9	1100	3	N	100	85	1			27
*08	1550	N	840	-0-	-710	-0-	25 128	1 9	687	3	N	116	129	1			14
09	1440	N	507	-0-	-933	-0-	14 91	1 9	402	3	N	83	78	1			19

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
04	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1952	-0-	-218	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1785	-0-	-165	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1567	-0-	-386	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1486	-0-	-314	-0-	1486	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	181	1	3528	3	N	-0-					-0-
05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	206	1	3586	3	N	-0-					-0-
06	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	188	1	3411	3	N	-0-					-0-
07	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	228	1	3444	3	N	-0-					-0-
08	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	213	1	3426	3	N	-0-					-0-
*09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	166	1	3182	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
*03	1023	N	668	-0-	-355	-0-	668	3			N	-0-					-0-
*04	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	3			N	-0-					-0-
*05	1271	N	377	-0-	-894	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*06	660	N	494	-0-	-166	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*07	651	N	455	-0-	-196	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*08	403	N	232	-0-	-171	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	480	N	231	-0-	-249	-0-	231	3			N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690

04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			Y	-0-					-0-
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
08	1643	N	987	-0-	-656	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
09	1260	N	805	-0-	-455	-0-	805	3			Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

04	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	3			N	-0-					-0-
05	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	3			N	-0-					-0-
06	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	3			N	-0-					-0-
07	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	3			N	-0-					-0-
08	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
*09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420

04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
06	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
07	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	3			N	-0-					-0-
08	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	3			N	-0-					-0-
*09	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
*03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
*04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
*05	1581	N	1236	-0-	-345	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
*06	1200	N	928	-0-	-272	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
*07	1333	N	634	-0-	-699	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
*08	1364	N	1010	-0-	-354	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
09	930	N	794	-0-	-136	-0-	794	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1517	-0-	-43	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1692	-0-	-292	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1763	-0-	-7	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1346	-0-	-359	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1585	-0-	-185	-0-	1585	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1706	-0-	-274	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2293	-0-	-63	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
*09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	124	-0-	-806	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	372	N	190	-0-	-182	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	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 #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2269	-0-	-71	-0-	2269	3			N	-0-			-0-
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-			-0-
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-			-0-
07	2356	N	2120	-0-	-236	-0-	2120	3			N	-0-			-0-
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-			-0-
09	2070	N	2060	-0-	-10	-0-	2060	3			N	-0-			-0-

BEALL, W.F. WELL #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1169	-0-	-151	-0-	1169	3			N	-0-			-0-
05	1364	N	1151	-0-	-213	-0-	1151	3			N	-0-			-0-
06	1260	N	1091	-0-	-169	-0-	1091	3			N	-0-			-0-
07	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1171	3			N	-0-			-0-
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-			-0-
*09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-			-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230033 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2082	-0-	-228	-0-	102	1	1980	3	N	-0-			-0-
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	118	1	2049	3	N	-0-			-0-
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	118	1	2138	3	N	-0-			-0-
07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	144	1	2182	3	N	-0-			-0-
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	134	1	2150	3	N	-0-			-0-
09	2250	N	2195	-0-	-55	-0-	109	1	2086	3	N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230036 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	882	-0-	-198	-0-	882	3			N	-0-			-0-
05	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	3			N	-0-			-0-
06	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	3			N	-0-			-0-
07	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	3			N	-0-			-0-
08	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	3			N	-0-			-0-
09	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	3			N	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	2332	-0-	-1178	-0-	114	1	2218	3	N	-0-			-0-
05	3627	X	1741	-0-	-1886	-0-	94	1	1647	3	N	-0-			-0-
06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	196	1	3541	3	N	-0-			-0-
07	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	217	1	3269	3	N	-0-			-0-
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	195	1	3137	3	N	-0-			-0-
09	3750	X	3381	-0-	-369	-0-	168	1	3213	3	N	-0-			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 20A RRCID -> 230881 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8619 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1164	-0-	-246	-0-	1164	3			N	-0-			-0-
05	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	1259	3			N	-0-			-0-
06	1260	N	1102	-0-	-158	-0-	1102	3			N	-0-			-0-
07	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	1167	3			N	-0-			-0-
08	1271	N	1125	-0-	-146	-0-	1125	3			N	-0-			-0-
09	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	1097	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2538	-0-	-222	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
05	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
06	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2391	-0-	-244	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2379	-0-	-349	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	2408	-0-	-52	-0-	2408	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 T RRCID -> 231613 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	63	-0-	-237	-0-	3 15	1 9	45	3	N	14	12	1			3
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	18	18	1			3
*06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	12	13	1			2
*07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	14	12	1			4
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-0-
*09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	411	3	N	3	2	1			1

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1830	N	678	-0-	-1152	-0-	660	3	18	9	Y	16	14	1			3
05	1705	N	1320	-0-	-385	-0-	1305	3	15	9	Y	14	13	1			4
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2148	3	48	9	Y	44	36	1			12
07	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2306	3	62	9	Y	56	48	1			20
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2144	3	59	9	Y	54	51	1			23
09	2190	N	2098	-0-	-92	-0-	2046	3	52	9	Y	47	46	1			24

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
04	2700	N	2522	-0-	-178	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2683	-0-	-138	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
06	2790	N	1734	-0-	-1056	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
07	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
08	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
*09	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	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
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1879	-0-	-384	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1589	-0-	-541	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1786	-0-	-260	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1717	-0-	-174	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
*09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2720	3	180	9	N	164	1	0	140	1	34
05	2387	X	2050	-0-	-337	-0-	1903	3	147	9	N	134	132	1			36
06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2821	3	57	9	N	52	74	1			14
07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2908	3	70	9	N	64	55	1			23
08	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2902	3	68	9	N	62	59	1			26
*09	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2787	3	59	9	N	54	53	1			27

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 3H RRCID -> 252374 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9851 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	11617	3			Y	-0-					-0-
*11	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	9843	3			Y	-0-					-0-
*12	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	8722	3	35	9	Y	32	29	0			3
*01	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9785	3	89	9	Y	81	76	0			8
*02	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	7937	3	98	9	Y	89	88	0			9
*03	11625	X	11256	-0-	-369	-0-	11154	3	102	9	Y	93	90	0			12
*04	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	10115	3	86	9	Y	78	78	0			12
*05	9889	X	9706	-0-	-183	-0-	9621	3	85	9	Y	77	79	0			10
*06	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	11241	3	88	9	Y	80	77	0			13
*07	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	11213	3	110	9	Y	100	103	0			10
*08	11253	X	8612	-0-	-2641	-0-	8511	3	101	9	Y	92	89	0			13
09	11340	X	7128	-0-	-4212	-0-	7109	3	19	9	Y	17	28	0			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	11130	X	9894	-0-	-1236	-0-	9894	3			N	-0-					-0-
05	11036	X	9632	-0-	-1404	-0-	9632	3			N	-0-					-0-
06	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	3			N	-0-					-0-
07	10230	X	9769	-0-	-461	-0-	9769	3			N	-0-					-0-
08	10230	X	9516	-0-	-714	-0-	9516	3			N	-0-					-0-
09	9900	X	9175	-0-	-725	-0-	9175	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
04	2130	N	776	-0-	-1354	-0-	776	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	788	-0-	-855	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	900	N	739	-0-	-161	-0-	739	3			N	-0-					-0-
07	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	775	N	654	-0-	-121	-0-	654	3			N	-0-					-0-
09	750	N	588	-0-	-162	-0-	588	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
*10	15779	X	10421	-0-	-5358	-0-	10396	3	25	9	Y	23	24	0			2
*11	15270	X	12868	-0-	-2402	-0-	12834	3	34	9	Y	31	29	0			4
*12	14973	X	12708	-0-	-2265	-0-	12655	3	53	9	Y	48	48	0			4
*01	13899	X	12430	-0-	-1469	-0-	12320	3	110	9	Y	100	94	0			10
*02	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11197	3	119	9	Y	108	107	0			11
*03	12865	X	11807	-0-	-1058	-0-	11683	3	124	9	Y	113	109	0			15
*04	12450	X	11658	-0-	-792	-0-	11552	3	106	9	Y	96	96	0			15
*05	12710	X	11724	-0-	-986	-0-	11638	3	86	9	Y	78	83	0			10
*06	12120	X	10978	-0-	-1142	-0-	10978	3			Y	-0-	10	0			-0-
*07	12524	X	10552	-0-	-1972	-0-	10552	3			Y	-0-					-0-
*08	11222	X	9622	-0-	-1600	-0-	9600	3	22	9	Y	20	17	0			3
09	10860	X	9087	-0-	-1773	-0-	9062	3	25	9	Y	23	23	0			3

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	22909	X	20764	-0-	-2145	-0-	20420	3	344	9	N	313	331	0			23
*11	21180	X	20364	-0-	-816	-0-	19896	3	468	9	N	425	397	0			51
*12	20832	X	20755	-0-	-77	-0-	20120	3	635	9	N	577	582	0			46
*01	20832	X	20076	-0-	-756	-0-	19196	3	880	9	N	800	768	0			78
*02	18418	X	18418	-0-	-0-	-0-	17462	3	956	9	N	869	860	0			87
*03	19738	X	19738	-0-	-0-	-0-	18734	3	1004	9	N	913	878	0			122
*04	20370	X	17908	-0-	-2462	-0-	17121	3	787	9	N	715	724	0			113
*05	20770	X	15744	-0-	-5026	-0-	15006	3	738	9	N	671	699	0			85
*06	19650	X	14916	-0-	-4734	-0-	14494	3	422	9	N	384	408	0			61
*07	14695	X	12383	-0-	-2312	-0-	11826	3	557	9	N	506	515	0			52
*08	14446	X	2998	-0-	-11448	-0-	2475	3	523	9	N	475	459	0			68
09	13980	X	8664	-0-	-5316	-0-	8134	3	530	9	N	482	489	0			61

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
*10	23994	X	20157	-0-	-3837	-0-	20085	3	72	9	N	65	68	0			5
*11	22080	X	18588	-0-	-3492	-0-	18492	3	96	9	N	87	82	0			10
*12	22227	X	18688	-0-	-3539	-0-	18594	3	94	9	N	85	88	0			7
*01	22010	X	17707	-0-	-4303	-0-	17617	3	90	9	N	82	81	0			8
*02	15645	X	15645	-0-	-0-	-0-	15546	3	99	9	N	90	89	0			9
*03	20150	X	17207	-0-	-2943	-0-	17102	3	105	9	N	95	91	0			13
*04	18600	X	16975	-0-	-1625	-0-	16889	3	86	9	N	78	79	0			12
*05	18693	X	17821	-0-	-872	-0-	17734	3	87	9	N	79	81	0			10
*06	17130	X	15205	-0-	-1925	-0-	15115	3	90	9	N	82	79	0			13
*07	17546	X	16270	-0-	-1276	-0-	16151	3	119	9	N	108	110	0			11
*08	16461	X	15557	-0-	-904	-0-	15449	3	108	9	N	98	95	0			14
*09	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	17534	3	110	9	N	100	101	0			13

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
*10	18848	X	12028	-0-	-6820	-0-	11939	3	89	9	Y	81	86	0		6
*11	16350	X	12674	-0-	-3676	-0-	12553	3	121	9	Y	110	103	0		13
*12	15624	X	12680	-0-	-2944	-0-	12570	3	110	9	Y	100	105	0		8
*01	14667	X	12016	-0-	-2651	-0-	11953	3	63	9	Y	57	59	0		6
*02	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	10601	3	66	9	Y	60	60	0		6
*03	12214	X	11416	-0-	-798	-0-	11344	3	72	9	Y	65	62	0		9
*04	11820	X	10323	-0-	-1497	-0-	10265	3	58	9	Y	53	54	0		8
*05	12214	X	10285	-0-	-1929	-0-	10229	3	56	9	Y	51	53	0		6
*06	11640	X	9435	-0-	-2205	-0-	9380	3	55	9	Y	50	48	0		8
*07	11811	X	7880	-0-	-3931	-0-	7808	3	72	9	Y	65	66	0		7
*08	9796	X	4181	-0-	-5615	-0-	4117	3	64	9	Y	58	57	0		8
09	9480	X	4661	-0-	-4819	-0-	4594	3	67	9	Y	61	61	0		8

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
*10	32302	X	22226	-0-	-10076	-0-	22102	3	124	9	Y	113	120	0		8
*11	28080	X	20409	-0-	-7671	-0-	20240	3	169	9	Y	154	144	0		18
*12	26381	X	21988	-0-	-4393	-0-	21843	3	145	9	Y	132	139	0		11
*01	20845	X	20845	-0-	-0-	-0-	20798	3	47	9	Y	43	50	0		4
*02	18557	X	18557	-0-	-0-	-0-	18504	3	53	9	Y	48	47	0		5
*03	21885	X	21885	-0-	-0-	-0-	21830	3	55	9	Y	50	48	0		7
*04	21741	X	21741	-0-	-0-	-0-	21695	3	46	9	Y	42	42	0		7
*05	20767	X	20767	-0-	-0-	-0-	20720	3	47	9	Y	43	45	0		5
*06	20644	X	20644	-0-	-0-	-0-	20569	3	75	9	Y	68	62	0		11
*07	20281	X	20281	-0-	-0-	-0-	20185	3	96	9	Y	87	89	0		9
*08	20119	X	18650	-0-	-1469	-0-	18562	3	88	9	Y	80	78	0		11
09	19470	X	17597	-0-	-1873	-0-	17572	3	25	9	Y	23	31	0		3

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
*10	34317	X	28966	-0-	-5351	-0-	28854	3	112	9	Y	102	107	0		8
*11	33210	X	28217	-0-	-4993	-0-	28067	3	150	9	Y	136	128	0		16
*12	34255	X	27998	-0-	-6257	-0-	27830	3	168	9	Y	153	157	0		12
*01	29140	X	24533	-0-	-4607	-0-	24304	3	229	9	Y	208	200	0		20
*02	23967	X	23967	-0-	-0-	-0-	23718	3	249	9	Y	226	223	0		23
*03	29171	X	25455	-0-	-3716	-0-	25194	3	261	9	Y	237	228	0		32
*04	28230	X	23631	-0-	-4599	-0-	23413	3	218	9	Y	198	199	0		31
*05	27993	X	23270	-0-	-4723	-0-	23049	3	221	9	Y	201	207	0		25
*06	25650	X	21510	-0-	-4140	-0-	21251	3	259	9	Y	235	223	0		37
*07	26505	X	20334	-0-	-6171	-0-	19995	3	339	9	Y	308	314	0		31
*08	21917	X	14107	-0-	-7810	-0-	13797	3	310	9	Y	282	273	0		40
09	21210	X	16887	-0-	-4323	-0-	16572	3	315	9	Y	286	290	0		36

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10346 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	36360	X	32645	-0-	-3715	-0-	32353	3	292	9	Y	265	239	1		206
05	34596	X	31491	-0-	-3105	-0-	31390	3	101	9	Y	92	150	1		148
06	33480	X	30675	-0-	-2805	-0-	30440	3	235	9	Y	214	299	1		63
07	33821	X	30748	-0-	-3073	-0-	30595	3	153	9	Y	139	98	1		104
*08	32085	X	29911	-0-	-2174	-0-	29755	3	156	9	Y	142	167	1		79
09	31050	X	27942	-0-	-3108	-0-	27813	3	129	9	Y	117	164	1		32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*10	110298	X	91208	-0-	-19090	-0-	90963	3	245	9	N	223	235	0			17
*11	106740	X	88028	-0-	-18712	-0-	87599	3	429	9	N	390	360	0			47
*12	105338	X	87100	-0-	-18238	-0-	86678	3	422	9	N	384	400	0			31
*01	100161	X	82162	-0-	-17999	-0-	81737	3	425	9	N	386	379	0			38
*02	DLQ G-10		70136	-0-	70136	70136	69976	3	160	9	N	145	168	0			15
*03	DLQ G-10		74229	-0-	74229	144365	74062	3	167	9	N	152	147	0			20
*04	DLQ G-10		57195	-0-	57195	201560	57054	3	141	9	Y	128	128	0			20
*05	264290	X	62730	-0-	-201560	-0-	62598	3	132	9	Y	120	125	0			15
*06	58391	X	58391	-0-	-0-	-0-	58234	3	157	9	Y	143	135	0			23
*07	77717	X	59371	-0-	-18346	-0-	59166	3	205	9	Y	186	190	0			19
*08	63581	X	56635	-0-	-6946	-0-	56448	3	187	9	Y	170	165	0			24
09	60720	X	51684	-0-	-9036	-0-	51493	3	191	9	Y	174	176	0			22

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
*10	21204	X	14890	-0-	-6314	-0-	14869	3	21	9	N	19	20	0			1
*11	18120	X	14958	-0-	-3162	-0-	14930	3	28	9	N	25	23	0			3
*12	18693	X	14460	-0-	-4233	-0-	14434	3	26	9	N	24	25	0			2
*01	18382	X	14395	-0-	-3987	-0-	14218	3	177	9	N	161	147	0			16
*02	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	11759	3	190	9	N	173	172	0			17
*03	15469	X	12925	-0-	-2544	-0-	12724	3	201	9	N	183	176	0			24
*04	14970	X	14441	-0-	-529	-0-	14272	3	169	9	Y	154	154	0			24
*05	16478	X	16478	-0-	-0-	-0-	16323	3	155	9	Y	141	147	0			18
*06	13920	X	12647	-0-	-1273	-0-	12632	3	15	9	Y	14	30	0			2
*07	15222	X	15222	-0-	-0-	-0-	15202	3	20	9	Y	18	18	0			2
*08	14911	X	7031	-0-	-7880	-0-	7013	3	18	9	Y	16	16	0			2
09	15000	X	7665	-0-	-7335	-0-	7646	3	19	9	Y	17	17	0			2

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43660	X	43660	-0-	-0-	-0-	43346	3	314	9	N	285	258	1			222
05	44857	X	42190	-0-	-2667	-0-	42083	3	107	9	N	97	162	1			157
06	44460	X	39932	-0-	-4528	-0-	39700	3	232	9	N	211	306	1			62
07	45849	X	40069	-0-	-5780	-0-	39917	3	152	9	N	138	97	1			103
*08	41602	X	38846	-0-	-2756	-0-	38692	3	154	9	N	140	165	1			78
09	40260	X	36901	-0-	-3359	-0-	36772	3	129	9	N	117	163	1			32

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
*10	32519	X	26760	-0-	-5759	-0-	26668	3	92	9	N	84	89	0			6
*11	29220	X	25745	-0-	-3475	-0-	25618	3	127	9	N	115	107	0			14
*12	30101	X	25052	-0-	-5049	-0-	24888	3	164	9	N	149	151	0			12
*01	29636	X	25020	-0-	-4616	-0-	24805	3	215	9	N	195	188	0			19
*02	24221	X	24221	-0-	-0-	-0-	23988	3	233	9	N	212	210	0			21
*03	26753	X	26355	-0-	-398	-0-	26109	3	246	9	N	224	215	0			30
*04	25740	X	24649	-0-	-1091	-0-	24444	3	205	9	Y	186	187	0			29
*05	26784	X	24162	-0-	-2622	-0-	23650	3	512	9	Y	465	435	0			59
*06	24055	X	24055	-0-	-0-	-0-	23383	3	672	9	Y	611	573	0			97
*07	26784	X	25294	-0-	-1490	-0-	25218	3	76	9	Y	69	159	0			7
*08	25544	X	25059	-0-	-485	-0-	24990	3	69	9	Y	63	61	0			9
09	24660	X	12628	-0-	-12032	-0-	12585	3	43	9	Y	39	43	0			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
*10	33604	X	28317	-0-	-5287	-0-	28210	3	107	9	N	97	103	0			7
*11	31320	X	25597	-0-	-5723	-0-	25452	3	145	9	N	132	123	0			16
*12	32364	X	25981	-0-	-6383	-0-	25852	3	129	9	N	117	124	0			9
*01	26483	X	26483	-0-	-0-	-0-	26411	3	72	9	N	65	68	0			6
*02	23297	X	23297	-0-	-0-	-0-	23219	3	78	9	N	71	70	0			7
*03	25591	X	25591	-0-	-0-	-0-	25510	3	81	9	N	74	71	0			10
*04	24789	X	24789	-0-	-0-	-0-	24721	3	68	9	Y	62	62	0			10
*05	24525	X	24525	-0-	-0-	-0-	24455	3	70	9	Y	64	66	0			8
*06	22245	X	22245	-0-	-0-	-0-	22160	3	85	9	Y	77	73	0			12
*07	22389	X	22389	-0-	-0-	-0-	22278	3	111	9	Y	101	103	0			10
*08	21668	X	21668	-0-	-0-	-0-	21567	3	101	9	Y	92	89	0			13
09	20940	X	20511	-0-	-429	-0-	20408	3	103	9	Y	94	95	0			12

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
*10	41726	X	30069	-0-	-11657	-0-	29886	3	183	9	N	166	176	0			12
*11	34260	X	27531	-0-	-6729	-0-	27282	3	249	9	N	226	211	0			27
*12	33852	X	27557	-0-	-6295	-0-	27312	3	245	9	N	223	232	0			18
*01	32302	X	27462	-0-	-4840	-0-	27213	3	249	9	N	226	222	0			22
*02	24943	X	24943	-0-	-0-	-0-	24672	3	271	9	N	246	243	0			25
*03	30070	X	27088	-0-	-2982	-0-	26805	3	283	9	N	257	248	0			34
*04	27540	X	25389	-0-	-2151	-0-	25150	3	239	9	Y	217	217	0			34
*05	27590	X	25875	-0-	-1715	-0-	25646	3	229	9	Y	208	216	0			26
*06	26700	X	20747	-0-	-5953	-0-	20579	3	168	9	Y	153	155	0			24
*07	27590	X	24517	-0-	-3073	-0-	24243	3	274	9	Y	249	248	0			25
*08	26071	X	23263	-0-	-2808	-0-	23011	3	252	9	Y	229	221	0			33
09	25230	X	22836	-0-	-2394	-0-	22582	3	254	9	Y	231	235	0			29

WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31980	X	28103	-0-	-3877	-0-	28002	3	101	9	N	92	83	1			72
05	29047	X	27772	-0-	-1275	-0-	27688	3	84	9	N	76	52	1			96
06	28890	X	27860	-0-	-1030	-0-	27511	3	349	9	N	317	320	1			93
07	29822	X	28071	-0-	-1751	-0-	27842	3	229	9	N	208	146	1			155
*08	28396	X	27375	-0-	-1021	-0-	27143	3	232	9	N	211	248	1			118
09	27480	X	25923	-0-	-1557	-0-	25730	3	193	9	N	175	245	1			48

LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	33894					N	NO RPT					-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
04	36300	X	36198	-0-	-102	-0-	35902	3	296	9	Y	269	2	0	229	1	55
05	36314	X	36314	-0-	-0-	-0-	36072	3	242	9	Y	220	216	1			59
06	34890	X	32637	-0-	-2253	-0-	32475	3	162	9	Y	147	167	1			39
07	37417	X	31405	-0-	-6012	-0-	31201	3	204	9	Y	185	159	1			65
08	23043	X	23043	-0-	-0-	-0-	22877	3	166	9	Y	151	153	1			63
09	36210	X	38	-0-	-36172	-0-	38	3			Y	-0-	63	1			-0-

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 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	2217					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	2217					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	2217					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	2217					N	-0-					-0-
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-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	2217					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	2217					N	-0-					-0-

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	613	2	22	9	N	20					209
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	683	2	9	9	N	8					217
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	473	2	33	9	N	30	183	1	1	8	63
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	642	2	15	9	N	14					77
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	10					87
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					87

EDENS WELL #: 1 RRCID -> 163169 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8770 - 9940

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2014 - P&A 08/05/14

EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2350	2	12	9	N	11	2	8			154
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2183	2	18	9	N	16					170
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2240	2	10	9	N	9	2	8			177
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2208	2	10	9	N	9	2	8			184
08	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2183	2	46	9	N	42	24	1	3	8	199
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					199

METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

04	720	N	640	-0-	-80	-0-	633	3	7	9	N	6	6	0			-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	818	3	9	9	N	8	8	0			-0-
06	750	N	345	-0-	-405	-0-	342	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	651	N	588	-0-	-63	-0-	581	3	7	9	N	6	6	0			-0-
08	837	N	703	-0-	-134	-0-	703	3			N	-0-					-0-
*09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	596	3	7	9	N	6	6	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
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1271	3	18	9	N	16	16	0			-0-
05	1178	N	918	-0-	-260	-0-	906	2	12	9	N	11	11	0			-0-
06	810	N	720	-0-	-90	-0-	710	3	10	9	N	9	9	0			-0-
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1898	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1539	-0-	-231	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1849	-0-	-104	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1775	-0-	-364	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
*09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
*09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	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
04	1140	N	863	-0-	-277	-0-	860	3	3	9	N	3	3	0			-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	976	3	4	9	N	4	4	0			-0-
06	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	1041	3	4	9	N	4	4	0			-0-
07	899	N	812	-0-	-87	-0-	809	3	3	9	N	3	3	0			-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	902	-0-	-148	-0-	899	3	3	9	N	3	3	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
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1103	3	43	9	N	39	39	0			-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1582	3	61	9	N	55	55	0			-0-
06	1920	N	1142	-0-	-778	-0-	1041	3	101	9	N	92	92	0			-0-
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1368	3	53	9	N	48	48	0			-0-
08	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
*09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2020	3	79	9	N	72	72	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
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	920	3	10	9	N	9	9	0			-0-
05	1023	N	979	-0-	-44	-0-	968	3	11	9	N	10	10	0			-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1093	3	11	9	N	10	10	0			-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1095	3	10	9	N	9	9	0			-0-
08	992	N	875	-0-	-117	-0-	875	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	782	-0-	-328	-0-	774	3	8	9	N	7	7	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
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	815	3	7	9	N	6	6	0			-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	803	3	7	9	N	6	6	0			-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	719	3	6	9	N	5	5	0			-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	745	3	7	9	N	6	6	0			-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
*09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	664	3	6	9	N	5	5	0			-0-

METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050

04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	943	3	22	9	N	20	20	0			-0-
05	930	N	927	-0-	-3	-0-	907	3	20	9	N	18	18	0			-0-
06	900	N	756	-0-	-144	-0-	739	3	17	9	N	15	15	0			-0-
07	992	N	742	-0-	-250	-0-	725	3	17	9	N	15	15	0			-0-
08	930	N	596	-0-	-334	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	750	N	568	-0-	-182	-0-	556	3	12	9	N	11	11	0			-0-

METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1143	3	33	9	N	30	30	0			-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1052	3	29	9	N	26	26	0			-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	878	3	24	9	N	22	22	0			-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	859	3	24	9	N	22	22	0			-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
*09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	849	3	24	9	N	22	22	0			-0-

METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1508	3	28	9	N	25	25	0			-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1093	3	20	9	N	18	18	0			-0-
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1554	3	29	9	N	26	26	0			-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1369	3	25	9	N	23	23	0			-0-
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
*09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1099	3	21	9	N	19	19	0			-0-

METCALF "H" WELL #: 9 RRCID -> 233640 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077

04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1526	3	25	9	N	23	23	0			-0-
05	1457	N	949	-0-	-508	-0-	934	3	15	9	N	14	14	0			-0-
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1608	3	26	9	N	24	24	0			-0-
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1507	3	24	9	N	22	22	0			-0-
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
*09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1566	3	26	9	N	24	24	0			-0-

METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1278	3	56	9	N	51	51	0			-0-
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2297	2	98	9	N	89	89	0			-0-
06	1020	N	740	-0-	-280	-0-	709	3	31	9	N	28	28	0			-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1032	3	45	9	N	41	41	0			-0-
08	1054	N	762	-0-	-292	-0-	762	3			N	-0-					-0-
*09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1146	3	51	9	N	46	46	0			-0-

EDENS WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098

04	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3695	2	24	9	N	22	2	8			117
05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3030	2	35	9	N	32					149
06	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3512	2	15	9	N	14	3	8			160
07	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3393	2	51	9	N	46	1	8			205
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3341	2	76	9	N	69	226	1	3	8	45
*09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3293	2	36	9	N	33	3	8			75

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
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	2	Y	-0-					4
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	103	2	3	9	Y	3					7
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	Y	3	7	1			3
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					3
09	120	N	37	-0-	-83	-0-	37	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
04	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	77	1	2705	2	Y	9					46
							10	9									
05	2728	X	2693	-0-	-35	-0-	81	1	2566	2	Y	42	62	1			26
							46	9									
06	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3267	2	20	9	Y	18					44
07	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3460	2	17	9	Y	15					59
08	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3703	2	7	9	Y	6					65
*09	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			Y	-0-					65

ADAMS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200857 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	1942	-0-	-1178	-0-	53	1	1881	2	Y	7					41
							8	9									
05	3224	X	1423	-0-	-1801	-0-	43	1	1356	2	Y	22	42	1			21
							24	9									
06	3120	X	2026	-0-	-1094	-0-	2014	2	12	9	Y	11					32
07	2108	X	2052	-0-	-56	-0-	2043	2	9	9	Y	8					40
08	2015	X	1973	-0-	-42	-0-	1970	2	3	9	Y	3					43
09	2040	X	1939	-0-	-101	-0-	1939	2			Y	-0-					43

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201668 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8885 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	35	1	1241	2	Y	-0-					25
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	11	1	1373	2	Y	56	69	1			12
							62	9									
06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2102	2	68	9	Y	62					74
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2293	2	46	9	Y	42	109	1			7
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2248	2	28	9	Y	25					32
*09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2014	2	15	9	Y	14					46

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 208446 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8926 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	48	1	1700	2	Y	-0-					37
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	8	1	1100	2	Y	45	64	1			18
							50	9									
06	1650	N	1255	-0-	-395	-0-	1215	2	40	9	Y	36					54
07	1798	N	953	-0-	-845	-0-	934	2	19	9	Y	17	61	1			10
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1643	2	21	9	Y	19					29
*09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1651	2	13	9	Y	12					41

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
ADAMS G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210068 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8908 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	2595	-0-	-2145	-0-	71	1	2514	2	Y	9					60
							10	9									
05	4464	X	3688	-0-	-776	-0-	111	1	3514	2	Y	57	82	1			35
							63	9									
06	4320	X	3462	-0-	-858	-0-	3442	2	20	9	Y	18					53
07	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3514	2	17	9	Y	15					68
08	3689	X	3452	-0-	-237	-0-	3446	2	6	9	Y	5					73
09	3570	X	3079	-0-	-491	-0-	3079	2			Y	-0-					73

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 210070 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8976 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	175	-0-	-275	-0-	5	1	170	2	Y	-0-					8
05	279	N	173	-0-	-106	-0-	1	1	164	2	Y	7	15	1			-0-
							8	9									
06	270	N	201	-0-	-69	-0-	195	2	6	9	Y	5					5
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	457	2	9	9	Y	8	13	1			-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	226	2	3	9	Y	3					3
09	210	N	104	-0-	-106	-0-	103	2	1	9	Y	1					4

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
DUNHAM, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 085152 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 9427 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	364	-0-	-476	-0-	47	1	314	2	N	3	3	8			25
							3	9									
05	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	142	1	944	2	N	-0-					25
06	390	N	307	-0-	-83	-0-	40	1	267	2	N	-0-					25
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	51	1	341	2	N	-0-					25
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	146	1	976	2	N	-0-					25
*09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	45	1	298	2	N	-0-					25

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					170
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					170
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2415	2	56	9	N	51	193	1			28
07	1457	N	745	-0-	-712	-0-	533	2	212	9	N	193	193	1			28
08	2356	N	122	-0-	-2234	-0-	122	2			N	-0-					28
09	2460	N	239	-0-	-2221	-0-	239	2			N	-0-					28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	554	1	3694	2	N	-0-					149
05	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	548	1	3652	2	N	-0-					149
06	4050	X	3622	-0-	-428	-0-	462	1	3082	2	N	71	190	1			30
							78	9									
07	4402	X	3422	-0-	-980	-0-	446	1	2976	2	N	-0-					30
08	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	501	1	3338	2	N	-0-					30
09	4260	X	3840	-0-	-420	-0-	501	1	3339	2	N	-0-					30

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	X	41	-0-	-439	-0-	1	1	40	2	N	-0-					134
05	496	N	14	-0-	-482	-0-	1	1	13	2	N	-0-					134
06	360	N	84	-0-	-276	-0-	2	1	82	2	N	-0-					134
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	N	-0-					134
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	15	1	724	2	N	-0-					134
*09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	9	1	424	2	N	-0-					134

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	313	1	2084	2	N	24	24	8			-0-
							26	9									
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	464	1	3096	2	N	-0-					-0-
06	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	488	1	3253	2	N	-0-					-0-
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	386	1	2574	2	N	-0-					-0-
08	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	276	1	1840	2	N	-0-					-0-
09	1590	X	1459	-0-	-131	-0-	190	1	1269	2	N	-0-					-0-

COOK ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234234 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 5064 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	156	1	1037	2	N	19	19	8			145
							21	9									
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	214	1	1428	2	N	-0-					145
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	113	1	751	2	N	-0-					145
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	220	1	1468	2	N	52	169	1			28
							57	9									
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	277	1	1845	2	N	-0-					28
*09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	159	1	1057	2	N	-0-					28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4233	2	30	9	N	27	17	8			111
05	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4466	2	6	9	N	5					116
06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	3993	2	45	9	N	41	66	1			91
07	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					91
08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					91
*09	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					91

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3371	-0-	-379	-0-	3313	2	58	9	N	53					134
05	3844	X	3767	-0-	-77	-0-	3739	2	28	9	N	25					159
06	3660	X	3428	-0-	-232	-0-	3411	2	17	9	N	15					174
07	3782	X	2742	-0-	-1040	-0-	2728	2	14	9	N	13					187
08	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					187
09	3660	X	3431	-0-	-229	-0-	3361	2	70	9	N	64	182	1			69

OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9420	X	8922	-0-	-498	-0-	8887	2	35	9	N	32	5	8			174
05	9734	X	3953	-0-	-5781	-0-	3947	2	6	9	N	5	5	8			174
06	8850	X	5370	-0-	-3480	-0-	5349	2	21	9	N	19	11	1			182
07	9207	X	5764	-0-	-3443	-0-	5764	2			N	-0-	14	1			168
08	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5373	2	152	9	N	138	202	1			104
09	8880	X	3756	-0-	-5124	-0-	3755	2	1	9	N	1	50	1			55

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254845 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9150	X	8709	-0-	-441	-0-	8665	2	44	9	N	40	27	8			132
05	8959	X	8761	-0-	-198	-0-	8750	2	11	9	N	10					142
06	8700	X	8100	-0-	-600	-0-	8099	2	1	9	N	1	123	1			20
07	8990	X	8336	-0-	-654	-0-	8336	2			N	-0-					20
08	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			N	-0-					20
09	8700	X	7582	-0-	-1118	-0-	7580	2	2	9	N	2					22

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9840	X	9045	-0-	-795	-0-	9044	2	1	9	N	1					198
05	10168	X	9138	-0-	-1030	-0-	9130	2	8	9	N	7					205
06	9360	X	9197	-0-	-163	-0-	9197	2			N	-0-					205
07	9672	X	8108	-0-	-1564	-0-	8062	2	46	9	N	42	179	1			68
08	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7388	2	6	9	N	5					73
09	9120	X	7018	-0-	-2102	-0-	7012	2	6	9	N	5					78

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15270	X	12451	-0-	-2819	-0-	12335	2	116	9	N	105					200
05	15779	X	14419	-0-	-1360	-0-	14380	2	39	9	N	35					235
06	15390	X	12645	-0-	-2745	-0-	12594	2	51	9	N	46	172	1			109
07	15903	X	13367	-0-	-2536	-0-	13345	2	22	9	N	20					129
08	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10568	2	51	9	N	46					175
09	13950	X	7470	-0-	-6480	-0-	7466	2	4	9	N	4	149	1			30

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8430	X	5538	-0-	-2892	-0-	5535	2	3	9	N	3					187
05	8742	X	6211	-0-	-2531	-0-	6205	2	6	9	N	5					192
06	8460	X	5997	-0-	-2463	-0-	5973	2	24	9	N	22	182	1			32
07	8742	X	6093	-0-	-2649	-0-	6092	2	1	9	N	1					33
08	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2			N	-0-					33
*09	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8172	2			N	-0-					33

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 3H RRCID -> 260908 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262

04	0	W	11733	-0-	11733	11733	11723	2	10	9	N	9					66
05	24365	X	12632	-0-	-11733	-0-	12618	2	14	9	N	13					79
06	13290	X	11772	-0-	-1518	-0-	11764	2	8	9	N	7					86
07	13578	X	12456	-0-	-1122	-0-	12449	2	7	9	N	6					92
08	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	12945	2			N	-0-					92
09	12210	X	10166	-0-	-2044	-0-	10059	2	107	9	N	97	166	1			23

MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694

04	13770	X	4795	-0-	-8975	-0-	4788	2	7	9	Y	6	13	1	3	8	109
05	14457	X	14457	-0-	-0-	-0-	14365	2	92	9	Y	84	43	1	17	8	133
06	12840	X	8211	-0-	-4629	-0-	8199	2	12	9	Y	11	17	1			127
07	11904	X	7892	-0-	-4012	-0-	7870	2	22	9	Y	20	19	1			128
08	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8881	2	64	9	Y	58	30	1			156
09	13980	X	8015	-0-	-5965	-0-	7971	2	44	9	Y	40	32	1			164

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904

04	269888	X	142093	-0-	-127795	-0-	141660	2	433	9	N	394	381	1			155
05	188542	X	123936	-0-	-64606	-0-	123531	2	405	9	N	368	378	1	10	8	135
06	182460	X	101197	-0-	-81263	-0-	100656	2	541	9	N	492	375	1	117	8	135
07	146816	X	82543	-0-	-64273	-0-	82375	2	168	9	N	153	166	1			122
08	146816	X	70153	-0-	-76663	-0-	69857	2	296	9	N	269	183	1			208
09	142080	X	60246	-0-	-81834	-0-	60033	2	213	9	N	194	194	1			208

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	278530	-0-	278530	455127	278062	2	468	9	N	425	382	1			190
05	687462	X	232335	-0-	-455127	-0-	232005	2	330	9	N	300	378	1			112
06	255480	X	248182	-0-	-7298	-0-	247680	2	502	9	N	456	330	1	190	8	48
07	263996	X	222022	-0-	-41974	-0-	221710	2	312	9	N	284	190	1			142
08	263996	X	191834	-0-	-72162	-0-	191393	2	441	9	N	401	383	1			160
09	255480	X	157340	-0-	-98140	-0-	156876	2	464	9	N	422	555	1			27

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
04	1080	N	976	-0-	-104	-0-	15	1	961	2	N	-0-					42
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	14	1	1545	2	N	16					58
							18	9									
06	3000	N	3125	-0-	125	125	15	1	3110	2	N	-0-					58
07	2817	N	2692	-0-	-125	-0-	16	1	2615	2	N	55					113
							61	9									
08	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	16	1	2670	2	N	-0-					113
09	2790	X	2658	-0-	-132	-0-	15	1	2622	2	N	19					132
							21	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	44	1	447	2	Y	36	41	1			13
							161	3	40	9							
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	55	1	567	2	Y	-0-	13	1			-0-
							191	3									
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	56	1	571	2	Y	-0-					-0-
							200	3									
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	81	1	823	2	Y	-0-					-0-
							290	3									
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	73	1	741	2	Y	-0-					-0-
							269	3									
*09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	65	1	666	2	Y	-0-					-0-
							234	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 1 RRCID -> 082634 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	30	1	536	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	30	1	540	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	492	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	32	1	593	2	Y	-0-					-0-
							102	3									
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	37	1	597	2	Y	-0-					-0-
							103	3									
*09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	559	2	Y	-0-					-0-
							101	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 2 RRCID -> 098593 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8666 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2254	-0-	-146	-0-	150	1	1516	2	Y	37	43	1			13
							547	3	41	9							
05	2387	N	2290	-0-	-97	-0-	155	1	1597	2	Y	-0-	13	1			-0-
							538	3									
06	2280	N	1862	-0-	-418	-0-	126	1	1286	2	Y	-0-					-0-
							450	3									
07	2325	N	2298	-0-	-27	-0-	156	1	1584	2	Y	-0-					-0-
							558	3									
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	173	1	1750	2	Y	-0-					-0-
							634	3									
*09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	144	1	1464	2	Y	-0-					-0-
							513	3									

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	44	1	546	2	Y	10	9	1			12
							155	3	11	9							
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	45	1	550	2	Y	10	9	1			13
							160	3	11	9							
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	42	1	515	2	Y	6	8	1			11
							155	3	7	9							
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	42	1	516	2	Y	7	8	1			10
							153	3	8	9							
08	775	N	731	-0-	-44	-0-	43	1	516	2	Y	8	8	1			10
							163	3	9	9							
*09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	46	1	562	2	Y	7	7	1			10
							161	3	8	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 3 RRCID -> 129723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	23	1	404	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
05	558	N	506	-0-	-52	-0-	22	1	408	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	22	1	385	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
07	527	N	369	-0-	-158	-0-	16	1	301	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
08	496	N	267	-0-	-229	-0-	14	1	216	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
09	480	N	427	-0-	-53	-0-	19	1	346	2	Y	-0-					-0-
							62	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	59	1	1087	2	Y	30	36	1			7
							206	3	33	9							
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	51	1	941	2	Y	55	19	1			43
							176	3	61	9							
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	63	1	1111	2	Y	46	52	1			37
							206	3	51	9							
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	65	1	1210	2	Y	48	52	1			33
							208	3	53	9							
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	69	1	1103	2	Y	45	51	1			27
							190	3	50	9							
*09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	57	1	1054	2	Y	37	26	1			38
							189	3	41	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	36	1	504	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	345	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
07	527	N	462	-0-	-65	-0-	29	1	375	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
08	434	N	393	-0-	-41	-0-	25	1	319	2	Y	-0-					-0-
							49	3									
*09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	Y	-0-					-0-
							33	3									

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	355	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	18	1	267	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
06	390	N	337	-0-	-53	-0-	20	1	271	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	29	1	367	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	311	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
*09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	286	2	Y	-0-					-0-
							46	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	41	1	413	2	Y	-0-					-0-
							149	3									
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	35	1	365	2	Y	-0-					-0-
							123	3									
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	37	1	371	2	Y	-0-					-0-
							129	3									
07	620	N	559	-0-	-61	-0-	38	1	385	2	Y	-0-					-0-
							136	3									
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	41	1	417	2	Y	-0-					-0-
							151	3									
*09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	40	1	411	2	Y	-0-					-0-
							144	3									

WALDROP GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 138802 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	152	-0-	-208	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
05	372	N	284	-0-	-88	-0-	16	1	232	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	310	2	Y	-0-					-0-
							49	3									
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	315	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	22	1	326	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
*09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	321	2	Y	-0-					-0-
							50	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	80	1	806	2	Y	17	19	1			6
							291	3	19	9							
05	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	71	1	729	2	Y	28	20	1			14
							245	3	31	9							
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	81	1	825	2	Y	27	35	1			6
							289	3	30	9							
07	1116	N	559	-0-	-557	-0-	36	1	368	2	Y	23	22	1			7
							130	3	25	9							
08	1085	N	569	-0-	-516	-0-	37	1	370	2	Y	25	21	1			11
							134	3	28	9							
09	1050	N	754	-0-	-296	-0-	49	1	501	2	Y	25	21	1			15
							176	3	28	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	110	1	1115	2	Y	39	44	1			14
							403	3	43	9							
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	131	1	1349	2	Y	18	19	1			13
							454	3	20	9							
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	115	1	1174	2	Y	26	34	1			5
							411	3	29	9							
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	104	1	1060	2	Y	24	22	1			7
							374	3	26	9							
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	120	1	1211	2	Y	25	21	1			11
							438	3	28	9							
*09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	119	1	1208	2	Y	23	20	1			14
							423	3	25	9							

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	112	1	2034	2	Y	63	142	1			14
							383	3	69	9							
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	101	1	1826	2	Y	43	24	1			33
							339	3	47	9							
06	2100	N	1569	-0-	-531	-0-	70	1	1231	2	Y	37	41	1			29
							227	3	41	9							
07	2170	N	1996	-0-	-174	-0-	85	1	1594	2	Y	38	41	1			26
							275	3	42	9							
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	126	1	2026	2	Y	35	40	1			21
							350	3	39	9							
*09	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	116	1	2140	2	Y	28	20	1			29
							384	3	31	9							

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1548	-0-	-252	-0-	104	1	1049	2	Y	15	17	1			5
							378	3	17	9							
05	1550	N	1234	-0-	-316	-0-	81	1	832	2	Y	37	25	1			17
							280	3	41	9							
06	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	106	1	1080	2	Y	33	43	1			7
							378	3	36	9							
07	1612	N	1094	-0-	-518	-0-	72	1	732	2	Y	29	28	1			8
							258	3	32	9							
08	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	192	1	1937	2	Y	32	26	1			14
							701	3	35	9							
*09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	141	1	1436	2	Y	30	26	1			18
							503	3	33	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	77	-0-	-73	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	424	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
08	527	N	263	-0-	-264	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
*09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	Y	-0-					-0-
							48	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 8 RRCID -> 170521 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	348	-0-	-132	-0-	15	1	280	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
05	496	N	350	-0-	-146	-0-	15	1	282	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
06	420	N	324	-0-	-96	-0-	15	1	261	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	315	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	16	1	263	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
*09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	Y	-0-					-0-
							52	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170729 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	635	-0-	-235	-0-	43	1	435	2	Y	-0-					-0-
							157	3									
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	83	1	859	2	Y	-0-					-0-
							290	3									
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	57	1	582	2	Y	-0-					-0-
							204	3									
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	65	1	662	2	Y	-0-					-0-
							233	3									
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	63	1	634	2	Y	-0-					-0-
							230	3									
*09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	60	1	611	2	Y	-0-					-0-
							214	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	146	1	1478	2	Y	18	21	1			6
							533	3	20	9							
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	148	1	1526	2	Y	-0-	6	1			-0-
							514	3									
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	140	1	1426	2	Y	-0-					-0-
							499	3									
07	2170	N	1887	-0-	-283	-0-	128	1	1301	2	Y	-0-					-0-
							458	3									
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	118	1	1195	2	Y	-0-					-0-
							433	3									
*09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	118	1	1198	2	Y	-0-					-0-
							419	3									

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
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	96	1	1736	2	Y	-0-					-0-
							327	3									
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	85	1	1558	2	Y	-0-					-0-
							291	3									
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	97	1	1690	2	Y	-0-					-0-
							312	3									
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	76	1	1407	2	Y	-0-					-0-
							242	3									
08	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	97	1	1550	2	Y	-0-					-0-
							267	3									
*09	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	108	1	1990	2	Y	-0-					-0-
							357	3									

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
04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	292	1	2947	2	Y	22	26	1			8
							1063	3	24	9							
05	4092	X	2559	-0-	-1533	-0-	171	1	1761	2	Y	31	23	1			16
							593	3	34	9							
06	3300	X	2409	-0-	-891	-0-	161	1	1641	2	Y	30	40	1			6
							574	3	33	9							
07	4154	X	4052	-0-	-102	-0-	273	1	2772	2	Y	28	26	1			8
							976	3	31	9							
08	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	172	1	1736	2	Y	29	24	1			13
							629	3	32	9							
*09	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	358	1	3645	2	Y	28	24	1			17
							1277	3	31	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
04	2850	X	2817	-0-	-33	-0-	122	1	2210	2	Y	63	75	1			14
							416	3	69	9							
05	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	183	1	3347	2	Y	22	19	1			17
							624	3	24	9							
06	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	134	1	2351	2	Y	18	20	1			15
							434	3	20	9							
07	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	138	1	2567	2	Y	18	20	1			13
							441	3	20	9							
08	3906	X	2872	-0-	-1034	-0-	143	1	2310	2	Y	18	20	1			11
							399	3	20	9							
09	3780	X	3048	-0-	-732	-0-	133	1	2458	2	Y	14	10	1			15
							442	3	15	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
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	127	1	1802	2	Y	13	9	1			5
							294	3	14	9							
05	1953	N	1834	-0-	-119	-0-	100	1	1486	2	Y	14	14	1			5
							233	3	15	9							
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	122	1	1677	2	Y	14	14	1			5
							265	3	15	9							
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	126	1	1766	2	Y	14	14	1			5
							254	3	15	9							
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	124	1	1806	2	Y	18	15	1			8
							264	3	20	9							
09	1980	N	1680	-0-	-300	-0-	92	1	1364	2	Y	14	15	1			7
							209	3	15	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
04	5250	X	4816	-0-	-434	-0-	322	1	3257	2	Y	55	62	1			20
							1176	3	61	9							
05	5394	X	5002	-0-	-392	-0-	335	1	3448	2	Y	53	43	1			30
							1161	3	58	9							
06	5100	X	5077	-0-	-23	-0-	340	1	3463	2	Y	56	74	1			12
							1212	3	62	9							
07	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	355	1	3610	2	Y	50	48	1			14
							1272	3	55	9							
08	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	377	1	3801	2	Y	56	46	1			24
							1376	3	62	9							
*09	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	368	1	3743	2	Y	52	45	1			31
							1311	3	57	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204545 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	2464	-0-	-146	-0-	163	1	1650	2	Y	50	57	1			18
							596	3	55	9							
05	2759	N	2335	-0-	-424	-0-	157	1	1611	2	Y	23	24	1			17
							542	3	25	9							
06	2670	N	2435	-0-	-235	-0-	163	1	1657	2	Y	32	42	1			7
							580	3	35	9							
07	2542	N	2388	-0-	-154	-0-	160	1	1625	2	Y	28	27	1			8
							572	3	31	9							
08	2325	N	2219	-0-	-106	-0-	148	1	1495	2	Y	31	26	1			13
							542	3	34	9							
*09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	160	1	1628	2	Y	31	26	1			18
							570	3	34	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 15 RRCID -> 206454 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	175	1	3162	2	Y	30	31	1			7
							595	3	33	9							
05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	181	1	3303	2	Y	20	11	1			16
							616	3	22	9							
06	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	198	1	3472	2	Y	17	19	1			14
							642	3	19	9							
07	3410	X	3398	-0-	-12	-0-	148	1	2757	2	Y	17	19	1			12
							474	3	19	9							
08	4123	X	3952	-0-	-171	-0-	198	1	3185	2	Y	17	19	1			10
							550	3	19	9							
*09	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	232	1	4284	2	Y	13	9	1			14
							770	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
04	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	178	1	3228	2	Y	13	15	1			3
							608	3	14	9							
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	181	1	3295	2	Y	20	7	1			16
							614	3	22	9							
06	3870	X	3649	-0-	-221	-0-	166	1	2923	2	Y	17	19	1			14
							541	3	19	9							
07	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	179	1	3343	2	Y	17	19	1			12
							575	3	19	9							
08	4061	X	4035	-0-	-26	-0-	203	1	3252	2	Y	17	19	1			10
							561	3	19	9							
09	3930	X	3879	-0-	-51	-0-	170	1	3133	2	Y	13	9	1			14
							562	3	14	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
04	2490	N	2396	-0-	-94	-0-	105	1	1894	2	Y	37	44	1			9
							356	3	41	9							
05	2573	N	2384	-0-	-189	-0-	104	1	1905	2	Y	18	13	1			14
							355	3	20	9							
06	2430	N	2342	-0-	-88	-0-	107	1	1872	2	Y	15	17	1			12
							346	3	17	9							
07	2480	N	2328	-0-	-152	-0-	101	1	1885	2	Y	16	17	1			11
							324	3	18	9							
08	2387	N	2275	-0-	-112	-0-	113	1	1829	2	Y	15	17	1			9
							316	3	17	9							
09	2340	N	2332	-0-	-8	-0-	102	1	1880	2	Y	11	8	1			12
							338	3	12	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
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	192	1	3481	2	Y	3	3	1			1
							656	3	3	9							
05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	189	1	3447	2	Y	37	9	1			29
							642	3	41	9							
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	188	1	3296	2	Y	31	35	1			25
							609	3	34	9							
07	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	187	1	3489	2	Y	33	35	1			23
							600	3	36	9							
08	4464	X	3691	-0-	-773	-0-	184	1	2962	2	Y	31	35	1			19
							511	3	34	9							
09	4320	X	4068	-0-	-252	-0-	177	1	3276	2	Y	24	17	1			26
							589	3	26	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
04	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	166	1	3006	2	Y	5	6	1			1
							566	3	6	9							
05	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	168	1	3068	2	Y	52	13	1			40
							572	3	57	9							
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	157	1	2747	2	Y	43	48	1			35
							507	3	47	9							
07	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	158	1	2963	2	Y	44	48	1			31
							511	3	48	9							
08	3968	X	3904	-0-	-64	-0-	194	1	3124	2	Y	43	48	1			26
							539	3	47	9							
*09	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	165	1	3061	2	Y	33	24	1			35
							551	3	36	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
04	2310	N	1985	-0-	-325	-0-	114	1	1586	2	Y	19					45
							264	3	21	9							
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	118	1	1698	2	Y	17	55	1			7
							274	3	19	9							
06	2070	N	1405	-0-	-665	-0-	84	1	1116	2	Y	16					23
							187	3	18	9							
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	147	1	1883	2	Y	11					34
							290	3	12	9							
08	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	149	1	1886	2	Y	7					41
							289	3	8	9							
*09	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	120	1	1671	2	Y	6					47
							274	3	7	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
04	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	140	1	2536	2	Y	47	47	1			11
							478	3	52	9							
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	140	1	2556	2	Y	32	18	1			25
							477	3	35	9							
06	2820	X	2359	-0-	-461	-0-	107	1	1876	2	Y	26	30	1			21
							347	3	29	9							
07	2914	X	2302	-0-	-612	-0-	99	1	1853	2	Y	28	30	1			19
							319	3	31	9							
08	2604	X	2380	-0-	-224	-0-	118	1	1903	2	Y	27	30	1			16
							329	3	30	9							
09	2520	X	2162	-0-	-358	-0-	94	1	1734	2	Y	21	15	1			22
							311	3	23	9							

PORTER WELL #: 2 RRCID -> 211686 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	119	1	1666	2	Y	15	8	1			11
							278	3	17	9							
05	2108	N	1715	-0-	-393	-0-	97	1	1381	2	Y	14	18	1			7
							222	3	15	9							
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	125	1	1656	2	Y	13	9	1			11
							277	3	14	9							
07	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	127	1	1632	2	Y	14	18	1			7
							252	3	15	9							
08	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	155	1	1972	2	Y	13	18	1			2
							303	3	14	9							
*09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	106	1	1473	2	Y	11	9	1			4
							241	3	12	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
04	5220	X	4311	-0-	-909	-0-	190	1	3440	2	Y	30	28	1			7
							648	3	33	9							
05	5394	X	4324	-0-	-1070	-0-	191	1	3466	2	Y	20	11	1			16
							645	3	22	9							
06	4650	X	4406	-0-	-244	-0-	201	1	3533	2	Y	17	19	1			14
							653	3	19	9							
07	4650	X	4423	-0-	-227	-0-	192	1	3593	2	Y	17	19	1			12
							619	3	19	9							
08	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	240	1	3864	2	Y	17	19	1			10
							667	3	19	9							
*09	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	193	1	3564	2	Y	13	9	1			14
							640	3	14	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212597 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	125	1	1783	2	Y	30	20	1			12
							292	3	33	9							
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	88	1	1299	2	Y	29	31	1			10
							204	3	32	9							
06	1800	N	1775	-0-	-25	-0-	104	1	1414	2	Y	31	31	1			10
							223	3	34	9							
07	2108	N	1733	-0-	-375	-0-	101	1	1396	2	Y	33	31	1			12
							200	3	36	9							
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	103	1	1498	2	Y	40	34	1			18
							218	3	44	9							
*09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	102	1	1507	2	Y	31	33	1			16
							230	3	34	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3423	-0-	-297	-0-	149	1	2708	2	Y	50	56	1			11
							511	3	55	9							
05	3844	X	2842	-0-	-1002	-0-	124	1	2260	2	Y	34	19	1			26
							421	3	37	9							
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	162	1	2842	2	Y	29	32	1			23
							525	3	32	9							
07	3534	X	2477	-0-	-1057	-0-	107	1	1995	2	Y	29	32	1			20
							343	3	32	9							
08	2046	X	1987	-0-	-59	-0-	99	1	1583	2	Y	29	32	1			17
							273	3	32	9							
*09	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	139	1	2569	2	Y	22	16	1			23
							461	3	24	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1226	-0-	-274	-0-	67	1	956	2	Y	43	28	1			17
							156	3	47	9							
05	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	77	1	1139	2	Y	43	45	1			15
							179	3	47	9							
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	89	1	1216	2	Y	45	45	1			15
							192	3	50	9							
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	109	1	1519	2	Y	48	46	1			17
							218	3	53	9							
08	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	93	1	1360	2	Y	59	49	1			27
							199	3	65	9							
09	1560	X	1095	-0-	-465	-0-	58	1	858	2	Y	44	48	1			23
							131	3	48	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2528	-0-	-142	-0-	147	1	1823	2	Y	37	34	1			43
							517	3	41	9							
05	2759	X	2480	-0-	-279	-0-	145	1	1781	2	Y	34	31	1			46
							517	3	37	9							
06	2670	X	2488	-0-	-182	-0-	146	1	1778	2	Y	28	31	1			43
							533	3	31	9							
07	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	162	1	1986	2	Y	27	31	1			39
							588	3	30	9							
08	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	166	1	2000	2	Y	29	31	1			37
							633	3	32	9							
*09	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	151	1	1855	2	Y	28	28	1			37
							533	3	31	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2631	-0-	-609	-0-	154	1	1898	2	Y	38	35	1			44
							537	3	42	9							
05	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	240	1	2952	2	Y	34	31	1			47
							857	3	37	9							
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	199	1	2424	2	Y	29	32	1			44
							726	3	32	9							
07	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	234	1	2870	2	Y	28	32	1			40
							850	3	31	9							
08	4092	X	3637	-0-	-455	-0-	214	1	2576	2	Y	29	32	1			37
							815	3	32	9							
09	3960	X	3396	-0-	-564	-0-	199	1	2458	2	Y	29	28	1			38
							707	3	32	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1847	N	1557	-0-	-290	-0-	89	1	1260	2	Y	3	51	1			1
							205	3	3	9							
05	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	86	1	1284	2	Y	3	3	1			1
							202	3	3	9							
06	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	101	1	1377	2	Y	3	3	1			1
							217	3	3	9							
07	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	83	1	1158	2	Y	3	3	1			1
							167	3	3	9							
08	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	111	1	1622	2	Y	4	3	1			2
							237	3	4	9							
09	1710	X	1429	-0-	-281	-0-	78	1	1169	2	Y	2	3	1			1
							180	3	2	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	79	1	975	2	Y	-0-					-0-
							276	3									
05	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	80	1	982	2	Y	-0-					-0-
							285	3									
06	1320	N	1152	-0-	-168	-0-	68	1	834	2	Y	-0-					-0-
							250	3									
07	1364	N	1185	-0-	-179	-0-	70	1	860	2	Y	-0-					-0-
							255	3									
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	88	1	1058	2	Y	-0-					-0-
							335	3									
*09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	77	1	953	2	Y	-0-					-0-
							274	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	1809	-0-	-1071	-0-	100	1	1416	2	Y	56	36	1			22
							231	3	62	9							
05	2976	X	2181	-0-	-795	-0-	117	1	1731	2	Y	55	58	1			19
							272	3	61	9							
06	1980	X	1574	-0-	-406	-0-	90	1	1227	2	Y	58	58	1			19
							193	3	64	9							
07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	160	1	2231	2	Y	62	59	1			22
							321	3	68	9							
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	166	1	2412	2	Y	75	63	1			34
							352	3	83	9							
*09	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	164	1	2434	2	Y	58	62	1			30
							373	3	64	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	84	1	1182	2	Y	17	15	1			7
							192	3	19	9							
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	109	1	1612	2	Y	18	19	1			6
							253	3	20	9							
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	95	1	1290	2	Y	19	19	1			6
							203	3	21	9							
07	1519	N	1399	-0-	-120	-0-	81	1	1133	2	Y	20	19	1			7
							163	3	22	9							
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	122	1	1773	2	Y	24	20	1			11
							258	3	26	9							
*09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	103	1	1527	2	Y	19	20	1			10
							234	3	21	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
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	66	1	935	2	Y	-0-	27	1			-0-
							153	3									
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	73	1	1094	2	Y	-0-					-0-
							173	3									
06	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	75	1	1018	2	Y	-0-					-0-
							160	3									
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	99	1	1377	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	78	1	1130	2	Y	-0-					-0-
							165	3									
09	1260	N	552	-0-	-708	-0-	30	1	452	2	Y	-0-					-0-
							70	3									

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
04	2010	N	1698	-0-	-312	-0-	99	1	1227	2	Y	22	20	1			25
							348	3	24	9							
05	2666	N	2000	-0-	-666	-0-	117	1	1442	2	Y	20	18	1			27
							419	3	22	9							
06	2460	N	1791	-0-	-669	-0-	105	1	1283	2	Y	16	18	1			25
							385	3	18	9							
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	104	1	1270	2	Y	16	18	1			23
							376	3	18	9							
08	2015	N	1489	-0-	-526	-0-	87	1	1051	2	Y	16	18	1			21
							333	3	18	9							
09	1800	N	1610	-0-	-190	-0-	94	1	1163	2	Y	16	16	1			21
							335	3	18	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
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	150	1	1516	2	Y	42	49	1			15
							547	3	46	9							
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	156	1	1606	2	Y	34	29	1			20
							540	3	37	9							
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	151	1	1533	2	Y	38	50	1			8
							536	3	42	9							
07	2294	N	1921	-0-	-373	-0-	128	1	1299	2	Y	34	32	1			10
							457	3	37	9							
08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	157	1	1584	2	Y	37	31	1			16
							574	3	41	9							
*09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	149	1	1515	2	Y	35	30	1			21
							531	3	39	9							

PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	82	1	1139	2	Y	32	15	1			23
							189	3	35	9							
05	1395	N	719	-0-	-676	-0-	39	1	557	2	Y	30	38	1			15
							90	3	33	9							
06	1200	N	939	-0-	-261	-0-	55	1	730	2	Y	28	19	1			24
							123	3	31	9							
07	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	83	1	1065	2	Y	29	39	1			14
							164	3	32	9							
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	96	1	1224	2	Y	30	39	1			5
							188	3	33	9							
*09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	92	1	1269	2	Y	24	20	1			9
							207	3	26	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2770	-0-		-110	-0-	186	1	1881	2	Y	22	24	1			8
								679	3	24	9							
05	2976	X	2874	-0-		-102	-0-	194	1	1991	2	Y	17	15	1			10
								670	3	19	9							
06	2904	X	2904	-0-		-0-	-0-	195	1	1990	2	Y	20	26	1			4
								697	3	22	9							
07	2852	N	2773	-0-		-79	-0-	187	1	1898	2	Y	18	17	1			5
								668	3	20	9							
08	2883	N	2789	-0-		-94	-0-	188	1	1894	2	Y	19	16	1			8
								686	3	21	9							
09	2880	N	2736	-0-		-144	-0-	184	1	1874	2	Y	19	16	1			11
								657	3	21	9							

SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 218046 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2220	-0-		-480	-0-	128	1	1784	2	Y	10					35
								297	3	11	9							
05	1922	N	1346	-0-		-576	-0-	76	1	1085	2	Y	9	40	1			4
								175	3	10	9							
06	3000	N	3606	-0-		606	606	219	1	2894	2	Y	8					12
								484	3	9	9							
07	3100	N	2881	-0-		-219	387	182	1	2333	2	Y	5					17
								360	3	6	9							
08	3308	X	2921	-0-		-387	-0-	186	1	2368	2	Y	4					21
								363	3	4	9							
09	3600	X	2773	-0-		-827	-0-	162	1	2241	2	Y	3					24
								367	3	3	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	1961	-0-		-289	-0-	113	1	1402	2	Y	44	40	1			50
								398	3	48	9							
05	2015	N	1980	-0-		-35	-0-	115	1	1412	2	Y	39	36	1			53
								410	3	43	9							
06	1920	N	1569	-0-		-351	-0-	91	1	1109	2	Y	33	36	1			50
								333	3	36	9							
07	2015	N	1751	-0-		-264	-0-	102	1	1246	2	Y	31	36	1			45
								369	3	34	9							
08	1984	N	1718	-0-		-266	-0-	100	1	1201	2	Y	34	36	1			43
								380	3	37	9							
09	1560	N	1521	-0-		-39	-0-	88	1	1086	2	Y	32	32	1			43
								312	3	35	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1373	N	1373	-0-		-0-	-0-	81	1	996	2	Y	13	12	1			15
								282	3	14	9							
05	1359	N	1359	-0-		-0-	-0-	80	1	981	2	Y	12	11	1			16
								285	3	13	9							
06	1365	N	1365	-0-		-0-	-0-	80	1	980	2	Y	10	11	1			15
								294	3	11	9							
07	1426	N	1274	-0-		-152	-0-	75	1	917	2	Y	10	11	1			14
								271	3	11	9							
08	1479	N	1479	-0-		-0-	-0-	87	1	1049	2	Y	10	11	1			13
								332	3	11	9							
09	1380	N	1351	-0-		-29	-0-	80	1	979	2	Y	10	10	1			13
								281	3	11	9							

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
04	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	158	1	2198	2	Y	15	8	1			11
							366	3	17	9							
05	3100	N	3567	-0-	467	467	200	1	2884	2	Y	15	19	1			7
							466	3	17	9							
06	2715	N	2248	-0-	-467	-0-	136	1	1795	2	Y	15	10	1			12
							300	3	17	9							
07	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	180	1	2303	2	Y	15	20	1			7
							355	3	17	9							
08	2945	X	2349	-0-	-596	-0-	149	1	1893	2	Y	15	20	1			2
							290	3	17	9							
09	2850	X	2355	-0-	-495	-0-	138	1	1894	2	Y	13	10	1			5
							309	3	14	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
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	199	1	2459	2	Y	5	5	1			6
							696	3	6	9							
05	3348	X	2830	-0-	-518	-0-	167	1	2058	2	Y	6	5	1			7
							598	3	7	9							
06	3240	X	3167	-0-	-73	-0-	188	1	2289	2	Y	4	5	1			6
							686	3	4	9							
07	3348	X	2999	-0-	-349	-0-	177	1	2173	2	Y	5	5	1			6
							643	3	6	9							
08	3472	X	3458	-0-	-14	-0-	205	1	2467	2	Y	5	5	1			6
							780	3	6	9							
*09	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	207	1	2544	2	Y	4	4	1			6
							731	3	4	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
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	94	1	1714	2	Y	15	18	1			3
							324	3	17	9							
05	2294	X	2061	-0-	-233	-0-	91	1	1661	2	Y	-0-	3	1			-0-
							309	3									
06	2220	X	1945	-0-	-275	-0-	89	1	1566	2	Y	-0-					-0-
							290	3									
07	2294	X	1715	-0-	-579	-0-	75	1	1399	2	Y	-0-					-0-
							241	3									
08	2139	X	1945	-0-	-194	-0-	97	1	1575	2	Y	-0-					-0-
							273	3									
*09	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	93	1	1732	2	Y	-0-					-0-
							312	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
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	64	1	901	2	Y	-0-	2	1			-0-
							146	3									
05	1333	N	607	-0-	-726	-0-	33	1	496	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	110	1	1513	2	Y	-0-					-0-
							239	3									
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	68	1	958	2	Y	-0-					-0-
							138	3									
08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	121	1	1760	2	Y	-0-					-0-
							257	3									
*09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	102	1	1510	2	Y	-0-					-0-
							231	3									

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
04	1890	N	1792	-0-	-98	-0-	103	1	1426	2	Y	24	11	1			17
							237	3	26	9							
05	2046	N	1333	-0-	-713	-0-	74	1	1063	2	Y	22	28	1			11
							172	3	24	9							
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	104	1	1377	2	Y	22	15	1			18
							231	3	24	9							
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	116	1	1491	2	Y	21	29	1			10
							230	3	23	9							
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	122	1	1552	2	Y	23	29	1			4
							238	3	25	9							
*09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	107	1	1480	2	Y	18	15	1			7
							242	3	20	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 222694 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4403	-0-	-397	-0-	296	1	2991	2	Y	34	39	1			12
							1079	3	37	9							
05	4960	X	4072	-0-	-888	-0-	275	1	2828	2	Y	15	16	1			11
							952	3	17	9							
06	4800	X	4524	-0-	-276	-0-	305	1	3108	2	Y	22	28	1			5
							1087	3	24	9							
07	4960	X	4262	-0-	-698	-0-	287	1	2924	2	Y	18	18	1			5
							1031	3	20	9							
08	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	278	1	2806	2	Y	21	17	1			9
							1016	3	23	9							
*09	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	285	1	2905	2	Y	20	17	1			12
							1018	3	22	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
04	3450	X	2663	-0-	-787	-0-	179	1	1808	2	Y	22	25	1			8
							652	3	24	9							
05	3565	X	2985	-0-	-580	-0-	201	1	2064	2	Y	24	19	1			13
							694	3	26	9							
06	3450	X	2741	-0-	-709	-0-	184	1	1875	2	Y	24	32	1			5
							656	3	26	9							
07	3565	X	2454	-0-	-1111	-0-	165	1	1675	2	Y	22	21	1			6
							590	3	24	9							
08	2976	X	2526	-0-	-450	-0-	169	1	1711	2	Y	24	20	1			10
							620	3	26	9							
09	2880	X	2433	-0-	-447	-0-	163	1	1662	2	Y	23	19	1			14
							583	3	25	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
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	139	1	1935	2	Y	16	8	1			11
							322	3	18	9							
05	1488	N	695	-0-	-793	-0-	38	1	551	2	Y	15	19	1			7
							89	3	17	9							
06	1440	N	599	-0-	-841	-0-	35	1	468	2	Y	15	10	1			12
							79	3	17	9							
07	1488	N	1063	-0-	-425	-0-	67	1	849	2	Y	15	20	1			7
							130	3	17	9							
08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	139	1	1773	2	Y	14	19	1			2
							272	3	15	9							
*09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	114	1	1581	2	Y	13	10	1			5
							259	3	14	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
04	2610	X	2595	-0-	-15	-0-	150	1	2079	2	Y	19	10	1			13
							345	3	21	9							
05	2697	N	1193	-0-	-1504	-0-	66	1	953	2	Y	18	22	1			9
							154	3	20	9							
06	2610	X	2014	-0-	-596	-0-	121	1	1606	2	Y	16	11	1			14
							269	3	18	9							
07	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	206	1	2641	2	Y	17	23	1			8
							408	3	19	9							
08	3162	X	3058	-0-	-104	-0-	194	1	2466	2	Y	18	23	1			3
							378	3	20	9							
*09	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	162	1	2227	2	Y	14	12	1			5
							363	3	15	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
04	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	147	1	2039	2	Y	3	3	1			2
							339	3	3	9							
05	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	168	1	2412	2	Y	3	4	1			1
							389	3	3	9							
06	3000	N	4403	-0-	1403	1403	267	1	3540	2	Y	3	2	1			2
							593	3	3	9							
07	3100	N	2152	-0-	-948	455	136	1	1744	2	Y	3	4	1			1
							269	3	3	9							
08	2976	X	1924	-0-	-1052	-0-	123	1	1559	2	Y	3	4	1			-0-
							239	3	3	9							
09	3420	X	1837	-0-	-1583	-0-	107	1	1484	2	Y	3	2	1			1
							243	3	3	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
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	127	1	1775	2	Y	4	3	1			3
							296	3	4	9							
05	1364	N	1137	-0-	-227	-0-	64	1	921	2	Y	3	4	1			2
							149	3	3	9							
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	87	1	1152	2	Y	3	2	1			3
							193	3	3	9							
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	126	1	1611	2	Y	4	5	1			2
							248	3	4	9							
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	125	1	1585	2	Y	4	5	1			1
							243	3	4	9							
*09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	115	1	1585	2	Y	2	2	1			1
							259	3	2	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
04	2220	N	2037	-0-	-183	-0-	118	1	1645	2	Y	-0-	19	1			-0-
							274	3									
05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	151	1	2160	2	Y	-0-					-0-
							348	3									
06	3000	N	3008	-0-	8	8	183	1	2420	2	Y	-0-					-0-
							405	3									
07	2108	N	1388	-0-	-720	-0-	88	1	1126	2	Y	-0-					-0-
							174	3									
08	2666	N	2427	-0-	-239	-0-	155	1	1970	2	Y	-0-					-0-
							302	3									
09	2940	N	1870	-0-	-1070	-0-	109	1	1513	2	Y	-0-					-0-
							248	3									

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
04	1350	N	994	-0-	-356	-0-	55	1	761	2	Y	47	19	1			33
							126	3	52	9							
05	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	69	1	990	2	Y	42	54	1			21
							160	3	46	9							
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	50	1	657	2	Y	41	28	1			34
							110	3	45	9							
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	72	1	928	2	Y	42	56	1			20
							144	3	46	9							
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	71	1	894	2	Y	43	56	1			7
							136	3	47	9							
*09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	75	1	1036	2	Y	34	28	1			13
							169	3	37	9							

PORTER WELL #: 12 RRCID -> 227689 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223

04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	108	1	1504	2	Y	31	13	1			22
							250	3	34	9							
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	136	1	1963	2	Y	30	37	1			15
							318	3	33	9							
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	141	1	1858	2	Y	27	19	1			23
							311	3	30	9							
07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	171	1	2189	2	Y	29	38	1			14
							338	3	32	9							
08	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	177	1	2242	2	Y	29	38	1			5
							343	3	32	9							
*09	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	135	1	1858	2	Y	23	19	1			9
							303	3	25	9							

PORTER WELL #: 10 RRCID -> 227690 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272

04	1560	N	675	-0-	-885	-0-	39	1	545	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
05	1612	N	760	-0-	-852	-0-	43	1	617	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	142	1	1881	2	Y	-0-					-0-
							315	3									
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	123	1	1572	2	Y	-0-					-0-
							242	3									
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	129	1	1636	2	Y	-0-					-0-
							251	3									
*09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	106	1	1464	2	Y	-0-					-0-
							239	3									

PORTER WELL #: 13 RRCID -> 227691 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312

04	2280	N	1870	-0-	-410	-0-	107	1	1489	2	Y	24	12	1			17
							248	3	26	9							
05	2387	N	365	-0-	-2022	-0-	20	1	277	2	Y	22	28	1			11
							44	3	24	9							
06	2580	N	1410	-0-	-1170	-0-	84	1	1117	2	Y	20	14	1			17
							187	3	22	9							
07	1922	N	1460	-0-	-462	-0-	91	1	1166	2	Y	21	28	1			10
							180	3	23	9							
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	96	1	1218	2	Y	22	28	1			4
							187	3	24	9							
*09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	86	1	1191	2	Y	17	14	1			7
							195	3	19	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
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
							15	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
04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	155	1	2146	2	Y	-0-	5	1			-0-
							356	3									
05	1364	N	776	-0-	-588	-0-	44	1	630	2	Y	-0-					-0-
							102	3									
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	81	1	1078	2	Y	-0-					-0-
							181	3									
07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	147	1	1891	2	Y	-0-					-0-
							292	3									
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	85	1	1088	2	Y	-0-					-0-
							167	3									
09	1350	N	1139	-0-	-211	-0-	67	1	922	2	Y	-0-					-0-
							150	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 19 RRCID -> 230211 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	175	1	3157	2	Y	38	37	1			9
							594	3	42	9							
05	3534	X	3516	-0-	-18	-0-	154	1	2810	2	Y	25	14	1			20
							524	3	28	9							
06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	158	1	2778	2	Y	21	24	1			17
							514	3	23	9							
07	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	160	1	2992	2	Y	23	24	1			16
							515	3	25	9							
08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	217	1	3482	2	Y	21	24	1			13
							600	3	23	9							
*09	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	154	1	2852	2	Y	17	12	1			18
							513	3	19	9							

PORTER WELL #: 19 RRCID -> 230378 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	321	-0-	-459	-0-	16	1	232	2	Y	31	18	1			22
							39	3	34	9							
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	44	1	630	2	Y	28	36	1			14
							101	3	31	9							
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	55	1	730	2	Y	28	19	1			23
							122	3	31	9							
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	70	1	906	2	Y	28	38	1			13
							141	3	31	9							
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	65	1	821	2	Y	29	37	1			5
							125	3	32	9							
*09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	59	1	826	2	Y	23	19	1			9
							136	3	25	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
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	86	1	1197	2	Y	27	13	1			19
							199	3	30	9							
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	82	1	1189	2	Y	24	31	1			12
							193	3	26	9							
06	900	N	899	-0-	-1	-0-	53	1	702	2	Y	24	16	1			20
							118	3	26	9							
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	92	1	1177	2	Y	24	32	1			12
							182	3	26	9							
08	1488	N	1173	-0-	-315	-0-	73	1	931	2	Y	24	32	1			4
							143	3	26	9							
*09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	61	1	845	2	Y	19	16	1			7
							138	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
04	3000	N	3159	-0-	159	159	187	1	2314	2	Y	3	2	1			3
							655	3	3	9							
05	2945	X	2195	-0-	-750	-0-	130	1	1599	2	Y	2	2	1			3
							464	3	2	9							
06	2850	X	2575	-0-	-275	-0-	153	1	1861	2	Y	4	3	1			4
							557	3	4	9							
07	2945	X	2475	-0-	-470	-0-	147	1	1794	2	Y	3	3	1			4
							531	3	3	9							
08	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	156	1	1888	2	Y	3	3	1			4
							598	3	3	9							
*09	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	150	1	1849	2	Y	3	3	1			4
							532	3	3	9							

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
04	3090	X	2832	-0-	-258	-0-	190	1	1915	2	Y	33	37	1			12
							691	3	36	9							
05	3193	X	2803	-0-	-390	-0-	188	1	1930	2	Y	33	27	1			18
							649	3	36	9							
06	3090	X	2559	-0-	-531	-0-	171	1	1740	2	Y	35	46	1			7
							609	3	39	9							
07	3193	X	2796	-0-	-397	-0-	187	1	1903	2	Y	32	30	1			9
							671	3	35	9							
08	2914	X	2657	-0-	-257	-0-	178	1	1793	2	Y	34	28	1			15
							649	3	37	9							
09	2820	X	2557	-0-	-263	-0-	171	1	1740	2	Y	33	28	1			20
							610	3	36	9							

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
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	111	1	1546	2	Y	32					58
							257	3	35	9							
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	111	1	1590	2	Y	27	74	1			11
							257	3	30	9							
06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	141	1	1857	2	Y	27					38
							310	3	30	9							
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	118	1	1513	2	Y	17					55
							234	3	19	9							
08	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	122	1	1541	2	Y	12					67
							236	3	13	9							
09	2340	N	1568	-0-	-772	-0-	91	1	1260	2	Y	10					77
							206	3	11	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
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	149	1	2124	2	Y	-0-					-0-
							347	3									
05	2108	N	1931	-0-	-177	-0-	107	1	1577	2	Y	-0-					-0-
							247	3									
06	2040	N	1966	-0-	-74	-0-	116	1	1597	2	Y	-0-					-0-
							253	3									
07	2108	N	1846	-0-	-262	-0-	108	1	1519	2	Y	-0-					-0-
							219	3									
08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	143	1	2086	2	Y	-0-					-0-
							305	3									
*09	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	139	1	2060	2	Y	-0-					-0-
							315	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
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	119	1	1469	2	Y	20	19	1			23
							416	3	22	9							
05	2015	N	1062	-0-	-953	-0-	62	1	759	2	Y	19	17	1			25
							220	3	21	9							
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	118	1	1442	2	Y	15	17	1			23
							433	3	17	9							
07	2108	N	1902	-0-	-206	-0-	112	1	1368	2	Y	15	17	1			21
							405	3	17	9							
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	83	1	1001	2	Y	16	17	1			20
							317	3	18	9							
09	2010	N	1457	-0-	-553	-0-	85	1	1052	2	Y	15	15	1			20
							303	3	17	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
04	2970	X	2769	-0-	-201	-0-	186	1	1874	2	Y	30	34	1			11
							676	3	33	9							
05	3069	X	2877	-0-	-192	-0-	193	1	1989	2	Y	23	20	1			14
							670	3	25	9							
06	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	203	1	2067	2	Y	27	35	1			6
							723	3	30	9							
07	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	250	1	2541	2	Y	24	23	1			7
							895	3	26	9							
08	3100	N	3158	-0-	58	58	212	1	2141	2	Y	26	22	1			11
							776	3	29	9							
*09	3075	X	3017	-0-	-58	-0-	203	1	2063	2	Y	25	21	1			15
							723	3	28	9							

BARRYER WELL #: 1 RRCID -> 232950 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2098	-0-	-152	-0-	123	1	1489	2	Y	24					71
							460	3	26	9							
05	2232	N	2229	-0-	-3	-0-	130	1	1600	2	Y	32	60	1			43
							464	3	35	9							
06	2220	N	2095	-0-	-125	-0-	123	1	1481	2	Y	19					62
							470	3	21	9							
07	2170	N	2041	-0-	-129	-0-	120	1	1475	2	Y	18	54	1			26
							426	3	20	9							
08	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	151	1	1855	2	Y	24					50
							539	3	26	9							
*09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	129	1	1574	2	Y	22	58	1			14
							461	3	24	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
04	3870	X	3431	-0-		-439	-0-	202	1	2450	2	Y	20					61
								757	3	22	9							
05	3999	X	3752	-0-		-247	-0-	221	1	2713	2	Y	28	52	1			37
								787	3	31	9							
06	3870	X	3550	-0-		-320	-0-	209	1	2521	2	Y	17					54
								801	3	19	9							
07	3844	X	3268	-0-		-576	-0-	193	1	2372	2	Y	16	47	1			23
								685	3	18	9							
08	3751	X	3440	-0-		-311	-0-	203	1	2491	2	Y	20					43
								724	3	22	9							
09	3630	X	2909	-0-		-721	-0-	171	1	2101	2	Y	20	51	1			12
								615	3	22	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
04	2010	N	690	-0-		-1320	-0-	40	1	557	2	Y	-0-	10	1			-0-
								93	3									
05	2077	N	1149	-0-		-928	-0-	65	1	933	2	Y	-0-					-0-
								151	3									
06	1740	N	1740	-0-		-0-	-0-	105	1	1400	2	Y	-0-					-0-
								235	3									
07	2048	N	2048	-0-		-0-	-0-	129	1	1662	2	Y	-0-					-0-
								257	3									
08	2503	N	2503	-0-		-0-	-0-	160	1	2032	2	Y	-0-					-0-
								311	3									
09	1740	N	1410	-0-		-330	-0-	83	1	1141	2	Y	-0-					-0-
								186	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
04	1200	N	749	-0-		-451	-0-	42	1	590	2	Y	16	9	1			11
								99	3	18	9							
05	1178	N	811	-0-		-367	-0-	45	1	645	2	Y	15	19	1			7
								104	3	17	9							
06	1230	N	913	-0-		-317	-0-	55	1	721	2	Y	15	10	1			12
								120	3	17	9							
07	1053	N	1053	-0-		-0-	-0-	65	1	842	2	Y	14	19	1			7
								131	3	15	9							
08	1480	N	1480	-0-		-0-	-0-	93	1	1189	2	Y	14	19	1			2
								183	3	15	9							
*09	1479	N	1479	-0-		-0-	-0-	86	1	1186	2	Y	12	10	1			4
								194	3	13	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
04	2520	X	1731	-0-		-789	-0-	117	1	1178	2	Y	11	13	1			4
								424	3	12	9							
05	2604	X	2540	-0-		-64	-0-	168	1	1723	2	Y	64	40	1			28
								579	3	70	9							
06	2796	X	2796	-0-		-0-	-0-	186	1	1891	2	Y	53	70	1			11
								661	3	58	9							
07	2604	X	2286	-0-		-318	-0-	151	1	1539	2	Y	48	45	1			14
								543	3	53	9							
08	2573	X	2563	-0-		-10	-0-	170	1	1716	2	Y	51	43	1			22
								621	3	56	9							
09	2790	X	2570	-0-		-220	-0-	170	1	1736	2	Y	50	42	1			30
								609	3	55	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2607	-0-	-63	-0-	153	1	1854	2	Y	25					76
							572	3	28	9							
05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	169	1	2076	2	Y	35	65	1			46
							602	3	39	9							
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	177	1	2127	2	Y	21					67
							675	3	23	9							
07	2759	X	2522	-0-	-237	-0-	148	1	1825	2	Y	20	58	1			29
							527	3	22	9							
08	2883	X	2576	-0-	-307	-0-	151	1	1857	2	Y	25					54
							540	3	28	9							
09	3000	X	2691	-0-	-309	-0-	158	1	1939	2	Y	24	63	1			15
							568	3	26	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244354 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1597	-0-	-143	-0-	94	1	1158	2	Y	16	15	1			19
							327	3	18	9							
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	94	1	1158	2	Y	16	14	1			21
							337	3	18	9							
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	85	1	1041	2	Y	13	14	1			20
							313	3	14	9							
07	1643	N	1494	-0-	-149	-0-	88	1	1075	2	Y	12	14	1			18
							318	3	13	9							
08	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	89	1	1080	2	Y	13	14	1			17
							342	3	14	9							
09	1440	N	897	-0-	-543	-0-	52	1	646	2	Y	12	12	1			17
							186	3	13	9							

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	91	-0-	-250	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	325	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	306	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078722 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8584 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	184	-0-	-219	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	196	-0-	-104	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1630	2	3	9	Y	3	4	1	1	8	3
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1887	2	26	9	Y	24	11	1	4	8	12
06	720	N	455	-0-	-265	-0-	443	2	12	9	Y	11	2	8			21
07	744	N	10	-0-	-734	-0-	8	2	2	9	Y	2	18	1	1	8	4
08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	10	3	8			11
09	450	N	4	-0-	-446	-0-	3	2	1	9	Y	1	11	1			1

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
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	1	8			3
06	90	N	9	-0-	-81	-0-	8	2	1	9	Y	1	3	1			1
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1					1
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084328 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8951 - 9325

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		338	-0-	338	338	338	2			Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417

04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086762 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8860 - 8962

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3042	2	19	9	Y	17	14	1	4	8	8
05	3100	N	3246	-0-	146	146	3225	2	21	9	Y	19	8	8			19
06	3000	N	3276	-0-	276	422	3246	2	30	9	Y	27	28	1	5	8	13
07	3602	X	3180	-0-	-422	-0-	3154	2	26	9	Y	24	17	1	4	8	16
08	3162	X	3015	-0-	-147	-0-	2993	2	22	9	Y	20	16	1	1	8	19
09	3060	X	2905	-0-	-155	-0-	2881	2	24	9	Y	22	32	1	1	8	8

CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	3	1			2

NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	510	N	436	-0-	-74	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	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
04	2430	X	538	-0-	-1892	-0-	530	2	8	9	Y	7	1	8			17
05	2511	X	457	-0-	-2054	-0-	440	2	17	9	Y	15	26	1	2	8	4
06	2280	X	232	-0-	-2048	-0-	232	2			Y	-0-					4
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					4
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					4
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					4

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	486	2	2	9	Y	2	1	1			1
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	465	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	506	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	532	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	2
*09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	462	2	1	9	Y	1	2	1			1

PANOLA 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098675 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	902	2	12	9	Y	11	25	1	1	8	17
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	960	2	14	9	Y	13	22	1	1	8	7
06	630	N	594	-0-	-36	-0-	583	2	11	9	Y	10	1	8			16
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	989	2	9	9	Y	8	14	1	1	8	9
08	961	N	849	-0-	-112	-0-	842	2	7	9	Y	6	1	8			14
*09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	862	2	11	9	Y	10	14	1	1	8	9

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	575		-0-	-0-	-575	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

04	1050	N	787	-0-	-263	-0-	783	2	4	9	Y	4	3	1			3
05	1085	N	686	-0-	-399	-0-	671	2	15	9	Y	14	3	1			14
06	780	N	656	-0-	-124	-0-	636	2	20	9	Y	18	23	1			9
07	806	N	781	-0-	-25	-0-	760	2	21	9	Y	19	14	1			14
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	876	2	15	9	Y	14	13	1			15
*09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	622	2	15	9	Y	14	12	1			17

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

04	0	W	2918	-0-	2918	17368	2732	2	186	9	Y	169	66	1	69	8	80
05	20131	X	2763	-0-	-17368	-0-	2619	2	144	9	Y	131	134	1	32	8	45
06	5910	X	2171	-0-	-3739	-0-	2068	2	103	9	Y	94	108	1	15	8	16
07	6107	X	952	-0-	-5155	-0-	907	2	45	9	Y	41	30	1	7	8	20
08	3162	X	1199	-0-	-1963	-0-	1152	2	47	9	Y	43	40	1	7	8	16
09	2910	X	1520	-0-	-1390	-0-	1426	2	94	9	Y	85	65	1	17	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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		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

04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	300	-0-	-289	-0-	299	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	390	N	242	-0-	-148	-0-	242	2			Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

04	1950	N	1828	-0-	-122	-0-	1815	2	13	9	Y	12	12	1	1	8	7
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2233	2	11	9	Y	10	3	8			14
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2301	2	17	9	Y	15	19	1	2	8	8
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2409	2	14	9	Y	13	10	1	1	8	10
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2351	2	13	9	Y	12	10	1	1	8	11
*09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2465	2	14	9	Y	13	19	1			5

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348

04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3531	2	29	9	Y	26	23	1	4	8	14
05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3678	2	22	9	Y	20	7	8			27
06	3450	X	3122	-0-	-328	-0-	3086	2	36	9	Y	33	39	1	5	8	16
07	3596	X	3442	-0-	-154	-0-	3411	2	31	9	Y	28	21	1	3	8	20
08	3689	X	3415	-0-	-274	-0-	3389	2	26	9	Y	24	20	1	1	8	23
09	3570	X	3304	-0-	-266	-0-	3274	2	30	9	Y	27	39	1	1	8	10

ASHTON 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 154315 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9294

04	3330	X	738	-0-	-2592	-0-	718	2	20	9	Y	18	14	1	4	8	9
05	3441	X	1256	-0-	-2185	-0-	1230	2	26	9	Y	24	8	8			25
06	3180	X	2413	-0-	-767	-0-	2383	2	30	9	Y	27	33	1	8	8	11
07	3255	X	1857	-0-	-1398	-0-	1837	2	20	9	Y	18	14	1	4	8	11
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3409	2	20	9	Y	18	12	1	1	8	16
*09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3148	2	21	9	Y	19	27	1	1	8	7

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154550 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 9322

04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	447	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	495	2	6	9	Y	5					7
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-	7	1			-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	Y	1	1	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
04	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			Y	-0-					80
05	3100	N	3187	-0-	87	87	3184	2	3	9	Y	3	81	1	2	8	-0-
06	3107	X	3020	-0-	-87	-0-	3017	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	558	X	455	-0-	-103	-0-	454	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-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
04	2820	X	2631	-0-	-189	-0-	2611	2	20	9	Y	18	15	1	4	8	9
05	2914	X	2893	-0-	-21	-0-	2872	2	21	9	Y	19	9	8			19
06	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2695	2	30	9	Y	27	28	1	6	8	12
07	2728	X	2716	-0-	-12	-0-	2691	2	25	9	Y	23	16	1	4	8	15
08	2883	N	2747	-0-	-136	-0-	2726	2	21	9	Y	19	15	1	1	8	18
09	2730	N	2658	-0-	-72	-0-	2636	2	22	9	Y	20	30	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2172	2	2	9	Y	2					14
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	949	2	2	9	Y	2					16
06	420	N	4	-0-	-416	-0-	4	2			Y	-0-					16
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	13	1			3
08	961	N	32	-0-	-929	-0-	28	2	4	9	Y	4	1	8			6
*09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	371	2	8	9	Y	7					13

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
04	T. A.		101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		195	-0-	195	296	195	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		24	-0-	24	320	24	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		27	-0-	27	347	27	2			Y	-0-					-0-
08	347	N	-0-	-0-	-347	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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
04	2460	N	2407	-0-	-53	-0-	2406	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2573	N	2514	-0-	-59	-0-	2512	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	2520	N	2229	-0-	-291	-0-	2228	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	2480	N	2238	-0-	-242	-0-	2237	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	2480	N	2441	-0-	-39	-0-	2440	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-					-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
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	374	2	24	9	Y	22	6	1			16
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	296	2	2	9	Y	2	16	1			2
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	372	N	266	-0-	-106	-0-	264	2	2	9	Y	2	1	1			1
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	2	1	9	Y	1	1	8			1
*09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1	9	Y	1	2	1			-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
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	9	2	6	9	Y	5	1	1			4
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	136	2	4	9	Y	4	5	1			3
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	312	2	3	9	Y	3	4	1			2
08	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2814	2	8	9	Y	7	3	1			6
*09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1878	2	8	9	Y	7	11	1			2

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
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2310	2	24	9	Y	22	16	1	1	8	16
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2391	2	40	9	Y	36	16	1	3	8	33
06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2350	2	29	9	Y	26	45	1	2	8	12
07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2077	2	32	9	Y	29	22	1	1	8	18
08	2356	N	1236	-0-	-1120	-0-	1216	2	20	9	Y	18	1	8			35
09	2280	N	1788	-0-	-492	-0-	1762	2	26	9	Y	24	45	1			14

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	264	2	20	9	Y	18	15	1			3
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					3
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
*09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	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
04	2370	N	2198	-0-	-172	-0-	2197	2	1	9	Y	1	1	8			30
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2309	2	88	9	Y	80	79	1	3	8	28
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2221	2	37	9	Y	34	2	8			60
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2360	2	25	9	Y	23	1	8			82
08	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2519	2	19	9	Y	17	1	8			98
*09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2324	2	1	9	Y	1					99

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	73	2	2 9		Y	2	1	1			1
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			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
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2063	2	22 9		Y	20	14	1	2	8	14
05	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2372	2	26 9		Y	24	14	1	3	8	21
06	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	2994	2	26 9		Y	24	32	1	3	8	10
07	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3141	2	30 9		Y	27	19	1	2	8	16
08	2883	X	2691	-0-	-192	-0-	2672	2	19 9		Y	17	1	8			32
09	3030	X	2776	-0-	-254	-0-	2752	2	24 9		Y	22	41	1	1	8	12

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
04	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2791	2	24 9		Y	22	15	1	2	8	15
05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3126	2	22 9		Y	20	15	1	3	8	17
06	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2745	2	18 9		Y	16	24	1	2	8	7
07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2938	2	17 9		Y	15	11	1	1	8	10
08	2821	X	2601	-0-	-220	-0-	2589	2	12 9		Y	11	1	8			20
09	2730	X	2616	-0-	-114	-0-	2603	2	13 9		Y	12	25	1			7

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1105	-0-	-275	-0-	1095	2	10	9	Y	9	1	8			33
05	1364	N	1171	-0-	-193	-0-	1164	2	7	9	Y	6	1	8			38
06	1320	N	1226	-0-	-94	-0-	1218	2	8	9	Y	7					45
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1195	2	22	9	Y	20	37	1			28
08	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1165	2	8	9	Y	7	1	8			34
09	1230	N	1044	-0-	-186	-0-	1040	2	4	9	Y	4					38

BALL 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163726 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9366 - 9386

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	2490	N	2274	-0-	-216	-0-	2267	2	7	9	Y	6	14	1	1	8	2
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2568	2	11	9	Y	10	3	8			9
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2322	2	23	9	Y	21	2	8			28
07	2356	N	2346	-0-	-10	-0-	2301	2	45	9	Y	41	1	8			68
08	2480	N	2275	-0-	-205	-0-	2236	2	39	9	Y	35	74	1	1	8	28
09	2340	N	1633	-0-	-707	-0-	1613	2	20	9	Y	18					46

PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1727	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2523	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2703	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2080	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	2511	X	2246	-0-	-265	-0-	2245	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	2700	X	2008	-0-	-692	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

04	2760	X	1822	-0-	-938	-0-	1821	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2852	X	1951	-0-	-901	-0-	1948	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	2490	X	1838	-0-	-652	-0-	1837	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	2170	X	1107	-0-	-1063	-0-	1106	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

04	2370	N	785	-0-	-1585	-0-	783	2	2	9	Y	2	1	8			5
05	2449	N	472	-0-	-1977	-0-	466	2	6	9	Y	5	8	1	1	8	1
06	2370	N	2363	-0-	-7	-0-	2362	2	1	9	Y	1	1	8			1
07	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2641	2	1	9	Y	1	1	8			1
08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2650	2	1	9	Y	1	1	8			1
*09	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			Y	-0-					1

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
04	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3032	2	1	9	Y	1	1	8			5
05	3286	X	2906	-0-	-380	-0-	2904	2	2	9	Y	2	5	1	2	8	-0-
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3336	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	3286	X	2532	-0-	-754	-0-	2531	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	4092	X	1932	-0-	-2160	-0-	1931	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	3330	X	1973	-0-	-1357	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166151 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9237

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1598	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1560	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	1496	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	1544	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	1516	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	2988	-0-	-552	-0-	2987	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	3472	X	3291	-0-	-181	-0-	3288	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	3360	X	3117	-0-	-243	-0-	3115	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	3348	X	3194	-0-	-154	-0-	3193	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	3317	X	2829	-0-	-488	-0-	2828	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	3180	X	3050	-0-	-130	-0-	3050	2			Y	-0-					-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
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1935	2	30	9	Y	27	22	1	3	8	20
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1916	2	57	9	Y	52	45	1	6	8	21
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1828	2	62	9	Y	56	61	1	5	8	11
07	2046	N	2023	-0-	-23	-0-	1949	2	74	9	Y	67	34	1	8	8	36
08	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	1869	2	90	9	Y	82	76	1	9	8	33
*09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1824	2	67	9	Y	61	71	1	8	8	15

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	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

04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3398	2	22	9	Y	20	17	1	3	8	11
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3315	2	17	9	Y	15	6	8			20
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3315	2	26	9	Y	24	28	1	4	8	12
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3242	2	22	9	Y	20	15	1	3	8	14
08	3472	X	2974	-0-	-498	-0-	2954	2	20	9	Y	18	14	1	1	8	17
09	3360	X	2742	-0-	-618	-0-	2721	2	21	9	Y	19	28	1	1	8	7

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198

04	4200	X	3971	-0-	-229	-0-	3953	2	18	9	Y	16	13	1	3	8	8
05	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4071	2	18	9	Y	16	7	8			17
06	3570	X	3529	-0-	-41	-0-	3500	2	29	9	Y	26	26	1	5	8	12
07	4092	X	4030	-0-	-62	-0-	4007	2	23	9	Y	21	15	1	3	8	15
08	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4530	2	20	9	Y	18	15	1	1	8	17
*09	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4344	2	22	9	Y	20	29	1	1	8	7

PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336

04	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	2			Y	-0-					1
05	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			Y	-0-					1
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			Y	-0-					1
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	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
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	351 45	1 9	3225	2	Y	41	61	1	7	8	15
05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	448 44	1 9	3200	2	Y	40	31	1	11	8	13
06	4290	X	3608	-0-	-682	-0-	500 37	1 9	3071	2	Y	34	22	1	8	8	17
07	4433	X	3648	-0-	-785	-0-	558 34	1 9	3056	2	Y	31	21	1	5	8	22
08	4433	X	3874	-0-	-559	-0-	730 29	1 9	3115	2	Y	26	25	1	1	8	22
09	3630	X	3478	-0-	-152	-0-	543 21	1 9	2914	2	Y	19	25	1	1	8	15

PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2621	-0-	-769	-0-	2551	2	70	9	Y	64	43	1	9	8	41
05	3503	X	3487	-0-	-16	-0-	3420	2	67	9	Y	61	40	1	16	8	46
06	3270	X	1903	-0-	-1367	-0-	1862	2	41	9	Y	37	59	1	9	8	15
07	3379	X	2244	-0-	-1135	-0-	2181	2	63	9	Y	57	25	1	17	8	30
08	3472	X	2557	-0-	-915	-0-	2500	2	57	9	Y	52	28	1	20	8	34
09	3360	X	2449	-0-	-911	-0-	2391	2	58	9	Y	53	28	1	19	8	40

NAOMI 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221627 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3635	-0-	-145	-0-	3631	2	4	9	Y	4	4	8			115
05	3844	X	3453	-0-	-391	-0-	3390	2	63	9	Y	57	96	1	8	8	68
06	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3755	2	19	9	Y	17	4	8			81
07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3712	2	85	9	Y	77	3	8			155
08	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3908	2	34	9	Y	31	1	8			185
*09	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3935	2	73	9	Y	66	144	1	1	8	106

INGRAM 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221631 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8913 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2685	-0-	-345	-0-	2679	2	6	9	Y	5	5	8			21
05	3162	X	2853	-0-	-309	-0-	2836	2	17	9	Y	15	7	8			29
06	3480	X	2776	-0-	-704	-0-	2768	2	8	9	Y	7	7	8			29
07	3596	X	2991	-0-	-605	-0-	2980	2	11	9	Y	10	10	8			29
08	3348	X	2661	-0-	-687	-0-	2650	2	11	9	Y	10	10	8			29
09	2790	X	2603	-0-	-187	-0-	2592	2	11	9	Y	10	10	8			29

CALLOW 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221646 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	2620	-0-	-1610	-0-	2600	2	20	9	Y	18	18	1	2	8	14
05	3968	X	3609	-0-	-359	-0-	3547	2	62	9	Y	56	49	1	5	8	16
06	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3741	2	54	9	Y	49	29	1	2	8	34
07	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3940	2	44	9	Y	40	34	1	2	8	38
08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	3994	2	43	9	Y	39	66	1	1	8	10
*09	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4234	2	41	9	Y	37	31	1			16

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
04	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4814	2	45	9	Y	41	27	1	5	8	27
05	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4759	2	43	9	Y	39	27	1	12	8	27
06	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4914	2	31	9	Y	28	37	1	8	8	10
07	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5016	2	32	9	Y	29	18	1	6	8	15
08	4960	X	4863	-0-	-97	-0-	4844	2	19	9	Y	17	1	8			31
09	4800	X	4636	-0-	-164	-0-	4612	2	24	9	Y	22	40	1	2	8	11

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
04	4770	X	4274	-0-	-496	-0-	4183	2	91	9	Y	83	52	1	28	8	40
05	4929	X	4722	-0-	-207	-0-	4642	2	80	9	Y	73	47	1	22	8	44
06	5460	X	3827	-0-	-1633	-0-	3761	2	66	9	Y	60	48	1	14	8	42
07	5642	X	4305	-0-	-1337	-0-	4217	2	88	9	Y	80	43	1	25	8	54
08	4774	X	4325	-0-	-449	-0-	4234	2	91	9	Y	83	59	1	24	8	54
09	4560	X	4472	-0-	-88	-0-	4370	2	102	9	Y	93	105	1	26	8	16

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
04	4650	X	3995	-0-	-655	-0-	3942	2	53	9	Y	48	41	1	12	8	33
05	4805	X	4212	-0-	-593	-0-	4099	2	113	9	Y	103	90	1	20	8	26
06	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4065	2	86	9	Y	78	46	1	7	8	51
07	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4267	2	68	9	Y	62	51	1	5	8	57
08	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4288	2	65	9	Y	59	99	1	1	8	16
*09	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4293	2	62	9	Y	56	47	1	1	8	24

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
04	3540	X	2589	-0-	-951	-0-	2542	2	47	9	Y	43	28	8			52
05	3658	X	2093	-0-	-1565	-0-	2035	2	58	9	Y	53	58	1	27	8	20
06	3540	X	2388	-0-	-1152	-0-	2343	2	45	9	Y	41	19	8			42
07	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2847	2	37	9	Y	34	26	8			50
08	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3451	2	40	9	Y	36	45	1	30	8	11
*09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3472	2	50	9	Y	45	27	8			29

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
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4225	2	95	9	Y	86	88	1	3	8	15
05	4960	X	4412	-0-	-548	-0-	4365	2	47	9	Y	43	7	8			51
06	4800	X	4359	-0-	-441	-0-	4319	2	40	9	Y	36	62	1	5	8	20
07	4960	X	4304	-0-	-656	-0-	4268	2	36	9	Y	33	3	8			50
08	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4820	2	45	9	Y	41	53	1	1	8	37
*09	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4739	2	47	9	Y	43	57	1	1	8	22

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-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
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	199	2	20	9	Y	18	19	1			3
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					3
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
*09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	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
04	210	N	16	-0-	-194	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	32	-0-	-154	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		24	-0-	24	24	24	2			Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227706 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	3848	-0-	-892	-0-	3813	2	35	9	Y	32	54	1	5	8	12
05	4898	X	4441	-0-	-457	-0-	4393	2	48	9	Y	44	32	1	7	8	17
06	4260	X	3941	-0-	-319	-0-	3902	2	39	9	Y	35	27	1	4	8	21
07	4154	X	3987	-0-	-167	-0-	3950	2	37	9	Y	34	25	1	3	8	27
08	4340	X	4268	-0-	-72	-0-	4234	2	34	9	Y	31	30	1	1	8	27
09	4200	X	4007	-0-	-193	-0-	3981	2	26	9	Y	24	31	1	1	8	19

CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7860	X	7724	-0-	-136	-0-	7703	2	21	9	Y	19	20	1	2	8	16
05	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8229	2	63	9	Y	57	50	1	7	8	16
06	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8025	2	59	9	Y	54	29	1	7	8	34
07	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8253	2	47	9	Y	43	34	1	5	8	38
08	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9223	2	43	9	Y	39	66	1	1	8	10
*09	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8709	2	43	9	Y	39	32	1	1	8	16

ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	2209	-0-	-1421	-0-	2190	2	19	9	Y	17	14	1	4	8	9
05	3751	X	2963	-0-	-788	-0-	2938	2	25	9	Y	23	8	8			24
06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3676	2	25	9	Y	23	32	1	4	8	11
07	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3790	2	21	9	Y	19	14	1	3	8	13
08	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3557	2	18	9	Y	16	13	1	1	8	15
*09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3475	2	20	9	Y	18	26	1	1	8	6

PITTS A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228357 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2361	2	47	9	Y	43	26	1	6	8	28
05	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2450	2	97	9	Y	88	27	1	10	8	79
06	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2006	2	94	9	Y	85	115	1	9	8	40
07	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2271	2	98	9	Y	89	59	1	12	8	58
08	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2569	2	95	9	Y	86	56	1	15	8	73
*09	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2577	2	95	9	Y	86	60	1	14	8	85

PITTS A UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228572 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	617	-0-	-2533	-0-	126	1	457	2	Y	31	15	1	14	8	14
							34	9									
05	3255	X	1013	-0-	-2242	-0-	270	1	707	2	Y	33	27	1	9	8	11
							36	9									
06	3150	X	966	-0-	-2184	-0-	252	1	697	2	Y	15	23	1			3
							17	9									
07	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	243	1	1188	2	Y	15	9	1			9
							17	9									
08	1023	X	984	-0-	-39	-0-	189	1	777	2	Y	16	18	1			7
							18	9									
*09	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	252	1	985	2	Y	14	17	1			4
							15	9									

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
04	5760	X	5268	-0-	-492	-0-	5256	2	12	9	Y	11	2	8			66
05	5859	X	5269	-0-	-590	-0-	5211	2	58	9	Y	53	86	1	5	8	28
06	5370	X	4955	-0-	-415	-0-	4920	2	35	9	Y	32	4	8			56
07	5518	X	5062	-0-	-456	-0-	5022	2	40	9	Y	36	68	1	3	8	21
08	5518	X	5139	-0-	-379	-0-	5124	2	15	9	Y	14	1	8			34
09	5100	X	4998	-0-	-102	-0-	4964	2	34	9	Y	31	1	8			64

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
04	3930	X	3685	-0-	-245	-0-	3671	2	14	9	Y	13	3	8			59
05	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4110	2	7	9	Y	6	6	8			59
06	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3980	2	6	9	Y	5	4	8			60
07	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4021	2	83	9	Y	75	3	8			132
08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3987	2	12	9	Y	11	1	8			142
09	3870	X	3844	-0-	-26	-0-	3800	2	44	9	Y	40	1	8			181

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
04	4110	X	1275	-0-	-2835	-0-	1251	2	24	9	Y	22	45	1	3	8	31
05	4247	X	859	-0-	-3388	-0-	833	2	26	9	Y	24	39	1	4	8	12
06	2100	X	1432	-0-	-668	-0-	1401	2	31	9	Y	28	4	8			36
07	1860	X	1110	-0-	-750	-0-	1087	2	23	9	Y	21	31	1	6	8	20
08	1612	X	991	-0-	-621	-0-	970	2	21	9	Y	19	6	8			33
09	1440	N	932	-0-	-508	-0-	908	2	24	9	Y	22	32	1	6	8	17

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
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1895	2	43	9	Y	39	21	1	7	8	23
05	2139	N	895	-0-	-1244	-0-	882	2	13	9	Y	12	24	1	3	8	8
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1567	2	6	9	Y	5	8	1	1	8	4
07	3100	N	3577	-0-	477	477	3577	2			Y	-0-	4	1			-0-
08	3100	N	3597	-0-	497	974	3597	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3520	-0-	520	1494	3520	2			Y	-0-					-0-

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
04	4530	X	4390	-0-	-140	-0-	4346	2	44	9	Y	40	34	1	4	8	26
05	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4901	2	35	9	Y	32	30	1	5	8	23
06	4500	X	3901	-0-	-599	-0-	3878	2	23	9	Y	21	24	1	3	8	17
07	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4645	2	37	9	Y	34	18	1	7	8	26
08	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4733	2	42	9	Y	38	28	1	7	8	29
*09	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4553	2	43	9	Y	39	53	1	7	8	8

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
04	4800	X	3100	-0-	-1700	-0-	3091	2	9	9	Y	8	2	8			21
05	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5198	2	19	9	Y	17	30	1	4	8	4
06	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4862	2	1	9	Y	1	1	8			4
07	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5479	2	1	9	Y	1	1	8			4
08	5208	X	5000	-0-	-208	-0-	4999	2	1	9	Y	1	1	8			4
09	5040	X	4535	-0-	-505	-0-	4535	2			Y	-0-					4

BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229450 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	2	1	1			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3225	-0-	-765	-0-	3185	2	40	9	Y	36	23	1	6	8	22
05	4123	X	3492	-0-	-631	-0-	3444	2	48	9	Y	44	22	1	14	8	30
06	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	3983	2	35	9	Y	32	42	1	9	8	11
07	3627	X	3540	-0-	-87	-0-	3508	2	32	9	Y	29	19	1	6	8	15
08	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3662	2	21	9	Y	19	1	8			33
09	3540	X	2921	-0-	-619	-0-	2893	2	28	9	Y	25	43	1	2	8	13

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	4138	-0-	-152	-0-	4096	2	42	9	Y	38	25	1	6	8	24
05	4433	X	3558	-0-	-875	-0-	3502	2	56	9	Y	51	24	1	12	8	39
06	4260	X	2890	-0-	-1370	-0-	2847	2	43	9	Y	39	55	1	8	8	15
07	4402	X	3023	-0-	-1379	-0-	2979	2	44	9	Y	40	27	1	6	8	22
08	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4561	2	25	9	Y	23	1	8			44
09	3960	X	3925	-0-	-35	-0-	3892	2	33	9	Y	30	56	1	2	8	16

BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	789	-0-	-5301	-0-	739	2	50	9	Y	45	123	1	3	8	16
05	6293	X	2626	-0-	-3667	-0-	2616	2	10	9	Y	9	3	8			22
06	6000	X	4655	-0-	-1345	-0-	4631	2	24	9	Y	22	2	8			42
07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3012	2	33	9	Y	30	1	8			71
08	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	5966	2	43	9	Y	39	78	1	1	8	31
*09	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6340	2	26	9	Y	24					55

ASHTON 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232378 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2817	-0-	-303	-0-	2798	2	19	9	Y	17	15	1	2	8	10
05	3224	X	2817	-0-	-407	-0-	2802	2	15	9	Y	14	4	8			20
06	3120	X	2936	-0-	-184	-0-	2913	2	23	9	Y	21	28	1	2	8	11
07	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3820	2	23	9	Y	21	15	1	2	8	15
08	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3982	2	21	9	Y	19	15	1	1	8	18
*09	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3725	2	22	9	Y	20	31	1			7

INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	5376	-0-	-564	-0-	5373	2	3	9	Y	3	3	8			11
05	5828	X	4574	-0-	-1254	-0-	4567	2	7	9	Y	6	5	8			12
06	5640	X	5379	-0-	-261	-0-	5373	2	6	9	Y	5	5	8			12
07	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5578	2	9	9	Y	8	8	8			12
08	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5632	2	10	9	Y	9	9	8			12
*09	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5418	2	9	9	Y	8	8	8			12

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
04	6150	X	6083	-0-	-67	-0-	6060	2	23	9	Y	21	5	8			64
05	6355	X	6319	-0-	-36	-0-	6273	2	46	9	Y	42	72	1	6	8	28
06	6150	X	6100	-0-	-50	-0-	6047	2	53	9	Y	48	5	8			71
07	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6288	2	28	9	Y	25	8	8			88
08	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6277	2	20	9	Y	18	78	1	8	8	20
09	6090	X	6075	-0-	-15	-0-	6025	2	50	9	Y	45	8	8			57

PETER 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234102 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8794 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4343	2	40	9	Y	36	29	1	6	8	22
05	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5006	2	44	9	Y	40	27	1	8	8	27
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4407	2	45	9	Y	41	29	1	8	8	31
07	4495	X	4366	-0-	-129	-0-	4321	2	45	9	Y	41	31	1	11	8	30
08	4557	X	4223	-0-	-334	-0-	4169	2	54	9	Y	49	33	1	12	8	34
09	4410	X	4038	-0-	-372	-0-	3984	2	54	9	Y	49	63	1	11	8	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

MAUDE 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234578 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8738 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3241	-0-	-89	-0-	3200	2	41	9	Y	37	28	1	2	8	26
05	3472	X	3292	-0-	-180	-0-	3239	2	53	9	Y	48	26	1	3	8	45
06	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3332	2	43	9	Y	39	64	1	2	8	18
07	3534	X	2991	-0-	-543	-0-	2944	2	47	9	Y	43	32	1	2	8	27
08	3534	X	2860	-0-	-674	-0-	2829	2	31	9	Y	28	1	8			54
09	3390	X	2864	-0-	-526	-0-	2825	2	39	9	Y	35	69	1			20

PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235470 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	439	-0-	-131	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	459	-0-	-192	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	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
04	3630	X	3201	-0-	-429	-0-	3190	2	11	9	Y	10	19	1	1	8	14
05	3751	X	3488	-0-	-263	-0-	3449	2	39	9	Y	35	27	1	4	8	18
06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3761	2	40	9	Y	36	4	8			50
07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3723	2	30	9	Y	27	44	1	6	8	27
08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3875	2	30	9	Y	27	6	8			48
*09	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3716	2	34	9	Y	31	47	1	6	8	26

PITTS A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236094 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	129	2	4	9	Y	4	2	1			3
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	9	Y	2	3	1			2
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	114	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	124	N	44	-0-	-80	-0-	41	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	124	N	12	-0-	-112	-0-	10	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	120	N	32	-0-	-88	-0-	30	2	2	9	Y	2	2	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
04	3810	X	2670	-0-	-1140	-0-	2606	2	64	9	Y	58	34	1	6	8	39
05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3026	2	39	9	Y	35	38	1	6	8	30
06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3373	2	40	9	Y	36	44	1	6	8	16
07	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3268	2	42	9	Y	38	23	1	8	8	23
08	3069	X	2934	-0-	-135	-0-	2897	2	37	9	Y	34	22	1	9	8	26
09	3420	X	3147	-0-	-273	-0-	3111	2	36	9	Y	33	21	1	8	8	30

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
04	4530	X	3782	-0-	-748	-0-	3748	2	34	9	Y	31	25	1	4	8	19
05	4681	X	4231	-0-	-450	-0-	4197	2	34	9	Y	31	23	1	4	8	23
06	4230	X	4010	-0-	-220	-0-	3975	2	35	9	Y	32	25	1	4	8	26
07	4061	X	3817	-0-	-244	-0-	3783	2	34	9	Y	31	26	1	5	8	26
08	4061	X	3857	-0-	-204	-0-	3816	2	41	9	Y	37	28	1	6	8	29
09	3930	X	3504	-0-	-426	-0-	3467	2	37	9	Y	34	51	1	5	8	7

INGRAM 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237977 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2076	2	20	9	Y	18	42	1	1	8	29
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2020	2	31	9	Y	28	40	1	1	8	16
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1830	2	26	9	Y	24	1	8			39
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2366	2	20	9	Y	18	35	1	2	8	20
08	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2658	2	20	9	Y	18	2	8			36
*09	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2234	2	24	9	Y	22	36	1	2	8	20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	213	2	24	9	Y	22	35	1	1	8	8
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	Y	1					9
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	Y	1					10
07	248	N	159	-0-	-89	-0-	157	2	2	9	Y	2					12
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	160	2	3	9	Y	3	12	1	1	8	2
*09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					2

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
04	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6473	2	24	9	Y	22	20	1	4	8	17
05	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7267	2	46	9	Y	42	41	1	7	8	11
06	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8278	2	31	9	Y	28	17	1	5	8	17
07	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7928	2	24	9	Y	22	17	1	3	8	19
08	7316	X	6466	-0-	-850	-0-	6444	2	22	9	Y	20	33	1	1	8	5
09	7290	X	6192	-0-	-1098	-0-	6170	2	22	9	Y	20	16	1	1	8	8

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
04	12060	X	9659	-0-	-2401	-0-	9637	2	22	9	Y	20	20	1	3	8	16
05	12462	X	10157	-0-	-2305	-0-	10112	2	45	9	Y	41	40	1	6	8	11
06	10650	X	9588	-0-	-1062	-0-	9558	2	30	9	Y	27	17	1	4	8	17
07	10323	X	9700	-0-	-623	-0-	9677	2	23	9	Y	21	17	1	2	8	19
08	10044	X	9337	-0-	-707	-0-	9315	2	22	9	Y	20	33	1	1	8	5
09	9720	X	8271	-0-	-1449	-0-	8249	2	22	9	Y	20	16	1	1	8	8

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
04	3690	X	3672	-0-	-18	-0-	3641	2	31	9	Y	28	17	1	10	8	15
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3948	2	65	9	Y	59	38	1	17	8	19
06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3742	2	70	9	Y	64	57	1	16	8	10
07	3906	X	3196	-0-	-710	-0-	3130	2	66	9	Y	60	27	1	17	8	26
08	3875	X	3814	-0-	-61	-0-	3711	2	103	9	Y	94	64	1	25	8	31
09	3750	X	3704	-0-	-46	-0-	3625	2	79	9	Y	72	66	1	23	8	14

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
04	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4362	2	18	9	Y	16	14	1	2	8	9
05	4123	X	3538	-0-	-585	-0-	3525	2	13	9	Y	12	3	8			18
06	3990	X	2515	-0-	-1475	-0-	2497	2	18	9	Y	16	24	1	2	8	8
07	4123	X	2977	-0-	-1146	-0-	2953	2	24	9	Y	22	12	1	2	8	16
08	4371	X	3611	-0-	-760	-0-	3596	2	15	9	Y	14	16	1	1	8	13
09	4230	X	4207	-0-	-23	-0-	4179	2	28	9	Y	25	28	1	1	8	9

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
04	3210	X	3148	-0-	-62	-0-	3111	2	37	9	Y	34	23	1	3	8	23
05	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3449	2	40	9	Y	36	23	1	6	8	30
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3181	2	30	9	Y	27	42	1	4	8	11
07	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3445	2	32	9	Y	29	20	1	3	8	17
08	3162	X	2928	-0-	-234	-0-	2907	2	21	9	Y	19	1	8			35
*09	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3092	2	25	9	Y	23	44	1	1	8	13

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
04	2190	X	2062	-0-	-128	-0-	2019	2	43	9	Y	39	22	1	11	8	21
05	2790	X	2148	-0-	-642	-0-	2085	2	63	9	Y	57	20	1	30	8	28
06	2700	X	2543	-0-	-157	-0-	2473	2	70	9	Y	64	43	1	32	8	17
07	2790	X	2341	-0-	-449	-0-	2263	2	78	9	Y	71	24	1	41	8	23
08	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2865	2	85	9	Y	77	22	1	51	8	27
09	2550	X	2149	-0-	-401	-0-	2076	2	73	9	Y	66	22	1	42	8	29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
04	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5140	2	40	9	Y	36	37	1	1	8	6
05	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5877	2	101	9	Y	92	12	8			86
06	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5880	2	89	9	Y	81	112	1	8	8	47
07	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	5947	2	92	9	Y	84	6	8			125
08	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6011	2	100	9	Y	91	130	1	1	8	85
*09	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5805	2	108	9	Y	98	130	1	2	8	51

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
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	133	2	3	9	Y	3	2	1			3
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	265	2	2	9	Y	2	3	1			2
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	164	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	131	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	279	N	117	-0-	-162	-0-	115	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	180	N	94	-0-	-86	-0-	92	2	2	9	Y	2	2	1			2

CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6012	2	22	9	Y	20	20	1	2	8	17
05	6076	X	5800	-0-	-276	-0-	5759	2	41	9	Y	37	40	1	3	8	11
06	5940	X	5417	-0-	-523	-0-	5389	2	28	9	Y	25	17	1	2	8	17
07	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6272	2	22	9	Y	20	17	1	1	8	19
08	6231	X	5715	-0-	-516	-0-	5693	2	22	9	Y	20	33	1	1	8	5
*09	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6156	2	21	9	Y	19	16	1			8

PANOLA 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248365 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	307	-0-	-3473	-0-	307	2			Y	-0-	23	1			-0-
05	3658	X	234	-0-	-3424	-0-	228	2	6	9	Y	5					5
06	3540	X	138	-0-	-3402	-0-	138	2			Y	-0-	5	1			-0-
07	3658	X	156	-0-	-3502	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
08	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
*09	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	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
04	6420	X	4444	-0-	-1976	-0-	4413	2	31	9	Y	28	23	1	4	8	17
05	6634	X	5624	-0-	-1010	-0-	5581	2	43	9	Y	39	22	1	8	8	26
06	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6661	2	44	9	Y	40	28	1	7	8	31
07	6603	X	6588	-0-	-15	-0-	6544	2	44	9	Y	40	31	1	10	8	30
08	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6296	2	54	9	Y	49	33	1	12	8	34
*09	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5864	2	54	9	Y	49	63	1	11	8	9

ASHTON 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 249842 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	4251	-0-	-99	-0-	4232	2	19	9	Y	17	15	1	2	8	10
05	4681	X	4552	-0-	-129	-0-	4539	2	13	9	Y	12	4	8			18
06	4530	X	4110	-0-	-420	-0-	4089	2	21	9	Y	19	25	1	2	8	10
07	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4753	2	20	9	Y	18	13	1	2	8	13
08	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4731	2	19	9	Y	17	13	1	1	8	16
*09	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4652	2	18	9	Y	16	26	1			6

PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5348	2	66	9	Y	60	28	1	11	8	36
05	5611	X	5182	-0-	-429	-0-	5143	2	39	9	Y	35	35	1	12	8	24
06	5430	X	5388	-0-	-42	-0-	5352	2	36	9	Y	33	35	1	10	8	12
07	5611	X	5364	-0-	-247	-0-	5323	2	41	9	Y	37	17	1	14	8	18
08	5177	X	4911	-0-	-266	-0-	4874	2	37	9	Y	34	17	1	16	8	19
09	5010	X	4156	-0-	-854	-0-	4128	2	28	9	Y	25	16	1	11	8	17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-		4431	2	19	9	Y	17	1	8			45
05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-		4476	2	46	9	Y	42	73	1	2	8	12
06	4410	X	3798	-0-	-612	-0-		3785	2	13	9	Y	12	1	8			23
07	4588	X	3744	-0-	-844	-0-		3705	2	39	9	Y	35	1	8			57
08	4557	X	4065	-0-	-492	-0-		4044	2	21	9	Y	19	1	8			75
09	4410	X	3743	-0-	-667	-0-		3726	2	17	9	Y	15					90

BALL 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 251975 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9096 - 9392

04	3960	X	3439	-0-	-521	-0-		3393	2	46	9	Y	42	71	1	4	8	17
05	4092	X	3933	-0-	-159	-0-		3883	2	50	9	Y	45	37	1	7	8	18
06	3690	X	3541	-0-	-149	-0-		3502	2	39	9	Y	35	27	1	5	8	21
07	3596	X	3436	-0-	-160	-0-		3399	2	37	9	Y	34	25	1	3	8	27
08	3813	X	3698	-0-	-115	-0-		3664	2	34	9	Y	31	30	1	1	8	27
09	3690	X	3215	-0-	-475	-0-		3189	2	26	9	Y	24	31	1	1	8	19

BALL 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252082 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9064 - 9359

04	1080	N	815	-0-	-265	-0-		78	1	714	2	Y	21	36	1	4	8	8
								23	9									
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-		268	1	1914	2	Y	53	31	1	9	8	21
								58	9									
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-		234	1	1436	2	Y	39	32	1	5	8	23
								43	9									
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-		264	1	1448	2	Y	40	28	1	4	8	31
								44	9									
08	2232	N	1684	-0-	-548	-0-		312	1	1332	2	Y	36	34	1	1	8	32
								40	9									
09	1710	N	1686	-0-	-24	-0-		260	1	1395	2	Y	28	37	1	1	8	22
								31	9									

BALL 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252573 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9160 - 9429

04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-						Y	24	84	1	2	8	10
05	2914	X	2840	-0-	-74	-0-		339	1	2417	2	Y	76	46	1	8	8	32
								84	9									
06	3570	X	2427	-0-	-1143	-0-		330	1	2030	2	Y	61	50	1	5	8	38
								67	9									
07	3689	X	2329	-0-	-1360	-0-		349	1	1911	2	Y	63	46	1	4	8	51
								69	9									
08	3813	X	2004	-0-	-1809	-0-		368	1	1572	2	Y	58	56	1	1	8	52
								64	9									
09	2760	X	2134	-0-	-626	-0-		327	1	1757	2	Y	45	60	1	1	8	36
								50	9									

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226

04	6930	X	6764	-0-	-166	-0-		6754	2	10	9	Y	9	1	8			22
05	7161	X	6807	-0-	-354	-0-		6783	2	24	9	Y	22	36	1	2	8	6
06	6930	X	6436	-0-	-494	-0-		6428	2	8	9	Y	7	1	8			12
07	6975	X	6657	-0-	-318	-0-		6638	2	19	9	Y	17	1	8			28
08	6820	X	6646	-0-	-174	-0-		6635	2	11	9	Y	10	1	8			37
09	6600	X	6276	-0-	-324	-0-		6267	2	9	9	Y	8					45

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
04	5400	X	5009	-0-	-391	-0-	4997	2	12	9	Y	11	3	8			31
05	5363	X	5229	-0-	-134	-0-	5204	2	25	9	Y	23	35	1	5	8	14
06	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5249	2	31	9	Y	28	6	8			36
07	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5522	2	18	9	Y	16	8	8			44
08	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5373	2	15	9	Y	14	39	1	9	8	10
09	5280	X	5204	-0-	-76	-0-	5175	2	29	9	Y	26	8	8			28

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
04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2816	2	4	9	Y	4	4	8			102
05	2790	X	2625	-0-	-165	-0-	2578	2	47	9	Y	43	84	1	7	8	54
06	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5112	2	3	9	Y	3	3	8			54
07	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5181	2	2	9	Y	2	2	8			54
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5174	2	1	9	Y	1	1	8			54
09	2820	X	2647	-0-	-173	-0-	2646	2	1	9	Y	1	43	1			12

INGRAM 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253475 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5432	2	37	9	Y	34	47	1	13	8	35
05	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5770	2	43	9	Y	39	49	1	6	8	19
06	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5563	2	36	9	Y	33	4	8			48
07	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5657	2	26	9	Y	24	41	1	6	8	25
08	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5380	2	26	9	Y	24	7	8			42
09	5010	X	4964	-0-	-46	-0-	4931	2	33	9	Y	30	42	1	6	8	24

CALLOW 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254405 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	12024	2	48	9	Y	44	29	1	11	8	26
05	11501	X	7643	-0-	-3858	-0-	7584	2	59	9	Y	54	52	1	7	8	21
06	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	12666	2	69	9	Y	63	66	1	6	8	12
07	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	13444	2	83	9	Y	75	38	1	9	8	40
08	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	12775	2	100	9	Y	91	85	1	10	8	36
*09	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	12524	2	76	9	Y	69	79	1	9	8	17

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
04	2760	X	2718	-0-	-42	-0-	2696	2	22	9	Y	20	5	8			66
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3647	2	21	9	Y	19	8	8			77
06	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3857	2	25	9	Y	23	6	8			94
07	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4313	2	58	9	Y	53	78	1	4	8	65
08	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4101	2	15	9	Y	14	1	8			78
09	3750	X	3597	-0-	-153	-0-	3584	2	13	9	Y	12	1	8			89

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
04	6060	X	5646	-0-	-414	-0-	5623	2	23	9	Y	21	21	1	2	8	17
05	6262	X	5645	-0-	-617	-0-	5602	2	43	9	Y	39	40	1	5	8	11
06	5700	X	5591	-0-	-109	-0-	5561	2	30	9	Y	27	17	1	4	8	17
07	5890	X	5880	-0-	-10	-0-	5857	2	23	9	Y	21	17	1	2	8	19
08	5828	X	4803	-0-	-1025	-0-	4781	2	22	9	Y	20	33	1	1	8	5
09	5640	X	4404	-0-	-1236	-0-	4382	2	22	9	Y	20	16	1	1	8	8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1236	2	30	9	Y	27	17	1	1	8	20
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1132	2	18	9	Y	16	19	1	1	8	16
06	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	1007	2	17	9	Y	15	23	1			8
07	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	1049	2	17	9	Y	15	11	1	1	8	11
08	1085	N	918	-0-	-167	-0-	906	2	12	9	Y	11	11	1	1	8	10
*09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1112	2	12	9	Y	11	8	1	1	8	12

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
04	4980	X	4815	-0-	-165	-0-	4770	2	45	9	Y	41	26	1	8	8	26
05	5146	X	5009	-0-	-137	-0-	4950	2	59	9	Y	54	47	1	15	8	18
06	4770	X	4614	-0-	-156	-0-	4552	2	62	9	Y	56	51	1	14	8	9
07	4991	X	4866	-0-	-125	-0-	4789	2	77	9	Y	70	29	1	20	8	30
08	4898	X	4336	-0-	-562	-0-	4259	2	77	9	Y	70	58	1	19	8	23
09	4740	X	4631	-0-	-109	-0-	4561	2	70	9	Y	64	54	1	21	8	12

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
04	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5367	2	19	9	Y	17	13	1	3	8	9
05	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5485	2	19	9	Y	17	6	8			20
06	5280	X	5108	-0-	-172	-0-	5076	2	32	9	Y	29	30	1	4	8	15
07	5580	X	5290	-0-	-290	-0-	5262	2	28	9	Y	25	19	1	3	8	18
08	5456	X	4824	-0-	-632	-0-	4800	2	24	9	Y	22	18	1	1	8	21
09	5280	X	4865	-0-	-415	-0-	4839	2	26	9	Y	24	35	1	1	8	9

NAOMI 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 265928 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	3754	-0-	-656	-0-	3737	2	17	9	N	15	6	8			66
05	4557	X	3120	-0-	-1437	-0-	3037	2	83	9	N	75	92	1	11	8	38
06	4260	X	3632	-0-	-628	-0-	3563	2	69	9	N	63	7	8			94
07	4185	X	3738	-0-	-447	-0-	3661	2	77	9	N	70	117	1	5	8	42
08	3751	X	3590	-0-	-161	-0-	3560	2	30	9	N	27	1	8			68
09	3630	X	3612	-0-	-18	-0-	3545	2	67	9	N	61	1	8			128

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	97
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	97
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	97
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	97
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	97

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 3 RRCID -> 216998 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10196 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 219425 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10197 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	1432	-0-	-968	1826	1414	2	18	9	Y	16	72	1			3
05	3100	N	1435	-0-	-1665	161	1420	2	15	9	Y	14					17
06	1597	N	1436	-0-	-161	-0-	1419	2	17	9	Y	15					32
07	1488	N	1198	-0-	-290	-0-	1192	2	6	9	Y	5					37
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1509	2	9	9	Y	8					45
09	1440	N	1335	-0-	-105	-0-	1328	2	7	9	Y	6					51

VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 222552 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9221 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1364	N	493	-0-	-871	-0-	492	2	1	9	Y	1	4	1			29
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					29
06	510	N	222	-0-	-288	-0-	222	2			Y	-0-					29
07	496	N	212	-0-	-284	-0-	211	2	1	9	Y	1					30
08	589	N	195	-0-	-394	-0-	195	2			Y	-0-					30
09	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	2			Y	-0-					30

VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2083	-0-	-317	3226	2065	2	18	9	Y	16	71	1			16
05	3100	N	2115	-0-	-985	2241	2097	2	18	9	Y	16					32
06	3000	N	2017	-0-	-983	1258	2006	2	11	9	Y	10					42
07	3100	N	2033	-0-	-1067	191	2027	2	6	9	Y	5					47
08	2223	N	2032	-0-	-191	-0-	2020	2	12	9	Y	11					58
09	2010	N	1894	-0-	-116	-0-	1887	2	7	9	Y	6					64

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067617 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8465 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	288	2	7	9	Y	6	7	1			2
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	269	2	7	9	Y	6	6	1			2
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	293	2	4	9	Y	4	5	1			1
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	341	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	330	2	3	9	Y	3	3	1			1
*09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	328	2	6	9	Y	5	4	1			2

ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2551	N	2022	-0-	-529	-0-	2022	3			Y	-0-					-0-
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			Y	-0-					-0-
07	2077	N	1714	-0-	-363	-0-	1714	3			Y	-0-					-0-
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			Y	-0-					-0-
*09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	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
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
*09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	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
04	3000	N	2514	-0-	-486	346	2503	3	11	9	Y	10	7	1			17
05	3060	N	2714	-0-	-346	-0-	2700	3	14	9	Y	13	8	1			22
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2153	3	10	9	Y	9	16	1			15
07	2604	N	626	-0-	-1978	-0-	618	3	8	9	Y	7	15	1			7
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	1	5	1			3
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-	2	1			1

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
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	429	2	78	3	Y	2	13	1			2
							2	9									
05	496	N	287	-0-	-209	-0-	238	2	47	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	246	2	49	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	527	N	365	-0-	-162	-0-	301	2	62	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	237	2	49	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	224	2	44	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1129	2	44	9	Y	40	46	1			8
05	1302	N	939	-0-	-363	-0-	892	2	47	9	Y	43	39	1			12
06	1470	N	820	-0-	-650	-0-	811	2	9	9	Y	8	19	1			1
07	1209	N	795	-0-	-414	-0-	795	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	756	-0-	-24	-0-	756	2			Y	-0-					-0-

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
04	2152	N	1726	-0-	-426	-0-	1708	3	18	9	Y	16	27	1			7
05	1798	N	1622	-0-	-176	-0-	1608	3	14	9	Y	13					20
06	1740	N	1722	-0-	-18	-0-	1707	3	15	9	Y	14	14	1			20
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1843	3	22	9	Y	20	14	1			26
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1846	3	19	9	Y	17	20	1			23
*09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1756	3	8	9	Y	7	16	1			14

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
04	3090	X	2661	-0-	-429	-0-	2632	2	29	9	Y	26	27	1			12
05	3193	X	2737	-0-	-456	-0-	2727	2	10	9	Y	9	9	1			12
06	3000	X	2617	-0-	-383	-0-	2599	2	18	9	Y	16	19	1			9
07	2821	X	2254	-0-	-567	-0-	2235	2	19	9	Y	17	11	1			15
08	2790	X	1595	-0-	-1195	-0-	1576	2	19	9	Y	17	26	1			6
09	2610	N	1808	-0-	-802	-0-	1795	2	13	9	Y	12	11	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1273	2	9	9	Y	8	9	1			2
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1411	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	1140	N	772	-0-	-368	-0-	763	2	9	9	Y	8	7	1			3
07	1333	N	699	-0-	-634	-0-	697	2	2	9	Y	2	4	1			1
08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-	1	1			-0-
*09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2135	N	1679	-0-	-456	-0-	1657	2	22	9	Y	20	22	1			7
05	1860	N	1455	-0-	-405	-0-	1435	2	20	9	Y	18	17	1			8
06	1710	N	1468	-0-	-242	-0-	1449	2	19	9	Y	17	17	1			8
07	1736	N	1518	-0-	-218	-0-	1487	2	31	9	Y	28	25	1			11
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1429	2	36	9	Y	33	34	1			10
*09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1496	2	41	9	Y	37	33	1			14

DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	144	1	3211	2	Y	98	97	1			2
							771	3	108	9							
05	4402	X	3386	-0-	-1016	-0-	122	1	2621	2	Y	4	6	1			-0-
							639	3	4	9							
06	4260	X	3271	-0-	-989	-0-	114	1	2534	2	Y	4	4	1			-0-
							619	3	4	9							
07	4402	X	3349	-0-	-1053	-0-	116	1	2827	2	Y	4	4	1			-0-
							402	3	4	9							
08	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	104	1	2879	2	Y	3	3	1			-0-
							7	5	3	9							
09	2820	X	2810	-0-	-10	-0-	98	1	2709	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

HEBERT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078848 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8531 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2223	N	1640	-0-	-583	-0-	56	1	1264	2	Y	15	15	1			-0-
							303	3	17	9							
05	1922	N	1455	-0-	-467	-0-	52	1	1117	2	Y	13	13	1			-0-
							272	3	14	9							
06	1770	N	1609	-0-	-161	-0-	55	1	1239	2	Y	12	12	1			-0-
							302	3	13	9							
07	1705	N	1679	-0-	-26	-0-	58	1	1409	2	Y	11	11	1			-0-
							200	3	12	9							
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	57	1	1569	2	Y	9	9	1			-0-
							4	5	10	9							
09	1620	N	1480	-0-	-140	-0-	51	1	1419	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	43	1	966	2	Y	19	19	1			-0-
							232	3	21	9							
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	49	1	1054	2	Y	14	14	1			-0-
							257	3	15	9							
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	46	1	1031	2	Y	11	11	1			-0-
							252	3	12	9							
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	48	1	1159	2	Y	18	18	1			-0-
							165	3	20	9							
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	48	1	1323	2	Y	18	17	1			1
							3	5	20	9							
09	1350	N	1332	-0-	-18	-0-	46	1	1267	2	Y	17	17	1			1
							19	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
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	109	1	2428	2	Y	26	26	1			-0-
							583	3	29	9							
05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	124	1	2664	2	Y	19	19	1			-0-
							650	3	21	9							
06	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	104	1	2323	2	Y	10	10	1			-0-
							567	3	11	9							
07	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	114	1	2781	2	Y	8	8	1			-0-
							395	3	9	9							
08	3255	X	3227	-0-	-28	-0-	112	1	3100	2	Y	7	7	1			-0-
							7	5	8	9							
09	3150	X	2713	-0-	-437	-0-	94	1	2612	2	Y	6	6	1			-0-
							7	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
04	1710	N	1471	-0-	-239	-0-	51	1	1138	2	Y	8	8	1			-0-
							273	3	9	9							
05	1736	N	1710	-0-	-26	-0-	61	1	1320	2	Y	6	6	1			-0-
							322	3	7	9							
06	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	47	1	1039	2	Y	4	4	1			-0-
							254	3	4	9							
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	56	1	1359	2	Y	4	4	1			-0-
							193	3	4	9							
08	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	58	1	1615	2	Y	4	4	1			-0-
							4	5	4	9							
*09	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	101	1	2812	2	Y	7	7	1			-0-
							8	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
04	2430	X	311	-0-	-2119	-0-	311	3			Y	-0-	4	1			-0-
05	1891	X	151	-0-	-1740	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
06	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			Y	-0-					-0-
07	1209	X	1144	-0-	-65	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
09	1800	N	55	-0-	-1745	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1425	-0-	-525	-0-	143	1	1282	3	Y	-0-					-0-
05	2015	X	1341	-0-	-674	-0-	116	1	1225	3	Y	-0-					-0-
06	1950	X	1695	-0-	-255	-0-	146	1	1549	3	Y	-0-					-0-
07	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	153	1	1529	3	Y	-0-					-0-
08	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	170	1	1799	3	Y	-0-					-0-
09	1710	X	840	-0-	-870	-0-	117	1	723	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
04	3150	X	1918	-0-	-1232	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
05	3038	X	1707	-0-	-1331	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	1567	-0-	-1373	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	1524	-0-	-1514	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1478	-0-	-227	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1355	-0-	-205	-0-	1355	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
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	305	2	7	9	Y	6	1	1			6
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	Y	1	7	1			-0-
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	201	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
*09	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	14	15	1			3
05	2263	X	887	-0-	-1376	-0-	872	2	15	9	Y	14	13	1			4
06	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1561	2	12	9	Y	11	13	1			2
07	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
*09	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	2366	-0-	-1594	-0-	2345	3	21	9	Y	19	25	1			5
05	4092	X	2318	-0-	-1774	-0-	2268	3	50	9	Y	45	21	1			29
06	3840	X	2383	-0-	-1457	-0-	2303	3	80	9	Y	73	56	1			46
07	3658	X	2378	-0-	-1280	-0-	2286	3	92	9	Y	84	88	1			42
08	3162	X	2157	-0-	-1005	-0-	2063	3	94	9	Y	85	93	1			34
09	2370	X	1186	-0-	-1184	-0-	1129	3	57	9	Y	52	50	1			36

MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2808	N	1729	-0-	-1079	-0-	1666	2	63	9	Y	57	29	1			59
05	2232	N	1604	-0-	-628	-0-	1546	2	58	9	Y	53	90	1			22
06	2010	N	1363	-0-	-647	-0-	1312	2	51	9	Y	46	30	1			38
07	1798	N	1188	-0-	-610	-0-	1176	2	12	9	Y	11	43	1			6
08	1550	N	1046	-0-	-504	-0-	1046	2			Y	-0-	6	1			-0-
09	1350	N	789	-0-	-561	-0-	789	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	135	1	2997	2	Y	8	8	1			-0-
							719	3	9	9							
05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	143	1	3080	2	Y	5	5	1			-0-
							751	3	6	9							
06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	129	1	2883	2	Y	4	4	1			-0-
							704	3	4	9							
07	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	128	1	3113	2	Y	3	3	1			-0-
							442	3	3	9							
08	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	132	1	3666	2	Y	-0-					-0-
							9	5									
09	3660	X	3474	-0-	-186	-0-	121	1	3353	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
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	17	1	376	2	Y	25	25	1			-0-
							90	3	28	9							
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	19	1	397	2	Y	19	19	1			-0-
							97	3	21	9							
06	540	N	441	-0-	-99	-0-	15	1	331	2	Y	13	13	1			-0-
							81	3	14	9							
07	527	N	502	-0-	-25	-0-	17	1	412	2	Y	13	13	1			-0-
							59	3	14	9							
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	17	1	484	2	Y	5	5	1			-0-
							1	5	6	9							
*09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	18	1	490	2	Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1178	-0-	-112	-0-	40	1	893	2	Y	27	27	1			-0-
							215	3	30	9							
05	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	49	1	1046	2	Y	20	20	1			-0-
							256	3	22	9							
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	48	1	1082	2	Y	17	17	1			-0-
							264	3	19	9							
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	46	1	1114	2	Y	13	13	1			-0-
							158	3	14	9							
08	1364	N	916	-0-	-448	-0-	31	1	875	2	Y	7	7	1			-0-
							2	5	8	9							
09	1380	N	876	-0-	-504	-0-	30	1	838	2	Y	7	7	1			-0-
							8	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
04	840	X	822	-0-	-18	-0-	822	3			Y	-0-	3	1			-0-
05	1023	X	764	-0-	-259	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
06	990	X	446	-0-	-544	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
07	1023	X	905	-0-	-118	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			Y	-0-					-0-
*09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1206	3	6	9	Y	5	4	1			1

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2855	-0-	-85	-0-	2825	3	30	9	Y	27	24	1			7
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3327	3	33	9	Y	30	30	1			7
06	2940	X	2884	-0-	-56	-0-	2860	3	24	9	Y	22	22	1			7
07	3038	X	3031	-0-	-7	-0-	3007	3	24	9	Y	22	22	1			7
08	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3131	3	21	9	Y	19	21	1			5
*09	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2763	3	31	9	Y	28	27	1			6

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
04	810	N	487	-0-	-323	-0-	17	1	379	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
05	837	N	816	-0-	-21	-0-	29	1	633	2	Y	-0-					-0-
							154	3									
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	27	1	591	2	Y	-0-					-0-
							145	3									
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	29	1	718	2	Y	-0-					-0-
							102	3									
08	806	N	370	-0-	-436	-0-	13	1	352	2	Y	4	4	1			-0-
							1	5	4	9							
09	750	N	226	-0-	-524	-0-	8	1	211	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1829	N	1637	-0-	-192	-0-	57	1	1274	2	Y	-0-					-0-
							306	3									
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	62	1	1332	2	Y	-0-					-0-
							325	3									
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	57	1	1275	2	Y	-0-					-0-
							312	3									
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	59	1	1424	2	Y	13	13	1			-0-
							203	3	14	9							
08	1705	N	366	-0-	-1339	-0-	13	1	349	2	Y	3	3	1			-0-
							1	5	3	9							
09	1650	N	1530	-0-	-120	-0-	53	1	1465	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 085306 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8510 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1042	-0-	-338	-0-	36	1	811	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
05	1395	N	1130	-0-	-265	-0-	41	1	875	2	Y	-0-					-0-
							214	3									
06	1290	N	1034	-0-	-256	-0-	36	1	802	2	Y	-0-					-0-
							196	3									
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	38	1	920	2	Y	-0-					-0-
							131	3									
08	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	37	1	1036	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
09	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	35	1	977	2	Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 086299 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8268 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	6	2	2	3	Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	599	-0-	-61	-0-	21	1	463	2	Y	4	4	1			-0-
							111	3	4	9							
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	27	1	580	2	Y	25	24	1			1
							142	3	28	9							
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	23	1	505	2	Y	17	18	1			-0-
							123	3	19	9							
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	29	1	697	2	Y	19	19	1			-0-
							99	3	21	9							
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	31	1	847	2	Y	18	17	1			1
							2	5	20	9							
*09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	26	1	736	2	Y	16	16	1			1
							18	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	50	1	1119	2	Y	-0-					-0-
							268	3									
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	52	1	1127	2	Y	13	13	1			-0-
							275	3	14	9							
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	53	1	1194	2	Y	10	10	1			-0-
							292	3	11	9							
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	55	1	1338	2	Y	10	10	1			-0-
							190	3	11	9							
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	54	1	1509	2	Y	8	8	1			-0-
							4	5	9	9							
09	1440	N	1099	-0-	-341	-0-	38	1	1054	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	45	1	1019	2	Y	39	38	1			1
							244	3	43	9							
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	52	1	1111	2	Y	28	28	1			1
							271	3	31	9							
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	47	1	1052	2	Y	20	21	1			-0-
							257	3	22	9							
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	49	1	1181	2	Y	35	34	1			1
							168	3	39	9							
08	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	44	1	1231	2	Y	27	27	1			1
							3	5	30	9							
09	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	43	1	1193	2	Y	28	28	1			1
							31	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 #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2202	-0-	-798	383	76	1	1686	2	Y	32	31	1			1
							405	3	35	9							
05	2744	N	2361	-0-	-383	-0-	84	1	1813	2	Y	20	21	1			-0-
							442	3	22	9							
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	77	1	1729	2	Y	16	16	1			-0-
							422	3	18	9							
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	74	1	1808	2	Y	14	14	1			-0-
							257	3	15	9							
08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	72	1	1989	2	Y	9	9	1			-0-
							5	5	10	9							
*09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	67	1	1860	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267

04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			Y	-0-					-0-
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-					-0-
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-					-0-
*09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202

04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540

04	3000	N	2178	-0-	-822	28	2136	2	42	9	Y	38	44	1			10
05	2170	N	1921	-0-	-249	-0-	1879	2	42	9	Y	38	35	1			13
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1850	2	14	9	Y	13	22	1			4
07	2263	N	1903	-0-	-360	-0-	1903	2			Y	-0-	4	1			-0-
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542

04	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-
05	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			Y	-0-					-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			Y	-0-					-0-
07	1860	N	921	-0-	-939	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
08	1240	N	655	-0-	-585	-0-	655	3			Y	-0-					-0-
09	1200	N	622	-0-	-578	-0-	622	3			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 #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2603	-0-	-397	-0-	2603	3			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2649	-0-	-451	-0-	2649	3			Y	-0-					-0-
06	2640	X	2501	-0-	-139	-0-	2501	3			Y	-0-					-0-
07	2728	X	2563	-0-	-165	-0-	2563	3			Y	-0-					-0-
08	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			Y	-0-					-0-
*09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641

04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	185	2	33	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	161	2	32	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	177	2	35	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	191	2	39	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	244	2	50	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	235	2	46	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128

04	3210	X	1365	-0-	-1845	-0-	1345	2	20	9	Y	18	19	1			5
05	3317	X	2868	-0-	-449	-0-	2847	2	21	9	Y	19	18	1			6
06	3000	X	2238	-0-	-762	-0-	2223	2	15	9	Y	14	12	1			8
07	3100	X	2653	-0-	-447	-0-	2639	2	14	9	Y	13	16	1			5
08	2883	X	2669	-0-	-214	-0-	2655	2	14	9	Y	13	14	1			4
09	2790	X	2500	-0-	-290	-0-	2487	2	13	9	Y	12	13	1			3

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197

04	1440	N	108	-0-	-1332	-0-	108	3			Y	-0-					1
05	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	3			Y	-0-					1
06	210	N	117	-0-	-93	-0-	117	3			Y	-0-					1
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					1
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					1
*09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-	1	1			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544

04	780	N	618	-0-	-162	-0-	566	2	52	9	Y	47	56	1			10
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	641	2	64	9	Y	58	51	1			17
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	643	2	43	9	Y	39	49	1			7
07	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			Y	-0-	7	1			-0-
08	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
*09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568

04	3000	N	2124	-0-	-876	46	2099	3	25	9	Y	23	28	1			8
05	1956	N	1910	-0-	-46	-0-	1889	3	21	9	Y	19	12	1			15
06	2130	N	1633	-0-	-497	-0-	1608	3	25	9	Y	23	27	1			11
07	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	2100	3	36	9	Y	33	27	1			17
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2165	3	6	9	Y	5	13	1			9
*09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1928	3	22	9	Y	20	26	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2164	2	20	9	Y	18	19	1			5
05	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2218	2	21	9	Y	19	18	1			6
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2110	2	15	9	Y	14	12	1			8
07	2263	N	2078	-0-	-185	-0-	2075	2	3	9	Y	3	10	1			1
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	2130	N	2060	-0-	-70	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 9418

04	480	N	464	-0-	-16	-0-	16	1	361	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
05	496	N	457	-0-	-39	-0-	16	1	355	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
06	480	N	395	-0-	-85	-0-	14	1	306	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
07	465	N	417	-0-	-48	-0-	14	1	353	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
08	465	N	416	-0-	-49	-0-	14	1	401	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
09	390	N	280	-0-	-110	-0-	10	1	270	2	Y	-0-					-0-

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873

04	450	N	322	-0-	-128	-0-	315	3	7	9	Y	6	7	1			6
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	514	3	4	9	Y	4	7	1			3
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	462	3	4	9	Y	4	6	1			1
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	462	3	4	9	Y	4					5
08	527	N	429	-0-	-98	-0-	423	3	6	9	Y	5	6	1			4
09	480	N	338	-0-	-142	-0-	335	3	3	9	Y	3	6	1			1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490

04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3504	2	24	9	Y	22	21	1			10
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3800	2	8	9	Y	7	7	1			10
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3484	2	15	9	Y	14	16	1			8
07	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3820	2	2	9	Y	2	8	1			2
08	3813	X	3534	-0-	-279	-0-	3534	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	3690	X	3533	-0-	-157	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188

04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3364	2	31	9	Y	28	33	1			6
05	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2808	2	35	9	Y	32	29	1			9
06	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2235	2	7	9	Y	6	14	1			1
07	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	2976	X	2371	-0-	-605	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2065	-0-	-815	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505

04	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3632	3	7	9	Y	6	7	1			2
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3975	3	10	9	Y	9	4	1			7
06	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4476	3	2	9	Y	2	8	1			1
07	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			Y	-0-					-0-
*09	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			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 #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2404	-0-	-596	709	2367	2	37	9	Y	34	17	1			21
05	3016	N	2307	-0-	-709	-0-	2273	2	34	9	Y	31	32	1			20
06	2250	N	2131	-0-	-119	-0-	2122	2	9	9	Y	8	23	1			5
07	2480	N	2049	-0-	-431	-0-	2046	2	3	9	Y	3	6	1			2
08	2294	N	2084	-0-	-210	-0-	2081	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	2130	N	1946	-0-	-184	-0-	1943	2	3	9	Y	3	2	1			2

ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2453	-0-	-547	1241	2429	3	24	9	Y	22	27	1			6
05	3100	N	2885	-0-	-215	1026	2884	3	1	9	Y	1	6	1			1
06	3000	N	3085	-0-	85	1111	3085	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	3100	N	2600	-0-	-500	611	2600	3			Y	-0-					-0-
08	3067	N	2456	-0-	-611	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
*09	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			Y	-0-					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1707	2	308	3	Y	17	9	1			14
							19	9									
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1452	2	287	3	Y	15	19	1			10
							17	9									
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1620	2	321	3	Y	17	17	1			10
							19	9									
07	2015	N	1670	-0-	-345	-0-	1373	2	285	3	Y	11	12	1			9
							12	9									
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	1910	2	394	3	Y	15	17	1			7
							17	9									
*09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	1754	2	348	3	Y	12	11	1			8
							13	9									

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	726	2	136	9	Y	124	116	1			85
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	841	2	173	9	Y	157	107	1			135
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1258	2	72	9	Y	65	153	1			47
07	806	N	612	-0-	-194	-0-	565	2	47	9	Y	43	41	1			49
08	1023	N	544	-0-	-479	-0-	491	2	53	9	Y	48	52	1			45
09	1020	N	628	-0-	-392	-0-	582	2	46	9	Y	42	26	1			61

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			Y	-0-					-0-
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			Y	-0-					-0-
*09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	610	3	3	9	Y	3	2	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102960 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9535 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1223	2	97	9	Y	88	91	1			22
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1192	2	101	9	Y	92	88	1			26
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1141	2	92	9	Y	84	88	1			22
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1183	2	88	9	Y	80	83	1			19
08	1209	N	933	-0-	-276	-0-	912	2	21	9	Y	19	33	1			5
09	1170	N	831	-0-	-339	-0-	831	2			Y	-0-	5	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1006	-0-	-172	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	552	-0-	-318	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	950	-0-	-135	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
*09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 2 RRCID -> 103898 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8494 - 9394

04	660	N	408	-0-	-252	-0-	14	1	318	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	48	1	1035	2	Y	-0-					-0-
							253	3									
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	41	1	925	2	Y	-0-					-0-
							226	3									
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	52	1	1266	2	Y	-0-					-0-
							180	3									
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	50	1	1380	2	Y	4	4	1			-0-
							3	5	4	9							
09	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	41	1	1142	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 103900 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8556 - 9402

04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	13	1	301	2	Y	18	18	1			-0-
							72	3	20	9							
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	25	1	527	2	Y	20	20	1			-0-
							129	3	22	9							
06	900	N	432	-0-	-468	-0-	15	1	326	2	Y	10	10	1			-0-
							80	3	11	9							
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	14	1	348	2	Y	7	7	1			-0-
							50	3	8	9							
08	713	N	275	-0-	-438	-0-	9	1	259	2	Y	5	5	1			-0-
							1	5	6	9							
*09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	59	1	1648	2	Y	33	32	1			1
							36	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450

04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	19	1	421	2	Y	24	24	1			-0-
							101	3	26	9							
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	25	1	536	2	Y	21	21	1			-0-
							131	3	23	9							
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	15	1	329	2	Y	11	11	1			-0-
							80	3	12	9							
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	28	1	691	2	Y	17	17	1			-0-
							98	3	19	9							
08	713	N	470	-0-	-243	-0-	16	1	445	2	Y	7	7	1			-0-
							1	5	8	9							
*09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	16	1	431	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
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	52 278	1 3	1156 22	2 9	Y	20	20	1			-0-
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	56 292	1 3	1199 15	2 9	Y	14	14	1			-0-
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	49 264	1 3	1083 11	2 9	Y	10	10	1			-0-
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	49 168	1 3	1181 1	2 9	Y	1	1	1			-0-
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	50 3	1 5	1400	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1255	-0-	-125	-0-	44	1	1211	2	Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 109203 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8556 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	47 251	1 3	1048 23	2 9	Y	21	21	1			-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	51 269	1 3	1104 70	2 9	Y	64	63	1			1
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	49 265	1 3	1085 59	2 9	Y	54	54	1			1
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	54 185	1 3	1301 57	2 9	Y	52	52	1			1
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	55 4	1 5	1514 52	2 9	Y	47	46	1			2
*09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	54 53	1 9	1514	2	Y	48	48	1			2

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
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	19 104	1 3	435	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	20 104	1 3	427 7	2 9	Y	6	6	1			-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	17 94	1 3	383 4	2 9	Y	4	4	1			-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	19 64	1 3	451 4	2 9	Y	4	4	1			-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	18 1	1 5	505 3	2 9	Y	3	3	1			-0-
*09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	18 3	1 9	493	2	Y	3	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	X	1157	-0-	-133	-0-	40	1	901	2	Y	-0-					-0-
							216	3									
05	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	109	1	2329	2	Y	-0-					-0-
							568	3									
06	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	88	1	1960	2	Y	-0-					-0-
							478	3									
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	45	1	1104	2	Y	-0-					-0-
							157	3									
08	1333	N	1033	-0-	-300	-0-	36	1	995	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
09	1290	N	910	-0-	-380	-0-	32	1	878	2	Y	-0-					-0-

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	15	1	341	2	Y	15	15	1			-0-
							82	3	17	9							
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	18	1	386	2	Y	11	11	1			-0-
							94	3	12	9							
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	20	1	437	2	Y	11	11	1			-0-
							106	3	12	9							
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	21	1	520	2	Y	10	10	1			-0-
							74	3	11	9							
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	20	1	560	2	Y	8	8	1			-0-
							1	5	9	9							
09	570	N	536	-0-	-34	-0-	18	1	509	2	Y	8	8	1			-0-
							9	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
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	403	N	38	-0-	-365	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3001	-0-	1	1	100	1	2228	2	Y	126	125	1			2
							534	3	139	9							
05	3055	X	3054	-0-	-1	-0-	107	1	2295	2	Y	84	84	1			2
							560	3	92	9							
06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	100	1	2238	2	Y	64	65	1			1
							546	3	70	9							
07	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	105	1	2548	2	Y	61	61	1			1
							363	3	67	9							
08	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	100	1	2783	2	Y	50	49	1			2
							7	5	55	9							
*09	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	98	1	2735	2	Y	51	51	1			2
							56	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAYGOOD, LOIS WELL #: 2 RRCID -> 127936 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	831	-0-	-39	-0-	28	1	633	2	Y	17	17	1			-0-
							151	3	19	9							
05	1116	N	285	-0-	-831	-0-	10	1	218	2	Y	4	4	1			-0-
							53	3	4	9							
06	1050	N	576	-0-	-474	-0-	20	1	441	2	Y	7	7	1			-0-
							107	3	8	9							
07	868	N	175	-0-	-693	-0-	6	1	146	2	Y	2	2	1			-0-
							21	3	2	9							
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	23	1	630	2	Y	5	5	1			-0-
							1	5	6	9							
*09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	25	1	705	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	101	1	2240	2	Y	4	4	1			-0-
							538	3	4	9							
05	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	74	1	1591	2	Y	2	2	1			-0-
							388	3	2	9							
06	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	91	1	2026	2	Y	2	2	1			-0-
							495	3	2	9							
07	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	85	1	2071	2	Y	2	2	1			-0-
							295	3	2	9							
08	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	115	1	3190	2	Y	2	2	1			-0-
							8	5	2	9							
09	2880	X	2552	-0-	-328	-0-	89	1	2461	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2102	N	1688	-0-	-414	-0-	1662	2	26	9	Y	24	27	1			8
05	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	1192	2	28	9	Y	25	22	1			11
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1600	2	25	9	Y	23	23	1			11
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1996	2	32	9	Y	29	28	1			12
08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2445	2	41	9	Y	37	38	1			11
*09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2016	2	40	9	Y	36	33	1			14

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
04	1470	N	1420	-0-	-50	-0-	1147	2	207	3	Y	60	45	1			50
							66	9									
05	1705	N	1393	-0-	-312	-0-	1130	2	223	3	Y	36	63	1			23
							40	9									
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1095	2	217	3	Y	43	40	1			26
							47	9									
07	1457	N	1283	-0-	-174	-0-	1039	2	215	3	Y	26	29	1			23
							29	9									
08	1395	N	556	-0-	-839	-0-	442	2	91	3	Y	21	34	1			10
							23	9									
09	1350	N	902	-0-	-448	-0-	728	2	144	3	Y	27	19	1			18
							30	9									

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 129685 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8336 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3486	3	79	9	Y	72	62	1			19
05	2573	X	2282	-0-	-291	-0-	2225	3	57	9	Y	52	58	1			13
06	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3329	3	62	9	Y	56	52	1			17
07	3689	X	3235	-0-	-454	-0-	3171	3	64	9	Y	58	56	1			19
08	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3385	3	56	9	Y	51	56	1			14
*09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3190	3	81	9	Y	74	72	1			16

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	256	1	2314	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	2356	X	2015	-0-	-341	-0-	209	1	1806	3	Y	-0-					-0-
06	2280	X	1818	-0-	-462	-0-	149	1	1669	3	Y	-0-					-0-
07	2666	X	1679	-0-	-987	-0-	167	1	1512	3	Y	-0-					-0-
08	2666	X	1037	-0-	-1629	-0-	139	1	898	3	Y	-0-					-0-
09	2580	X	1062	-0-	-1518	-0-	121	1	941	3	Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	1868	-0-	-502	-0-	1818	2	50	9	Y	45	52	1			9
05	2449	X	2033	-0-	-416	-0-	1979	2	54	9	Y	49	44	1			14
06	2340	X	1635	-0-	-705	-0-	1598	2	37	9	Y	34	42	1			6
07	2201	X	1977	-0-	-224	-0-	1977	2			Y	-0-	6	1			-0-
08	2046	N	2039	-0-	-7	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
*09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2629	-0-	-371	1739	2627	3	2	9	Y	2	6	1			-0-
05	3100	N	2637	-0-	-463	1276	2637	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2459	-0-	-541	735	2459	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2576	-0-	-524	211	2576	3			Y	-0-					-0-
08	3021	N	2810	-0-	-211	-0-	2810	3			Y	-0-					-0-
*09	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2654	-0-	-346	1746	2644	3	10	9	Y	9	12	1			3
05	3100	N	2881	-0-	-219	1527	2881	3			Y	-0-	3	1			-0-
06	3000	N	2581	-0-	-419	1108	2581	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2729	-0-	-371	737	2729	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2694	-0-	-406	331	2694	3			Y	-0-					-0-
*09	2693	N	2362	-0-	-331	-0-	2362	3			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2378	-0-	-622	1428	2342	3	36	9	Y	33	29	1			9
05	3100	N	2610	-0-	-490	938	2578	3	32	9	Y	29	30	1			8
06	3000	N	2612	-0-	-388	550	2568	3	44	9	Y	40	30	1			18
07	2759	N	2209	-0-	-550	-0-	2177	3	32	9	Y	29	29	1			18
08	2604	N	2505	-0-	-99	-0-	2472	3	33	9	Y	30	39	1			9
09	2610	N	2592	-0-	-18	-0-	2564	3	28	9	Y	25	26	1			8

ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3630	3	41	9	Y	37	47	1			10
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3881	3	2	9	Y	2	11	1			1
06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			Y	-0-					-0-
08	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	3			Y	-0-					-0-
*09	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	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 #: 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
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	229	2	9	9	Y	8	9	1			2
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	184	2	7	9	Y	6	6	1			2
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	184	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	248	N	152	-0-	-96	-0-	149	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	211	2	2	9	Y	2	2	1			1
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	182	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
04	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2188	3	57	9	Y	52	49	1			14
05	2759	X	2112	-0-	-647	-0-	2001	3	111	9	Y	101	90	1			25
06	2670	X	1951	-0-	-719	-0-	1894	3	57	9	Y	52	61	1			16
07	2759	X	2112	-0-	-647	-0-	2033	3	79	9	Y	72	64	1			24
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2242	3	73	9	Y	66	72	1			18
*09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1937	3	107	9	Y	97	94	1			21

NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
05	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
07	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
08	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
*09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	2170	-0-	-80	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
05	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
06	2280	X	2247	-0-	-33	-0-	2240	2	7	9	Y	6	3	1			3
07	2356	X	2193	-0-	-163	-0-	2187	2	6	9	Y	5	5	1			3
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2487	2	6	9	Y	5	5	1			3
*09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2348	2	7	9	Y	6	6	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2793	2	15	9	Y	14	7	1			15
05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2830	2	14	9	Y	13	22	1			6
06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2770	2	13	9	Y	12	8	1			10
07	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2728	2	18	9	Y	16	17	1			9
08	2976	X	2697	-0-	-279	-0-	2671	2	26	9	Y	24	25	1			8
09	2820	X	2668	-0-	-152	-0-	2648	2	20	9	Y	18	13	1			13

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 131092 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8494 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	210	2	17	9	Y	15	2	1			15
05	217	N	155	-0-	-62	-0-	149	2	6	9	Y	5	18	1			2
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	170	2	8	9	Y	7	3	1			6
07	248	N	145	-0-	-103	-0-	142	2	3	9	Y	3	7	1			2
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	201	2	6	9	Y	5	5	1			2
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	178	2	4	9	Y	4	3	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2782	3	78	9	Y	71	59	1			30
05	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2791	3	23	9	Y	21	41	1			10
06	6090	X	2881	-0-	-3209	-0-	2819	3	62	9	Y	56	48	1			18
07	6293	X	3132	-0-	-3161	-0-	3090	3	42	9	Y	38	41	1			15
08	6386	X	3938	-0-	-2448	-0-	3890	3	48	9	Y	44	46	1			13
*09	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3634	3	3434	5	Y	83	75	1			21
							91	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3227	-0-	-433	-0-	3205	2	22	9	Y	20	23	1			4
05	3782	X	3362	-0-	-420	-0-	3339	2	23	9	Y	21	19	1			6
06	3660	X	2745	-0-	-915	-0-	2741	2	4	9	Y	4	9	1			1
07	3596	X	2437	-0-	-1159	-0-	2437	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	2914	X	2418	-0-	-496	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
09	2820	X	2617	-0-	-203	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	30	2	6	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-
08	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
09	2130	X	1453	-0-	-677	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	946	2	41	9	Y	37	39	1			13
05	868	N	811	-0-	-57	-0-	782	2	29	9	Y	26	27	1			12
06	990	N	843	-0-	-147	-0-	814	2	29	9	Y	26	25	1			13
07	1023	N	695	-0-	-328	-0-	672	2	23	9	Y	21	25	1			9
08	806	N	536	-0-	-270	-0-	506	2	30	9	Y	27	28	1			8
09	840	N	478	-0-	-362	-0-	460	2	18	9	Y	16	18	1			6

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2208	-0-	-792	443	2208	2			Y	-0-					-0-
05	2444	N	2001	-0-	-443	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
07	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
08	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-
*09	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	1530	-0-	-630	-0-	1488	3	42	9	Y	38					107
05	2170	X	1521	-0-	-649	-0-	1518	3	3	9	Y	3	86	1			24
06	2010	X	1486	-0-	-524	-0-	1479	3	7	9	Y	6	27	1			3
07	1581	X	1412	-0-	-169	-0-	1406	3	6	9	Y	5	4	1			4
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1302	3	4	9	Y	4	4	1			4
*09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1369	3	6	9	Y	5	4	1			5

ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2863	-0-	-377	-0-	2834	3	29	9	Y	26	33	1			7
05	3193	X	3067	-0-	-126	-0-	3003	3	64	9	Y	58	27	1			38
06	3000	X	2969	-0-	-31	-0-	2957	3	12	9	Y	11	42	1			7
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			Y	-0-	7	1			-0-
08	2976	X	2942	-0-	-34	-0-	2942	3			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3064	-0-	64	64	3064	3			Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2522	-0-	-478	1259	2518	2	4	9	Y	4	5	1			1
05	3100	N	3285	-0-	185	1444	3279	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	3000	N	2507	-0-	-493	951	2503	2	4	9	Y	4	3	1			2
07	3100	N	3001	-0-	-99	852	2910	2	91	9	Y	83	40	1			45
08	3770	X	2918	-0-	-852	-0-	2768	2	150	9	Y	136	100	1			81
09	3000	X	2203	-0-	-797	-0-	2083	2	120	9	Y	109	162	1			28

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 131631 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8298 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	1862	-0-	-988	-0-	1810	2	52	9	Y	47	46	1			16
05	3968	X	1134	-0-	-2834	-0-	1086	2	48	9	Y	44	40	1			20
06	3840	X	1057	-0-	-2783	-0-	1011	2	46	9	Y	42	41	1			21
07	3968	X	853	-0-	-3115	-0-	822	2	31	9	Y	28	37	1			12
08	1364	X	1014	-0-	-350	-0-	988	2	26	9	Y	24	29	1			7
09	1320	X	632	-0-	-688	-0-	606	2	26	9	Y	24	22	1			9

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1866	N	1805	-0-	-61	-0-	1696	2	109	9	Y	99	82	1			34
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2099	2	110	9	Y	100	88	1			46
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1838	2	97	9	Y	88	91	1			43
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1781	2	85	9	Y	77	88	1			32
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1766	2	85	9	Y	77	86	1			23
*09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1641	2	84	9	Y	76	69	1			30

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1230	-0-	-270	-0-	1194	3	36	9	Y	33	54	1			15
05	1426	N	836	-0-	-590	-0-	807	3	29	9	Y	26					41
06	1260	N	843	-0-	-417	-0-	823	3	20	9	Y	18	28	1			31
07	1271	N	724	-0-	-547	-0-	680	3	44	9	Y	40	22	1			49
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	587	3	24	9	Y	22	37	1			34
*09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	685	3	9	9	Y	8	24	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2602	-0-	-398	1970	2594	2	8	9	Y	7	8	1			3
05	3100	N	2893	-0-	-207	1763	2889	2	4	9	Y	4	5	1			2
06	3000	N	2657	-0-	-343	1420	2650	2	7	9	Y	6	5	1			3
07	3100	N	2613	-0-	-487	933	2611	2	2	9	Y	2	4	1			1
08	3100	N	2785	-0-	-315	618	2785	2			Y	-0-	1	1			-0-
*09	3000	N	2568	-0-	-432	186	2568	2			Y	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2541	-0-	-819	-0-	2529	3	12	9	Y	11	13	1			4
05	3472	X	2825	-0-	-647	-0-	2815	3	10	9	Y	9	6	1			7
06	3090	X	2711	-0-	-379	-0-	2700	3	11	9	Y	10	12	1			5
07	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3395	3	18	9	Y	16	13	1			8
08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3519	3	2	9	Y	2	6	1			4
*09	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3252	3	11	9	Y	10	12	1			2

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	1787	-0-	-463	-0-	1787	3			Y	-0-					-0-
05	1953	X	1799	-0-	-154	-0-	1799	3			Y	-0-					-0-
06	2250	X	1447	-0-	-803	-0-	1447	3			Y	-0-					-0-
07	2325	X	1754	-0-	-571	-0-	1754	3			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1637	-0-	-161	-0-	1637	3			Y	-0-					-0-
*09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2697	2	74	9	Y	67	33	1			42
05	3100	N	3771	-0-	671	671	3706	2	65	9	Y	59	62	1			39
06	3000	N	2516	-0-	-484	187	2462	2	54	9	Y	49	58	1			30
07	3100	N	3587	-0-	487	674	3530	2	57	9	Y	52	53	1			29
08	3301	X	2627	-0-	-674	-0-	2573	2	54	9	Y	49	61	1			17
*09	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2443	2	53	9	Y	48	32	1			33

CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2812	-0-	-8	-0-	2798	3	14	9	Y	13	11	1			26
05	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3478	3	17	9	Y	15	11	1			30
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3406	3	19	9	Y	17	23	1			24
07	2914	X	2490	-0-	-424	-0-	2466	3	24	9	Y	22	24	1			22
08	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2280	3	21	9	Y	19	14	1			27
*09	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2870	3	18	9	Y	16	15	1			28

HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	2329	-0-	-71	-0-	308	1	2021	3	Y	-0-	6	1			-0-
05	2480	X	2124	-0-	-356	-0-	337	1	1787	3	Y	-0-					-0-
06	2400	X	1853	-0-	-547	-0-	287	1	1566	3	Y	-0-					-0-
07	2418	X	2004	-0-	-414	-0-	283	1	1721	3	Y	-0-					-0-
08	2418	X	1701	-0-	-717	-0-	277	1	1424	3	Y	-0-					-0-
09	2340	X	1854	-0-	-486	-0-	276	1	1578	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 132396 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8479 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	45	1	1002	2	Y	7	7	1		-0-
							241	3	8	9						
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	69	1	1481	2	Y	70	68	1		2
							361	3	77	9						
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	78	1	1753	2	Y	133	131	1		4
							428	3	146	9						
07	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	101	1	2446	2	Y	155	154	1		5
							347	3	171	9						
08	3100	N	3106	-0-	6	6	101	1	2804	2	Y	176	175	1		6
							7	5	194	9						
*09	3000	N	3105	-0-	105	111	101	1	2802	2	Y	184	184	1		6
							202	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
04	1950	X	1014	-0-	-936	-0-	35	1	773	2	Y	19	19	1		-0-
							185	3	21	9						
05	1457	X	1281	-0-	-176	-0-	46	1	979	2	Y	16	16	1		-0-
							238	3	18	9						
06	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	54	1	1210	2	Y	15	15	1		-0-
							296	3	17	9						
07	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	91	1	2220	2	Y	25	24	1		1
							316	3	28	9						
08	3100	N	3865	-0-	765	765	134	1	3691	2	Y	28	28	1		1
							9	5	31	9						
*09	3000	N	3579	-0-	579	1344	123	1	3425	2	Y	28	28	1		1
							31	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
04	2875	N	1979	-0-	-896	-0-	1971	2	8	9	Y	7	8	1		2
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2113	2	7	9	Y	6	6	1		2
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2065	2	3	9	Y	3	4	1		1
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-	1	1		-0-
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-				-0-
*09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-				-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	3862	-0-	-488	-0-	135	1	2999	2	Y	7	7	1		-0-
							720	3	8	9						
05	4495	X	2116	-0-	-2379	-0-	76	1	1638	2	Y	2	2	1		-0-
							400	3	2	9						
06	4350	X	1369	-0-	-2981	-0-	48	1	1061	2	Y	1	1	1		-0-
							259	3	1	9						
07	4402	X	3269	-0-	-1133	-0-	113	1	2761	2	Y	3	3	1		-0-
							392	3	3	9						
08	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	153	1	4234	2	Y	37	36	1		1
							10	5	41	9						
*09	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	130	1	3621	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

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
04	4320	X	2394	-0-	-1926	-0-	83	1	1848	2	Y	18	18	1			-0-
							443	3	20	9							
05	4495	X	2410	-0-	-2085	-0-	87	1	1857	2	Y	12	12	1			-0-
							453	3	13	9							
06	4140	X	2457	-0-	-1683	-0-	85	1	1897	2	Y	10	10	1			-0-
							464	3	11	9							
07	4278	X	2544	-0-	-1734	-0-	88	1	2142	2	Y	9	9	1			-0-
							304	3	10	9							
08	3193	X	2507	-0-	-686	-0-	87	1	2406	2	Y	7	7	1			-0-
							6	5	8	9							
09	2460	X	2334	-0-	-126	-0-	81	1	2245	2	Y	7	7	1			-0-
							8	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
04	990	N	636	-0-	-354	-0-	22	1	487	2	Y	9	9	1			-0-
							117	3	10	9							
05	1116	N	391	-0-	-725	-0-	14	1	300	2	Y	4	4	1			-0-
							73	3	4	9							
06	1080	N	525	-0-	-555	-0-	18	1	404	2	Y	4	4	1			-0-
							99	3	4	9							
07	651	N	588	-0-	-63	-0-	20	1	494	2	Y	4	4	1			-0-
							70	3	4	9							
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	24	1	676	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
*09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	25	1	705	2	Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1429	-0-	-1571	1017	49	1	1105	2	Y	9	9	1			-0-
							265	3	10	9							
05	3100	N	3216	-0-	116	1133	116	1	2481	2	Y	13	13	1			-0-
							605	3	14	9							
06	3000	N	3685	-0-	685	1818	128	1	2847	2	Y	14	14	1			-0-
							695	3	15	9							
07	3100	N	3842	-0-	742	2560	132	1	3221	2	Y	28	27	1			1
							458	3	31	9							
08	6279	X	3719	-0-	-2560	-0-	129	1	3557	2	Y	23	23	1			1
							8	5	25	9							
09	3570	X	3499	-0-	-71	-0-	121	1	3353	2	Y	23	23	1			1
							25	9									

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
04	1410	N	1200	-0-	-210	-0-	1190	2	10	9	Y	9	4	1			6
05	1364	N	1089	-0-	-275	-0-	1081	2	8	9	Y	7	8	1			5
06	1230	N	1141	-0-	-89	-0-	1129	2	12	9	Y	11	9	1			7
07	1240	N	977	-0-	-263	-0-	967	2	10	9	Y	9	11	1			5
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1117	2	9	9	Y	8	10	1			3
09	1140	N	994	-0-	-146	-0-	985	2	9	9	Y	8	5	1			6

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1579	-0-	-1421	30	1579	3			Y	-0-					-0-
05	2403	N	2373	-0-	-30	-0-	2373	3			Y	-0-					-0-
06	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			Y	-0-					-0-
07	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			Y	-0-					-0-
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			Y	-0-					-0-
*09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	143	1	3177	2	Y	73	73	1			1
							762	3	80	9							
05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	150	1	3231	2	Y	49	49	1			1
							788	3	54	9							
06	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	134	1	2998	2	Y	36	36	1			1
							732	3	40	9							
07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	125	1	3034	2	Y	39	39	1			1
							432	3	43	9							
08	4030	X	2710	-0-	-1320	-0-	93	1	2583	2	Y	25	25	1			1
							6	5	28	9							
09	3900	X	2119	-0-	-1781	-0-	73	1	2023	2	Y	21	21	1			1
							23	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
04	1680	N	1113	-0-	-567	-0-	1023	3	90	9	Y	82	69	1			22
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1833	3	109	9	Y	99	96	1			25
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1494	3	6	9	Y	5	28	1			2
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1780	3	6	9	Y	5	5	1			2
08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1782	3	6	9	Y	5	6	1			1
*09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1536	3	10	9	Y	9	8	1			2

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
04	2340	X	514	-0-	-1826	-0-	453	2	61	9	Y	55	54	1			14
05	2418	X	1048	-0-	-1370	-0-	995	2	53	9	Y	48	48	1			14
06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2777	2	57	9	Y	52	52	1			14
07	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2787	2	55	9	Y	50	52	1			12
08	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2702	2	61	9	Y	55	52	1			15
09	2670	X	1680	-0-	-990	-0-	1647	2	33	9	Y	30	35	1			10

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	118	1	2616	2	Y	119	118	1			2
							628	3	131	9							
05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	130	1	2781	2	Y	82	82	1			2
							679	3	90	9							
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	130	1	2897	2	Y	67	68	1			1
							707	3	74	9							
07	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	136	1	3320	2	Y	64	64	1			1
							472	3	70	9							
08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	138	1	3791	2	Y	55	54	1			2
							9	5	61	9							
09	3540	X	3344	-0-	-196	-0-	116	1	3210	2	Y	16	17	1			1
							18	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
04	3000	N	1046	-0-	-1954	116	36	1	809	2	Y	5	5	1			-0-
							195	3	6	9							
05	2821	N	1433	-0-	-1388	-0-	52	1	1105	2	Y	5	5	1			-0-
							270	3	6	9							
06	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	103	1	2299	2	Y	8	8	1			-0-
							561	3	9	9							
07	3100	N	3114	-0-	14	14	108	1	2625	2	Y	7	7	1			-0-
							373	3	8	9							
08	2890	X	2876	-0-	-14	-0-	99	1	2763	2	Y	6	6	1			-0-
							7	5	7	9							
09	2970	X	2820	-0-	-150	-0-	98	1	2709	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
MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	98	1	3075	3	Y	15	18	1			5
							17	9									
05	3255	X	3001	-0-	-254	-0-	99	1	2900	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
06	3150	X	2545	-0-	-605	-0-	81	1	2464	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3255	X	2474	-0-	-781	-0-	87	1	2387	3	Y	-0-					-0-
08	2480	X	2346	-0-	-134	-0-	81	1	2265	3	Y	-0-					-0-
09	2400	X	2172	-0-	-228	-0-	59	1	2113	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
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	6	6	1			-0-
							41	3	7	9							
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	4	4	1			-0-
							47	3	4	9							
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	9	1	196	2	Y	1	1	1			-0-
							48	3	1	9							
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	8	1	203	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	10	1	285	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
*09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	276	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1330	-0-	-80	-0-	46	1	1033	2	Y	3	3	1			-0-
							248	3	3	9							
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	50	1	1068	2	Y	-0-					-0-
							261	3									
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	49	1	1103	2	Y	-0-					-0-
							269	3									
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	49	1	1191	2	Y	-0-					-0-
							169	3									
08	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	45	1	1253	2	Y	-0-					-0-
							3	5									
09	1410	N	1202	-0-	-208	-0-	42	1	1160	2	Y	-0-					-0-

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
04	720	N	238	-0-	-482	-0-	8	1	185	2	Y	1	1	1			-0-
							44	3	1	9							
05	713	N	397	-0-	-316	-0-	14	1	307	2	Y	1	1	1			-0-
							75	3	1	9							
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	16	1	357	2	Y	1	1	1			-0-
							87	3	1	9							
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	16	1	382	2	Y	1	1	1			-0-
							54	3	1	9							
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	14	1	379	2	Y	1	1	1			-0-
							1	5	1	9							
09	450	N	274	-0-	-176	-0-	10	1	264	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 #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	106	1	2345	2	Y	56	56	1			1
							563	3	62	9							
05	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	115	1	2461	2	Y	39	39	1			1
							600	3	43	9							
06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	110	1	2462	2	Y	31	31	1			1
							601	3	34	9							
07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	115	1	2788	2	Y	29	29	1			1
							397	3	32	9							
08	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	114	1	3159	2	Y	24	24	1			1
							8	5	26	9							
*09	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	106	1	2957	2	Y	24	24	1			1
							26	9									

LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133330 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8421 - 9562

04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

04	3750	X	3209	-0-	-541	-0-	3185	2	24	9	Y	22	25	1			5
05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3909	2	25	9	Y	23	21	1			7
06	3750	X	3487	-0-	-263	-0-	3169	2	318	9	Y	289	245	1			51
07	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	2894	2	624	9	Y	567	387	1			231
08	3782	X	3473	-0-	-309	-0-	2803	2	670	9	Y	609	674	1			166
09	3660	X	3123	-0-	-537	-0-	2427	2	696	9	Y	633	665	1			134

BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444

04	4440	X	4312	-0-	-128	-0-	151	1	3353	2	Y	3	3	1			-0-
							805	3	3	9							
05	4619	X	4531	-0-	-88	-0-	163	1	3510	2	Y	2	2	1			-0-
							856	3	2	9							
06	4410	X	4142	-0-	-268	-0-	144	1	3212	2	Y	2	2	1			-0-
							784	3	2	9							
07	4557	X	4144	-0-	-413	-0-	144	1	3501	2	Y	1	1	1			-0-
							498	3	1	9							
08	4495	X	4368	-0-	-127	-0-	152	1	4200	2	Y	5	5	1			-0-
							10	5	6	9							
09	4350	X	3505	-0-	-845	-0-	122	1	3379	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558

04	3000	N	2362	-0-	-638	866	2339	2	23	9	Y	21	22	1			5
05	3100	N	2434	-0-	-666	200	2410	2	24	9	Y	22	21	1			6
06	2678	N	2478	-0-	-200	-0-	2456	2	22	9	Y	20	21	1			5
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2479	2	22	9	Y	20	20	1			5
08	2449	N	2379	-0-	-70	-0-	2375	2	4	9	Y	4	8	1			1
09	2490	N	2205	-0-	-285	-0-	2205	2			Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2503	-0-	-437	-0-	2473	2	30	9	Y	27	31	1			6
05	3038	X	2264	-0-	-774	-0-	2233	2	31	9	Y	28	26	1			8
06	2940	X	2209	-0-	-731	-0-	2202	2	7	9	Y	6	13	1			1
07	2759	X	2294	-0-	-465	-0-	2294	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-
*09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 133802 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9101 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
*09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1212	2	19	9	Y	17	9	1			17
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1308	2	18	9	Y	16	26	1			7
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1202	2	9	9	Y	8	11	1			4
07	1271	N	995	-0-	-276	-0-	995	2			Y	-0-	4	1			-0-
08	1333	N	880	-0-	-453	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1070	-0-	-130	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2797	2	12	9	Y	11	11	1			5
05	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	3057	2	4	9	Y	4	4	1			5
06	3000	N	3187	-0-	187	187	3186	2	1	9	Y	1	5	1			1
07	3100	N	3187	-0-	87	274	3187	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	3100	N	6755	-0-	3655	3929	6755	2			Y	-0-					-0-
*09	6668	X	2739	-0-	-3929	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1160	-0-	-400	-0-	40	1	890	2	Y	15	15	1			-0-
							213	3	17	9							
05	1333	N	1024	-0-	-309	-0-	37	1	784	2	Y	10	10	1			-0-
							192	3	11	9							
06	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	36	1	796	2	Y	8	8	1			-0-
							195	3	9	9							
07	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	36	1	868	2	Y	7	7	1			-0-
							123	3	8	9							
08	1023	N	335	-0-	-688	-0-	12	1	320	2	Y	2	2	1			-0-
							1	5	2	9							
09	1050	N	186	-0-	-864	-0-	6	1	179	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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
04	2461	N	1405	-0-	-1056	-0-	319	1	876	2	Y	-0-					-0-
							210	3									
05	1426	N	978	-0-	-448	-0-	93	1	712	2	Y	-0-					-0-
							173	3									
06	1380	N	1265	-0-	-115	-0-	92	1	943	2	Y	-0-					-0-
							230	3									
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	229	1	1684	2	Y	-0-					-0-
							240	3									
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	172	1	2011	2	Y	-0-					-0-
							5	5									
*09	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	244	1	2343	2	Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	X	1025	-0-	-505	-0-	1025	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	1581	X	1217	-0-	-364	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-
06	1530	X	1168	-0-	-362	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
07	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
*09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1319	-0-	-271	-0-	45	1	998	2	Y	34	34	1			1
							239	3	37	9							
05	1643	N	940	-0-	-703	-0-	33	1	717	2	Y	14	15	1			-0-
							175	3	15	9							
06	1560	N	914	-0-	-646	-0-	31	1	700	2	Y	11	11	1			-0-
							171	3	12	9							
07	1364	N	954	-0-	-410	-0-	33	1	796	2	Y	11	11	1			-0-
							113	3	12	9							
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	32	1	880	2	Y	9	9	1			-0-
							2	5	10	9							
*09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	31	1	867	2	Y	9	9	1			-0-
							10	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
04	3540	X	3298	-0-	-242	-0-	115	1	2556	2	Y	12	12	1			-0-
							614	3	13	9							
05	3720	X	3325	-0-	-395	-0-	119	1	2553	2	Y	27	26	1			1
							623	3	30	9							
06	3510	X	3032	-0-	-478	-0-	105	1	2335	2	Y	20	21	1			-0-
							570	3	22	9							
07	3596	X	3202	-0-	-394	-0-	110	1	2688	2	Y	20	20	1			-0-
							382	3	22	9							
08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	109	1	3019	2	Y	17	16	1			1
							7	5	19	9							
*09	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	104	1	2898	2	Y	17	17	1			1
							19	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
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	64	1	1435	2	Y	48	47	1			1
							344	3	53	9							
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	69	1	1471	2	Y	32	32	1			1
							359	3	35	9							
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	64	1	1429	2	Y	24	25	1			-0-
							349	3	26	9							
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	66	1	1596	2	Y	24	23	1			1
							227	3	26	9							
08	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	64	1	1792	2	Y	19	19	1			1
							4	5	21	9							
09	1830	N	1764	-0-	-66	-0-	61	1	1682	2	Y	19	19	1			1
							21	9									

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 134173 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8518 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	120	N	39	-0-	-81	-0-	2	1	33	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1352	-0-	-178	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1128	-0-	-391	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1275	-0-	-225	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
*09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	13	1	282	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	12	1	263	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	12	1	298	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	12	1	347	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
*09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	327	2	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 #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	1493	-0-	-1447	-0-	1456	2	37	9	Y	34	37	1			9
05	3038	X	2686	-0-	-352	-0-	2646	2	40	9	Y	36	34	1			11
06	2190	X	1834	-0-	-356	-0-	1805	2	29	9	Y	26	23	1			14
07	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2913	2	29	9	Y	26	30	1			10
08	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	1883	2	26	9	Y	24	27	1			7
*09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2345	2	21	9	Y	19	22	1			4

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2245	-0-	-755	709	2219	2	26	9	Y	24	12	1			24
05	2927	N	2218	-0-	-709	-0-	2194	2	24	9	Y	22	37	1			9
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2204	2	20	9	Y	18	12	1			15
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2303	2	39	9	Y	35	31	1			19
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2260	2	55	9	Y	50	52	1			17
*09	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2233	2	43	9	Y	39	28	1			28

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
04	3000	N	2557	-0-	-443	250	2550	2	7	9	Y	6	6	1			3
05	3100	N	2921	-0-	-179	71	2919	2	2	9	Y	2	2	1			3
06	2865	N	2794	-0-	-71	-0-	2790	2	4	9	Y	4	5	1			2
07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2780	2	6	9	Y	5	3	1			4
08	2821	N	2030	-0-	-791	-0-	2024	2	6	9	Y	5	7	1			2
09	2730	N	2508	-0-	-222	-0-	2504	2	4	9	Y	4	3	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
04	3000	N	2143	-0-	-857	587	75	1	1647	2	Y	24	24	1			-0-
							395	3	26	9							
05	2957	N	2370	-0-	-587	-0-	85	1	1821	2	Y	18	18	1			-0-
							444	3	20	9							
06	2220	N	2209	-0-	-11	-0-	76	1	1703	2	Y	13	13	1			-0-
							416	3	14	9							
07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	86	1	2087	2	Y	13	13	1			-0-
							297	3	14	9							
08	3100	N	3186	-0-	86	86	110	1	3052	2	Y	15	14	1			1
							7	5	17	9							
*09	2862	N	2776	-0-	-86	-0-	96	1	2666	2	Y	13	14	1			-0-
							14	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
04	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2767	2	20	9	Y	18	9	1			19
05	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2825	2	19	9	Y	17	29	1			7
06	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2737	2	17	9	Y	15	10	1			12
07	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2832	2	13	9	Y	12	18	1			6
08	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2924	2	14	9	Y	13	15	1			4
09	2760	N	2463	-0-	-297	-0-	2452	2	11	9	Y	10	7	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2456	N	1751	-0-	-705	-0-	60	1	1341	2	Y	25	25	1			-0-
							322	3	28	9							
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	66	1	1415	2	Y	17	17	1			-0-
							345	3	19	9							
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	61	1	1360	2	Y	13	13	1			-0-
							332	3	14	9							
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	68	1	1655	2	Y	13	13	1			-0-
							235	3	14	9							
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	69	1	1921	2	Y	19	18	1			1
							5	5	21	9							
*09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	61	1	1684	2	Y	17	17	1			1
							19	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
04	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	386	1	937	3	Y	32	32	1			-0-
							405	5	35	9							
05	1705	X	1512	-0-	-193	-0-	438	1	1033	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
06	1590	X	1337	-0-	-253	-0-	407	1	896	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
07	1829	X	1483	-0-	-346	-0-	435	1	1014	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	365	1	1283	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	479	1	1932	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5661	X	3317	-0-	-2344	-0-	114	1	2531	2	Y	58	57	1			1
							608	3	64	9							
05	2015	X	1742	-0-	-273	-0-	62	1	1330	2	Y	23	24	1			-0-
							325	3	25	9							
06	1950	X	829	-0-	-1121	-0-	29	1	636	2	Y	7	7	1			-0-
							156	3	8	9							
07	2015	X	1334	-0-	-681	-0-	46	1	1117	2	Y	11	11	1			-0-
							159	3	12	9							
08	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	51	1	1414	2	Y	9	9	1			-0-
							3	5	10	9							
*09	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	89	1	2462	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	77	1	1710	2	Y	57	56	1			1
							410	3	63	9							
05	1209	N	141	-0-	-1068	-0-	5	1	108	2	Y	2	3	1			-0-
							26	3	2	9							
06	960	N	202	-0-	-758	-0-	7	1	154	2	Y	3	3	1			-0-
							38	3	3	9							
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	415	1	1000	2	Y	76	74	1			2
							142	3	84	9							
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	334	1	110	2	Y	48	48	1			2
							53	9									
09	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	2			Y	-0-	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	584	-0-	-160	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	664	-0-	-56	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	441	-0-	-148	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	488	-0-	-172	-0-	488	3			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570

04	3000	N	1947	-0-	-1053	3548	408	1	1075	3	Y	-0-					-0-
							464	5									
05	3100	N	2580	-0-	-520	3028	493	1	2087	3	Y	-0-					-0-
06	5305	X	2277	-0-	-3028	-0-	446	1	1831	3	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2309	-0-	-574	-0-	486	1	1823	3	Y	-0-					-0-
08	2728	X	2122	-0-	-606	-0-	388	1	1734	3	Y	-0-					-0-
09	2490	X	1512	-0-	-978	-0-	418	1	1094	3	Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 139039 COMPL. DATE 07/05/1991 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9262 - 9300

04	2992	N	2469	-0-	-523	-0-	86	1	1901	2	Y	23	23	1			-0-
							457	3	25	9							
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	90	1	1931	2	Y	32	31	1			1
							471	3	35	9							
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	59	1	1312	2	Y	17	18	1			-0-
							320	3	19	9							
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	42	1	1012	2	Y	12	12	1			-0-
							144	3	13	9							
08	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	10	1	278	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 139179 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8164 - 9259

04	T. A.		3	-0-	3	3	2	2	1	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		15	-0-	15	18	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
08	18	N	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 139292 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8652 - 9734

04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	27	1	414	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	362	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	340	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	27	1	440	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	3	Y	-0-					-0-
*09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	33	1	505	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
04	900	N	775	-0-	-125	-0-	27	1	603	2	Y	-0-					-0-
							145	3									
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	29	1	627	2	Y	-0-					-0-
							153	3									
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	27	1	592	2	Y	-0-					-0-
							145	3									
07	806	N	787	-0-	-19	-0-	27	1	666	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
08	806	N	785	-0-	-21	-0-	27	1	756	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
09	750	N	739	-0-	-11	-0-	26	1	713	2	Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	1618	-0-	-752	-0-	339	1	1015	2	Y	19	19	1			-0-
							243	3	21	9							
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	530	1	1478	2	Y	17	17	1			-0-
							360	3	19	9							
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	567	1	1402	2	Y	13	13	1			-0-
							342	3	14	9							
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	612	1	1405	2	Y	11	11	1			-0-
							200	3	12	9							
08	2387	N	1944	-0-	-443	-0-	685	1	1253	2	Y	3	3	1			-0-
							3	5	3	9							
09	2310	N	1385	-0-	-925	-0-	416	1	968	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	X	132	-0-	-1098	-0-	81	1	51	9	Y	46	47	1			1
05	1271	X	201	-0-	-1070	-0-	151	1	50	9	Y	45	45	1			1
06	1230	X	174	-0-	-1056	-0-	140	1	34	9	Y	31	31	1			1
07	868	X	199	-0-	-669	-0-	160	1	3	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
08	186	N	114	-0-	-72	-0-	103	1	11	9	Y	10	11	1			-0-
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	155	1	35	9	Y	32	31	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	719	-0-	-931	-0-	25	1	549	2	Y	12	12	1			-0-
							132	3	13	9							
05	3100	N	3925	-0-	825	825	140	1	3008	2	Y	39	38	1			1
							734	3	43	9							
06	3000	N	3347	-0-	347	1172	115	1	2574	2	Y	27	27	1			1
							628	3	30	9							
07	3100	N	3140	-0-	40	1212	108	1	2633	2	Y	22	22	1			1
							375	3	24	9							
08	3937	X	2661	-0-	-1276	-0-	92	1	2563	2	Y	-0-	1	1			-0-
							6	5									
09	3810	X	2461	-0-	-1349	-0-	86	1	2375	2	Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	X	416	-0-	-94	-0-	14	1	324	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
05	527	X	375	-0-	-152	-0-	14	1	290	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
06	510	X	268	-0-	-242	-0-	9	1	209	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
07	527	X	310	-0-	-217	-0-	11	1	262	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	12	1	325	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
*09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	16	1	446	2	Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 139963 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9156 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	585	-0-	-435	-0-	20	1	449	2	Y	7	7	1			-0-
							108	3	8	9							
05	992	N	776	-0-	-216	-0-	28	1	595	2	Y	6	6	1			-0-
							146	3	7	9							
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	36	1	813	2	Y	7	7	1			-0-
							199	3	8	9							
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	38	1	930	2	Y	5	5	1			-0-
							133	3	6	9							
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	40	1	1120	2	Y	-0-					-0-
							3	5									
*09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	38	1	1055	2	Y	-0-					-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 #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	2718	-0-	-1092	-0-	95	1	2107	2	Y	10	10	1			-0-
							505	3	11	9							
05	3968	X	3645	-0-	-323	-0-	131	1	2816	2	Y	10	10	1			-0-
							687	3	11	9							
06	3630	X	2685	-0-	-945	-0-	93	1	2073	2	Y	12	12	1			-0-
							506	3	13	9							
07	3689	X	2332	-0-	-1357	-0-	81	1	1961	2	Y	10	10	1			-0-
							279	3	11	9							
08	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	131	1	3638	2	Y	12	12	1			-0-
							9	5	13	9							
09	3540	X	3121	-0-	-419	-0-	108	1	3001	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	X	384	-0-	-156	-0-	13	1	299	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
05	527	X	396	-0-	-131	-0-	14	1	307	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
06	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	37	1	816	2	Y	-0-					-0-
							199	3									
07	672	X	672	-0-	-0-	-0-	23	1	568	2	Y	-0-					-0-
							81	3									
08	403	N	361	-0-	-42	-0-	13	1	347	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
*09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	21	1	593	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	Y	1	1	1			-0-
							57	3	1	9							
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	17	1	362	2	Y	2	2	1			-0-
							88	3	2	9							
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	20	1	441	2	Y	2	2	1			-0-
							107	3	2	9							
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	18	1	425	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
08	465	N	390	-0-	-75	-0-	14	1	375	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
09	570	N	274	-0-	-296	-0-	10	1	264	2	Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	850	-0-	-890	-0-	29	1	657	2	Y	6	6	1			-0-
							157	3	7	9							
05	1705	N	825	-0-	-880	-0-	30	1	636	2	Y	4	4	1			-0-
							155	3	4	9							
06	1620	N	655	-0-	-965	-0-	23	1	506	2	Y	2	2	1			-0-
							124	3	2	9							
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	61	1	1485	2	Y	8	8	1			-0-
							211	3	9	9							
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	70	1	1954	2	Y	12	12	1			-0-
							5	5	13	9							
*09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	58	1	1613	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 #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	769	-0-	-131	-0-	26	1	577	2	Y	25	25	1			-0-
							138	3	28	9							
05	806	N	797	-0-	-9	-0-	28	1	604	2	Y	16	16	1			-0-
							147	3	18	9							
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	27	1	596	2	Y	13	13	1			-0-
							146	3	14	9							
07	806	N	757	-0-	-49	-0-	26	1	631	2	Y	9	9	1			-0-
							90	3	10	9							
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	52	1	1448	2	Y	-0-					-0-
							3	5									
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-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
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	79	1	1739	2	Y	12	12	1			-0-
							417	3	13	9							
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	81	1	1743	2	Y	8	8	1			-0-
							426	3	9	9							
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	70	1	1570	2	Y	4	4	1			-0-
							383	3	4	9							
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	76	1	1852	2	Y	2	2	1			-0-
							263	3	2	9							
08	2108	N	1696	-0-	-412	-0-	59	1	1632	2	Y	1	1	1			-0-
							4	5	1	9							
09	2040	N	2031	-0-	-9	-0-	71	1	1959	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
04	3000	N	2302	-0-	-698	176	663	1	1138	3	Y	8	8	1			-0-
							492	5	9	9							
05	2321	N	2145	-0-	-176	-0-	573	1	1562	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	515	1	1313	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	532	1	1097	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	2387	X	1289	-0-	-1098	-0-	516	1	771	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2310	X	1428	-0-	-882	-0-	536	1	890	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	578	-0-	-742	-0-	20	1	443	2	Y	8	8	1			-0-
							106	3	9	9							
05	1085	N	966	-0-	-119	-0-	35	1	741	2	Y	8	8	1			-0-
							181	3	9	9							
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	36	1	803	2	Y	21	21	1			-0-
							196	3	23	9							
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	38	1	913	2	Y	31	30	1			1
							130	3	34	9							
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	41	1	1133	2	Y	28	28	1			1
							3	5	31	9							
*09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	40	1	1104	2	Y	29	29	1			1
							32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1370	N	1370	-0-		-0-	-0-	46	1	1034	2	Y	38	37	1			1
								248	3	42	9							
05	1550	N	1550	-0-		-0-	-0-	54	1	1150	2	Y	60	60	1			1
								280	3	66	9							
06	1186	N	1186	-0-		-0-	-0-	40	1	886	2	Y	40	40	1			1
								216	3	44	9							
07	1218	N	1218	-0-		-0-	-0-	41	1	998	2	Y	34	34	1			1
								142	3	37	9							
08	1643	N	1643	-0-		-0-	-0-	55	1	1541	2	Y	39	39	1			1
								4	5	43	9							
*09	1531	N	1531	-0-		-0-	-0-	52	1	1436	2	Y	39	39	1			1
								43	9									

PAGE, L.E. WELL #: 4 RRCID -> 142168 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8594 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2649	X	2649	-0-		-0-	-0-	91	1	2024	2	Y	44	44	1			1
								486	3	48	9							
05	3061	X	3061	-0-		-0-	-0-	109	1	2337	2	Y	41	41	1			1
								570	3	45	9							
06	2850	X	2301	-0-		-549	-0-	79	1	1763	2	Y	25	26	1			-0-
								431	3	28	9							
07	2945	X	2647	-0-		-298	-0-	91	1	2212	2	Y	27	26	1			1
								314	3	30	9							
08	2914	N	1727	-0-		-1187	-0-	59	1	1649	2	Y	14	14	1			1
								4	5	15	9							
*09	2841	N	2841	-0-		-0-	-0-	98	1	2717	2	Y	24	24	1			1
								26	9									

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
04	1110	N	1093	-0-		-17	-0-	37	1	817	2	Y	38	37	1			1
								197	3	42	9							
05	1147	N	1049	-0-		-98	-0-	37	1	793	2	Y	24	24	1			1
								193	3	26	9							
06	1110	N	1010	-0-		-100	-0-	34	1	768	2	Y	18	19	1			-0-
								188	3	20	9							
07	1116	N	1057	-0-		-59	-0-	36	1	877	2	Y	17	17	1			-0-
								125	3	19	9							
08	1137	N	1137	-0-		-0-	-0-	39	1	1076	2	Y	17	16	1			1
								3	5	19	9							
*09	995	N	995	-0-		-0-	-0-	34	1	946	2	Y	14	15	1			-0-
								15	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
04	1260	N	1209	-0-		-51	-0-	42	1	935	2	Y	6	6	1			-0-
								225	3	7	9							
05	1364	N	1169	-0-		-195	-0-	42	1	903	2	Y	4	4	1			-0-
								220	3	4	9							
06	1260	N	967	-0-		-293	-0-	33	1	748	2	Y	3	3	1			-0-
								183	3	3	9							
07	1240	N	948	-0-		-292	-0-	33	1	796	2	Y	5	5	1			-0-
								113	3	6	9							
08	1178	N	763	-0-		-415	-0-	26	1	731	2	Y	4	4	1			-0-
								2	5	4	9							
09	960	N	197	-0-		-763	-0-	7	1	188	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2503	N	1848	-0-	-655	-0-	65	1	1426	2	Y	14	14	1			-0-
							342	3	15	9							
05	1891	N	1889	-0-	-2	-0-	68	1	1455	2	Y	10	10	1			-0-
							355	3	11	9							
06	1890	N	1832	-0-	-58	-0-	63	1	1415	2	Y	7	7	1			-0-
							346	3	8	9							
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	68	1	1644	2	Y	8	8	1			-0-
							234	3	9	9							
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	67	1	1857	2	Y	6	6	1			-0-
							4	5	7	9							
09	1830	N	1642	-0-	-188	-0-	57	1	1578	2	Y	6	6	1			-0-
							7	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1698	N	1675	-0-	-23	-0-	58	1	1290	2	Y	15	15	1			-0-
							310	3	17	9							
05	1612	N	777	-0-	-835	-0-	28	1	597	2	Y	5	5	1			-0-
							146	3	6	9							
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	75	1	1678	2	Y	10	10	1			-0-
							409	3	11	9							
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	66	1	1606	2	Y	8	8	1			-0-
							228	3	9	9							
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	73	1	2030	2	Y	8	8	1			-0-
							5	5	9	9							
09	2160	N	1556	-0-	-604	-0-	54	1	1495	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

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
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	4	2	1	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	5	2	2	3	Y	-0-					-0-
06	13	N	7	-0-	-6	-0-	5	2	2	3	Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	11	2	2	3	Y	-0-					-0-
08	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			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
04	3000	N	1892	-0-	-1108	953	1892	3			Y	-0-					-0-
05	3422	X	2469	-0-	-953	-0-	2469	3			Y	-0-					-0-
06	2340	X	1998	-0-	-342	-0-	1998	3			Y	-0-					-0-
07	2418	X	2041	-0-	-377	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
08	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			Y	-0-					-0-
09	2400	X	1790	-0-	-610	-0-	1790	3			Y	-0-					-0-

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
04	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-
05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			Y	-0-					-0-
06	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3084	2	14	9	Y	13	8	1			5
08	3162	X	2781	-0-	-381	-0-	2761	2	20	9	Y	18	18	1			5
*09	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3121	2	19	9	Y	17	18	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	2063	-0-	-157	-0-	2035	3	28	9	Y	25	29	1			7
05	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2337	3	57	9	Y	52	25	1			34
06	2250	X	1879	-0-	-371	-0-	1879	3			Y	-0-	34	1			-0-
07	2325	X	1418	-0-	-907	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1329	-0-	-531	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
09	1800	N	939	-0-	-861	-0-	939	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
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
*09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	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
04	1080	N	773	-0-	-307	-0-	749	2	24	9	Y	22	23	1			5
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	849	2	25	9	Y	23	21	1			7
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	802	2	18	9	Y	16	20	1			3
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
*09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3322	2	33	9	Y	30	32	1			14
05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3324	2	12	9	Y	11	11	1			14
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3217	2	22	9	Y	20	23	1			11
07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3334	2	7	9	Y	6	12	1			5
08	3317	X	2993	-0-	-324	-0-	2993	2			Y	-0-	5	1			-0-
09	3210	X	2807	-0-	-403	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1025	-0-	-115	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
*09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	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
04	2880	X	2030	-0-	-850	-0-	2012	3	18	9	Y	16	18	1			36
05	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3231	3	19	9	Y	17	16	1			37
06	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3592	3	28	9	Y	25	27	1			35
07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3484	3	37	9	Y	34	35	1			34
08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3662	3	32	9	Y	29	21	1			42
*09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3615	3	28	9	Y	25	24	1			43

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
04	1560	N	1327	-0-	-233	-0-	1315	3	12	9	Y	11	12	1			4
05	1550	N	1422	-0-	-128	-0-	1408	3	14	9	Y	13	7	1			10
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1576	3	4	9	Y	4	13	1			1
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			Y	-0-					-0-
*09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			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 #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2706	N	2203	-0-	-503	-0-	2200	3	3	9	Y	3	7	1			-0-
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			Y	-0-					-0-
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			Y	-0-					-0-
07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			Y	-0-					-0-
08	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			Y	-0-					-0-
*09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2188	N	1741	-0-	-447	-0-	1720	3	21	9	Y	19	24	1			5
05	3100	N	3554	-0-	454	454	3554	3			Y	-0-	5	1			-0-
06	3000	N	3773	-0-	773	1227	3773	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3957	-0-	857	2084	3957	3			Y	-0-					-0-
08	4600	X	2516	-0-	-2084	-0-	2516	3			Y	-0-					-0-
*09	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	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
04	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			Y	-0-					-0-
05	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3754	-0-	-206	-0-	3754	3			Y	-0-					-0-
07	4247	X	4206	-0-	-41	-0-	4206	3			Y	-0-					-0-
08	4247	X	4125	-0-	-122	-0-	4125	3			Y	-0-					-0-
09	4110	X	3806	-0-	-304	-0-	3806	3			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			Y	-0-					-0-
05	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			Y	-0-					-0-
06	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			Y	-0-					-0-
07	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	2			Y	-0-					-0-
08	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	2			Y	-0-					-0-
*09	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2534	N	1760	-0-	-774	-0-	1741	3	19	9	Y	17	15	1			5
05	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	1762	3	21	9	Y	19	19	1			5
06	1890	N	1481	-0-	-409	-0-	1467	3	14	9	Y	13	14	1			4
07	1829	N	1621	-0-	-208	-0-	1618	3	3	9	Y	3	6	1			1
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			Y	-0-	1	1			-0-
*09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	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
04	3000	N	2231	-0-	-769	269	2212	2	19	9	Y	17	18	1			5
05	2688	N	2419	-0-	-269	-0-	2399	2	20	9	Y	18	18	1			5
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2309	2	15	9	Y	14	12	1			7
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2510	2	14	9	Y	13	15	1			5
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2606	2	14	9	Y	13	14	1			4
*09	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2544	2	14	9	Y	13	14	1			3

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146193 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8450 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	1545	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	1612	N	1321	-0-	-291	-0-	1321	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1268	-0-	-292	-0-	1268	3			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1304	-0-	-308	-0-	1304	3			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1054	-0-	-248	-0-	1054	3			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1114	-0-	-146	-0-	1114	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 #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2512	-0-	-488	1400	2502	2	10	9	Y	9	4	1			6
05	3100	N	2298	-0-	-802	598	2290	2	8	9	Y	7	8	1			5
06	2760	N	2162	-0-	-598	-0-	2140	2	22	9	Y	20	13	1			12
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2377	2	20	9	Y	18	20	1			10
08	2604	X	2232	-0-	-372	-0-	2213	2	19	9	Y	17	21	1			6
09	2520	X	2413	-0-	-107	-0-	2394	2	19	9	Y	17	11	1			12

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	2602	-0-	-1028	-0-	2590	2	12	9	Y	11	9	1			8
05	3534	X	2950	-0-	-584	-0-	2933	2	17	9	Y	15	10	1			13
06	2610	X	1721	-0-	-889	-0-	1684	2	37	9	Y	34	22	1			25
07	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3364	2	65	9	Y	59	22	1			62
08	2821	X	2240	-0-	-581	-0-	2184	2	56	9	Y	51	65	1			48
*09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1735	2	45	9	Y	41	27	1			62

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1069	2	31	9	Y	28	24	1			13
05	1054	N	753	-0-	-301	-0-	742	2	11	9	Y	10	10	1			13
06	1680	N	963	-0-	-717	-0-	959	2	4	9	Y	4	15	1			2
07	1147	N	887	-0-	-260	-0-	887	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	828	-0-	-132	-0-	828	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
04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	2975	3	149	9	Y	135	119	1			36
05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3335	3	162	9	Y	147	146	1			37
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3055	3	21	9	Y	19	50	1			6
07	3069	X	2783	-0-	-286	-0-	2771	3	12	9	Y	11	13	1			4
08	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2740	3	9	9	Y	8	10	1			2
*09	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2335	3	11	9	Y	10	10	1			2

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3121	2	8	9	Y	7	7	1			2
05	3100	N	3161	-0-	61	61	3153	2	8	9	Y	7	7	1			2
06	3097	X	3036	-0-	-61	-0-	3028	2	8	9	Y	7	7	1			2
07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2991	2	6	9	Y	5	6	1			1
08	3224	X	3030	-0-	-194	-0-	3022	2	8	9	Y	7	6	1			2
09	3120	X	2624	-0-	-496	-0-	2617	2	7	9	Y	6	6	1			2

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2476	-0-	-524	1278	2468	3	8	9	Y	7	7	1			2
05	3100	N	2525	-0-	-575	703	2518	3	7	9	Y	6	6	1			2
06	3000	N	2652	-0-	-348	355	2644	3	8	9	Y	7	6	1			3
07	2987	N	2632	-0-	-355	-0-	2626	3	6	9	Y	5	5	1			3
08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2541	3	8	9	Y	7	8	1			2
09	2400	N	2319	-0-	-81	-0-	2313	3	6	9	Y	5	5	1			2

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
04	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2471	2	39	9	Y	35	16	1			36
05	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2280	2	37	9	Y	34	56	1			14
06	1920	X	1827	-0-	-93	-0-	1795	2	32	9	Y	29	19	1			24
07	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2193	2	12	9	Y	11	29	1			6
08	2325	N	2131	-0-	-194	-0-	2123	2	8	9	Y	7	11	1			2
*09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2000	2	7	9	Y	6	4	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2448	-0-	-552	1401	2411	2	37	9	Y	34	37	1			13
05	3100	N	2725	-0-	-375	1026	2700	2	25	9	Y	23	25	1			11
06	3000	N	2407	-0-	-593	433	2398	2	9	9	Y	8	15	1			4
07	2850	N	2417	-0-	-433	-0-	2411	2	6	9	Y	5	6	1			3
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2505	2	6	9	Y	5	5	1			3
*09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2446	2	6	9	Y	5	5	1			3

BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	625	-0-	-95	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	572	-0-	-327	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	563	-0-	-615	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	552	-0-	-78	-0-	552	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
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1141	3	26	9	Y	24	21	1			49
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1273	3	33	9	Y	30	22	1			57
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1236	3	7	9	Y	6	42	1			21
07	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1151	3			Y	-0-	21	1			-0-
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	1054	3			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149040 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4314	2	63	9	Y	57	66	1			12
05	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2201	2	68	9	Y	62	56	1			18
06	2130	X	1113	-0-	-1017	-0-	1066	2	47	9	Y	43	53	1			8
07	2201	X	1349	-0-	-852	-0-	1349	2			Y	-0-	8	1			-0-
08	2542	X	1721	-0-	-821	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
09	2460	X	1620	-0-	-840	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	2311	-0-	-1379	-0-	2274	2	37	9	Y	34	34	1			9
05	3813	X	3601	-0-	-212	-0-	3572	2	29	9	Y	26	27	1			8
06	3420	X	2870	-0-	-550	-0-	2841	2	29	9	Y	26	20	1			14
07	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3055	2	64	9	Y	58	51	1			21
08	3596	X	2151	-0-	-1445	-0-	2105	2	46	9	Y	42	51	1			12
*09	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6481	2	79	9	Y	72	68	1			16

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530

04	3000	N	2663	-0-	-337	1929	2663	3			Y	-0-	3	1			-0-
05	3100	N	2275	-0-	-825	1104	2275	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2214	-0-	-786	318	2214	3			Y	-0-					-0-
07	2596	N	2278	-0-	-318	-0-	2278	3			Y	-0-					-0-
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			Y	-0-					-0-
*09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518

04	2400	X	1898	-0-	-502	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
05	2480	X	2066	-0-	-414	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
06	2400	X	1812	-0-	-588	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
07	2387	X	1679	-0-	-708	-0-	1672	2	7	9	Y	6	3	1			3
08	2046	N	1728	-0-	-318	-0-	1720	2	8	9	Y	7	6	1			4
09	1800	N	1751	-0-	-49	-0-	1743	2	8	9	Y	7	7	1			4

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545

04	1530	N	1476	-0-	-54	-0-	1466	2	10	9	Y	9	13	1			6
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1758	2	15	9	Y	14	8	1			12
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1653	2	8	9	Y	7	14	1			5
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1595	2	13	9	Y	12	5	1			12
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2330	2	21	9	Y	19	13	1			18
*09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1817	2	17	9	Y	15	10	1			23

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440

04	3000	N	2305	-0-	-695	839	80	1	1759	2	Y	40	39	1			1
							422	3	44	9							
05	3091	N	2252	-0-	-839	-0-	80	1	1710	2	Y	42	42	1			1
							416	3	46	9							
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	80	1	1795	2	Y	35	35	1			1
							438	3	39	9							
07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	84	1	2040	2	Y	33	33	1			1
							290	3	36	9							
08	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	102	1	2831	2	Y	34	34	1			1
							7	5	37	9							
*09	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	94	1	2622	2	Y	33	33	1			1
							36	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533

04	2009	N	1973	-0-	-36	-0-	1955	2	18	9	Y	16	8	1			10
05	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	1329	2	13	9	Y	12	14	1			8
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2109	2	20	9	Y	18	15	1			11
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2005	2	18	9	Y	16	18	1			9
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1677	2	17	9	Y	15	19	1			5
09	1290	N	1212	-0-	-78	-0-	1195	2	17	9	Y	15	10	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 #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2790	-0-	-210	340	2753	2	37	9	Y	34	40	1			7
05	3100	N	2905	-0-	-195	145	2863	2	42	9	Y	38	34	1			11
06	2777	N	2632	-0-	-145	-0-	2587	2	45	9	Y	41	45	1			7
07	2666	N	2645	-0-	-21	-0-	2608	2	37	9	Y	34	27	1			14
08	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2744	2	40	9	Y	36	40	1			10
*09	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2730	2	41	9	Y	37	39	1			8

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660

04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	1776	-0-	-363	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
09	1770	N	1715	-0-	-55	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 151192 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8429 - 9474

04	1694	N	1402	-0-	-292	-0-	1385	3	17	9	Y	15	13	1			30
05	1395	N	917	-0-	-478	-0-	897	3	20	9	Y	18	13	1			35
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1373	3	20	9	Y	18	26	1			27
07	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1288	3	29	9	Y	26	28	1			25
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1981	3	21	9	Y	19	15	1			29
*09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1754	3	21	9	Y	19	17	1			31

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490

04	3360	X	3295	-0-	-65	-0-	3267	2	28	9	Y	25	29	1			5
05	3472	X	3419	-0-	-53	-0-	3388	2	31	9	Y	28	25	1			8
06	3360	X	3315	-0-	-45	-0-	3309	2	6	9	Y	5	12	1			1
07	3410	X	3296	-0-	-114	-0-	3296	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
*09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817

04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1171	2	11	9	Y	10	6	1			10
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	969	2	11	9	Y	10	16	1			4
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1059	2	6	9	Y	5	6	1			3
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 152299 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8482 - 9610

04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	67	1	1028	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	49	1	839	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	43	1	740	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	49	1	793	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
08	899	N	889	-0-	-10	-0-	50	1	814	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	63	1	970	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8269 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1482	3	9	9	N	8	170	1			164
05	1519	N	1351	-0-	-168	-0-	1351	3			N	-0-					164
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					164
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					164
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					164
*09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					164

MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2480	-0-	-520	1466	76	1	2397	3	Y	6	9	1			2
							7	9									
05	3100	N	2510	-0-	-590	876	83	1	2427	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	3000	N	2543	-0-	-457	419	81	1	2462	3	Y	-0-					-0-
07	2982	N	2563	-0-	-419	-0-	90	1	2473	3	Y	-0-					-0-
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	86	1	2382	3	Y	-0-					-0-
*09	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	70	1	2511	3	Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 8 RRCID -> 152594 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1865	-0-	-85	-0-	1855	2	10	9	Y	9	10	1			6
05	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2023	2	14	9	Y	13	8	1			11
06	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2099	2	8	9	Y	7	13	1			5
07	2108	X	2059	-0-	-49	-0-	2057	2	2	9	Y	2	4	1			3
08	2108	X	1253	-0-	-855	-0-	1253	2			Y	-0-	3	1			-0-
*09	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2879	-0-	-121	214	442	1	1673	3	Y	38	38	1			-0-
							722	5	42	9							
05	2501	N	2287	-0-	-214	-0-	553	1	1694	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	560	1	1712	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
07	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	575	1	1686	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
08	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	483	1	2008	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	2310	N	2145	-0-	-165	-0-	609	1	1522	3	Y	13	13	1			-0-
							14	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
04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3196	2	28	9	Y	25	27	1			7
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3283	2	30	9	Y	27	26	1			8
06	2520	X	2064	-0-	-456	-0-	2045	2	19	9	Y	17	16	1			9
07	2604	X	1777	-0-	-827	-0-	1755	2	22	9	Y	20	22	1			7
08	3627	X	725	-0-	-2902	-0-	713	2	12	9	Y	11	15	1			3
*09	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	4988	2	20	9	Y	18	17	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153522 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	2058	-0-	-42	-0-	2058	3			Y	-0-					-0-
05	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			Y	-0-					-0-
06	2100	X	2099	-0-	-1	-0-	2099	3			Y	-0-					-0-
07	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			Y	-0-					-0-
08	2449	X	1805	-0-	-644	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-
09	2100	N	1882	-0-	-218	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	2244	-0-	-36	-0-	2225	3	19	9	Y	17	21	1			5
05	2387	X	2005	-0-	-382	-0-	1966	3	39	9	Y	35	17	1			23
06	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2355	3	9	9	Y	8	26	1			5
07	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			Y	-0-	5	1			-0-
08	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
*09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3392	3	21	9	Y	19	24	1			5
05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3421	3	47	9	Y	43	20	1			28
06	3300	X	3249	-0-	-51	-0-	3240	3	9	9	Y	8	31	1			5
07	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			Y	-0-	5	1			-0-
08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			Y	-0-					-0-
*09	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			Y	-0-					-0-

WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	82	1	1817	2	Y	83	83	1			1
							436	3	91	9							
05	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	138	1	2962	2	Y	98	97	1			2
							723	3	108	9							
06	3450	X	3044	-0-	-406	-0-	103	1	2310	2	Y	61	62	1			1
							564	3	67	9							
07	3565	X	3150	-0-	-415	-0-	107	1	2595	2	Y	72	72	1			1
							369	3	79	9							
08	3379	X	2646	-0-	-733	-0-	89	1	2460	2	Y	83	81	1			3
							6	5	91	9							
09	3270	X	2844	-0-	-426	-0-	97	1	2682	2	Y	59	60	1			2
							65	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2410	-0-	-590	268	2404	2	6	9	Y	5	6	1			1
05	2928	N	2660	-0-	-268	-0-	2659	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1327	-0-	-409	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	325	-0-	-1355	-0-	325	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2488	-0-	-512	746	2452	3	36	9	Y	33	54	1			15
05	3100	N	2678	-0-	-422	324	2649	3	29	9	Y	26					41
06	2827	N	2503	-0-	-324	-0-	2473	3	30	9	Y	27	28	1			40
07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2488	3	19	9	Y	17	28	1			29
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2583	3	37	9	Y	34	22	1			41
*09	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2497	3	17	9	Y	15	29	1			27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2631	N	2070	-0-	-561	-0-	2042	2	28	9	Y	25	29	1			5
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2080	2	31	9	Y	28	25	1			8
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1971	2	20	9	Y	18	23	1			3
07	2139	N	2017	-0-	-122	-0-	2017	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
*09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2126	2	18	9	Y	16	19	1			3
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2512	2	22	9	Y	20	17	1			6
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2512	2	13	9	Y	12	16	1			2
07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
09	2520	N	2431	-0-	-89	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
*09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	89	1	2772	3	Y	11	17	1			4
							12	9									
05	2728	X	2476	-0-	-252	-0-	81	1	2395	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	99	1	3001	3	Y	-0-					-0-
07	2728	N	2467	-0-	-261	-0-	87	1	2380	3	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2176	-0-	-304	-0-	75	1	2101	3	Y	-0-					-0-
*09	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	146	1	5245	3	Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3883	-0-	883	883	3880	2	3	9	Y	3	2	1			1
05	3100	N	2853	-0-	-247	636	2851	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	2579	N	1943	-0-	-636	-0-	1941	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	2480	X	2299	-0-	-181	-0-	2298	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	3999	X	1856	-0-	-2143	-0-	1855	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	3870	X	2396	-0-	-1474	-0-	2395	2	1	9	Y	1	1	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3218	2	18	9	Y	16	17	1			4
05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3380	2	19	9	Y	17	16	1			5
06	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3252	2	14	9	Y	13	11	1			7
07	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3451	2	53	9	Y	48	37	1			18
08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3442	2	70	9	Y	64	63	1			19
09	3300	X	3275	-0-	-25	-0-	3214	2	61	9	Y	55	62	1			12

MORGAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156012 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9090 - 9527

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1671	N	1575	-0-	-96	-0-	1538	2	37	9	Y	34	43	1			23
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1593	2	47	9	Y	43	29	1			37
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1454	2	24	9	Y	22	43	1			16
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1533	2	17	9	Y	15	14	1			17
08	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	1563	2	2	9	Y	2	17	1			2
09	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	1446	2			Y	-0-	1	1			1

WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461

04	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4182	2	21	9	Y	19	20	1			5
05	4216	X	2809	-0-	-1407	-0-	2794	2	15	9	Y	14	15	1			4
06	4080	X	3311	-0-	-769	-0-	3294	2	17	9	Y	15	11	1			8
07	4216	X	3181	-0-	-1035	-0-	3178	2	3	9	Y	3	10	1			1
08	3875	X	3146	-0-	-729	-0-	3146	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	3750	X	2646	-0-	-1104	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412

04	3000	N	2004	-0-	-996	249	70	1	1536	2	Y	26	26	1			-0-
							369	3	29	9							
05	2515	N	2266	-0-	-249	-0-	81	1	1739	2	Y	20	20	1			-0-
							424	3	22	9							
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	83	1	1857	2	Y	17	17	1			-0-
							454	3	19	9							
07	3100	N	5761	-0-	2661	2661	199	1	4835	2	Y	35	34	1			1
							688	3	39	9							
08	3100	N	6891	-0-	3791	6452	238	1	6597	2	Y	36	36	1			1
							16	5	40	9							
*09	3000	N	3900	-0-	900	7352	135	1	3741	2	Y	22	22	1			1
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	489	1	1110	3	Y	-0-					-0-
							480	5									
05	1767	N	1723	-0-	-44	-0-	461	1	1262	3	Y	-0-					-0-
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	486	1	1271	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1505	-0-	-448	-0-	457	1	1048	3	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	405	1	1313	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1060	-0-	-710	-0-	330	1	730	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2497	-0-	-503	1165	2483	2	14	9	Y	13	6	1			8
05	3100	N	2307	-0-	-793	372	2295	2	12	9	Y	11	12	1			7
06	2611	N	2239	-0-	-372	-0-	2231	2	8	9	Y	7	10	1			4
07	2387	N	2374	-0-	-13	-0-	2372	2	2	9	Y	2	5	1			1
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	2250	N	1905	-0-	-345	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
06	210	N	16	-0-	-194	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
07	3100	N	7527	-0-	4427	4427	262	1	6360	2	Y	-0-					-0-
							905	3									
08	3100	N	6950	-0-	3850	8277	242	1	6692	2	Y	-0-					-0-
							16	5									
*09	3000	N	5262	-0-	2262	10539	183	1	5079	2	Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2687	N	2135	-0-	-552	-0-	74	1	1643	2	Y	21	21	1			-0-
							395	3	23	9							
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	78	1	1679	2	Y	14	14	1			-0-
							409	3	15	9							
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	73	1	1632	2	Y	11	11	1			-0-
							399	3	12	9							
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	71	1	1730	2	Y	44	43	1			1
							246	3	48	9							
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	74	1	2066	2	Y	37	37	1			1
							5	5	41	9							
09	2100	N	2025	-0-	-75	-0-	69	1	1916	2	Y	36	36	1			1
							40	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
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1083	2	12	9	Y	11	11	1			3
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1128	2	8	9	Y	7	8	1			2
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1157	2	4	9	Y	4	4	1			2
07	1147	N	853	-0-	-294	-0-	849	2	4	9	Y	4	4	1			2
08	1147	N	745	-0-	-402	-0-	742	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	1170	N	761	-0-	-409	-0-	757	2	4	9	Y	4	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3252	2	52	9	Y	47	55	1			12
05	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3329	2	54	9	Y	49	44	1			17
06	2430	X	2061	-0-	-369	-0-	2041	2	20	9	Y	18	29	1			6
07	2511	X	498	-0-	-2013	-0-	494	2	4	9	Y	4	9	1			1
08	2418	X	893	-0-	-1525	-0-	891	2	2	9	Y	2	2	1			1
*09	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8036	2	4	9	Y	4	3	1			2

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	1918	-0-	-332	-0-	68	1	1850	3	Y	-0-					-0-
05	2325	X	1703	-0-	-622	-0-	63	1	1640	3	Y	-0-					-0-
06	3600	X	1681	-0-	-1919	-0-	65	1	1616	3	Y	-0-					-0-
07	3720	X	1851	-0-	-1869	-0-	70	1	1781	3	Y	-0-					-0-
08	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	85	1	2031	3	Y	-0-					-0-
*09	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	82	1	2024	3	Y	-0-					-0-

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
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	39	1	1081	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	55	1	1430	3	Y	-0-					-0-
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	65	1	1597	3	Y	-0-					-0-
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	74	1	1907	3	Y	-0-					-0-
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	79	1	1904	3	Y	-0-					-0-
*09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	83	1	2037	3	Y	-0-					-0-

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
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2052	2	92	9	Y	84	78	1			29
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2364	2	94	9	Y	85	75	1			39
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2109	2	84	9	Y	76	78	1			37
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2163	2	72	9	Y	65	75	1			27
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2176	2	73	9	Y	66	73	1			20
*09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2212	2	70	9	Y	64	59	1			25

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
04	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2755	2	33	9	Y	30	34	1			8
05	2852	X	2780	-0-	-72	-0-	2748	2	32	9	Y	29	27	1			10
06	2760	X	2095	-0-	-665	-0-	2085	2	10	9	Y	9	16	1			3
07	2883	X	2377	-0-	-506	-0-	2377	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
*09	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 68 RRCID -> 162181 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8321 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	866	1	5255	3	N	-0-					-0-
05	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	875	1	5113	3	N	-0-					-0-
06	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	862	1	4944	3	N	-0-					-0-
07	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	889	1	4989	3	N	-0-					-0-
08	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	905	1	5522	3	N	-0-					-0-
*09	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	942	1	4863	3	N	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557

04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1365	2	9	9	Y	8	8	1			3
05	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	1351	2	7	9	Y	6	6	1			3
06	1590	N	1409	-0-	-181	-0-	1402	2	7	9	Y	6	6	1			3
07	1426	N	1242	-0-	-184	-0-	1225	2	17	9	Y	15	12	1			6
08	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	1328	2	26	9	Y	24	23	1			7
09	1410	N	868	-0-	-542	-0-	836	2	32	9	Y	29	25	1			11

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

04	1590	X	1294	-0-	-296	-0-	1080	2	195	3	Y	17	18	1			14
							19	9									
05	1643	X	1439	-0-	-204	-0-	1187	2	234	3	Y	16	20	1			10
							18	9									
06	1590	X	906	-0-	-684	-0-	744	2	148	3	Y	13	15	1			8
							14	9									
07	1643	X	1179	-0-	-464	-0-	966	2	200	3	Y	12	10	1			10
							13	9									
08	1426	X	1293	-0-	-133	-0-	1059	2	219	3	Y	14	17	1			7
							15	9									
09	1380	X	1039	-0-	-341	-0-	856	2	170	3	Y	12	11	1			8
							13	9									

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557

04	3000	N	1642	-0-	-1358	167	1614	2	28	9	Y	25	18	1			7
05	1763	N	1596	-0-	-167	-0-	1498	2	98	9	Y	89	75	1			21
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1455	2	77	9	Y	70	60	1			31
07	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	1400	2	53	9	Y	48	53	1			26
08	1581	N	1360	-0-	-221	-0-	1307	2	53	9	Y	48	45	1			29
09	1530	N	1267	-0-	-263	-0-	1214	2	53	9	Y	48	65	1			12

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9040 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	655	-0-	-35	-0-	647	3	8	9	Y	7	6	1			3
05	806	N	509	-0-	-297	-0-	502	3	7	9	Y	6	6	1			3
06	720	N	631	-0-	-89	-0-	624	3	7	9	Y	6	7	1			2
07	682	N	215	-0-	-467	-0-	215	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	496	N	73	-0-	-423	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	532	-0-	-98	-0-	529	3	3	9	Y	3	2	1			1

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2816	2	17	9	Y	15	17	1			5
05	3100	N	4912	-0-	1812	1812	4890	2	22	9	Y	20	16	1			9
06	3000	N	3177	-0-	177	1989	3159	2	18	9	Y	16	17	1			8
07	2542	N	367	-0-	-2175	-0-	360	2	7	9	Y	6	11	1			3
08	434	X	338	-0-	-96	-0-	331	2	7	9	Y	6	7	1			2
09	420	X	306	-0-	-114	-0-	300	2	6	9	Y	5	5	1			2

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
04	2520	X	2399	-0-	-121	-0-	2389	2	10	9	Y	9	10	1			2
05	2604	X	2401	-0-	-203	-0-	2391	2	10	9	Y	9	8	1			3
06	2370	X	2150	-0-	-220	-0-	2147	2	3	9	Y	3	5	1			1
07	2480	X	2206	-0-	-274	-0-	2206	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
*09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2711	2	61	9	Y	55	43	1			19
05	2449	X	2001	-0-	-448	-0-	1957	2	44	9	Y	40	41	1			18
06	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2705	2	56	9	Y	51	44	1			25
07	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2453	2	47	9	Y	43	50	1			18
08	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2956	2	30	9	Y	27	37	1			8
*09	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3306	2	47	9	Y	43	34	1			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9018 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1926	-0-	-1074	62	67	1	1478	2	Y	24	24	1			-0-
							355	3	26	9							
05	2201	N	2058	-0-	-143	-0-	73	1	1573	2	Y	25	24	1			1
							384	3	28	9							
06	2100	N	1844	-0-	-256	-0-	63	1	1416	2	Y	17	18	1			-0-
							346	3	19	9							
07	1984	N	1843	-0-	-141	-0-	63	1	1543	2	Y	16	16	1			-0-
							219	3	18	9							
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	63	1	1763	2	Y	14	14	1			-0-
							4	5	15	9							
*09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	60	1	1660	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

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
04	3000	N	1776	-0-	-1224	415	62	1	1373	2	Y	10	10	1			-0-
							330	3	11	9							
05	2933	N	2518	-0-	-415	-0-	91	1	1943	2	Y	9	9	1			-0-
							474	3	10	9							
06	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	85	1	1892	2	Y	7	7	1			-0-
							463	3	8	9							
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	80	1	1939	2	Y	6	6	1			-0-
							276	3	7	9							
08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	87	1	2416	2	Y	5	5	1			-0-
							6	5	6	9							
09	2460	N	2391	-0-	-69	-0-	83	1	2301	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	498	-0-	-522	-0-	494	2	4	9	Y	4	7	1			1
05	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	583	-0-	-227	-0-	583	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	733	X	733	-0-	-0-	-0-	25	1	555	2	Y	18	18	1			-0-
							133	3	20	9							
05	837	X	706	-0-	-131	-0-	25	1	538	2	Y	11	11	1			-0-
							131	3	12	9							
06	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	36	1	792	2	Y	12	12	1			-0-
							194	3	13	9							
07	837	X	751	-0-	-86	-0-	26	1	628	2	Y	7	7	1			-0-
							89	3	8	9							
08	899	X	899	-0-	-0-	-0-	31	1	859	2	Y	6	6	1			-0-
							2	5	7	9							
09	1050	X	957	-0-	-93	-0-	33	1	918	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
RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 165146 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9145 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2216	-0-	-334	-0-	77	1	1702	2	Y	25	25	1			-0-
							409	3	28	9							
05	2635	X	2509	-0-	-126	-0-	90	1	1927	2	Y	20	20	1			-0-
							470	3	22	9							
06	2550	X	2345	-0-	-205	-0-	81	1	1806	2	Y	15	15	1			-0-
							441	3	17	9							
07	2635	X	2401	-0-	-234	-0-	83	1	2016	2	Y	14	14	1			-0-
							287	3	15	9							
08	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	81	1	2254	2	Y	10	10	1			-0-
							5	5	11	9							
09	2220	X	2092	-0-	-128	-0-	72	1	2008	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

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
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	48	1	1079	2	Y	14	14	1			-0-
							259	3	15	9							
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	53	1	1134	2	Y	10	10	1			-0-
							276	3	11	9							
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	43	1	951	2	Y	7	7	1			-0-
							232	3	8	9							
07	1302	N	1011	-0-	-291	-0-	35	1	849	2	Y	5	5	1			-0-
							121	3	6	9							
08	1488	N	632	-0-	-856	-0-	22	1	606	2	Y	3	3	1			-0-
							1	5	3	9							
*09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	59	1	1633	2	Y	7	7	1			-0-
							8	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
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1519	3	8	9	Y	7	7	1			3
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1368	3	7	9	Y	6	6	1			3
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1497	3	10	9	Y	9	9	1			3
07	1581	N	1336	-0-	-245	-0-	1330	3	6	9	Y	5	6	1			2
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1258	3	7	9	Y	6	6	1			2
*09	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2708	3	9	9	Y	8	8	1			2

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
04	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	131	1	2913	2	Y	23	23	1			-0-
							699	3	25	9							
05	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	141	1	3029	2	Y	60	59	1			1
							739	3	66	9							
06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	132	1	2938	2	Y	47	47	1			1
							718	3	52	9							
07	3751	X	1972	-0-	-1779	-0-	68	1	1645	2	Y	23	23	1			1
							234	3	25	9							
08	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	104	1	2892	2	Y	29	29	1			1
							7	5	32	9							
*09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	124	1	3434	2	Y	35	35	1			1
							39	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
04	1080	N	840	-0-	-240	-0-	820	3	20	9	Y	18	17	1			7
05	961	N	782	-0-	-179	-0-	765	3	17	9	Y	15	15	1			7
06	870	N	736	-0-	-134	-0-	713	3	23	9	Y	21	21	1			7
07	868	N	753	-0-	-115	-0-	740	3	13	9	Y	12	14	1			5
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	704	3	14	9	Y	13	14	1			4
*09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	705	3	19	9	Y	17	17	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 64 RRCID -> 165920 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8302 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1808	-0-	-22	-0-	1749	2	59	9	Y	54	47	1			19
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1254	2	36	9	Y	33	37	1			15
06	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2373	2	53	9	Y	48	40	1			23
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2224	2	47	9	Y	43	48	1			18
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2098	2	50	9	Y	45	49	1			14
09	2310	N	2119	-0-	-191	-0-	2071	2	48	9	Y	44	41	1			17

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2616	-0-	-684	-0-	2568	2	48	9	Y	44	49	1			9
05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3142	2	51	9	Y	46	42	1			13
06	3090	X	2938	-0-	-152	-0-	2927	2	11	9	Y	10	21	1			2
07	3193	X	3092	-0-	-101	-0-	3092	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
*09	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	3512	-0-	-838	-0-	2942	2	531	3	Y	35	29	1			29
							39	9									
05	4495	X	3662	-0-	-833	-0-	3033	2	599	3	Y	27	38	1			18
							30	9									
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	2786	2	553	3	Y	35	32	1			21
							39	9									
07	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	3535	2	732	3	Y	20	23	1			18
							22	9									
08	3658	X	2894	-0-	-764	-0-	2375	2	490	3	Y	26	32	1			12
							29	9									
09	3540	X	3284	-0-	-256	-0-	2720	2	539	3	Y	23	20	1			15
							25	9									

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	613	-0-	-107	-0-	613	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	694	-0-	-56	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			Y	-0-					-0-
*09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2668	-0-	-32	-0-	94	1	2073	2	Y	4	4	1			-0-
							497	3	4	9							
05	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	105	1	2258	2	Y	-0-					-0-
							551	3									
06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	100	1	2231	2	Y	-0-					-0-
							545	3									
07	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	105	1	2565	2	Y	-0-					-0-
							365	3									
08	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	107	1	2952	2	Y	-0-					-0-
							7	5									
*09	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	100	1	2772	2	Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 8 RRCID -> 167880 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8475 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2083	-0-	-917	263	73	1	1614	2	Y	8	8	1			-0-
							387	3	9	9							
05	2263	N	1445	-0-	-818	-0-	52	1	1117	2	Y	4	4	1			-0-
							272	3	4	9							
06	2070	N	2035	-0-	-35	-0-	71	1	1575	2	Y	4	4	1			-0-
							385	3	4	9							
07	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	94	1	2298	2	Y	5	5	1			-0-
							327	3	6	9							
08	2139	X	1760	-0-	-379	-0-	61	1	1689	2	Y	5	5	1			-0-
							4	5	6	9							
09	2070	X	914	-0-	-1156	-0-	32	1	879	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	144	1	3210	2	Y	49	49	1			1
							770	3	54	9							
05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	123	1	2649	2	Y	28	28	1			1
							646	3	31	9							
06	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	129	1	2879	2	Y	21	22	1			-0-
							703	3	1	5							
07	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	139	1	3393	2	Y	14	14	1			-0-
							482	3	15	9							
08	4340	X	3699	-0-	-641	-0-	129	1	3551	2	Y	10	10	1			-0-
							8	5	11	9							
09	4170	X	3622	-0-	-548	-0-	125	1	3485	2	Y	11	11	1			-0-
							12	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
04	3450	X	3079	-0-	-371	-0-	108	1	2396	2	Y	-0-					-0-
							575	3									
05	3565	X	3083	-0-	-482	-0-	111	1	2389	2	Y	-0-					-0-
							583	3									
06	3450	X	2907	-0-	-543	-0-	101	1	2255	2	Y	-0-					-0-
							551	3									
07	3379	X	3152	-0-	-227	-0-	110	1	2663	2	Y	-0-					-0-
							379	3									
08	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	74	1	2061	2	Y	-0-					-0-
							5	5									
*09	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	84	1	2329	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2893	-0-	-107	1723	102	1	2251	2	Y	-0-					-0-
							540	3									
05	3100	N	2832	-0-	-268	1455	102	1	2195	2	Y	-0-					-0-
							535	3									
06	3559	X	2104	-0-	-1455	-0-	73	1	1632	2	Y	-0-					-0-
							399	3									
07	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	89	1	2155	2	Y	-0-					-0-
							307	3									
08	4216	X	2374	-0-	-1842	-0-	82	1	2287	2	Y	-0-					-0-
							5	5									
09	2880	X	1799	-0-	-1081	-0-	63	1	1736	2	Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	29	1	642	2	Y	39	38	1			1
							153	3	43	9							
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	43	1	922	2	Y	36	36	1			1
							225	3	40	9							
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	38	1	857	2	Y	27	27	1			1
							209	3	30	9							
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	34	1	824	2	Y	16	16	1			1
							117	3	18	9							
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	37	1	1018	2	Y	-0-	1	1			-0-
							2	5									
*09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	35	1	964	2	Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	96	1	2127	2	Y	35	35	1			1
							510	3	39	9							
05	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	98	1	2093	2	Y	14	15	1			-0-
							511	3	15	9							
06	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	88	1	1976	2	Y	11	11	1			-0-
							482	3	12	9							
07	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	90	1	2199	2	Y	10	10	1			-0-
							313	3	11	9							
08	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	89	1	2463	2	Y	8	8	1			-0-
							6	5	9	9							
09	2430	X	2412	-0-	-18	-0-	83	1	2320	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2856	-0-	-204	-0-	99	1	2200	2	Y	26	26	1			-0-
							528	3	29	9							
05	3162	X	3055	-0-	-107	-0-	110	1	2351	2	Y	18	18	1			-0-
							574	3	20	9							
06	3060	X	2982	-0-	-78	-0-	103	1	2308	2	Y	7	7	1			-0-
							563	3	8	9							
07	2945	X	2585	-0-	-360	-0-	90	1	2183	2	Y	2	2	1			-0-
							310	3	2	9							
08	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	104	1	2857	2	Y	2	2	1			-0-
							7	5	2	9							
09	2970	X	2713	-0-	-257	-0-	94	1	2617	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	1	1	33	2	Y	1	1	1			-0-
							8	3	1	9							
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	1	1	1			-0-
							7	3	1	9							
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	1	1	26	2	Y	1	1	1			-0-
							6	3	1	9							
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	41	1	927	2	Y	-0-					-0-
							222	3									
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	46	1	993	2	Y	-0-					-0-
							242	3									
06	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	41	1	920	2	Y	22	22	1			-0-
							225	3	24	9							
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	43	1	1042	2	Y	20	20	1			-0-
							148	3	22	9							
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	37	1	1032	2	Y	16	15	1			1
							2	5	18	9							
*09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	47	1	1305	2	Y	20	20	1			1
							22	9									

HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2048	2	370	3	Y	9	9	1			8
							10	9									
05	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	1876	2	371	3	Y	8	11	1			5
							9	9									
06	3360	X	2205	-0-	-1155	-0-	1831	2	363	3	Y	10	9	1			6
							11	9									
07	3472	X	2293	-0-	-1179	-0-	1894	2	393	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
08	5022	X	2234	-0-	-2788	-0-	1845	2	380	3	Y	8	9	1			4
							9	9									
09	2430	X	1818	-0-	-612	-0-	1511	2	300	3	Y	6	6	1			4
							7	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
04	2670	X	2083	-0-	-587	-0-	73	1	1619	2	Y	3	3	1			-0-
							388	3	3	9							
05	2790	X	2503	-0-	-287	-0-	90	1	1938	2	Y	2	2	1			-0-
							473	3	2	9							
06	2670	X	2644	-0-	-26	-0-	92	1	2049	2	Y	2	2	1			-0-
							501	3	2	9							
07	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	94	1	2283	2	Y	2	2	1			-0-
							324	3	2	9							
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	87	1	2416	2	Y	4	4	1			-0-
							6	5	4	9							
09	2580	N	1901	-0-	-679	-0-	66	1	1832	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
CAPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	607	2	109	3	Y	-0-	5	1			-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	883	2	175	3	Y	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	484	2	96	3	Y	-0-					-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1368	2	284	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	290	-0-	-237	-0-	240	2	50	3	Y	-0-					-0-
*09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	606	2	120	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
04	1950	N	1372	-0-	-578	-0-	47	1	1058	2	Y	13	13	1			-0-
							253	3	14	9							
05	1953	N	1639	-0-	-314	-0-	59	1	1258	2	Y	14	14	1			-0-
							307	3	15	9							
06	1770	N	1488	-0-	-282	-0-	51	1	1146	2	Y	10	10	1			-0-
							280	3	11	9							
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	52	1	1275	2	Y	9	9	1			-0-
							181	3	10	9							
08	1147	N	746	-0-	-401	-0-	26	1	714	2	Y	4	4	1			-0-
							2	5	4	9							
09	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	37	1	1023	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 168873 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8982 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	11	2	3	3	Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1	3	Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	919	-0-	-71	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2760	-0-	-330	-0-	96	1	2128	2	Y	24	24	1			-0-
							510	3	26	9							
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	124	1	2663	2	Y	-0-					-0-
							649	3									
06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	110	1	2459	2	Y	-0-					-0-
							600	3									
07	3131	X	3092	-0-	-39	-0-	107	1	2613	2	Y	-0-					-0-
							372	3									
08	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	116	1	3198	2	Y	-0-					-0-
							8	5									
*09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	105	1	2920	2	Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2502	-0-	-378	-0-	2434	3	68	9	Y	62	54	1			25
05	2790	X	2590	-0-	-200	-0-	2536	3	54	9	Y	49	50	1			24
06	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2725	3	76	9	Y	69	71	1			22
07	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2954	3	47	9	Y	43	48	1			17
08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2784	3	47	9	Y	43	47	1			13
*09	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2791	3	66	9	Y	60	58	1			15

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2561	N	1831	-0-	-730	-0-	1799	3	32	9	Y	29	27	1			12
05	2077	N	1926	-0-	-151	-0-	1901	3	25	9	Y	23	24	1			11
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1825	3	37	9	Y	34	34	1			11
07	1891	N	1424	-0-	-467	-0-	1403	3	21	9	Y	19	22	1			8
08	1922	N	359	-0-	-1563	-0-	349	3	10	9	Y	9	14	1			3
09	1860	N	481	-0-	-1379	-0-	459	3	22	9	Y	20	18	1			5

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169663 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8735 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	90	1	1758	3	N	-0-					-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	93	1	1020	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	5389	-0-	2389	2389	90	1	5299	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	4245	-0-	1145	3534	93	1	4152	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2423	-0-	-677	2857	93	1	2330	3	N	-0-					-0-
*09	6205	X	3348	-0-	-2857	-0-	90	1	3258	3	N	-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 #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2648	-0-	-262	-0-	2619	2	29	9	Y	26	31	1			5
05	3007	X	2553	-0-	-454	-0-	2522	2	31	9	Y	28	25	1			8
06	2730	X	1992	-0-	-738	-0-	1985	2	7	9	Y	6	13	1			1
07	2728	N	2350	-0-	-378	-0-	2350	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	2294	N	1899	-0-	-395	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1282	-0-	-698	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310

04	2130	X	2030	-0-	-100	-0-	71	1	1574	2	Y	7	7	1			-0-
							377	3	8	9							
05	2139	X	1690	-0-	-449	-0-	61	1	1306	2	Y	4	4	1			-0-
							319	3	4	9							
06	2010	X	1368	-0-	-642	-0-	47	1	1059	2	Y	3	3	1			-0-
							259	3	3	9							
07	2108	X	1849	-0-	-259	-0-	64	1	1560	2	Y	3	3	1			-0-
							222	3	3	9							
08	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	54	1	1506	2	Y	2	2	1			-0-
							4	5	2	9							
*09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	51	1	1418	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 171021 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9546

04	3000	N	2048	-0-	-952	7	1997	2	51	9	Y	46	53	1			12
05	1922	N	1845	-0-	-77	-0-	1794	2	51	9	Y	46	42	1			16
06	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	1640	2	29	9	Y	26	33	1			9
07	1922	N	1769	-0-	-153	-0-	1749	2	20	9	Y	18	22	1			5
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1728	2	19	9	Y	17	14	1			8
*09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1619	2	22	9	Y	20	19	1			9

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460

04	3960	X	3846	-0-	-114	-0-	135	1	2993	2	Y	-0-					-0-
							718	3									
05	4123	X	3677	-0-	-446	-0-	133	1	2849	2	Y	-0-					-0-
							695	3									
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	137	1	3065	2	Y	-0-					-0-
							749	3	1	5							
07	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	147	1	3587	2	Y	-0-					-0-
							510	3									
08	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	148	1	4088	2	Y	-0-					-0-
							10	5									
*09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	134	1	3715	2	Y	-0-					-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
04	2820	X	2815	-0-	-5	-0-	86	1	2697	3	Y	29	43	1			10
							32	9									
05	2914	X	2760	-0-	-154	-0-	91	1	2669	3	Y	-0-	10	1			-0-
06	4140	X	2620	-0-	-1520	-0-	84	1	2536	3	Y	-0-					-0-
07	4278	X	2666	-0-	-1612	-0-	94	1	2572	3	Y	-0-					-0-
08	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	94	1	2602	3	Y	-0-					-0-
*09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	70	1	2522	3	Y	-0-					-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
04	3390	X	3219	-0-	-171	-0-	3197	2	22	9	Y	20	21	1			9
05	3503	X	3252	-0-	-251	-0-	3244	2	8	9	Y	7	7	1			9
06	3390	X	3059	-0-	-331	-0-	3046	2	13	9	Y	12	14	1			7
07	3379	X	3078	-0-	-301	-0-	3064	2	14	9	Y	13	9	1			11
08	3317	X	2630	-0-	-687	-0-	2615	2	15	9	Y	14	20	1			5
09	3210	X	2631	-0-	-579	-0-	2618	2	13	9	Y	12	10	1			7

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2436	-0-	-564	1225	2423	3	13	9	Y	12	10	1			24
05	3100	N	2112	-0-	-988	237	2095	3	17	9	Y	15	11	1			28
06	2400	N	1681	-0-	-719	-0-	1664	3	17	9	Y	15	21	1			22
07	2511	N	1695	-0-	-816	-0-	1673	3	22	9	Y	20	22	1			20
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1694	3	18	9	Y	16	12	1			24
09	1650	N	1619	-0-	-31	-0-	1602	3	17	9	Y	15	14	1			25

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3986	3	8	9	Y	7	8	1			2
05	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			Y	-0-					-0-
07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			Y	-0-					-0-
08	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			Y	-0-					-0-
*09	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	102	1	2269	2	Y	27	27	1			-0-
							545	3	30	9							
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	110	1	2367	2	Y	20	20	1			-0-
							578	3	22	9							
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	103	1	2295	2	Y	16	16	1			-0-
							560	3	18	9							
07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	108	1	2625	2	Y	15	15	1			-0-
							374	3	17	9							
08	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	110	1	3018	2	Y	13	13	1			-0-
							7	5	14	9							
*09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	105	1	2904	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
BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3199	-0-	-191	-0-	112	1	2481	2	Y	10	10	1			-0-
							595	3	11	9							
05	3534	X	3429	-0-	-105	-0-	123	1	2651	2	Y	7	7	1			-0-
							647	3	8	9							
06	3390	X	3252	-0-	-138	-0-	113	1	2517	2	Y	5	5	1			-0-
							615	3	1	5							
07	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	139	1	3384	2	Y	6	6	1			-0-
							481	3	7	9							
08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	148	1	4096	2	Y	34	33	1			1
							10	5	37	9							
*09	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	129	1	3592	2	Y	31	31	1			1
							34	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480

04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3805	2	35	9	Y	32	34	1			9
05	3627	X	3427	-0-	-200	-0-	3390	2	37	9	Y	34	33	1			10
06	3510	X	3174	-0-	-336	-0-	3145	2	29	9	Y	26	22	1			14
07	3627	X	3252	-0-	-375	-0-	3226	2	26	9	Y	24	29	1			9
08	3844	X	3663	-0-	-181	-0-	3637	2	26	9	Y	24	26	1			7
09	3720	X	3491	-0-	-229	-0-	3467	2	24	9	Y	22	24	1			5

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260

04	270	N	246	-0-	-24	-0-	15	1	231	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	11	1	190	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	12	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	14	-0-	-196	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522

04	3000	N	2166	-0-	-834	586	2166	3			Y	-0-	8	1			-0-
05	3100	N	3052	-0-	-48	538	3052	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3030	-0-	30	568	3030	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3116	-0-	16	584	3116	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3420	-0-	320	904	3420	3			Y	-0-					-0-
*09	4205	X	3301	-0-	-904	-0-	3301	3			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542

04	1922	N	1797	-0-	-125	-0-	1760	2	37	9	Y	34	33	1			9
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2217	2	39	9	Y	35	34	1			10
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1633	2	36	9	Y	33	34	1			9
07	1860	N	1276	-0-	-584	-0-	1225	2	51	9	Y	46	45	1			10
08	1891	N	1235	-0-	-656	-0-	1184	2	51	9	Y	46	43	1			13
*09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1830	2	46	9	Y	42	41	1			14

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

04	1800	X	1631	-0-	-169	-0-	1619	2	12	9	Y	11	10	1			4
05	1643	X	1635	-0-	-8	-0-	1628	2	7	9	Y	6	7	1			3
06	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1623	2	9	9	Y	8	7	1			4
07	1674	X	1120	-0-	-554	-0-	1118	2	2	9	Y	2	5	1			1
08	1674	X	804	-0-	-870	-0-	804	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	1620	X	512	-0-	-1108	-0-	512	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		816	-0-	816	816	816	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
04	3960	X	3530	-0-	-430	-0-	3499	2	31	9	Y	28	30	1			8
05	4092	X	3768	-0-	-324	-0-	3735	2	33	9	Y	30	29	1			9
06	3840	X	3678	-0-	-162	-0-	3654	2	24	9	Y	22	19	1			12
07	3968	X	3823	-0-	-145	-0-	3817	2	6	9	Y	5	15	1			2
08	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			Y	-0-	2	1			-0-
*09	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2315	-0-	-685	888	2273	3	42	9	Y	38	34	1			10
05	2639	N	1751	-0-	-888	-0-	1712	3	39	9	Y	35	35	1			10
06	2340	N	1874	-0-	-466	-0-	1823	3	51	9	Y	46	35	1			21
07	2387	N	1879	-0-	-508	-0-	1842	3	37	9	Y	34	34	1			21
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1825	3	39	9	Y	35	46	1			10
*09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1805	3	33	9	Y	30	30	1			10

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2536	N	2099	-0-	-437	-0-	127	1	1965	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	103	1	1743	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	2010	N	1925	-0-	-85	-0-	104	1	1812	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	2170	N	2146	-0-	-24	-0-	125	1	2013	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	1860	N	1666	-0-	-194	-0-	95	1	1559	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	131	1	2029	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2734	-0-	-206	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
05	3038	X	2823	-0-	-215	-0-	2823	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2617	-0-	-353	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2664	-0-	-405	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-
08	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
*09	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2188	-0-	-812	700	2159	3	29	9	Y	26	33	1			7
05	2879	N	2179	-0-	-700	-0-	2177	3	2	9	Y	2	8	1			1
06	2310	N	2278	-0-	-32	-0-	2278	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			Y	-0-					-0-
*09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	951	-0-	-99	-0-	57	1	883	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	961	N	796	-0-	-165	-0-	44	1	740	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	870	N	811	-0-	-59	-0-	43	1	755	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	992	N	907	-0-	-85	-0-	52	1	843	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	806	N	754	-0-	-52	-0-	43	1	711	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	806	-0-	-4	-0-	49	1	757	3	Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2120	-0-	-880	584	2108	2	12	9	Y	11	12	1			5
05	2762	N	2178	-0-	-584	-0-	2170	2	8	9	Y	7	8	1			4
06	2310	N	2055	-0-	-255	-0-	2043	2	12	9	Y	11	9	1			6
07	3100	N	3329	-0-	229	229	3317	2	12	9	Y	11	11	1			6
08	1936	N	1707	-0-	-229	-0-	1694	2	13	9	Y	12	11	1			7
*09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1684	2	11	9	Y	10	11	1			6

HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2571	-0-	-429	1090	2521	2	50	9	Y	45	22	1			28
05	2826	N	1736	-0-	-1090	-0-	1693	2	43	9	Y	39	41	1			26
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1571	2	26	9	Y	24	35	1			15
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2006	2	15	9	Y	14	21	1			8
08	2666	X	1654	-0-	-1012	-0-	1646	2	8	9	Y	7	12	1			3
09	2580	X	1950	-0-	-630	-0-	1938	2	12	9	Y	11	6	1			8

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3713	-0-	-97	-0-	3709	2	4	9	Y	4	2	1			4
05	3937	X	3901	-0-	-36	-0-	3897	2	4	9	Y	4	6	1			2
06	3810	X	3615	-0-	-195	-0-	3615	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	3844	X	3707	-0-	-137	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	3709	-0-	-197	-0-	3709	2			Y	-0-					-0-
09	3780	X	3553	-0-	-227	-0-	3553	2			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 #: 13 RRCID -> 177087 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	259	-0-	-221	-0-	250	2	9	9	Y	8	4	1			5
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	917	2	9	9	Y	8	8	1			5
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1381	2	6	9	Y	5	7	1			3
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1517	2	30	9	Y	27	15	1			15
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1450	2	34	9	Y	31	35	1			11
*09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1372	2	35	9	Y	32	21	1			22

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678

04	270	N	207	-0-	-63	-0-	12	1	184	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	248	N	187	-0-	-61	-0-	10	1	164	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	10	1	166	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	11	1	181	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561

04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
*09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529

04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2733	2	58	9	Y	53	61	1			11
05	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2798	2	63	9	Y	57	51	1			17
06	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2696	2	69	9	Y	63	69	1			11
07	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2748	2	56	9	Y	51	41	1			21
08	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2817	2	59	9	Y	54	60	1			15
*09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2556	2	62	9	Y	56	59	1			12

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465

04	3030	X	2388	-0-	-642	-0-	2366	2	22	9	Y	20	21	1			9
05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3176	2	8	9	Y	7	7	1			9
06	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3092	2	14	9	Y	13	15	1			7
07	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3132	2	14	9	Y	13	9	1			11
08	3193	X	2621	-0-	-572	-0-	2606	2	15	9	Y	14	20	1			5
09	3120	X	2954	-0-	-166	-0-	2940	2	14	9	Y	13	10	1			8

ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		9740	-0-	9740	9740	9712	3	28	9	N	25	15	1			10
09	T. A.		7276	-0-	7276	17016	7247	3	29	9	N	26	18	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	2987	N	2071	-0-	-916	-0-	2047	2	24	9	Y	22	11	1		22
05	2139	N	2054	-0-	-85	-0-	2032	2	22	9	Y	20	34	1		8
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2056	2	19	9	Y	17	11	1		14
07	2139	N	1979	-0-	-160	-0-	1944	2	35	9	Y	32	29	1		17
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2073	2	48	9	Y	44	46	1		15
09	2070	N	2057	-0-	-13	-0-	2018	2	39	9	Y	35	25	1		25

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
04	2198	N	1325	-0-	-873	-0-	44	1	987	2	Y	52	52	1		1
							237	3	57	9						
05	1519	N	689	-0-	-830	-0-	24	1	519	2	Y	18	19	1		-0-
							126	3	20	9						
06	1470	N	1200	-0-	-270	-0-	41	1	909	2	Y	25	25	1		-0-
							222	3	28	9						
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	59	1	1424	2	Y	62	61	1		1
							203	3	68	9						
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	61	1	1688	2	Y	58	57	1		2
							4	5	64	9						
*09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	49	1	1357	2	Y	48	48	1		2
							53	9								

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2650	-0-	-170	-0-	92	1	2048	2	Y	16	16	1		-0-
							492	3	18	9						
05	2914	X	2712	-0-	-202	-0-	97	1	2093	2	Y	11	11	1		-0-
							510	3	12	9						
06	2820	X	2592	-0-	-228	-0-	90	1	2004	2	Y	8	8	1		-0-
							489	3	9	9						
07	2914	X	2702	-0-	-212	-0-	94	1	2276	2	Y	8	8	1		-0-
							323	3	9	9						
08	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	99	1	2736	2	Y	4	4	1		-0-
							7	5	4	9						
*09	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	94	1	2598	2	Y	4	4	1		-0-
							4	9								

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MOORE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179024 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8923 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440

04	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	139	1	3077	2	Y	22	22	1			-0-
							738	3	24	9							
05	3813	X	3127	-0-	-686	-0-	112	1	2414	2	Y	12	12	1			-0-
							588	3	13	9							
06	3690	X	1058	-0-	-2632	-0-	37	1	817	2	Y	4	4	1			-0-
							200	3	4	9							
07	3813	X	577	-0-	-3236	-0-	20	1	486	2	Y	2	2	1			-0-
							69	3	2	9							
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-
09	3390	X	615	-0-	-2775	-0-	21	1	593	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306

04	3660	X	2785	-0-	-875	-0-	555	1	1756	2	Y	47	47	1			1
							422	3	52	9							
05	3689	X	3472	-0-	-217	-0-	739	1	2163	2	Y	38	38	1			1
							528	3	42	9							
06	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	613	1	2135	2	Y	30	30	1			1
							521	3	33	9							
07	3255	X	3079	-0-	-176	-0-	592	1	2152	2	Y	26	26	1			1
							306	3	29	9							
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	1155	1	2393	2	Y	20	20	1			1
							6	5	22	9							
*09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	754	1	2749	2	Y	16	16	1			1
							18	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310

04	3000	N	2688	-0-	-312	1060	90	1	1992	2	Y	115	113	1			2
							479	3	127	9							
05	3100	N	2929	-0-	-171	889	102	1	2194	2	Y	89	89	1			2
							535	3	98	9							
06	3000	N	2868	-0-	-132	757	97	1	2165	2	Y	70	71	1			1
							529	3	77	9							
07	3100	N	2349	-0-	-751	6	80	1	1937	2	Y	51	51	1			1
							276	3	56	9							
08	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	72	1	2003	2	Y	40	40	1			1
							5	5	44	9							
09	2100	N	2032	-0-	-68	-0-	69	1	1918	2	Y	41	41	1			1
							45	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538

04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2769	2	15	9	Y	14	7	1			9
05	2697	X	2594	-0-	-103	-0-	2581	2	13	9	Y	12	13	1			8
06	2610	X	2606	-0-	-4	-0-	2598	2	8	9	Y	7	11	1			4
07	2697	X	2609	-0-	-88	-0-	2602	2	7	9	Y	6	7	1			3
08	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2417	2	7	9	Y	6	7	1			2
*09	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2477	2	6	9	Y	5	3	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	1740	-0-	-630	-0-	59	1	1327	2	Y	33	33	1			1
							318	3	36	9							
05	2449	X	1341	-0-	-1108	-0-	48	1	1025	2	Y	16	17	1			-0-
							250	3	18	9							
06	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	85	1	1908	2	Y	23	23	1			-0-
							466	3	25	9							
07	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	105	1	2552	2	Y	26	25	1			1
							363	3	29	9							
08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	120	1	3344	2	Y	25	25	1			1
							8	5	28	9							
*09	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	102	1	2820	2	Y	19	19	1			1
							21	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	57	-0-	-123	-0-	48	3	9	9	Y	8					102
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	860	3	178	9	Y	162	82	1			182
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	695	3	328	9	Y	298	337	1			143
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	653	3	242	9	Y	220	182	1			181
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	813	3	186	9	Y	169	175	1			175
*09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	635	3	264	9	Y	240	166	1			249

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3078	3	21	9	Y	19	24	1			5
05	1705	X	758	-0-	-947	-0-	711	3	47	9	Y	43	20	1			28
06	1650	X	20	-0-	-1630	-0-	11	3	9	9	Y	8	31	1			5
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
09	2610	X	2	-0-	-2608	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	133	1	2953	2	Y	50	50	1			1
							708	3	55	9							
05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	140	1	3013	2	Y	34	34	1			1
							735	3	37	9							
06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	130	1	2874	2	Y	26	26	1			1
							702	3	1	5							
07	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	135	1	3291	2	Y	25	25	1			1
							468	3	28	9							
08	3937	X	3745	-0-	-192	-0-	130	1	3584	2	Y	21	21	1			1
							8	5	23	9							
09	3810	X	3531	-0-	-279	-0-	122	1	3386	2	Y	21	21	1			1
							23	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 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
04	2740	N	1103	-0-	-1637	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1556	-0-	-397	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1935	-0-	-45	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
*09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	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
04	1050	N	985	-0-	-65	-0-	968	2	17	9	Y	15	18	1			3
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1037	2	19	9	Y	17	15	1			5
06	900	N	848	-0-	-52	-0-	836	2	12	9	Y	11	14	1			2
07	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
*09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4721	X	885	-0-	-3836	-0-	30	1	678	2	Y	13	14	1			-0-
							163	3	14	9							
05	2790	X	1828	-0-	-962	-0-	65	1	1403	2	Y	16	16	1			-0-
							342	3	18	9							
06	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	191	1	4252	2	Y	43	42	1			1
							1038	3	1	5							
07	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	226	1	5503	2	Y	46	46	1			1
							783	3	51	9							
08	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	220	1	6077	2	Y	46	45	1			2
							14	5	51	9							
*09	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	189	1	5252	2	Y	46	47	1			1
							51	9									

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2139	-0-	-1041	-0-	2130	3	9	9	Y	8	14	1			4
05	3286	X	2047	-0-	-1239	-0-	2043	3	4	9	Y	4					8
06	3180	X	2273	-0-	-907	-0-	2264	3	9	9	Y	8	6	1			10
07	2914	X	2072	-0-	-842	-0-	2066	3	6	9	Y	5	7	1			8
08	2325	X	2027	-0-	-298	-0-	2017	3	10	9	Y	9	6	1			11
09	2250	X	2086	-0-	-164	-0-	2082	3	4	9	Y	4	8	1			7

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1242	-0-	-408	-0-	1227	2	15	9	Y	14	19	1			10
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1406	2	22	9	Y	20	13	1			17
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1518	2	9	9	Y	8	19	1			6
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1566	2	8	9	Y	7	6	1			7
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1345	2	10	9	Y	9	8	1			8
*09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1254	2	6	9	Y	5	4	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 9438

04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215

04	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3609	3	4	9	Y	4	6	1			1
05	3689 X	3558	-0-	-131	-0-	3558	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			Y	-0-					-0-
07	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			Y	-0-					-0-
08	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			Y	-0-					-0-
*09	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514

04	1620 N	1353	-0-	-267	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
05	1550 N	1361	-0-	-189	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
06	1560 N	1316	-0-	-244	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
07	1395 N	1364	-0-	-31	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
08	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
*09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	2365	N	1800	-0-	-565	-0-	63	1	1401	2	Y	-0-					-0-
							336	3									
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	70	1	1510	2	Y	-0-					-0-
							369	3									
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	65	1	1458	2	Y	-0-					-0-
							356	3									
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	65	1	1590	2	Y	-0-					-0-
							226	3									
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	70	1	1947	2	Y	12	12	1			-0-
							5	5	13	9							
*09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	42	1	1175	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

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
04	2660	N	1847	-0-	-813	-0-	63	1	1422	2	Y	19	19	1			-0-
							341	3	21	9							
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	69	1	1485	2	Y	13	13	1			-0-
							362	3	14	9							
06	1980	N	1889	-0-	-91	-0-	65	1	1452	2	Y	15	15	1			-0-
							355	3	17	9							
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	70	1	1696	2	Y	15	15	1			-0-
							241	3	17	9							
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	72	1	1999	2	Y	13	13	1			-0-
							5	5	14	9							
*09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	69	1	1904	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2513	-0-	-487	1198	2468	3	45	9	Y	41	50	1			14
05	2137	X	939	-0-	-1198	-0-	898	3	41	9	Y	37	23	1			28
06	1350	X	951	-0-	-399	-0-	931	3	20	9	Y	18	37	1			9
07	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2219	3	66	9	Y	60	38	1			31
08	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2187	3	10	9	Y	9	24	1			16
*09	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2162	3	40	9	Y	36	46	1			6

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	4997	-0-	-673	-0-	4075	2	735	3	Y	170	84	1			143
							187	9									
05	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	4950	2	978	3	Y	157	198	1			102
							173	9									
06	5670	X	5018	-0-	-652	-0-	4033	2	800	3	Y	168	169	1			101
							185	9									
07	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	4419	2	916	3	Y	112	116	1			97
							123	9									
08	6107	X	4851	-0-	-1256	-0-	3892	2	803	3	Y	142	172	1			67
							156	9									
09	5910	X	5406	-0-	-504	-0-	4396	2	871	3	Y	126	111	1			82
							139	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	94	1	1449	3	Y	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	93	1	1571	3	Y	-0-					-0-
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	106	1	1842	3	Y	-0-					-0-
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	108	1	1746	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	92	1	1514	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
*09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	126	1	1961	3	Y	100	100	1			-0-
							110	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	3970	3	138	9	Y	125	103	1			34
05	4030	X	3818	-0-	-212	-0-	3693	3	125	9	Y	114	115	1			33
06	3900	X	3869	-0-	-31	-0-	3704	3	165	9	Y	150	115	1			68
07	4030	X	3896	-0-	-134	-0-	3773	3	123	9	Y	112	110	1			70
08	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3753	3	127	9	Y	115	151	1			34
*09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3651	3	106	9	Y	96	99	1			31

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
04	3000	N	2218	-0-	-782	351	2218	2			Y	-0-					-0-
05	2517	N	2166	-0-	-351	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2105	2	4	9	Y	4	2	1			2
07	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2511	2	4	9	Y	4	4	1			2
08	2170	N	1954	-0-	-216	-0-	1951	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	2100	N	1950	-0-	-150	-0-	1947	2	3	9	Y	3	2	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3172	2	572	3	Y	20	21	1			17
							22	9									
05	3689	X	2737	-0-	-952	-0-	2268	2	448	3	Y	19	24	1			12
							21	9									
06	3570	X	3025	-0-	-545	-0-	2504	2	497	3	Y	22	21	1			13
							24	9									
07	3689	X	3031	-0-	-658	-0-	2499	2	518	3	Y	13	14	1			12
							14	9									
08	2139	X	1838	-0-	-301	-0-	1509	2	311	3	Y	16	20	1			8
							18	9									
*09	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	1930	2	383	3	Y	14	13	1			9
							15	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2741	3	14	9	Y	13	11	1			25
05	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2873	3	17	9	Y	15	11	1			29
06	2700	N	2688	-0-	-12	-0-	2670	3	18	9	Y	16	22	1			23
07	2790	N	2751	-0-	-39	-0-	2728	3	23	9	Y	21	23	1			21
08	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2749	3	20	9	Y	18	13	1			26
*09	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2630	3	18	9	Y	16	15	1			27

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	165	2	30	3	Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	134	2	27	3	Y	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	140	2	28	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	138	-0-	-79	-0-	114	2	24	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	49	-0-	-131	-0-	41	2	8	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 #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 187385 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8713 - 9532

04	3720 X	2253	-0-	-1467	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
05	3689 X	2731	-0-	-958	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
06	3570 X	2895	-0-	-675	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
07	3689 X	2858	-0-	-831	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
08	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
*09	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			N	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

04	2610 X	2140	-0-	-470	-0-	74	1	1642	2	Y	26	26	1			-0-
						395	3	29	9							
05	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	111	1	2380	2	Y	26	25	1			1
						580	3	29	9							
06	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	102	1	2275	2	Y	19	20	1			-0-
						556	3	21	9							
07	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	110	1	2681	2	Y	19	19	1			-0-
						381	3	21	9							
08	3100 N	3185	-0-	85	85	111	1	3048	2	Y	17	16	1			1
						7	5	19	9							
*09	3000 N	2997	-0-	-3	82	104	1	2876	2	Y	15	16	1			-0-
						17	9									

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540

04	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4232	3	21	9	Y	19	25	1			5
05	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4374	3	2	9	Y	2	6	1			1
06	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			Y	-0-					-0-
08	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			Y	-0-					-0-
*09	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

04	1380 N	1125	-0-	-255	-0-	1106	2	19	9	Y	17	21	1			12
05	1209 N	1086	-0-	-123	-0-	1061	2	25	9	Y	23	15	1			20
06	1350 N	983	-0-	-367	-0-	970	2	13	9	Y	12	23	1			9
07	1178 N	1058	-0-	-120	-0-	1035	2	23	9	Y	21	8	1			22
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1076	2	48	9	Y	44	25	1			41
*09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1020	2	41	9	Y	37	23	1			55

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3327	-0-	-363	-0-	3249	2	78	9	Y	71	78	1			28
05	3813	X	3700	-0-	-113	-0-	3648	2	52	9	Y	47	52	1			23
06	3660	X	3356	-0-	-304	-0-	3312	2	44	9	Y	40	43	1			20
07	3782	X	3187	-0-	-595	-0-	3147	2	40	9	Y	36	36	1			20
08	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3407	2	39	9	Y	35	34	1			21
*09	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3259	2	35	9	Y	32	35	1			18

LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2053	2	4	9	Y	4	5	1			3
05	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2339	2	8	9	Y	7	4	1			6
06	2340	X	1982	-0-	-358	-0-	1978	2	4	9	Y	4	7	1			3
07	2418	X	1938	-0-	-480	-0-	1937	2	1	9	Y	1	2	1			2
08	2356	N	646	-0-	-1710	-0-	644	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	1980	N	1386	-0-	-594	-0-	1384	2	2	9	Y	2	1	1			2

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	4644	-0-	-6	-0-	163	1	3595	2	Y	21	21	1			-0-
							863	3	23	9							
05	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	176	1	3761	2	Y	15	15	1			-0-
							918	3	17	9							
06	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	164	1	3635	2	Y	11	11	1			-0-
							887	3	1	5							
07	4805	X	4718	-0-	-87	-0-	164	1	3977	2	Y	10	10	1			-0-
							566	3	11	9							
08	4650	X	4647	-0-	-3	-0-	162	1	4467	2	Y	6	6	1			-0-
							11	5	7	9							
09	4500	X	4359	-0-	-141	-0-	151	1	4201	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	2431	-0-	-1319	-0-	2398	2	33	9	Y	30	35	1			6
05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3838	2	43	9	Y	39	34	1			11
06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3729	2	51	9	Y	46	49	1			8
07	3596	X	3528	-0-	-68	-0-	3492	2	36	9	Y	33	28	1			13
08	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4042	2	44	9	Y	40	42	1			11
09	3780	X	3586	-0-	-194	-0-	3577	2	9	9	Y	8	17	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2955	N	1799	-0-	-1156	-0-	1782	2	17	9	Y	15	7	1			10
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2463	2	15	9	Y	14	14	1			10
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1975	2	23	9	Y	21	18	1			13
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1937	2	20	9	Y	18	21	1			10
08	2480	X	1605	-0-	-875	-0-	1587	2	18	9	Y	16	21	1			5
09	2400	X	1919	-0-	-481	-0-	1896	2	23	9	Y	21	12	1			14

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	1702	-0-	-758	-0-	1673	2	29	9	Y	26	29	1			7
05	775	N	755	-0-	-20	-0-	744	2	11	9	Y	10	14	1			3
06	2460	N	1332	-0-	-1128	-0-	1304	2	28	9	Y	25	21	1			7
07	1767	N	1403	-0-	-364	-0-	1381	2	22	9	Y	20	22	1			5
08	2604	X	469	-0-	-2135	-0-	462	2	7	9	Y	6	9	1			2
09	1710	X	694	-0-	-1016	-0-	694	2			Y	-0-	2	1			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 191568 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3791	-0-	-259	-0-	3754	3	37	9	Y	34	44	1			9
05	4061	X	4007	-0-	-54	-0-	4005	3	2	9	Y	2	10	1			1
06	3870	X	3855	-0-	-15	-0-	3855	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			Y	-0-					-0-
08	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3			Y	-0-					-0-
*09	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	N	2677	-0-	-173	-0-	2677	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			Y	-0-					-0-
06	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			Y	-0-					-0-
07	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			Y	-0-					-0-
08	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			Y	-0-					-0-
*09	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	3810	X	3554	-0-	-256	-0-	3524	2	30	9	Y	27	34	1			18
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4075	2	37	9	Y	34	23	1			29
06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3792	2	19	9	Y	17	34	1			12
07	3937	X	3841	-0-	-96	-0-	3841	2			Y	-0-	11	1			1
08	4123	X	3742	-0-	-381	-0-	3742	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	3990	X	3170	-0-	-820	-0-	3170	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	847	-0-	-53	-0-	29	1	651	2	Y	11	11	1			-0-
							155	3	12	9							
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	40	1	856	2	Y	4	4	1			-0-
							209	3	4	9							
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	41	1	918	2	Y	4	4	1			-0-
							224	3	4	9							
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	42	1	1029	2	Y	4	4	1			-0-
							146	3	4	9							
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	38	1	1047	2	Y	3	3	1			-0-
							2	5	3	9							
09	810	N	722	-0-	-88	-0-	25	1	695	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

04	3000	N	2292	-0-	-708	1152	2277	2	15	9	Y	14	17	1			3
05	3100	N	2763	-0-	-337	815	2744	2	19	9	Y	17	15	1			5
06	3000	N	2538	-0-	-462	353	2520	2	18	9	Y	16	18	1			3
07	3039	N	2686	-0-	-353	-0-	2672	2	14	9	Y	13	11	1			5
08	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2672	2	15	9	Y	14	15	1			4
*09	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2678	2	15	9	Y	14	15	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548

04	2010	X	1578	-0-	-432	-0-	1337	2	241	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	2046	X	1873	-0-	-173	-0-	1564	2	309	3	Y	-0-					-0-
06	1830	X	1757	-0-	-73	-0-	1466	2	291	3	Y	-0-					-0-
07	1705	X	1704	-0-	-1	-0-	1411	2	293	3	Y	-0-					-0-
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1544	2	319	3	Y	-0-					-0-
*09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1366	2	271	3	Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	104	1	2308	2	Y	19	19	1			-0-
							554	3	21	9							
05	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	106	1	2279	2	Y	12	12	1			-0-
							555	3	13	9							
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	102	1	2267	2	Y	10	10	1			-0-
							554	3	11	9							
07	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	108	1	2621	2	Y	16	16	1			-0-
							373	3	18	9							
08	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	104	1	2870	2	Y	14	14	1			-0-
							7	5	15	9							
*09	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	97	1	2706	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377

04	3540	X	3098	-0-	-442	-0-	108	1	2397	2	Y	15	15	1			-0-
							576	3	17	9							
05	3658	X	3241	-0-	-417	-0-	117	1	2503	2	Y	10	10	1			-0-
							610	3	11	9							
06	3540	X	3368	-0-	-172	-0-	117	1	2605	2	Y	8	8	1			-0-
							636	3	1	5							
07	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	121	1	2943	2	Y	8	8	1			-0-
							418	3	9	9							
08	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	108	1	2964	2	Y	78	75	1			3
							7	5	86	9							
*09	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	113	1	3141	2	Y	77	78	1			2
							85	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
05	930	X	797	-0-	-133	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
06	900	X	884	-0-	-16	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
07	930	X	765	-0-	-165	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
08	837	X	803	-0-	-34	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
09	870	X	809	-0-	-61	-0-	809	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1242	-0-	-198	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			Y	-0-					-0-
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			Y	-0-					-0-
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1336	-0-	-584	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2795	-0-	-175	-0-	2762	2	33	9	Y	30	36	1			8
05	3193	X	2667	-0-	-526	-0-	2630	2	37	9	Y	34	30	1			12
06	3090	X	2401	-0-	-689	-0-	2367	2	34	9	Y	31	33	1			10
07	3193	X	2474	-0-	-719	-0-	2435	2	39	9	Y	35	36	1			9
08	2883	X	2512	-0-	-371	-0-	2473	2	39	9	Y	35	29	1			15
09	2790	X	2437	-0-	-353	-0-	2393	2	44	9	Y	40	38	1			17

PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2960	-0-	-40	2319	100	1	2206	2	Y	114	113	1			2
							529	3	125	9							
05	3100	N	2843	-0-	-257	2062	100	1	2142	2	Y	72	72	1			2
							522	3	79	9							
06	3000	N	2649	-0-	-351	1711	90	1	2009	2	Y	54	55	1			1
							491	3	59	9							
07	3100	N	2693	-0-	-407	1304	91	1	2203	2	Y	78	78	1			1
							313	3	86	9							
08	3100	N	3048	-0-	-52	1252	100	1	2760	2	Y	165	160	1			6
							6	5	182	9							
*09	3000	N	2946	-0-	-54	1198	96	1	2668	2	Y	165	166	1			5
							182	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
04	3000	N	4174	-0-	1174	4576	146	1	3231	2	Y	19	19	1			-0-
							776	3	21	9							
05	3100	N	4089	-0-	989	5565	147	1	3159	2	Y	12	12	1			-0-
							770	3	13	9							
06	9530	X	3965	-0-	-5565	-0-	138	1	3067	2	Y	9	9	1			-0-
							749	3	1	5							
07	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	152	1	3688	2	Y	9	9	1			-0-
							524	3	10	9							
08	4340	X	4239	-0-	-101	-0-	148	1	4072	2	Y	8	8	1			-0-
							10	5	9	9							
09	4170	X	3932	-0-	-238	-0-	136	1	3787	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
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
04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3101	2	33	9	Y	30	32	1		8
05	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2945	2	24	9	Y	22	25	1		5
06	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2720	2	20	9	Y	18	15	1		8
07	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2858	2	12	9	Y	11	13	1		6
08	3224	X	3169	-0-	-55	-0-	3156	2	13	9	Y	12	11	1		7
09	3120	X	2766	-0-	-354	-0-	2753	2	13	9	Y	12	16	1		3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	83	2	15	9	Y	14	10	1		5
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-	3	1		2
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	78	2	1	9	Y	1	2	1		1
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	79	2	2	9	Y	2	1	1		2
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	80	2	2	9	Y	2	3	1		1
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	82	2	3	9	Y	3	2	1		2

FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	149	1	3285	2	Y	77	77	1		1
							788	3	85	9						
05	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	156	1	3325	2	Y	52	52	1		1
							812	3	57	9						
06	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	148	1	3272	2	Y	40	40	1		1
							799	3	1	5						
07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	155	1	3764	2	Y	38	38	1		1
							535	3	42	9						
08	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	158	1	4351	2	Y	32	32	1		1
							10	5	35	9						
*09	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	149	1	4145	2	Y	33	33	1		1
							36	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
04	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	209	1	4618	2	Y	38	37	1		1
							1108	3	42	9						
05	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	211	1	4516	2	Y	31	31	1		1
							1102	3	34	9						
06	5580	X	5083	-0-	-497	-0-	177	1	3924	2	Y	21	22	1		-0-
							958	3	1	5						
07	5766	X	5267	-0-	-499	-0-	182	1	4433	2	Y	20	20	1		-0-
							630	3	22	9						
08	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	181	1	5010	2	Y	18	17	1		1
							12	5	20	9						
*09	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	171	1	4754	2	Y	17	17	1		1
							19	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
04	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2981	3	18	9	N	16	20	1		4
05	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3000	3	40	9	N	36	17	1		23
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3188	3	62	9	N	56	44	1		35
07	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3290	3	74	9	N	67	68	1		34
08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3137	3	69	9	N	63	72	1		25
*09	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3042	3	77	9	N	70	47	1		48

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	7110	X	6991	-0-	-119	-0-	243	1	5374	2	Y	76	76	1			1
							1290	3	84	9							
05	7347	X	7346	-0-	-1	-0-	264	1	5647	2	Y	52	52	1			1
							1377	3	1	5							
06	7110	X	6770	-0-	-340	-0-	235	1	5218	2	Y	38	38	1			1
							1274	3	1	5							
07	7347	X	7027	-0-	-320	-0-	243	1	5905	2	Y	35	35	1			1
							840	3	39	9							
08	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	230	1	6368	2	Y	28	28	1			1
							15	5	31	9							
*09	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	221	1	6151	2	Y	29	29	1			1
							32	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1785	-0-	-1215	745	62	1	1380	2	Y	10	10	1			-0-
							332	3	11	9							
05	3100	N	2534	-0-	-566	179	91	1	1956	2	Y	9	9	1			-0-
							477	3	10	9							
06	2524	N	2345	-0-	-179	-0-	81	1	1818	2	Y	2	2	1			-0-
							444	3	2	9							
07	1860	N	1534	-0-	-326	-0-	53	1	1296	2	Y	1	1	1			-0-
							184	3	1	9							
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	67	1	1871	2	Y	1	1	1			-0-
							4	5	1	9							
*09	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	89	1	2461	2	Y	2	2	1			-0-
							2	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	2828	-0-	-1432	-0-	2792	2	36	9	Y	33	15	1			34
05	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3165	2	30	9	Y	27	50	1			11
06	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6043	2	32	9	Y	29	16	1			24
07	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6007	2	9	9	Y	8	28	1			4
08	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			Y	-0-	4	1			-0-
09	6090	X	5768	-0-	-322	-0-	5768	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7590	X	6588	-0-	-1002	-0-	228	1	5038	2	Y	103	102	1			2
							1209	3	113	9							
05	7564	X	6437	-0-	-1127	-0-	231	1	4930	2	Y	65	66	1			1
							1203	3	1	5							
06	7320	X	6228	-0-	-1092	-0-	215	1	4787	2	Y	51	51	1			1
							1169	3	1	5							
07	7564	X	6534	-0-	-1030	-0-	225	1	5477	2	Y	48	48	1			1
							779	3	53	9							
08	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	226	1	6263	2	Y	40	40	1			1
							15	5	44	9							
*09	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	215	1	5977	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
DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	232	1	5124	2	Y	65	65	1			1
							1229	3	72	9							
05	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	256	1	5481	2	Y	-0-	1	1			-0-
							1337	3	1	5							
06	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	231	1	5142	2	Y	-0-					-0-
							1255	3	1	5							
07	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	244	1	5940	2	Y	13	13	1			-0-
							845	3	14	9							
08	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	252	1	6982	2	Y	12	12	1			-0-
							16	5	13	9							
*09	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	235	1	6508	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560

04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2961	2	10	9	Y	9	11	1			6
05	2511	X	2463	-0-	-48	-0-	2453	2	10	9	Y	9	7	1			8
06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2577	2	7	9	Y	6	10	1			4
07	2511	X	1189	-0-	-1322	-0-	1183	2	6	9	Y	5	4	1			5
08	2790	X	1938	-0-	-852	-0-	1927	2	11	9	Y	10	6	1			9
09	2700	X	2199	-0-	-501	-0-	2188	2	11	9	Y	10	5	1			14

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472

04	4350	X	3949	-0-	-401	-0-	3901	2	48	9	Y	44	45	1			20
05	4495	X	4116	-0-	-379	-0-	4098	2	18	9	Y	16	15	1			21
06	4350	X	3543	-0-	-807	-0-	3514	2	29	9	Y	26	32	1			15
07	4433	X	4200	-0-	-233	-0-	4171	2	29	9	Y	26	18	1			23
08	3813	X	3794	-0-	-19	-0-	3762	2	32	9	Y	29	42	1			10
*09	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4295	2	32	9	Y	29	22	1			17

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520

04	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3802	2	11	9	Y	10	5	1			6
05	3906	X	3719	-0-	-187	-0-	3710	2	9	9	Y	8	9	1			5
06	3780	X	3558	-0-	-222	-0-	3552	2	6	9	Y	5	7	1			3
07	3906	X	3677	-0-	-229	-0-	3675	2	2	9	Y	2	4	1			1
08	3844	X	3684	-0-	-160	-0-	3684	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	3720	X	3085	-0-	-635	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410

04	5250	X	4887	-0-	-363	-0-	169	1	3747	2	Y	65	65	1			1
							899	3	72	9							
05	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	197	1	4212	2	Y	48	48	1			1
							1027	3	53	9							
06	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	195	1	4330	2	Y	39	39	1			1
							1057	3	1	5							
07	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	197	1	4791	2	Y	36	36	1			1
							681	3	40	9							
08	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	195	1	5385	2	Y	-0-	1	1			-0-
							13	5									
*09	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	188	1	5227	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	1522	-0-	-1088	-0-	53	1	1177	2	Y	9	9	1			-0-
							282	3	10	9							
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	120	1	2570	2	Y	12	12	1			-0-
							626	3	13	9							
06	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	121	1	2701	2	Y	11	11	1			-0-
							660	3	12	9							
07	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	128	1	3114	2	Y	10	10	1			-0-
							443	3	11	9							
08	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	126	1	3514	2	Y	12	12	1			-0-
							8	5	13	9							
*09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	118	1	3264	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
04	8520	X	7271	-0-	-1249	-0-	253	1	5617	2	Y	48	48	1			1
							1348	3	53	9							
05	8804	X	7784	-0-	-1020	-0-	280	1	6002	2	Y	34	34	1			1
							1465	3	37	9							
06	8520	X	7243	-0-	-1277	-0-	251	1	5597	2	Y	25	26	1			-0-
							1367	3	28	9							
07	8525	X	7527	-0-	-998	-0-	261	1	6337	2	Y	25	24	1			1
							901	3	28	9							
08	7564	X	7344	-0-	-220	-0-	255	1	7050	2	Y	20	20	1			1
							17	5	22	9							
09	7320	X	6980	-0-	-340	-0-	242	1	6716	2	Y	20	20	1			1
							22	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	124	1	2744	2	Y	36	35	1			1
							658	3	40	9							
05	3255	X	3084	-0-	-171	-0-	111	1	2374	2	Y	18	19	1			-0-
							579	3	20	9							
06	3060	X	2631	-0-	-429	-0-	91	1	2030	2	Y	13	13	1			-0-
							496	3	14	9							
07	3410	X	2934	-0-	-476	-0-	101	1	2468	2	Y	13	13	1			-0-
							351	3	14	9							
08	3627	X	2887	-0-	-740	-0-	99	1	2764	2	Y	15	14	1			1
							7	5	17	9							
09	3510	X	3288	-0-	-222	-0-	114	1	3156	2	Y	16	16	1			1
							18	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
04	4200	X	3948	-0-	-252	-0-	136	1	3005	2	Y	78	78	1			1
							721	3	86	9							
05	4464	X	4158	-0-	-306	-0-	148	1	3172	2	Y	58	58	1			1
							774	3	64	9							
06	4440	X	4160	-0-	-280	-0-	144	1	3185	2	Y	47	47	1			1
							778	3	1	5							
07	4588	X	4390	-0-	-198	-0-	151	1	3668	2	Y	45	45	1			1
							521	3	50	9							
08	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	148	1	4081	2	Y	37	37	1			1
							10	5	41	9							
*09	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	133	1	3696	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

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
04	2910	X	1171	-0-	-1739	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	1155	-0-	-1852	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	932	-0-	-1978	-0-	932	3			N	-0-					-0-
07	1271	X	1103	-0-	-168	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
08	1240	X	828	-0-	-412	-0-	828	3			N	-0-					-0-
09	1170	X	890	-0-	-280	-0-	890	3			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 202791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8767 - 9530

04	750	N	689	-0-	-61	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
07	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					-0-
08	744	N	625	-0-	-119	-0-	625	3			N	-0-					-0-
09	780	N	613	-0-	-167	-0-	613	3			N	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432

04	5880	X	5670	-0-	-210	-0-	198	1	4370	2	Y	49	49	1			1
							1048	3	54	9							
05	6107	X	5519	-0-	-588	-0-	199	1	4248	2	Y	32	32	1			1
							1036	3	1	5							
06	5940	X	5269	-0-	-671	-0-	183	1	4067	2	Y	23	24	1			-0-
							993	3	1	5							
07	6138	X	5251	-0-	-887	-0-	182	1	4425	2	Y	14	14	1			-0-
							629	3	15	9							
08	5394	X	5278	-0-	-116	-0-	184	1	5069	2	Y	12	12	1			-0-
							12	5	13	9							
09	5220	X	5217	-0-	-3	-0-	181	1	5023	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546

04	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3869	2	24	9	Y	22	11	1			14
05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3770	2	22	9	Y	20	21	1			13
06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3669	2	13	9	Y	12	18	1			7
07	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3811	2	11	9	Y	10	12	1			5
08	3813	X	3787	-0-	-26	-0-	3777	2	10	9	Y	9	11	1			3
09	3690	X	3558	-0-	-132	-0-	3548	2	10	9	Y	9	6	1			6

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544

04	3660	X	3169	-0-	-491	-0-	3092	2	77	9	Y	70	81	1			18
05	3782	X	3378	-0-	-404	-0-	3301	2	77	9	Y	70	64	1			24
06	3630	X	3206	-0-	-424	-0-	3173	2	33	9	Y	30	44	1			10
07	3565	X	3274	-0-	-291	-0-	3265	2	9	9	Y	8	16	1			2
08	3379	X	3136	-0-	-243	-0-	3126	2	10	9	Y	9	7	1			4
09	3270	X	2801	-0-	-469	-0-	2791	2	10	9	Y	9	9	1			4

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 203066 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8484 - 9535

04	630	N	415	-0-	-215	-0-	356	2	59	9	Y	54	63	1			14
05	465	N	415	-0-	-50	-0-	354	2	61	9	Y	55	50	1			19
06	420	N	372	-0-	-48	-0-	338	2	34	9	Y	31	40	1			10
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	514	2	25	9	Y	23	27	1			6
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	462	2	23	9	Y	21	18	1			9
*09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	431	2	29	9	Y	26	24	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOAPE, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2065	N	1766	-0-	-299	-0-	59	1	1329	2	Y	54	54	1			1
							319	3	59	9							
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	69	1	1478	2	Y	35	35	1			1
							361	3	39	9							
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	64	1	1425	2	Y	27	27	1			1
							348	3	30	9							
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	65	1	1591	2	Y	24	24	1			1
							226	3	26	9							
08	3100	N	3349	-0-	249	249	116	1	3187	2	Y	35	35	1			1
							7	5	39	9							
*09	3000	N	4085	-0-	1085	1334	140	1	3894	2	Y	46	46	1			1
							51	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
04	3420	X	3109	-0-	-311	-0-	108	1	2401	2	Y	22	22	1			-0-
							576	3	24	9							
05	3503	X	3063	-0-	-440	-0-	110	1	2362	2	Y	14	14	1			-0-
							576	3	15	9							
06	3360	X	3311	-0-	-49	-0-	115	1	2558	2	Y	12	12	1			-0-
							625	3	13	9							
07	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	128	1	3108	2	Y	11	11	1			-0-
							442	3	12	9							
08	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	129	1	3574	2	Y	9	9	1			-0-
							9	5	10	9							
*09	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	125	1	3477	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4588	-0-	-32	-0-	161	1	3570	2	Y	-0-	1	1			-0-
							857	3									
05	4774	X	4399	-0-	-375	-0-	160	1	3408	2	Y	-0-					-0-
							831	3									
06	4620	X	4152	-0-	-468	-0-	145	1	3220	2	Y	-0-					-0-
							786	3	1	5							
07	4774	X	4415	-0-	-359	-0-	153	1	3731	2	Y	-0-					-0-
							531	3									
08	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	151	1	4153	2	Y	-0-					-0-
							10	5									
09	4170	X	4061	-0-	-109	-0-	141	1	3920	2	Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2526	-0-	-24	-0-	2490	3	36	9	Y	33	29	1			68
05	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2643	3	45	9	Y	41	30	1			79
06	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2587	3	47	9	Y	43	59	1			63
07	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2736	3	62	9	Y	56	63	1			56
08	2387	N	1524	-0-	-863	-0-	1488	3	36	9	Y	33	35	1			54
09	2310	N	1887	-0-	-423	-0-	1840	3	47	9	Y	43	31	1			66

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	5523	-0-	-27	-0-	190	1	4241	2	Y	68	68	1			1
							1017	3	75	9							
05	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	216	1	4631	2	Y	20	21	1			-0-
							1129	3	22	9							
06	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	220	1	4915	2	Y	17	17	1			-0-
							1201	3	19	9							
07	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	236	1	5729	2	Y	17	17	1			-0-
							815	3	19	9							
08	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	236	1	6525	2	Y	15	14	1			1
							16	5	17	9							
*09	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	220	1	6121	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160

04	3300	X	3122	-0-	-178	-0-	3105	3	17	9	Y	15	22	1			5
05	3410	X	3223	-0-	-187	-0-	3223	3			Y	-0-	5	1			-0-
06	3180	X	2958	-0-	-222	-0-	2958	3			Y	-0-					-0-
07	3286	X	2806	-0-	-480	-0-	2806	3			Y	-0-					-0-
08	3069	X	2499	-0-	-570	-0-	2499	3			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2402	-0-	-568	-0-	2402	3			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

04	3630	X	3552	-0-	-78	-0-	3515	2	37	9	Y	34	36	1			9
05	3751	X	3746	-0-	-5	-0-	3706	2	40	9	Y	36	34	1			11
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3623	2	29	9	Y	26	23	1			14
07	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3740	2	28	9	Y	25	30	1			9
08	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3837	2	29	9	Y	26	27	1			8
*09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3676	2	39	9	Y	35	35	1			8

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159

04	3030	X	2788	-0-	-242	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
05	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
07	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
08	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
*09	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYGOOD, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 204520 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	4017	-0-	-273	-0-	137	1	3044	2	Y	96	95	1			2
							730	3	106	9							
05	4433	X	3448	-0-	-985	-0-	122	1	2622	2	Y	58	59	1			1
							640	3	64	9							
06	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	165	1	3680	2	Y	64	64	1			1
							899	3	70	9							
07	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	163	1	3960	2	Y	58	58	1			1
							563	3	64	9							
08	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	173	1	4789	2	Y	53	52	1			2
							11	5	58	9							
*09	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	162	1	4503	2	Y	52	52	1			2
							57	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3294	-0-	-96	-0-	115	1	2547	2	Y	19	19	1			-0-
							611	3	21	9							
05	3503	X	3342	-0-	-161	-0-	120	1	2579	2	Y	13	13	1			-0-
							629	3	14	9							
06	3390	X	3326	-0-	-64	-0-	115	1	2572	2	Y	10	10	1			-0-
							628	3	11	9							
07	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	127	1	3087	2	Y	9	9	1			-0-
							439	3	10	9							
08	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	126	1	3502	2	Y	8	8	1			-0-
							8	5	9	9							
*09	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	119	1	3302	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	4911	-0-	-339	-0-	169	1	3729	2	Y	107	106	1			2
							895	3	118	9							
05	5425	X	4999	-0-	-426	-0-	178	1	3807	2	Y	78	78	1			2
							928	3	86	9							
06	5250	X	5017	-0-	-233	-0-	173	1	3839	2	Y	61	62	1			1
							937	3	1	5							
07	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	181	1	4399	2	Y	60	60	1			1
							626	3	66	9							
08	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	175	1	4845	2	Y	49	48	1			2
							11	5	54	9							
09	5010	X	4916	-0-	-94	-0-	169	1	4693	2	Y	49	49	1			2
							54	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 13 T RRCID -> 205727 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2629	-0-	-371	1969	90	1	1984	2	Y	72	72	1			1
							476	3	79	9							
05	3100	N	2730	-0-	-370	1599	97	1	2072	2	Y	50	50	1			1
							506	3	55	9							
06	3000	N	2638	-0-	-362	1237	90	1	2014	2	Y	38	38	1			1
							492	3	42	9							
07	3100	N	2856	-0-	-244	993	98	1	2379	2	Y	37	37	1			1
							338	3	41	9							
08	3100	N	2873	-0-	-227	766	98	1	2733	2	Y	32	32	1			1
							7	5	35	9							
*09	3000	N	2746	-0-	-254	512	94	1	2618	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
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
*09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

04	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	259	1	3996	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
05	3906	X	3775	-0-	-131	-0-	206	1	3501	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
06	3570	X	3560	-0-	-10	-0-	190	1	3302	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
07	4030	X	3462	-0-	-568	-0-	199	1	3206	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
08	3410	X	3318	-0-	-92	-0-	186	1	3055	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
*09	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	249	1	3871	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334

04	5880	X	5280	-0-	-600	-0-	181	1	4040	2	Y	81	81	1			1
							970	3	89	9							
05	6045	X	5551	-0-	-494	-0-	198	1	4254	2	Y	56	56	1			1
							1037	3	62	9							
06	5760	X	5115	-0-	-645	-0-	176	1	3933	2	Y	41	41	1			1
							961	3	45	9							
07	5952	X	5559	-0-	-393	-0-	192	1	4660	2	Y	40	40	1			1
							663	3	44	9							
08	5363	X	5257	-0-	-106	-0-	182	1	5029	2	Y	31	31	1			1
							12	5	34	9							
09	5190	X	4916	-0-	-274	-0-	170	1	4712	2	Y	31	31	1			1
							34	9									

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401

04	4920	X	4785	-0-	-135	-0-	165	1	3683	2	Y	48	48	1			1
							884	3	53	9							
05	5084	X	5043	-0-	-41	-0-	181	1	3879	2	Y	34	34	1			1
							946	3	37	9							
06	4920	X	4892	-0-	-28	-0-	169	1	3773	2	Y	26	26	1			1
							921	3	29	9							
07	5084	X	5029	-0-	-55	-0-	174	1	4229	2	Y	23	23	1			1
							601	3	25	9							
08	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	168	1	4641	2	Y	18	18	1			1
							11	5	20	9							
09	4650	X	4592	-0-	-58	-0-	159	1	4413	2	Y	18	18	1			1
							20	9									

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520

04	3840	X	3453	-0-	-387	-0-	3432	3	21	9	Y	19	24	1			5
05	3968	X	3628	-0-	-340	-0-	3581	3	47	9	Y	43	20	1			28
06	3690	X	3519	-0-	-171	-0-	3447	3	72	9	Y	65	52	1			41
07	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3692	3	90	9	Y	82	82	1			41
08	3534	X	3447	-0-	-87	-0-	3364	3	83	9	Y	75	86	1			30
*09	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3568	3	91	9	Y	83	56	1			57

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2251	2	54	9	Y	49	58	1			17
05	2077	X	2005	-0-	-72	-0-	1942	2	63	9	Y	57	48	1			26
06	2010	X	1979	-0-	-31	-0-	1927	2	52	9	Y	47	50	1			23
07	2387	X	2261	-0-	-126	-0-	2195	2	66	9	Y	60	60	1			23
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1839	2	58	9	Y	53	60	1			16
09	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	1653	2	58	9	Y	53	48	1			21

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
04	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5440	2	28	9	Y	25	27	1			6
05	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5637	2	31	9	Y	28	26	1			8
06	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	4996	2	29	9	Y	26	27	1			7
07	5115	X	4784	-0-	-331	-0-	4756	2	28	9	Y	25	26	1			6
08	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5703	2	7	9	Y	6	10	1			2
09	5490	X	4950	-0-	-540	-0-	4950	2			Y	-0-	2	1			-0-

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	73	1	1619	2	Y	74	74	1			1
							389	3	81	9							
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	87	1	1871	2	Y	57	57	1			1
							457	3	63	9							
06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	85	1	1906	2	Y	46	46	1			1
							466	3	51	9							
07	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	98	1	2375	2	Y	50	50	1			1
							338	3	55	9							
08	2480	N	1909	-0-	-571	-0-	65	1	1805	2	Y	32	32	1			1
							4	5	35	9							
*09	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	87	1	2406	2	Y	45	45	1			1
							50	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
04	4590	X	4212	-0-	-378	-0-	146	1	3246	2	Y	37	36	1			1
							779	3	41	9							
05	4743	X	4368	-0-	-375	-0-	157	1	3364	2	Y	24	24	1			1
							821	3	26	9							
06	4590	X	4048	-0-	-542	-0-	140	1	3126	2	Y	17	18	1			-0-
							763	3	19	9							
07	4743	X	4301	-0-	-442	-0-	149	1	3618	2	Y	17	17	1			-0-
							515	3	19	9							
08	4526	X	4459	-0-	-67	-0-	155	1	4276	2	Y	16	15	1			1
							10	5	18	9							
*09	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	148	1	4103	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2435	-0-	-565	1159	84	1	1858	2	Y	42	41	1			1
							447	3	46	9							
05	3100	N	2478	-0-	-622	537	88	1	1896	2	Y	28	28	1			1
							463	3	31	9							
06	2689	N	2152	-0-	-537	-0-	74	1	1653	2	Y	19	20	1			-0-
							404	3	21	9							
07	2511	N	2021	-0-	-490	-0-	70	1	1693	2	Y	15	15	1			-0-
							241	3	17	9							
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	69	1	1905	2	Y	10	10	1			-0-
							5	5	11	9							
09	1920	N	1650	-0-	-270	-0-	57	1	1584	2	Y	8	8	1			-0-
							9	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
04	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	108	1	2396	2	Y	9	9	1			-0-
							576	3	10	9							
05	3131	X	3120	-0-	-11	-0-	112	1	2413	2	Y	6	6	1			-0-
							588	3	7	9							
06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	119	1	2663	2	Y	5	5	1			-0-
							650	3	6	9							
07	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	124	1	3022	2	Y	5	5	1			-0-
							430	3	6	9							
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	122	1	3400	2	Y	4	4	1			-0-
							8	5	4	9							
09	3330	X	2962	-0-	-368	-0-	103	1	2855	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3748	-0-	-242	-0-	129	1	2863	2	Y	63	63	1			1
							687	3	69	9							
05	4123	X	3943	-0-	-180	-0-	141	1	3018	2	Y	44	44	1			1
							736	3	48	9							
06	3990	X	3793	-0-	-197	-0-	132	1	2936	2	Y	7	8	1			-0-
							717	3	8	9							
07	4030	X	3974	-0-	-56	-0-	138	1	3352	2	Y	7	7	1			-0-
							476	3	8	9							
08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	136	1	3772	2	Y	6	6	1			-0-
							9	5	7	9							
*09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	128	1	3543	2	Y	6	6	1			-0-
							7	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
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	4	3	1			1
05	2976	X	1203	-0-	-1773	-0-	1189	3	14	9	Y	13	11	1			3
06	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2903	3	30	9	Y	27	22	1			8
07	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2547	3	31	9	Y	28	27	1			9
08	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2567	3	25	9	Y	23	26	1			6
09	2940	X	2225	-0-	-715	-0-	2186	3	39	9	Y	35	34	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	4174	-0-	-1106	-0-	145	1	3228	2	Y	24	24	1			-0-
							775	3	26	9							
05	5456	X	5038	-0-	-418	-0-	180	1	3874	2	Y	35	34	1			1
							945	3	39	9							
06	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	192	1	4285	2	Y	65	64	1			2
							1047	3	72	9							
07	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	198	1	4826	2	Y	82	82	1			2
							687	3	90	9							
08	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	192	1	5294	2	Y	67	67	1			2
							13	5	74	9							
*09	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	184	1	5103	2	Y	67	67	1			2
							74	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
04	3510	X	2788	-0-	-722	-0-	97	1	2157	2	Y	15	15	1			-0-
							517	3	17	9							
05	3596	X	2759	-0-	-837	-0-	99	1	2130	2	Y	10	10	1			-0-
							519	3	11	9							
06	3480	X	2705	-0-	-775	-0-	94	1	2092	2	Y	8	8	1			-0-
							510	3	9	9							
07	3596	X	2717	-0-	-879	-0-	94	1	2290	2	Y	7	7	1			-0-
							325	3	8	9							
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	103	1	2850	2	Y	38	37	1			1
							7	5	42	9							
*09	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	154	1	4281	2	Y	61	60	1			2
							67	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
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3276	2	81	9	Y	74	75	1			19
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3231	2	84	9	Y	76	73	1			22
06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3082	2	76	9	Y	69	73	1			18
07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3128	2	74	9	Y	67	69	1			16
08	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3275	2	185	9	Y	168	138	1			46
09	3000	X	2764	-0-	-236	-0-	2607	2	157	9	Y	143	141	1			48

HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2830	-0-	-170	2455	2728	3	102	9	Y	93	82	1			25
05	3100	N	3342	-0-	242	2697	3231	3	111	9	Y	101	101	1			25
06	3000	N	2848	-0-	-152	2545	2767	3	81	9	Y	74	76	1			23
07	3100	N	2622	-0-	-478	2067	2538	3	84	9	Y	76	74	1			25
08	4603	X	2536	-0-	-2067	-0-	2463	3	73	9	Y	66	73	1			18
*09	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2379	3	107	9	Y	97	94	1			21

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	5282	-0-	-508	-0-	184	1	4091	2	Y	24	24	1			-0-
							981	3	26	9							
05	5983	X	5481	-0-	-502	-0-	197	1	4234	2	Y	16	16	1			-0-
							1032	3	18	9							
06	5730	X	5204	-0-	-526	-0-	180	1	4028	2	Y	12	12	1			-0-
							983	3	13	9							
07	5921	X	5365	-0-	-556	-0-	186	1	4524	2	Y	11	11	1			-0-
							643	3	12	9							
08	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	184	1	5082	2	Y	227	219	1			8
							12	5	250	9							
*09	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	188	1	5211	2	Y	239	239	1			8
							263	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3614	-0-	-646	-0-	3604	3	10	9	Y	9	7	1			16
05	4340	X	3493	-0-	-847	-0-	3483	3	10	9	Y	9	7	1			18
06	3960	X	2019	-0-	-1941	-0-	2009	3	10	9	Y	9	13	1			14
07	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4362	3	14	9	Y	13	14	1			13
08	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4372	3	12	9	Y	11	8	1			16
*09	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4056	3	10	9	Y	9	9	1			16

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460

04	4110	X	3581	-0-	-529	-0-	124	1	2746	2	Y	47	47	1			1
							659	3	52	9							
05	4247	X	4025	-0-	-222	-0-	144	1	3090	2	Y	34	34	1			1
							754	3	37	9							
06	4110	X	3814	-0-	-296	-0-	132	1	2937	2	Y	25	26	1			-0-
							717	3	28	9							
07	4247	X	3963	-0-	-284	-0-	137	1	3325	2	Y	25	24	1			1
							473	3	28	9							
08	4030	X	3637	-0-	-393	-0-	125	1	3483	2	Y	19	19	1			1
							8	5	21	9							
09	3900	X	3499	-0-	-401	-0-	121	1	3357	2	Y	19	19	1			1
							21	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8944 - 9408

04	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	123	1	2727	2	Y	18	18	1			-0-
							654	3	20	9							
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	134	1	2878	2	Y	13	13	1			-0-
							702	3	14	9							
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	122	1	2732	2	Y	25	25	1			-0-
							667	3	28	9							
07	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	125	1	3051	2	Y	29	28	1			1
							434	3	32	9							
08	3534	X	3508	-0-	-26	-0-	121	1	3354	2	Y	23	23	1			1
							8	5	25	9							
09	3420	X	3328	-0-	-92	-0-	115	1	3188	2	Y	23	23	1			1
							25	9									

MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405

04	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	104	1	2303	2	Y	27	27	1			-0-
							553	3	30	9							
05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	103	1	2207	2	Y	19	19	1			-0-
							539	3	21	9							
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	109	1	2432	2	Y	16	16	1			-0-
							594	3	18	9							
07	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	103	1	2500	2	Y	14	14	1			-0-
							355	3	15	9							
08	3131	X	2980	-0-	-151	-0-	103	1	2857	2	Y	12	12	1			-0-
							7	5	13	9							
09	3030	X	2842	-0-	-188	-0-	98	1	2731	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

HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	5670	-0-	-60	-0-	197	1	4375	2	Y	44	43	1			1
							1050	3	48	9							
05	5921	X	5425	-0-	-496	-0-	195	1	4191	2	Y	15	16	1			-0-
							1022	3	17	9							
06	5730	X	5137	-0-	-593	-0-	178	1	3976	2	Y	11	11	1			-0-
							971	3	12	9							
07	5921	X	5728	-0-	-193	-0-	199	1	4830	2	Y	11	11	1			-0-
							687	3	12	9							
08	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	198	1	5477	2	Y	9	9	1			-0-
							13	5	10	9							
*09	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	186	1	5162	2	Y	9	9	1			-0-
							10	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
04	3000	N	2671	-0-	-329	2119	92	1	2047	2	Y	37	36	1			1
							491	3	41	9							
05	3100	N	2742	-0-	-358	1761	98	1	2105	2	Y	24	24	1			1
							513	3	26	9							
06	3000	N	2641	-0-	-359	1402	91	1	2025	2	Y	28	28	1			1
							494	3	31	9							
07	3100	N	2762	-0-	-338	1064	95	1	2309	2	Y	27	27	1			1
							328	3	30	9							
08	3100	N	2767	-0-	-333	731	95	1	2641	2	Y	23	23	1			1
							6	5	25	9							
*09	3000	N	2610	-0-	-390	341	90	1	2496	2	Y	22	22	1			1
							24	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
04	2850	X	2705	-0-	-145	-0-	2680	2	25	9	Y	23	26	1			8
05	3038	X	2811	-0-	-227	-0-	2787	2	24	9	Y	22	20	1			10
06	2940	X	2669	-0-	-271	-0-	2648	2	21	9	Y	19	20	1			9
07	3038	X	2391	-0-	-647	-0-	2378	2	13	9	Y	12	16	1			5
08	3100	N	3326	-0-	226	226	3316	2	10	9	Y	9	11	1			3
*09	3000	N	2780	-0-	-220	6	2771	2	9	9	Y	8	8	1			3

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4792	-0-	-98	-0-	4720	2	72	9	Y	65	75	1			17
05	5053	X	4840	-0-	-213	-0-	4768	2	72	9	Y	65	59	1			23
06	4890	X	4628	-0-	-262	-0-	4387	2	241	9	Y	219	170	1			72
07	5053	X	4404	-0-	-649	-0-	4045	2	359	9	Y	326	311	1			87
08	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	4653	2	364	9	Y	331	272	1			146
*09	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4566	2	422	9	Y	384	365	1			165

MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5515	2	34	9	Y	31	32	1			8
05	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5613	2	35	9	Y	32	31	1			9
06	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5300	2	30	9	Y	27	31	1			5
07	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			Y	-0-	5	1			-0-
08	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			Y	-0-					-0-
*09	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3326	-0-	-244	-0-	3293	3	33	9	Y	30	36	1			28
05	3689	X	3368	-0-	-321	-0-	3336	3	32	9	Y	29	36	1			21
06	3300	X	3213	-0-	-87	-0-	3188	3	25	9	Y	23	36	1			8
07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3465	3	37	9	Y	34					42
08	3441	X	3272	-0-	-169	-0-	3231	3	41	9	Y	37	46	1			33
09	3330	X	2948	-0-	-382	-0-	2907	3	41	9	Y	37	59	1			11

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1797	-0-	-1203	462	61	1	1370	2	Y	34	33	1			1
							329	3	37	9							
05	2480	N	1887	-0-	-593	-0-	67	1	1443	2	Y	23	23	1			1
							352	3	25	9							
06	2340	N	1577	-0-	-763	-0-	54	1	1212	2	Y	14	15	1			-0-
							296	3	15	9							
07	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	60	1	1467	2	Y	15	15	1			-0-
							209	3	17	9							
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	63	1	1753	2	Y	13	13	1			-0-
							4	5	14	9							
*09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	70	1	1958	2	Y	15	15	1			-0-
							17	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
04	3090	X	2832	-0-	-258	-0-	2765	2	67	9	Y	61	63	1			51
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3169	2	63	9	Y	57	71	1			37
06	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3038	2	67	9	Y	61	61	1			37
07	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4714	2	253	9	Y	230	147	1			120
08	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3421	2	194	9	Y	176	213	1			83
*09	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3113	2	171	9	Y	155	137	1			101

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2730	-0-	-540	-0-	2710	2	20	9	Y	18	117	1			11
05	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3383	2	15	9	Y	14	16	1			9
06	3270	X	3224	-0-	-46	-0-	3222	2	2	9	Y	2	10	1			1
07	3379	X	2746	-0-	-633	-0-	2745	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			Y	-0-	1	1			-0-
*09	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4296	2	2	9	Y	2	1	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4649	-0-	1649	7726	4612	2	37	9	Y	34	38	1			9
05	11927	X	4201	-0-	-7726	-0-	4188	2	13	9	Y	12	18	1			3
06	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3847	2	10	9	Y	9	8	1			4
07	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3869	2	7	9	Y	6	7	1			3
08	3937	X	3747	-0-	-190	-0-	3739	2	8	9	Y	7	6	1			4
09	3810	X	3649	-0-	-161	-0-	3641	2	8	9	Y	7	9	1			2

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
04	3120	X	2796	-0-	-324	-0-	98	1	2164	2	Y	14	14	1			-0-
							519	3	15	9							
05	3255	X	2931	-0-	-324	-0-	105	1	2264	2	Y	9	9	1			-0-
							552	3	10	9							
06	3060	X	3003	-0-	-57	-0-	104	1	2323	2	Y	8	8	1			-0-
							567	3	9	9							
07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	116	1	2824	2	Y	10	10	1			-0-
							401	3	11	9							
08	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	116	1	3225	2	Y	9	9	1			-0-
							8	5	10	9							
*09	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	109	1	3028	2	Y	9	9	1			-0-
							10	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
04	4530	X	3904	-0-	-626	-0-	640	1	2623	2	Y	11	11	1			-0-
							629	3	12	9							
05	4743	X	4485	-0-	-258	-0-	812	1	2945	2	Y	8	8	1			-0-
							719	3	9	9							
06	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	836	1	2945	2	Y	6	6	1			-0-
							719	3	7	9							
07	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	904	1	3351	2	Y	6	6	1			-0-
							477	3	7	9							
08	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	7	7	1			-0-
09	4440	X	3768	-0-	-672	-0-	830	1	2929	2	Y	8	8	1			-0-
							9	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
04	4440	X	4180	-0-	-260	-0-	145	1	3236	2	Y	21	21	1			-0-
							776	3	23	9							
05	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	167	1	3586	2	Y	15	15	1			-0-
							875	3	17	9							
06	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	154	1	3436	2	Y	12	12	1			-0-
							840	3	13	9							
07	4526	X	4222	-0-	-304	-0-	146	1	3559	2	Y	10	10	1			-0-
							506	3	11	9							
08	4495	X	4103	-0-	-392	-0-	142	1	3940	2	Y	11	11	1			-0-
							9	5	12	9							
09	4350	X	3459	-0-	-891	-0-	120	1	3329	2	Y	9	9	1			-0-
							10	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
04	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	302	1	4666	3	Y	107	107	1			-0-
							118	9									
05	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	250	1	4244	3	Y	124	124	1			-0-
							136	9									
06	4650	X	2975	-0-	-1675	-0-	156	1	2718	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									
07	5053	X	2562	-0-	-2491	-0-	146	1	2355	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
08	4278	X	2015	-0-	-2263	-0-	115	1	1885	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	4140	X	4121	-0-	-19	-0-	248	1	3840	3	Y	30	30	1			-0-
							33	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
04	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			Y	-0-					-0-
05	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			Y	-0-					-0-
06	2310	X	1937	-0-	-373	-0-	1937	3			Y	-0-					-0-
07	2914	X	1582	-0-	-1332	-0-	1582	3			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1433	-0-	-644	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
*09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

04	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	60	1	1654	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
05	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	93	1	2415	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	89	1	2197	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	134	1	3449	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	3255	X	1983	-0-	-1272	-0-	79	1	1900	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
*09	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	129	1	3164	3	Y	8	7	1			2
							9	9									

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

04	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4307	3	10	9	Y	9					30
05	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4545	3	13	9	Y	12					42
06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4344	3	1	9	Y	1					43
07	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3825	3	3	9	Y	3					46
08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4535	3	9	9	Y	8					54
*09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3			Y	-0-	43	1			11

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406

04	3030	X	2607	-0-	-423	-0-	90	1	2001	2	Y	33	33	1			1
							480	3	36	9							
05	2852	X	2535	-0-	-317	-0-	91	1	1947	2	Y	20	21	1			-0-
							475	3	22	9							
06	3180	X	2348	-0-	-832	-0-	81	1	1808	2	Y	16	16	1			-0-
							441	3	18	9							
07	3286	X	2558	-0-	-728	-0-	88	1	2147	2	Y	15	15	1			-0-
							306	3	17	9							
08	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	95	1	2628	2	Y	15	14	1			1
							6	5	17	9							
*09	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	97	1	2693	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

04	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	236	1	5235	2	Y	73	72	1			1
							1256	3	80	9							
05	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	245	1	5269	2	Y	48	48	1			1
							1285	3	53	9							
06	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	216	1	4822	2	Y	35	35	1			1
							1177	3	39	9							
07	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	217	1	5282	2	Y	31	31	1			1
							751	3	34	9							
08	6169	X	6127	-0-	-42	-0-	212	1	5872	2	Y	26	26	1			1
							14	5	29	9							
09	5970	X	5363	-0-	-607	-0-	186	1	5155	2	Y	20	20	1			1
							22	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
04	4200	X	3989	-0-	-211	-0-	137	1	3053	2	Y	60	59	1			1
							733	3	66	9							
05	4278	X	4203	-0-	-75	-0-	150	1	3217	2	Y	46	46	1			1
							785	3	51	9							
06	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	142	1	3160	2	Y	37	37	1			1
							772	3	41	9							
07	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	149	1	3630	2	Y	34	34	1			1
							516	3	37	9							
08	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	148	1	4100	2	Y	28	28	1			1
							10	5	31	9							
09	3870	X	3553	-0-	-317	-0-	122	1	3402	2	Y	26	26	1			1
							29	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	X	125	-0-	-745	-0-	4	1	96	2	Y	2	2	1			-0-
							23	3	2	9							
05	217	X	158	-0-	-59	-0-	6	1	121	2	Y	2	2	1			-0-
							29	3	2	9							
06	256	X	256	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	Y	2	2	1			-0-
							48	3	2	9							
07	336	X	336	-0-	-0-	-0-	11	1	279	2	Y	6	6	1			-0-
							39	3	7	9							
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	12	1	330	2	Y	23	22	1			1
							1	5	25	9							
*09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	11	1	315	2	Y	16	16	1			1
							18	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1756	N	1554	-0-	-202	-0-	53	1	1190	2	Y	24	24	1			-0-
							285	3	26	9							
05	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	56	1	1208	2	Y	16	16	1			-0-
							295	3	18	9							
06	1590	N	1481	-0-	-109	-0-	51	1	1139	2	Y	12	12	1			-0-
							278	3	13	9							
07	1612	N	1434	-0-	-178	-0-	49	1	1202	2	Y	11	11	1			-0-
							171	3	12	9							
08	1426	N	965	-0-	-461	-0-	33	1	923	2	Y	6	6	1			-0-
							2	5	7	9							
09	1380	N	935	-0-	-445	-0-	32	1	896	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3567	-0-	-63	-0-	3498	2	69	9	Y	63	73	1			16
05	3751	X	3628	-0-	-123	-0-	3559	2	69	9	Y	63	57	1			22
06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	3985	2	46	9	Y	42	50	1			14
07	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4305	2	9	9	Y	8	20	1			2
08	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			Y	-0-	2	1			-0-
*09	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2877	-0-	-153	-0-	2794	3	83	9	Y	75	66	1			20
05	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3127	3	83	9	Y	75	76	1			19
06	3030	X	2811	-0-	-219	-0-	2746	3	65	9	Y	59	60	1			18
07	3131	X	2754	-0-	-377	-0-	2687	3	67	9	Y	61	59	1			20
08	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2753	3	57	9	Y	52	58	1			14
*09	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2650	3	86	9	Y	78	75	1			17

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2441	-0-	-559	1083	85	1	1883	2	Y	18	18	1			-0-
							453	3	20	9							
05	3100	N	2973	-0-	-127	956	107	1	2292	2	Y	14	14	1			-0-
							559	3	15	9							
06	3000	N	2879	-0-	-121	835	100	1	2224	2	Y	11	11	1			-0-
							543	3	12	9							
07	3100	N	2992	-0-	-108	727	103	1	2517	2	Y	13	13	1			-0-
							358	3	14	9							
08	3704	X	2977	-0-	-727	-0-	102	1	2845	2	Y	21	20	1			1
							7	5	23	9							
09	2880	X	2837	-0-	-43	-0-	98	1	2716	2	Y	21	21	1			1
							23	9									

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462

04	5190	X	4841	-0-	-349	-0-	167	1	3717	2	Y	59	59	1			1
							892	3	65	9							
05	5394	X	4857	-0-	-537	-0-	174	1	3732	2	Y	36	36	1			1
							911	3	40	9							
06	5190	X	4742	-0-	-448	-0-	164	1	3654	2	Y	28	28	1			1
							893	3	31	9							
07	5332	X	4938	-0-	-394	-0-	171	1	4148	2	Y	26	26	1			1
							590	3	29	9							
08	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	171	1	4730	2	Y	22	22	1			1
							11	5	24	9							
*09	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	161	1	4473	2	Y	22	22	1			1
							24	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

04	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	143	1	3175	2	Y	61	61	1			1
							762	3	67	9							
05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	158	1	3400	2	Y	43	43	1			1
							829	3	47	9							
06	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	149	1	3323	2	Y	34	34	1			1
							811	3	37	9							
07	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	138	1	3350	2	Y	28	28	1			1
							476	3	31	9							
08	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	134	1	3722	2	Y	23	23	1			1
							9	5	25	9							
*09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	125	1	3485	2	Y	19	19	1			1
							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 #: 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
04	4170	X	4046	-0-	-124	-0-	138	1	3079	2	Y	82	82	1			1
							739	3	90	9							
05	4309	X	4245	-0-	-64	-0-	151	1	3241	2	Y	57	57	1			1
							790	3	63	9							
06	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	146	1	3252	2	Y	45	45	1			1
							794	3	50	9							
07	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	170	1	4130	2	Y	47	47	1			1
							587	3	52	9							
08	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	167	1	4615	2	Y	39	39	1			1
							11	5	43	9							
*09	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	156	1	4335	2	Y	39	39	1			1
							43	9									

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 214422 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8504 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2592	-0-	-288	-0-	547	1	1420	3	Y	40	40	1			-0-
							581	5	44	9							
05	2511	X	1920	-0-	-591	-0-	512	1	1354	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
06	2430	X	2173	-0-	-257	-0-	547	1	1579	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
07	2666	X	1965	-0-	-701	-0-	482	1	1444	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
08	2666	X	1691	-0-	-975	-0-	352	1	1324	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	2580	X	1130	-0-	-1450	-0-	430	1	691	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	938	-0-	-1162	-0-	33	1	730	2	Y	-0-					-0-
							175	3									
05	2201	X	1440	-0-	-761	-0-	52	1	1116	2	Y	-0-					-0-
							272	3									
06	1740	X	1654	-0-	-86	-0-	56	1	1249	2	Y	40	39	1			1
							305	3	44	9							
07	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	59	1	1425	2	Y	38	38	1			1
							203	3	42	9							
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	59	1	1633	2	Y	31	31	1			1
							4	5	34	9							
*09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	46	1	1286	2	Y	27	27	1			1
							30	9									

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3515	-0-	-85	-0-	3413	3	102	9	Y	93	82	1			25
05	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	3939	3	111	9	Y	101	101	1			25
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3467	3	297	9	Y	270	212	1			83
07	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3606	3	323	9	Y	294	281	1			96
08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	3814	3	282	9	Y	256	283	1			69
*09	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	3732	3	414	9	Y	376	365	1			80

NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3510	-0-	-120	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3720	-0-	-31	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	2928	-0-	-702	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3510	-0-	-241	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
*09	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	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
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4087	2	7	9	Y	6	6	1			2
05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3533	2	7	9	Y	6	5	1			3
06	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3384	2	6	9	Y	5	5	1			3
07	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4331	2	222	9	Y	202	153	1			52
08	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3465	2	161	9	Y	146	154	1			44
09	3300	X	2900	-0-	-400	-0-	2746	2	154	9	Y	140	129	1			55

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2741	N	1924	-0-	-817	-0-	66	1	1454	2	Y	50	49	1			1
							349	3	55	9							
05	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	67	1	1434	2	Y	34	34	1			1
							351	3	37	9							
06	1980	N	1860	-0-	-120	-0-	64	1	1419	2	Y	27	27	1			1
							347	3	30	9							
07	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	66	1	1612	2	Y	25	25	1			1
							229	3	28	9							
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	69	1	1919	2	Y	22	22	1			1
							5	5	24	9							
*09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	64	1	1789	2	Y	22	22	1			1
							24	9									

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3032	2	167	9	Y	152	139	1			53
05	2418	X	1758	-0-	-660	-0-	1634	2	124	9	Y	113	114	1			52
06	2340	X	1585	-0-	-755	-0-	1494	2	91	9	Y	83	94	1			41
07	2418	X	1684	-0-	-734	-0-	1560	2	124	9	Y	113	108	1			46
08	1736	X	1256	-0-	-480	-0-	1148	2	108	9	Y	98	114	1			30
*09	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2436	2	127	9	Y	115	100	1			45

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4825	-0-	-215	-0-	167	1	3724	2	Y	36	35	1			1
							894	3	40	9							
05	5208	X	4609	-0-	-599	-0-	166	1	3552	2	Y	22	22	1			1
							867	3	24	9							
06	5040	X	5039	-0-	-1	-0-	174	1	3894	2	Y	18	19	1			-0-
							951	3	20	9							
07	5208	X	5073	-0-	-135	-0-	176	1	4270	2	Y	18	18	1			-0-
							607	3	20	9							
08	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	182	1	5029	2	Y	10	10	1			-0-
							12	5	11	9							
*09	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	177	1	4919	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4020	2	40	9	Y	36	37	1			9
05	4061	X	3857	-0-	-204	-0-	3816	2	41	9	Y	37	35	1			11
06	3930	X	3631	-0-	-299	-0-	3594	2	37	9	Y	34	36	1			9
07	4061	X	3613	-0-	-448	-0-	3577	2	36	9	Y	33	34	1			8
08	3782	X	3685	-0-	-97	-0-	3645	2	40	9	Y	36	34	1			10
09	3660	X	3647	-0-	-13	-0-	3614	2	33	9	Y	30	30	1			10

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
04	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	207	1	4581	2	Y	46	46	1			1
							1099	3	51	9							
05	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	219	1	4696	2	Y	31	31	1			1
							1145	3	34	9							
06	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	204	1	4543	2	Y	23	24	1			-0-
							1110	3	25	9							
07	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	211	1	5121	2	Y	23	22	1			1
							728	3	25	9							
08	6138	X	5959	-0-	-179	-0-	206	1	5682	2	Y	52	51	1			2
							14	5	57	9							
09	5940	X	5583	-0-	-357	-0-	192	1	5335	2	Y	51	51	1			2
							56	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
04	3000	N	2154	-0-	-846	687	73	1	1606	2	Y	82	82	1			1
							385	3	90	9							
05	2900	N	2213	-0-	-687	-0-	78	1	1668	2	Y	55	55	1			1
							406	3	61	9							
06	2250	N	2110	-0-	-140	-0-	72	1	1601	2	Y	42	42	1			1
							391	3	46	9							
07	2232	N	1995	-0-	-237	-0-	68	1	1653	2	Y	35	35	1			1
							235	3	39	9							
08	2201	N	1978	-0-	-223	-0-	67	1	1874	2	Y	30	30	1			1
							4	5	33	9							
09	2100	N	1852	-0-	-248	-0-	63	1	1754	2	Y	32	32	1			1
							35	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
04	5490	X	5331	-0-	-159	-0-	186	1	4088	2	Y	69	69	1			1
							981	3	76	9							
05	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	204	1	4352	2	Y	49	49	1			1
							1062	3	1	5							
06	5490	X	5453	-0-	-37	-0-	188	1	4179	2	Y	59	59	1			1
							1020	3	1	5							
07	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	196	1	4762	2	Y	102	101	1			2
							677	3	112	9							
08	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	192	1	5307	2	Y	86	85	1			3
							12	5	95	9							
09	5130	X	5085	-0-	-45	-0-	174	1	4822	2	Y	81	81	1			3
							89	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
04	6870	X	6396	-0-	-474	-0-	222	1	4935	2	Y	50	50	1			1
							1184	3	55	9							
05	7068	X	6681	-0-	-387	-0-	240	1	5148	2	Y	34	34	1			1
							1256	3	37	9							
06	6750	X	6551	-0-	-199	-0-	227	1	5058	2	Y	27	27	1			1
							1236	3	30	9							
07	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	236	1	5732	2	Y	25	25	1			1
							815	3	28	9							
08	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	232	1	6403	2	Y	21	21	1			1
							15	5	23	9							
*09	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	219	1	6081	2	Y	21	21	1			1
							23	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
04	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	188	1	4186	2	Y	55	55	1			1
							1005	3	61	9							
05	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	204	1	4387	2	Y	38	38	1			1
							1070	3	42	9							
06	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	187	1	4164	2	Y	28	28	1			1
							1017	3	31	9							
07	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	198	1	4806	2	Y	27	27	1			1
							683	3	30	9							
08	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	196	1	5422	2	Y	22	22	1			1
							13	5	24	9							
*09	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	186	1	5170	2	Y	22	22	1			1
							24	9									

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	4000	-0-	-290	-0-	3991	2	9	9	Y	8	8	1			2
05	4433	X	4104	-0-	-329	-0-	4095	2	9	9	Y	8	8	1			2
06	4290	X	3903	-0-	-387	-0-	3894	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	4216	X	3851	-0-	-365	-0-	3806	2	45	9	Y	41	34	1			9
08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3387	2	45	9	Y	41	39	1			11
09	3180	X	3179	-0-	-1	-0-	3140	2	39	9	Y	35	34	1			12

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	123	1	2736	2	Y	132	130	1			3
							656	3	145	9							
05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	130	1	2780	2	Y	93	93	1			3
							678	3	102	9							
06	3510	X	3253	-0-	-257	-0-	111	1	2473	2	Y	58	59	1			2
							605	3	64	9							
07	3627	X	3431	-0-	-196	-0-	117	1	2848	2	Y	55	55	1			2
							405	3	61	9							
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	114	1	3163	2	Y	61	61	1			2
							8	5	67	9							
*09	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	122	1	3386	2	Y	69	69	1			2
							76	9									

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	3956	-0-	-394	-0-	138	1	3063	2	Y	17	17	1			-0-
							736	3	19	9							
05	4340	X	4273	-0-	-67	-0-	154	1	3301	2	Y	12	12	1			-0-
							805	3	13	9							
06	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	146	1	3259	2	Y	9	9	1			-0-
							796	3	10	9							
07	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	151	1	3663	2	Y	9	9	1			-0-
							521	3	10	9							
08	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	156	1	4309	2	Y	53	51	1			2
							10	5	58	9							
*09	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	149	1	4136	2	Y	53	53	1			2
							58	9									

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5185	2	98	9	Y	89	101	1			31
05	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4741	2	105	9	Y	95	82	1			44
06	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4613	2	95	9	Y	86	88	1			42
07	4526	X	4482	-0-	-44	-0-	4398	2	84	9	Y	76	86	1			32
08	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4818	2	83	9	Y	75	84	1			23
*09	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5052	2	80	9	Y	73	67	1			29

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
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1002	2	181	3	Y	30	30	1			25
							33	9									
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	1734	2	343	3	Y	26	34	1			17
							29	9									
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1640	2	325	3	Y	30	29	1			18
							33	9									
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1586	2	329	3	Y	18	20	1			16
							20	9									
08	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2433	2	502	3	Y	24	29	1			11
							26	9									
09	2040	X	1634	-0-	-406	-0-	1344	2	266	3	Y	22	19	1			14
							24	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
04	5160	X	4929	-0-	-231	-0-	4881	3	48	9	Y	44	50	1			15
05	5332	X	5167	-0-	-165	-0-	5101	3	66	9	Y	60	31	1			44
06	4950	X	4765	-0-	-185	-0-	4695	3	70	9	Y	64	92	1			16
07	5115	X	4926	-0-	-189	-0-	4864	3	62	9	Y	56	46	1			26
08	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4819	3	51	9	Y	46	43	1			29
*09	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4695	3	65	9	Y	59	49	1			39

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3248	-0-	-292	-0-	111	1	2458	2	Y	81	81	1			1
							590	3	89	9							
05	3658	X	2988	-0-	-670	-0-	106	1	2275	2	Y	47	47	1			1
							555	3	52	9							
06	3540	X	2933	-0-	-607	-0-	100	1	2244	2	Y	37	37	1			1
							548	3	41	9							
07	3658	X	2811	-0-	-847	-0-	96	1	2346	2	Y	32	32	1			1
							334	3	35	9							
08	2914	X	2622	-0-	-292	-0-	90	1	2497	2	Y	26	26	1			1
							6	5	29	9							
09	2820	X	2710	-0-	-110	-0-	93	1	2587	2	Y	27	27	1			1
							30	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
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1177	2	44	9	Y	40	33	1			14
05	930	N	726	-0-	-204	-0-	686	2	40	9	Y	36	33	1			17
06	900	N	262	-0-	-638	-0-	249	2	13	9	Y	12	23	1			6
07	930	N	617	-0-	-313	-0-	584	2	33	9	Y	30	24	1			12
08	682	N	359	-0-	-323	-0-	345	2	14	9	Y	13	21	1			4
*09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	919	2	14	9	Y	13	12	1			5

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	173	1	3862	2	Y	45	45	1			1
							927	3	50	9							
05	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	191	1	4096	2	Y	32	32	1			1
							999	3	35	9							
06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	178	1	3978	2	Y	23	24	1			-0-
							971	3	25	9							
07	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	185	1	4494	2	Y	24	23	1			1
							639	3	26	9							
08	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	184	1	5097	2	Y	6	7	1			-0-
							12	5	7	9							
*09	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	174	1	4827	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
WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	5469	-0-	-51	-0-	5397	2	72	9	Y	65	75	1			17
05	5704	X	5453	-0-	-251	-0-	5381	2	72	9	Y	65	59	1			23
06	5520	X	5130	-0-	-390	-0-	5083	2	47	9	Y	43	52	1			14
07	5673	X	5252	-0-	-421	-0-	5210	2	42	9	Y	38	42	1			10
08	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5244	2	40	9	Y	36	30	1			16
*09	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4941	2	46	9	Y	42	40	1			18

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3208	3	33	9	Y	30					67
05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3205	3	43	9	Y	39					106
06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2982	3	7	9	Y	6					112
07	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3039	3	25	9	Y	23					135
08	3379	X	2993	-0-	-386	-0-	2965	3	28	9	Y	25					160
09	3240	X	2905	-0-	-335	-0-	2904	3	1	9	Y	1	127	1			34

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	3			N	-0-					-0-
05	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	3			N	-0-					-0-
06	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	3			N	-0-					-0-
07	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4420	-0-	-416	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4314	-0-	-366	-0-	4314	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
04	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	295	1	6564	2	Y	133	133	1			2
							1575	3	146	9							
05	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	318	1	6823	2	Y	98	98	1			2
							1664	3	108	9							
06	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	293	1	6546	2	Y	75	76	1			1
							1598	3	83	9							
07	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	303	1	7378	2	Y	57	56	1			2
							1049	3	63	9							
08	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	299	1	8268	2	Y	10	12	1			-0-
							20	5	11	9							
*09	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	288	1	7991	2	Y	11	11	1			-0-
							12	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
04	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	117	1	2609	2	Y	25	25	1			-0-
							626	3	28	9							
05	3596	X	3263	-0-	-333	-0-	116	1	2497	2	Y	37	36	1			1
							609	3	41	9							
06	3480	X	3130	-0-	-350	-0-	107	1	2388	2	Y	47	47	1			1
							583	3	52	9							
07	3596	X	3120	-0-	-476	-0-	107	1	2598	2	Y	42	42	1			1
							369	3	46	9							
08	3286	X	2974	-0-	-312	-0-	102	1	2828	2	Y	34	34	1			1
							7	5	37	9							
09	3180	X	2915	-0-	-265	-0-	100	1	2776	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
TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2277	-0-	-693	-0-	2245	3	32	9	Y	29	34	1			27
05	2945	X	2563	-0-	-382	-0-	2533	3	30	9	Y	27	34	1			20
06	3150	X	3032	-0-	-118	-0-	3009	3	23	9	Y	21	34	1			7
07	3255	X	2724	-0-	-531	-0-	2700	3	24	9	Y	22					29
08	3255	X	2850	-0-	-405	-0-	2832	3	18	9	Y	16	31	1			14
09	3030	X	2853	-0-	-177	-0-	2834	3	19	9	Y	17	26	1			5

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520

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-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022

04	5413	X	2532	-0-	-2881	-0-	2490	3	42	9	Y	38	45	1			35
05	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2437	3	40	9	Y	36	45	1			26
06	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2187	3	31	9	Y	28	44	1			10
07	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2385	3	28	9	Y	25					35
08	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3178	3	21	9	Y	19	37	1			17
*09	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2627	3	23	9	Y	21	32	1			6

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

04	4560	X	4290	-0-	-270	-0-	149	1	3320	2	Y	22	22	1			-0-
							797	3	24	9							
05	4712	X	4115	-0-	-597	-0-	148	1	3177	2	Y	14	14	1			-0-
							775	3	15	9							
06	4560	X	3514	-0-	-1046	-0-	121	1	2710	2	Y	19	19	1			-0-
							662	3	21	9							
07	4712	X	4571	-0-	-141	-0-	156	1	3796	2	Y	72	70	1			2
							540	3	79	9							
08	4712	X	4461	-0-	-251	-0-	153	1	4234	2	Y	58	58	1			2
							10	5	64	9							
09	4290	X	3550	-0-	-740	-0-	121	1	3375	2	Y	49	49	1			2
							54	9									

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

04	3390	X	3166	-0-	-224	-0-	3156	3	10	9	Y	9	11	1			3
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3904	3	9	9	Y	8	5	1			6
06	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3766	3	9	9	Y	8	10	1			4
07	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3900	3	14	9	Y	13	10	1			7
08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3521	3	1	9	Y	1	5	1			3
*09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3365	3	9	9	Y	8	10	1			1

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
04	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	131	1	2922	2	Y	58	58	1			1
							701	3	64	9							
05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	137	1	2936	2	Y	38	38	1			1
							716	3	42	9							
06	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	166	1	3709	2	Y	44	44	1			1
							906	3	48	9							
07	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	174	1	4230	2	Y	46	46	1			1
							602	3	51	9							
08	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	162	1	4469	2	Y	36	36	1			1
							11	5	40	9							
09	4830	X	4442	-0-	-388	-0-	153	1	4249	2	Y	36	36	1			1
							40	9									

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584

04	3510	X	2732	-0-	-778	-0-	2667	3	65	9	Y	59	78	1			20
05	3627	X	2853	-0-	-774	-0-	2786	3	67	9	Y	61	35	1			46
06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3139	3	75	9	Y	68	81	1			33
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3239	3	112	9	Y	102	82	1			53
08	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3018	3	15	9	Y	14	40	1			27
*09	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2639	3	67	9	Y	61	78	1			10

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224

04	3150	X	2431	-0-	-719	-0-	2431	3			Y	-0-	12	1			-0-
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2736	-0-	-264	-0-	2736	3			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2175	-0-	-894	-0-	2175	3			Y	-0-					-0-
08	2356	X	1759	-0-	-597	-0-	1759	3			Y	-0-					-0-
09	2280	X	1523	-0-	-757	-0-	1523	3			Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508

04	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	173	1	3845	2	Y	46	46	1			1
							922	3	51	9							
05	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	187	1	4011	2	Y	35	35	1			1
							979	3	39	9							
06	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	176	1	3933	2	Y	28	28	1			1
							961	3	31	9							
07	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	205	1	4974	2	Y	24	24	1			1
							707	3	26	9							
08	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	208	1	5747	2	Y	8	9	1			-0-
							14	5	9	9							
*09	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	194	1	5389	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081

04	6420	X	6284	-0-	-136	-0-	6163	3	121	9	Y	110	104	1			45
05	6634	X	6061	-0-	-573	-0-	5961	3	100	9	Y	91	92	1			44
06	6420	X	5759	-0-	-661	-0-	5619	3	140	9	Y	127	130	1			41
07	6634	X	5837	-0-	-797	-0-	5752	3	85	9	Y	77	87	1			31
08	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5025	3	87	9	Y	79	86	1			24
*09	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5322	3	120	9	Y	109	106	1			27

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3534	-0-	-62	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
08	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	3			N	-0-					-0-
*09	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3			N	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498

04	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	103	1	2291	2	Y	66	66	1			1
							550	3	73	9							
05	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	140	1	2998	2	Y	6	7	1			-0-
							732	3	7	9							
06	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	156	1	3474	2	Y	3	3	1			-0-
							848	3	3	9							
07	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	187	1	4557	2	Y	4	4	1			-0-
							648	3	4	9							
08	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	183	1	5050	2	Y	3	3	1			-0-
							12	5	3	9							
*09	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	172	1	4785	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426

04	3840	X	3758	-0-	-82	-0-	129	1	2873	2	Y	61	61	1			1
							689	3	67	9							
05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	145	1	3120	2	Y	45	45	1			1
							761	3	50	9							
06	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	147	1	3290	2	Y	34	34	1			1
							803	3	37	9							
07	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	197	1	4787	2	Y	44	44	1			1
							681	3	48	9							
08	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	194	1	5352	2	Y	79	77	1			3
							13	5	87	9							
*09	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	171	1	4750	2	Y	105	105	1			3
							116	9									

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107

04	1587	N	1539	-0-	-48	-0-	1453	3	86	9	Y	78	74	1			32
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1190	3	70	9	Y	64	65	1			31
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1155	3	99	9	Y	90	92	1			29
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1182	3	59	9	Y	54	61	1			22
08	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	1148	3	62	9	Y	56	61	1			17
*09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1139	3	85	9	Y	77	75	1			19

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166

04	3000	N	2540	-0-	-460	3111	88	1	1954	2	Y	26	26	1			-0-
							469	3	29	9							
05	5791	X	2680	-0-	-3111	-0-	96	1	2061	2	Y	18	18	1			-0-
							503	3	20	9							
06	2700	X	2562	-0-	-138	-0-	88	1	1976	2	Y	14	14	1			-0-
							483	3	15	9							
07	2790	X	2677	-0-	-113	-0-	92	1	2238	2	Y	26	25	1			1
							318	3	29	9							
08	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	94	1	2609	2	Y	22	22	1			1
							6	5	24	9							
09	2580	X	2575	-0-	-5	-0-	89	1	2462	2	Y	22	22	1			1
							24	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
04	3000	N	3859	-0-	859	6129	135	1	2995	2	Y	10	10	1			-0-
							718	3	11	9							
05	3100	N	4013	-0-	913	7042	145	1	3102	2	Y	8	8	1			-0-
							757	3	9	9							
06	10769	X	3727	-0-	-7042	-0-	129	1	2883	2	Y	10	10	1			-0-
							704	3	11	9							
07	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	133	1	3223	2	Y	9	9	1			-0-
							458	3	10	9							
08	3906	X	3814	-0-	-92	-0-	132	1	3665	2	Y	7	7	1			-0-
							9	5	8	9							
09	3780	X	3590	-0-	-190	-0-	124	1	3458	2	Y	7	7	1			-0-
							8	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
04	4470	X	4292	-0-	-178	-0-	141	1	3138	2	Y	236	234	1			4
							753	3	260	9							
05	4619	X	4512	-0-	-107	-0-	156	1	3357	2	Y	164	164	1			4
							819	3	180	9							
06	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	157	1	3510	2	Y	135	136	1			3
							858	3	149	9							
07	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	173	1	4200	2	Y	135	135	1			3
							597	3	149	9							
08	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	176	1	4861	2	Y	115	114	1			4
							12	5	127	9							
*09	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	159	1	4417	2	Y	111	111	1			4
							122	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
04	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	95	1	2115	2	Y	33	32	1			1
							507	3	36	9							
05	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	97	1	2086	2	Y	20	21	1			-0-
							509	3	22	9							
06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	90	1	2002	2	Y	16	16	1			-0-
							489	3	18	9							
07	2666	N	1904	-0-	-762	-0-	66	1	1598	2	Y	11	11	1			-0-
							228	3	12	9							
08	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	101	1	2816	2	Y	13	13	1			-0-
							7	5	14	9							
*09	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	91	1	2534	2	Y	13	13	1			-0-
							14	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
04	3270	X	3019	-0-	-251	-0-	2983	3	36	9	Y	33	31	1			14
05	3379	X	3294	-0-	-85	-0-	3262	3	32	9	Y	29	29	1			14
06	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3322	3	44	9	Y	40	41	1			13
07	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3549	3	26	9	Y	24	27	1			10
08	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3566	3	26	9	Y	24	27	1			7
09	3360	X	2424	-0-	-936	-0-	2388	3	36	9	Y	33	32	1			8

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
04	6360	X	5199	-0-	-1161	-0-	180	1	4019	2	Y	32	31	1			1
							965	3	35	9							
05	6448	X	3708	-0-	-2740	-0-	133	1	2863	2	Y	12	13	1			-0-
							699	3	13	9							
06	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	225	1	5027	2	Y	16	16	1			-0-
							1228	3	18	9							
07	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	281	1	6831	2	Y	18	18	1			-0-
							971	3	20	9							
08	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	260	1	7194	2	Y	15	14	1			1
							17	5	17	9							
*09	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	251	1	6974	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2912	2	36	9	Y	33	38	1			7
05	2945	X	2887	-0-	-58	-0-	2848	2	39	9	Y	35	32	1			10
06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2850	2	28	9	Y	25	31	1			4
07	2945	X	2825	-0-	-120	-0-	2825	2			Y	-0-	4	1			-0-
08	3038	X	2833	-0-	-205	-0-	2833	2			Y	-0-					-0-
09	2940	X	2506	-0-	-434	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2382	-0-	-618	943	83	1	1830	2	Y	27	27	1			-0-
							439	3	30	9							
05	3100	N	2575	-0-	-525	418	92	1	1979	2	Y	20	20	1			-0-
							482	3	22	9							
06	2727	N	2309	-0-	-418	-0-	80	1	1778	2	Y	15	15	1			-0-
							434	3	17	9							
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	77	1	1878	2	Y	33	33	1			-0-
							267	3	36	9							
08	2542	N	2165	-0-	-377	-0-	72	1	2003	2	Y	77	74	1			3
							5	5	85	9							
09	2310	N	2091	-0-	-219	-0-	70	1	1938	2	Y	75	76	1			2
							83	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2898	-0-	-42	-0-	97	1	2156	2	Y	116	115	1			2
							517	3	128	9							
05	3038	X	2412	-0-	-626	-0-	84	1	1812	2	Y	67	67	1			2
							442	3	74	9							
06	2940	X	2769	-0-	-171	-0-	94	1	2095	2	Y	63	64	1			1
							511	3	69	9							
07	3038	X	2619	-0-	-419	-0-	89	1	2162	2	Y	55	55	1			1
							307	3	61	9							
08	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	84	1	2326	2	Y	44	43	1			2
							6	5	48	9							
*09	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	78	1	2171	2	Y	42	43	1			1
							46	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
04	5130	X	3817	-0-	-1313	-0-	133	1	2947	2	Y	27	27	1			-0-
							707	3	30	9							
05	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	298	1	6390	2	Y	42	41	1			1
							1560	3	46	9							
06	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	282	1	6306	2	Y	62	62	1			1
							1540	3	68	9							
07	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	267	1	6481	2	Y	61	61	1			1
							921	3	67	9							
08	8308	X	7192	-0-	-1116	-0-	248	1	6875	2	Y	48	47	1			2
							16	5	53	9							
09	8100	X	7104	-0-	-996	-0-	245	1	6805	2	Y	49	49	1			2
							54	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
04	3330	X	2547	-0-	-783	-0-	509	1	1385	3	Y	50	50	1			-0-
							598	5	55	9							
05	3441	X	2764	-0-	-677	-0-	426	1	2265	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
06	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	444	1	2524	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	585	1	2900	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
08	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	579	1	3121	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	547	1	3059	3	Y	33	33	1			-0-
							36	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
04	3720	X	3563	-0-	-157	-0-	3405	2	158	9	Y	144	136	1			39
05	3658	X	3422	-0-	-236	-0-	3127	2	295	9	Y	268	244	1			63
06	3570	X	3361	-0-	-209	-0-	3131	2	230	9	Y	209	179	1			93
07	3689	X	3224	-0-	-465	-0-	3068	2	156	9	Y	142	158	1			77
08	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3152	2	158	9	Y	144	135	1			86
*09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3066	2	160	9	Y	145	194	1			37

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
04	6750	X	6555	-0-	-195	-0-	230	1	5080	2	Y	24	24	1			-0-
							1219	3	26	9							
05	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	258	1	5509	2	Y	90	88	1			2
							1344	3	99	9							
06	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	251	1	5584	2	Y	72	73	1			1
							1364	3	1	5							
07	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	272	1	6626	2	Y	72	71	1			2
							942	3	79	9							
08	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	278	1	7701	2	Y	61	61	1			2
							18	5	67	9							
*09	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	262	1	7285	2	Y	61	61	1			2
							67	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
04	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3			Y	-0-	3	1			-0-
05	4402	X	4366	-0-	-36	-0-	4366	3			Y	-0-					-0-
06	4260	X	4153	-0-	-107	-0-	4153	3			Y	-0-					-0-
07	4402	X	4243	-0-	-159	-0-	4243	3			Y	-0-					-0-
08	4185	X	4038	-0-	-147	-0-	4038	3			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3918	-0-	-132	-0-	3918	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
04	3840	X	3678	-0-	-162	-0-	3405	2	273	9	Y	248	276	1		67
05	3968	X	3251	-0-	-717	-0-	3126	2	125	9	Y	114	154	1		27
06	3840	X	3228	-0-	-612	-0-	3131	2	97	9	Y	88	76	1		39
07	3968	X	3134	-0-	-834	-0-	3068	2	66	9	Y	60	67	1		32
08	3348	X	3219	-0-	-129	-0-	3152	2	67	9	Y	61	57	1		36
09	3240	X	3134	-0-	-106	-0-	3066	2	68	9	Y	62	82	1		16

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423

04	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	160	1	3568	2	Y	48	47	1		1
							856	3	53	9						
05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	169	1	3621	2	Y	31	31	1		1
							883	3	34	9						
06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	161	1	3587	2	Y	23	24	1		-0-
							877	3	25	9						
07	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	143	1	3480	2	Y	18	18	1		-0-
							495	3	20	9						
08	4650	X	4223	-0-	-427	-0-	146	1	4049	2	Y	16	15	1		1
							10	5	18	9						
09	4500	X	3735	-0-	-765	-0-	129	1	3592	2	Y	13	14	1		-0-
							14	9								

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546

04	4500	X	3980	-0-	-520	-0-	3973	2	7	9	Y	6	6	1		2
05	4650	X	4109	-0-	-541	-0-	4102	2	7	9	Y	6	6	1		2
06	4500	X	3522	-0-	-978	-0-	3516	2	6	9	Y	5	6	1		1
07	4433	X	3815	-0-	-618	-0-	3793	2	22	9	Y	20	16	1		5
08	3968	X	3842	-0-	-126	-0-	3801	2	41	9	Y	37	32	1		10
*09	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3834	2	39	9	Y	35	33	1		12

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560

04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-				-0-
05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-				-0-
06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-				-0-
07	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-				-0-
08	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-				-0-
*09	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-				-0-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 221727 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8606 - 9492

04	3000	N	2930	-0-	-70	2467	102	1	2271	2	Y	11	11	1		-0-
							545	3	12	9						
05	3100	N	3063	-0-	-37	2430	110	1	2367	2	Y	8	8	1		-0-
							577	3	9	9						
06	5386	X	2956	-0-	-2430	-0-	102	1	2288	2	Y	6	6	1		-0-
							559	3	7	9						
07	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	101	1	2446	2	Y	15	15	1		-0-
							347	3	17	9						
08	3131	X	2479	-0-	-652	-0-	85	1	2353	2	Y	32	31	1		1
							6	5	35	9						
09	2970	X	2351	-0-	-619	-0-	80	1	2237	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
HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	192	1	4285	2	Y	96	95	1			2
							1028	3	106	9							
05	5766	X	5522	-0-	-244	-0-	197	1	4228	2	Y	60	61	1			1
							1031	3	66	9							
06	5580	X	5315	-0-	-265	-0-	183	1	4083	2	Y	47	47	1			1
							997	3	52	9							
07	5766	X	5552	-0-	-214	-0-	191	1	4651	2	Y	44	44	1			1
							662	3	48	9							
08	5487	X	5480	-0-	-7	-0-	189	1	5237	2	Y	37	37	1			1
							13	5	41	9							
09	5310	X	5176	-0-	-134	-0-	178	1	4958	2	Y	36	36	1			1
							40	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
04	5670	X	4289	-0-	-1381	-0-	149	1	3319	2	Y	22	22	1			-0-
							797	3	24	9							
05	5921	X	4122	-0-	-1799	-0-	149	1	3194	2	Y	-0-					-0-
							779	3									
06	5580	X	3691	-0-	-1889	-0-	128	1	2864	2	Y	-0-					-0-
							699	3									
07	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	264	1	6416	2	Y	-0-					-0-
							912	3									
08	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	252	1	6959	2	Y	-0-					-0-
							17	5									
*09	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	253	1	7033	2	Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2644	N	1962	-0-	-682	-0-	69	1	1516	2	Y	12	12	1			-0-
							364	3	13	9							
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	81	1	1739	2	Y	19	19	1			-0-
							424	3	21	9							
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	81	1	1802	2	Y	15	15	1			-0-
							440	3	17	9							
07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	83	1	2025	2	Y	14	14	1			-0-
							288	3	15	9							
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	83	1	2302	2	Y	12	12	1			-0-
							6	5	13	9							
*09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	77	1	2133	2	Y	12	12	1			-0-
							13	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
04	2896	N	1921	-0-	-975	-0-	68	1	1493	2	Y	2	2	1			-0-
							358	3	2	9							
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	73	1	1565	2	Y	2	2	1			-0-
							382	3	2	9							
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	73	1	1621	2	Y	1	1	1			-0-
							396	3	1	9							
07	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	82	1	2004	2	Y	9	9	1			-0-
							285	3	10	9							
08	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	85	1	2364	2	Y	27	26	1			1
							6	5	30	9							
*09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	82	1	2272	2	Y	27	27	1			1
							30	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
04	2650	N	2007	-0-	-643	-0-	69	1	1514	2	Y	55	55	1			1
							363	3	61	9							
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	73	1	1561	2	Y	56	56	1			1
							381	3	62	9							
06	1980	N	1948	-0-	-32	-0-	66	1	1475	2	Y	42	42	1			1
							361	3	46	9							
07	2077	N	1592	-0-	-485	-0-	54	1	1317	2	Y	31	31	1			1
							187	3	34	9							
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	49	1	1348	2	Y	24	24	1			1
							3	5	26	9							
*09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	53	1	1469	2	Y	25	25	1			1
							28	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133

04	3870	X	3218	-0-	-652	-0-	3118	2	100	9	Y	91	96	1			25
05	3999	X	3004	-0-	-995	-0-	2917	2	87	9	Y	79	80	1			24
06	3330	X	3144	-0-	-186	-0-	3066	2	78	9	Y	71	57	1			38
07	3441	X	3257	-0-	-184	-0-	3183	2	74	9	Y	67	80	1			25
08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3149	2	76	9	Y	69	74	1			20
*09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3085	2	66	9	Y	60	67	1			13

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204

04	3300	X	3042	-0-	-258	-0-	104	1	2299	2	Y	79	79	1			1
							552	3	87	9							
05	3441	X	3282	-0-	-159	-0-	116	1	2491	2	Y	61	61	1			1
							608	3	67	9							
06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	112	1	2505	2	Y	49	49	1			1
							612	3	54	9							
07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	116	1	2813	2	Y	46	46	1			1
							400	3	51	9							
08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	112	1	3098	2	Y	37	37	1			1
							7	5	41	9							
09	3000	X	2023	-0-	-977	-0-	69	1	1925	2	Y	26	26	1			1
							29	9									

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478

04	3000	N	2910	-0-	-90	2772	102	1	2263	2	Y	2	2	1			-0-
							543	3	2	9							
05	3100	N	2878	-0-	-222	2550	104	1	2230	2	Y	1	1	1			-0-
							543	3	1	9							
06	5111	X	2561	-0-	-2550	-0-	89	1	1986	2	Y	1	1	1			-0-
							485	3	1	9							
07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	104	1	2538	2	Y	66	64	1			2
							361	3	73	9							
08	3255	X	3218	-0-	-37	-0-	109	1	3035	2	Y	61	61	1			2
							7	5	67	9							
09	2910	X	2812	-0-	-98	-0-	95	1	2654	2	Y	57	57	1			2
							63	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
04	3390	X	3247	-0-	-143	-0-	113	1	2500	2	Y	32	31	1			1
							599	3	35	9							
05	3503	X	3048	-0-	-455	-0-	109	1	2346	2	Y	19	20	1			-0-
							572	3	21	9							
06	3390	X	2864	-0-	-526	-0-	99	1	2209	2	Y	15	15	1			-0-
							539	3	17	9							
07	3472	X	3151	-0-	-321	-0-	109	1	2649	2	Y	15	15	1			-0-
							376	3	17	9							
08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	107	1	2975	2	Y	12	12	1			-0-
							7	5	13	9							
*09	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	105	1	2909	2	Y	13	13	1			-0-
							14	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
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	54	1	1201	2	Y	25	25	1			-0-
							289	3	28	9							
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	54	1	1161	2	Y	60	59	1			1
							284	3	66	9							
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	37	1	833	2	Y	50	50	1			1
							203	3	55	9							
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	38	1	926	2	Y	46	46	1			1
							131	3	51	9							
08	1519	N	1153	-0-	-366	-0-	39	1	1070	2	Y	37	37	1			1
							3	5	41	9							
*09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	51	1	1418	2	Y	56	55	1			2
							62	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
04	3480	X	3317	-0-	-163	-0-	201	1	3098	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	3596	X	3178	-0-	-418	-0-	176	1	2980	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	3180	X	2831	-0-	-349	-0-	153	1	2657	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	3441	X	3082	-0-	-359	-0-	179	1	2884	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	3255	X	3124	-0-	-131	-0-	176	1	2893	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
*09	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	194	1	3011	3	Y	71	71	1			-0-
							78	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
04	2910	X	2885	-0-	-25	-0-	100	1	2212	2	Y	39	38	1			1
							530	3	43	9							
05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	108	1	2316	2	Y	31	31	1			1
							565	3	34	9							
06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	101	1	2252	2	Y	23	24	1			-0-
							550	3	25	9							
07	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	104	1	2539	2	Y	23	22	1			1
							361	3	25	9							
08	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	101	1	2820	2	Y	17	17	1			1
							7	5	19	9							
*09	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	92	1	2544	2	Y	16	16	1			1
							18	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	365	1	8117	2	Y	242	240	1			4
							1948	3	266	9							
05	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	380	1	8157	2	Y	176	176	1			4
							1990	3	194	9							
06	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	351	1	7828	2	Y	135	136	1			3
							1911	3	1	5							
07	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	362	1	8813	2	Y	126	126	1			3
							1253	3	139	9							
08	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	359	1	9941	2	Y	105	104	1			4
							24	5	116	9							
*09	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	340	1	9460	2	Y	104	105	1			3
							114	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	44	1	975	2	Y	35	34	1			1
							234	3	39	9							
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	45	1	964	2	Y	13	14	1			-0-
							235	3	14	9							
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	43	1	969	2	Y	11	11	1			-0-
							237	3	12	9							
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	41	1	990	2	Y	9	9	1			-0-
							141	3	10	9							
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	46	1	1271	2	Y	9	9	1			-0-
							3	5	10	9							
09	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	42	1	1154	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3551	-0-	-49	-0-	119	1	3277	3	Y	141	134	1			58
							155	9									
05	3720	X	3295	-0-	-425	-0-	117	1	3050	3	Y	116	118	1			56
							128	9									
06	4320	X	3184	-0-	-1136	-0-	117	1	2885	3	Y	165	168	1			53
							182	9									
07	4464	X	3202	-0-	-1262	-0-	116	1	2977	3	Y	99	112	1			40
							109	9									
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	117	1	2794	3	Y	102	111	1			31
							112	9									
*09	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	109	1	2693	3	Y	140	136	1			35
							154	9									

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	243	1	5388	2	Y	69	69	1			1
							1293	3	76	9							
05	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	260	1	5578	2	Y	72	72	1			1
							1361	3	79	9							
06	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	236	1	5262	2	Y	68	68	1			1
							1286	3	75	9							
07	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	240	1	5837	2	Y	63	63	1			1
							830	3	69	9							
08	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	240	1	6632	2	Y	53	52	1			2
							16	5	58	9							
*09	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	222	1	6170	2	Y	51	51	1			2
							56	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
04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	109	1	2423	2	Y	46	46	1			1
							581	3	51	9							
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	118	1	2537	2	Y	32	32	1			1
							619	3	35	9							
06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	110	1	2449	2	Y	34	34	1			1
							598	3	37	9							
07	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	111	1	2692	2	Y	31	31	1			1
							383	3	34	9							
08	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	108	1	2995	2	Y	25	25	1			1
							7	5	28	9							
09	3000	X	2991	-0-	-9	-0-	103	1	2859	2	Y	26	26	1			1
							29	9									

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

04	3570	X	3176	-0-	-394	-0-	3145	3	31	9	N	28	47	1			13
05	3689	X	3320	-0-	-369	-0-	3295	3	25	9	N	23					36
06	3330	X	2435	-0-	-895	-0-	2410	3	25	9	N	23	24	1			35
07	3410	X	3338	-0-	-72	-0-	3321	3	17	9	N	15	25	1			25
08	2790	X	2725	-0-	-65	-0-	2692	3	33	9	N	30	19	1			36
*09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3149	3	14	9	N	13	25	1			24

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

04	3000	N	2283	-0-	-717	447	71	1	2209	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
05	2877	N	2430	-0-	-447	-0-	80	1	2350	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	75	1	2259	3	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2157	-0-	-199	-0-	76	1	2081	3	Y	-0-					-0-
08	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	98	1	2724	3	Y	-0-					-0-
*09	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	75	1	2724	3	Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

04	6221	X	2675	-0-	-3546	-0-	93	1	2053	2	Y	33	32	1			1
							493	3	36	9							
05	2201	X	2029	-0-	-172	-0-	72	1	1556	2	Y	19	20	1			-0-
							380	3	21	9							
06	2130	X	1646	-0-	-484	-0-	57	1	1266	2	Y	13	13	1			-0-
							309	3	14	9							
07	2201	X	2114	-0-	-87	-0-	73	1	1772	2	Y	15	15	1			-0-
							252	3	17	9							
08	2852	X	2617	-0-	-235	-0-	90	1	2503	2	Y	16	15	1			1
							6	5	18	9							
*09	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	100	1	2787	2	Y	18	18	1			1
							20	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394

04	7740	X	7661	-0-	-79	-0-	266	1	5911	2	Y	59	59	1			1
							1419	3	65	9							
05	7998	X	7520	-0-	-478	-0-	270	1	5795	2	Y	38	38	1			1
							1413	3	42	9							
06	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	272	1	6068	2	Y	32	32	1			1
							1482	3	35	9							
07	7998	X	7936	-0-	-62	-0-	275	1	6679	2	Y	29	29	1			1
							950	3	32	9							
08	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	279	1	7731	2	Y	267	258	1			10
							19	5	294	9							
*09	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	265	1	7353	2	Y	265	267	1			8
							292	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	172	1	3834	2	Y	16	16	1			-0-
							920	3	18	9							
05	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	186	1	3984	2	Y	11	11	1			-0-
							971	3	12	9							
06	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	171	1	3820	2	Y	13	13	1			-0-
							933	3	14	9							
07	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	176	1	4286	2	Y	12	12	1			-0-
							609	3	13	9							
08	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	173	1	4778	2	Y	10	10	1			-0-
							11	5	11	9							
09	4710	X	4669	-0-	-41	-0-	162	1	4496	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	113	1	2504	2	Y	-0-					-0-
							601	3									
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	121	1	2607	2	Y	-0-					-0-
							636	3									
06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	120	1	2672	2	Y	-0-					-0-
							653	3									
07	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	120	1	2927	2	Y	9	9	1			-0-
							416	3	10	9							
08	3379	X	3050	-0-	-329	-0-	105	1	2909	2	Y	26	25	1			1
							7	5	29	9							
09	3450	X	2780	-0-	-670	-0-	96	1	2656	2	Y	25	25	1			1
							28	9									

MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	5201	-0-	-289	-0-	5171	2	30	9	Y	27	14	1			27
05	5673	X	4908	-0-	-765	-0-	4880	2	28	9	Y	25	42	1			10
06	5490	X	4879	-0-	-611	-0-	4855	2	24	9	Y	22	14	1			18
07	5425	X	5172	-0-	-253	-0-	5158	2	14	9	Y	13	24	1			7
08	5363	X	5254	-0-	-109	-0-	5240	2	14	9	Y	13	16	1			4
09	5190	X	5144	-0-	-46	-0-	5133	2	11	9	Y	10	7	1			7

BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3155	-0-	-205	-0-	110	1	2432	2	Y	27	27	1			-0-
							583	3	30	9							
05	3472	X	3323	-0-	-149	-0-	119	1	2558	2	Y	20	20	1			-0-
							624	3	22	9							
06	3360	X	3237	-0-	-123	-0-	112	1	2491	2	Y	23	23	1			-0-
							609	3	25	9							
07	3410	X	3328	-0-	-82	-0-	114	1	2785	2	Y	30	29	1			1
							396	3	33	9							
08	3224	X	3160	-0-	-64	-0-	109	1	3018	2	Y	24	24	1			1
							7	5	26	9							
09	3120	X	2986	-0-	-134	-0-	103	1	2857	2	Y	24	24	1			1
							26	9									

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4131	3	141	9	Y	128	84	1			89
05	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4132	3	196	9	Y	178	234	1			33
06	3810	X	3431	-0-	-379	-0-	3366	3	65	9	Y	59					92
07	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4063	3	102	9	Y	93	120	1			65
08	4402	X	3774	-0-	-628	-0-	3595	3	179	9	Y	163	121	1			107
09	4260	X	3804	-0-	-456	-0-	3720	3	84	9	Y	76	123	1			60

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
04	4380	X	3647	-0-	-733	-0-	3632	3	15	9	Y	14	14	1			4
05	4526	X	4096	-0-	-430	-0-	4082	3	14	9	Y	13	13	1			4
06	4380	X	3793	-0-	-587	-0-	3774	3	19	9	Y	17	13	1			8
07	4526	X	4000	-0-	-526	-0-	3986	3	14	9	Y	13	13	1			8
08	4216	X	4099	-0-	-117	-0-	4085	3	14	9	Y	13	17	1			4
09	3960	X	3924	-0-	-36	-0-	3912	3	12	9	Y	11	11	1			4

GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3288	-0-	-222	-0-	115	1	2551	2	Y	9	9	1			-0-
							612	3	10	9							
05	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	146	1	3139	2	Y	7	7	1			-0-
							766	3	8	9							
06	3510	X	3464	-0-	-46	-0-	120	1	2683	2	Y	5	5	1			-0-
							655	3	6	9							
07	3627	X	3427	-0-	-200	-0-	119	1	2889	2	Y	7	7	1			-0-
							411	3	8	9							
08	3658	X	3460	-0-	-198	-0-	120	1	3321	2	Y	10	10	1			-0-
							8	5	11	9							
*09	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	132	1	3666	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	5130	-0-	-540	-0-	5130	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	5386	-0-	-411	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4951	-0-	-389	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	5061	-0-	-457	-0-	5061	3			N	-0-					-0-
08	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
*09	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	3			N	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	30	1	671	2	Y	98	97	1			2
							161	3	108	9							
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	34	1	738	2	Y	71	71	1			2
							181	3	78	9							
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	30	1	661	2	Y	50	51	1			1
							162	3	55	9							
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	24	1	589	2	Y	74	73	1			2
							84	3	81	9							
08	1023	N	662	-0-	-361	-0-	21	1	581	2	Y	54	54	1			2
							1	5	59	9							
09	900	N	392	-0-	-508	-0-	12	1	343	2	Y	34	35	1			1
							37	9									

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2397	-0-	-603	1710	83	1	1842	2	Y	27	27	1			-0-
							442	3	30	9							
05	3100	N	2355	-0-	-745	965	84	1	1809	2	Y	18	18	1			-0-
							442	3	20	9							
06	3000	N	2156	-0-	-844	121	74	1	1662	2	Y	13	13	1			-0-
							406	3	14	9							
07	2503	N	2382	-0-	-121	-0-	81	1	1970	2	Y	46	45	1			1
							280	3	51	9							
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	80	1	2234	2	Y	41	41	1			1
							5	5	45	9							
09	2160	N	1843	-0-	-317	-0-	63	1	1744	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
THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	58	1	1289	2	Y	13	13	1			-0-
							309	3	14	9							
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	66	1	1420	2	Y	9	9	1			-0-
							346	3	10	9							
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	63	1	1404	2	Y	7	7	1			-0-
							344	3	8	9							
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	81	1	1972	2	Y	8	8	1			-0-
							280	3	9	9							
08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	84	1	2345	2	Y	7	7	1			-0-
							6	5	8	9							
*09	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	88	1	2455	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486

04	2640	X	2319	-0-	-321	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-
05	2604	X	2352	-0-	-252	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-
06	2520	X	1849	-0-	-671	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
07	2573	X	1731	-0-	-842	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
*09	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426

04	4980	X	4103	-0-	-877	-0-	141	1	3127	2	Y	76	76	1			1
							751	3	84	9							
05	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	188	1	4030	2	Y	71	70	1			2
							983	3	78	9							
06	4920	X	4380	-0-	-540	-0-	150	1	3360	2	Y	45	46	1			1
							820	3	50	9							
07	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	195	1	4743	2	Y	53	53	1			1
							674	3	58	9							
08	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	199	1	5497	2	Y	47	46	1			2
							13	5	52	9							
*09	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	183	1	5092	2	Y	44	45	1			1
							48	9									

BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468

04	3000	N	2728	-0-	-272	2337	94	1	2080	2	Y	50	50	1			1
							499	3	55	9							
05	3100	N	2812	-0-	-288	2049	100	1	2150	2	Y	34	34	1			1
							525	3	37	9							
06	3000	N	2664	-0-	-336	1713	92	1	2044	2	Y	26	26	1			1
							499	3	29	9							
07	3100	N	2676	-0-	-424	1289	91	1	2206	2	Y	60	60	1			1
							313	3	66	9							
08	3100	N	2131	-0-	-969	320	70	1	1931	2	Y	114	111	1			4
							5	5	125	9							
09	2460	N	2036	-0-	-424	-0-	66	1	1845	2	Y	114	114	1			4
							125	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
04	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	153	1	3394	2	Y	26	26	1			-0-
							814	3	29	9							
05	4216	X	4210	-0-	-6	-0-	151	1	3248	2	Y	17	17	1			-0-
							792	3	19	9							
06	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	147	1	3290	2	Y	14	14	1			-0-
							803	3	15	9							
07	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	150	1	3639	2	Y	13	13	1			-0-
							517	3	14	9							
08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	147	1	4077	2	Y	23	22	1			1
							10	5	25	9							
*09	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	162	1	4512	2	Y	27	27	1			1
							30	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
04	4200	X	4005	-0-	-195	-0-	140	1	3106	2	Y	12	12	1			-0-
							746	3	13	9							
05	4340	X	4287	-0-	-53	-0-	154	1	3315	2	Y	8	8	1			-0-
							809	3	9	9							
06	4200	X	4155	-0-	-45	-0-	143	1	3199	2	Y	29	28	1			1
							781	3	32	9							
07	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	150	1	3655	2	Y	26	26	1			1
							519	3	29	9							
08	3937	X	3345	-0-	-592	-0-	115	1	3204	2	Y	16	16	1			1
							8	5	18	9							
*09	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	146	1	4070	2	Y	23	23	1			1
							25	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
04	7290	X	7038	-0-	-252	-0-	6946	3	92	9	Y	84	106	1			23
05	7533	X	7260	-0-	-273	-0-	7257	3	3	9	Y	3	24	1			2
06	7260	X	6939	-0-	-321	-0-	6939	3			Y	-0-	2	1			-0-
07	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	3			Y	-0-					-0-
08	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	3			Y	-0-					-0-
*09	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	3			Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	146	1	3239	2	Y	49	48	1			1
							777	3	54	9							
05	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	156	1	3349	2	Y	33	33	1			1
							817	3	36	9							
06	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	141	1	3158	2	Y	23	24	1			-0-
							772	3	25	9							
07	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	151	1	3667	2	Y	43	42	1			1
							521	3	47	9							
08	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	146	1	4049	2	Y	81	79	1			3
							10	5	89	9							
09	4140	X	4094	-0-	-46	-0-	139	1	3865	2	Y	82	82	1			3
							90	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
04	6210	X	5967	-0-	-243	-0-	203	1	4497	2	Y	171	170	1			3
							1079	3	188	9							
05	6417	X	6109	-0-	-308	-0-	216	1	4628	2	Y	124	124	1			3
							1129	3	136	9							
06	6210	X	5829	-0-	-381	-0-	199	1	4440	2	Y	95	96	1			2
							1085	3	105	9							
07	6417	X	6063	-0-	-354	-0-	207	1	5041	2	Y	90	90	1			2
							716	3	99	9							
08	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	205	1	5672	2	Y	75	74	1			3
							14	5	83	9							
*09	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	193	1	5359	2	Y	73	74	1			2
							80	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
04	6180	X	6152	-0-	-28	-0-	214	1	4747	2	Y	48	48	1			1
							1138	3	53	9							
05	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	236	1	5064	2	Y	34	34	1			1
							1235	3	37	9							
06	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	214	1	4774	2	Y	29	29	1			1
							1166	3	32	9							
07	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	223	1	5434	2	Y	29	29	1			1
							772	3	32	9							
08	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	224	1	6205	2	Y	24	24	1			1
							15	5	26	9							
*09	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	210	1	5849	2	Y	24	24	1			1
							26	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
04	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	221	1	4895	2	Y	59	59	1			1
							1175	3	65	9							
05	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	233	1	5010	2	Y	40	40	1			1
							1222	3	44	9							
06	5610	X	5573	-0-	-37	-0-	193	1	4300	2	Y	27	27	1			1
							1050	3	30	9							
07	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	206	1	5011	2	Y	26	26	1			1
							713	3	29	9							
08	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	204	1	5652	2	Y	22	22	1			1
							14	5	24	9							
*09	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	193	1	5373	2	Y	22	22	1			1
							24	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
04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	94	1	2093	2	Y	9	9	1			-0-
							502	3	10	9							
05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	93	1	2005	2	Y	6	6	1			-0-
							489	3	7	9							
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	88	1	1958	2	Y	4	4	1			-0-
							477	3	4	9							
07	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	94	1	2279	2	Y	11	11	1			-0-
							324	3	12	9							
08	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	93	1	2584	2	Y	25	24	1			1
							6	5	28	9							
*09	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	94	1	2610	2	Y	26	26	1			1
							29	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
04	5370	X	4811	-0-	-559	-0-	4763	2	48	9	N	44	51	1			9
05	5549	X	5085	-0-	-464	-0-	5032	2	53	9	N	48	43	1			14
06	5370	X	4921	-0-	-449	-0-	4911	2	10	9	N	9	21	1			2
07	5022	X	4473	-0-	-549	-0-	4473	2			N	-0-	2	1			-0-
08	5084	X	4245	-0-	-839	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	3601	-0-	-1319	-0-	3601	2			N	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7110	X	6314	-0-	-796	-0-	6234	3	80	9	Y	73	90	1			25
05	7347	X	6790	-0-	-557	-0-	6717	3	73	9	Y	66	41	1			50
06	7110	X	6348	-0-	-762	-0-	6269	3	79	9	Y	72	87	1			35
07	6727	X	6098	-0-	-629	-0-	5981	3	117	9	Y	106	86	1			55
08	6448	X	5079	-0-	-1369	-0-	5061	3	18	9	Y	16	42	1			29
*09	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6371	3	72	9	Y	65	83	1			11

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3065	-0-	-235	-0-	107	1	2383	2	Y	4	4	1			-0-
							571	3	4	9							
05	3379	X	3226	-0-	-153	-0-	116	1	2498	2	Y	3	3	1			-0-
							609	3	3	9							
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	113	1	2515	2	Y	2	2	1			-0-
							614	3	2	9							
07	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	116	1	2811	2	Y	2	2	1			-0-
							400	3	2	9							
08	3255	X	3239	-0-	-16	-0-	112	1	3120	2	Y	-0-					-0-
							7	5									
*09	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	138	1	3837	2	Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	5048	-0-	-292	-0-	174	1	3879	2	Y	58	58	1			1
							931	3	64	9							
05	5518	X	5195	-0-	-323	-0-	186	1	3992	2	Y	39	39	1			1
							974	3	43	9							
06	5280	X	5034	-0-	-246	-0-	174	1	3880	2	Y	30	30	1			1
							947	3	33	9							
07	5394	X	5234	-0-	-160	-0-	181	1	4399	2	Y	25	25	1			1
							626	3	28	9							
08	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	178	1	4923	2	Y	20	20	1			1
							12	5	22	9							
*09	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	169	1	4688	2	Y	20	20	1			1
							22	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
04	3750	X	3596	-0-	-154	-0-	120	1	2658	2	Y	164	164	1			3
							638	3	180	9							
05	3875	X	2473	-0-	-1402	-0-	88	1	1885	2	Y	36	38	1			1
							460	3	40	9							
06	3750	X	2683	-0-	-1067	-0-	92	1	2054	2	Y	32	32	1			1
							502	3	35	9							
07	3875	X	2312	-0-	-1563	-0-	79	1	1930	2	Y	26	26	1			1
							274	3	29	9							
08	3441	X	2766	-0-	-675	-0-	95	1	2637	2	Y	25	25	1			1
							6	5	28	9							
*09	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	119	1	3315	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
HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	2957	-0-	-523	-0-	2879	3	78	9	Y	71	63	1			19
05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3828	3	86	9	Y	78	78	1			19
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3505	3	64	9	Y	58	59	1			18
07	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3527	3	64	9	Y	58	57	1			19
08	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3568	3	56	9	Y	51	56	1			14
*09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3309	3	81	9	Y	74	72	1			16

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956

04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4912	3	22	9	Y	20	24	1			19
05	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4853	3	21	9	Y	19	24	1			14
06	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4794	3	17	9	Y	15	24	1			5
07	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4747	3	21	9	Y	19					24
08	5084	X	4977	-0-	-107	-0-	4957	3	20	9	Y	18	26	1			16
*09	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	4992	3	20	9	Y	18	29	1			5

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 226678 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9620

04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	211	1	3257	3	Y	262	262	1			-0-
							288	9									
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	165	1	2808	3	Y	264	264	1			-0-
							290	9									
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	155	1	2698	3	Y	302	302	1			-0-
							332	9									
07	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	149	1	2412	3	Y	223	223	1			-0-
							245	9									
08	2852	X	2638	-0-	-214	-0-	143	1	2345	3	Y	136	136	1			-0-
							150	9									
09	2760	X	2594	-0-	-166	-0-	147	1	2278	3	Y	154	154	1			-0-
							169	9									

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502

04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	103	1	2289	2	Y	24	24	1			-0-
							550	3	26	9							
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	118	1	2538	2	Y	56	55	1			1
							619	3	62	9							
06	2910	X	2857	-0-	-53	-0-	97	1	2170	2	Y	54	54	1			1
							531	3	59	9							
07	3007	X	2652	-0-	-355	-0-	90	1	2199	2	Y	45	45	1			1
							313	3	50	9							
08	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	90	1	2507	2	Y	38	38	1			1
							6	5	42	9							
*09	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	90	1	2488	2	Y	40	40	1			1
							44	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 9718

04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	87	1	1350	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	1240	N	70	-0-	-1170	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	70	-0-	-1190	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	761	-0-	-541	-0-	44	1	710	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	Y	-0-					-0-
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	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
04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3249	2	65	9	N	59	69	1		15
05	3131	X	3080	-0-	-51	-0-	3013	2	67	9	N	61	55	1		21
06	3030	X	2817	-0-	-213	-0-	2767	2	50	9	N	45	51	1		15
07	3131	X	2879	-0-	-252	-0-	2831	2	48	9	N	44	47	1		12
08	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2865	2	46	9	N	42	35	1		19
*09	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2687	2	53	9	N	48	46	1		21

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

04	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	150	1	3327	2	Y	35	34	1		1
							799	3	39	9						
05	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	181	1	3878	2	Y	26	26	1		1
							946	3	29	9						
06	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	166	1	3715	2	Y	19	20	1		-0-
							908	3	21	9						
07	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	171	1	4166	2	Y	25	24	1		1
							593	3	28	9						
08	4805	X	4636	-0-	-169	-0-	161	1	4443	2	Y	19	19	1		1
							11	5	21	9						
09	4650	X	4326	-0-	-324	-0-	150	1	4155	2	Y	19	19	1		1
							21	9								

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

04	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	162	1	3616	2	Y	104	103	1		2
							868	3	114	9						
05	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	178	1	3810	2	Y	71	71	1		2
							930	3	78	9						
06	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	164	1	3658	2	Y	53	54	1		1
							893	3	58	9						
07	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	136	1	3301	2	Y	19	20	1		-0-
							470	3	21	9						
08	4712	X	4217	-0-	-495	-0-	145	1	4042	2	Y	18	17	1		1
							10	5	20	9						
09	4560	X	3966	-0-	-594	-0-	137	1	3810	2	Y	17	17	1		1
							19	9								

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

04	5610	X	4996	-0-	-614	-0-	4996	3			N	-0-				-0-
05	5797	X	5094	-0-	-703	-0-	5094	3			N	-0-				-0-
06	5250	X	4871	-0-	-379	-0-	4871	3			N	-0-				-0-
07	5332	X	5132	-0-	-200	-0-	5132	3			N	-0-				-0-
08	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			N	-0-				-0-
*09	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	3			N	-0-				-0-

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

04	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	88	1	1942	2	Y	48	47	1		1
							466	3	53	9						
05	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	90	1	1933	2	Y	31	31	1		1
							471	3	34	9						
06	2430	X	1936	-0-	-494	-0-	67	1	1486	2	Y	18	19	1		-0-
							363	3	20	9						
07	2635	X	2208	-0-	-427	-0-	75	1	1832	2	Y	36	36	1		-0-
							261	3	40	9						
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	80	1	2234	2	Y	55	53	1		2
							5	5	61	9						
*09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	79	1	2184	2	Y	56	56	1		2
							62	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
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	104	1	2847	3	Y	-0-	11	1			-0-
05	3038	X	2700	-0-	-338	-0-	100	1	2600	3	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2480	-0-	-670	-0-	97	1	2383	3	Y	-0-					-0-
07	3255	X	2745	-0-	-510	-0-	103	1	2642	3	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2667	-0-	-247	-0-	107	1	2560	3	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2517	-0-	-303	-0-	98	1	2419	3	Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	106	1	2917	3	Y	-0-	5	1			-0-
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	121	1	3142	3	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3121	-0-	-779	-0-	121	1	3000	3	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3234	-0-	-796	-0-	121	1	3113	3	Y	-0-					-0-
08	3193	X	2923	-0-	-270	-0-	117	1	2806	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2993	-0-	-97	-0-	117	1	2876	3	Y	-0-					-0-

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
04	3000	X	2417	-0-	-583	-0-	85	1	1881	2	Y	-0-					-0-
							451	3									
05	3100	X	1940	-0-	-1160	-0-	70	1	1503	2	Y	-0-					-0-
							367	3									
06	3000	X	2622	-0-	-378	-0-	91	1	2034	2	Y	-0-					-0-
							497	3									
07	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	109	1	2651	2	Y	-0-					-0-
							377	3									
08	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	106	1	2950	2	Y	-0-					-0-
							7	5									
*09	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	94	1	2605	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
04	6750	X	6171	-0-	-579	-0-	214	1	4754	2	Y	57	56	1			1
							1140	3	63	9							
05	6882	X	6769	-0-	-113	-0-	243	1	5207	2	Y	44	44	1			1
							1271	3	48	9							
06	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	227	1	5068	2	Y	34	34	1			1
							1238	3	37	9							
07	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	239	1	5820	2	Y	32	32	1			1
							828	3	35	9							
08	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	237	1	6558	2	Y	27	27	1			1
							16	5	30	9							
*09	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	223	1	6208	2	Y	27	27	1			1
							30	9									

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
04	3180	X	3040	-0-	-140	-0-	106	1	2347	2	Y	22	22	1			-0-
							563	3	24	9							
05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	122	1	2619	2	Y	17	17	1			-0-
							639	3	19	9							
06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	124	1	2773	2	Y	-0-					-0-
							677	3									
07	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	181	1	4397	2	Y	-0-					-0-
							625	3									
08	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	179	1	4953	2	Y	-0-					-0-
							12	5									
*09	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	164	1	4572	2	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 #: 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
04	3780	X	3584	-0-	-196	-0-	3489	2	95	9	Y	86	110	1			59
05	3906	X	3532	-0-	-374	-0-	3411	2	121	9	Y	110	74	1			95
06	3660	X	3519	-0-	-141	-0-	3455	2	64	9	Y	58	111	1			42
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3822	2	44	9	Y	40	37	1			45
08	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3618	2	8	9	Y	7	45	1			7
*09	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			Y	-0-	4	1			3

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478

04	3000	N	2729	-0-	-271	2322	93	1	2053	2	Y	82	82	1			1
							493	3	90	9							
05	3100	N	2812	-0-	-288	2034	99	1	2128	2	Y	60	60	1			1
							519	3	66	9							
06	3000	N	2731	-0-	-269	1765	93	1	2078	2	Y	47	47	1			1
							508	3	52	9							
07	3100	N	2723	-0-	-377	1388	93	1	2261	2	Y	43	43	1			1
							322	3	47	9							
08	3100	N	2568	-0-	-532	856	88	1	2437	2	Y	34	34	1			1
							6	5	37	9							
*09	3000	N	2502	-0-	-498	358	86	1	2377	2	Y	35	35	1			1
							39	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185

04	12540	X	11099	-0-	-1441	-0-	383	1	8521	2	Y	136	134	1			2
							2045	3	150	9							
05	12958	X	11686	-0-	-1272	-0-	418	1	8969	2	Y	101	101	1			2
							2188	3	111	9							
06	12540	X	10940	-0-	-1600	-0-	377	1	8422	2	Y	75	76	1			1
							2057	3	1	5							
07	12958	X	8882	-0-	-4076	-0-	306	1	7453	2	Y	57	57	1			1
							1060	3	63	9							
08	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	394	1	10921	2	Y	62	61	1			2
							26	5	68	9							
*09	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	397	1	11027	2	Y	63	63	1			2
							69	9									

GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 9501

04	3060	X	2597	-0-	-463	-0-	90	1	1985	2	Y	42	42	1			1
							476	3	46	9							
05	3131	X	2747	-0-	-384	-0-	98	1	2104	2	Y	29	29	1			1
							513	3	32	9							
06	2970	X	1842	-0-	-1128	-0-	63	1	1417	2	Y	14	15	1			-0-
							347	3	15	9							
07	3038	X	2493	-0-	-545	-0-	86	1	2101	2	Y	6	6	1			-0-
							299	3	7	9							
08	2635	X	2542	-0-	-93	-0-	88	1	2444	2	Y	4	4	1			-0-
							6	5	4	9							
*09	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	90	1	2488	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	35	1	789	2	Y	34	33	1			1
							189	3	37	9							
05	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	38	1	814	2	Y	23	23	1			1
							199	3	25	9							
06	1020	X	792	-0-	-228	-0-	27	1	605	2	Y	12	13	1			-0-
							147	3	13	9							
07	1085	X	723	-0-	-362	-0-	25	1	603	2	Y	8	8	1			-0-
							86	3	9	9							
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	26	1	710	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
*09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	50	1	1381	2	Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482

04	4410	X	2197	-0-	-2213	-0-	2156	3	41	9	Y	37	47	1			10
05	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4629	3	2	9	Y	2	11	1			1
06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	3			Y	-0-					-0-
08	2666	X	2626	-0-	-40	-0-	2626	3			Y	-0-					-0-
09	2580	X	2426	-0-	-154	-0-	2426	3			Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458

04	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	266	1	5917	2	Y	69	69	1			1
							1420	3	76	9							
05	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	296	1	6357	2	Y	49	49	1			1
							1550	3	54	9							
06	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	283	1	6326	2	Y	39	39	1			1
							1545	3	1	5							
07	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	297	1	7218	2	Y	36	36	1			1
							1026	3	40	9							
08	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	299	1	8275	2	Y	37	37	1			1
							20	5	41	9							
09	7980	X	7563	-0-	-417	-0-	261	1	7262	2	Y	36	36	1			1
							40	9									

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498

04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3143	2	15	9	N	14	7	1			14
05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3186	2	13	9	N	12	21	1			5
06	3240	X	3166	-0-	-74	-0-	3154	2	12	9	N	11	7	1			9
07	3348	X	3127	-0-	-221	-0-	3106	2	21	9	N	19	18	1			10
08	3348	X	3161	-0-	-187	-0-	3131	2	30	9	N	27	28	1			9
09	3180	X	3029	-0-	-151	-0-	3006	2	23	9	N	21	15	1			15

GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500

04	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	268	1	5962	2	Y	69	69	1			1
							1431	3	76	9							
05	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	291	1	6253	2	Y	47	47	1			1
							1525	3	52	9							
06	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	269	1	6002	2	Y	36	36	1			1
							1466	3	40	9							
07	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	277	1	6747	2	Y	50	50	1			1
							959	3	55	9							
08	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	302	1	8361	2	Y	50	49	1			2
							20	5	55	9							
09	7500	X	6854	-0-	-646	-0-	237	1	6574	2	Y	39	40	1			1
							43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	6030	X	4093	-0-	-1937	-0-	142	1	3157	2	Y	33	32	1			1
							758	3	36	9							
05	5580	X	4118	-0-	-1462	-0-	147	1	3154	2	Y	44	44	1			1
							769	3	48	9							
06	5130	X	3578	-0-	-1552	-0-	123	1	2748	2	Y	32	32	1			1
							672	3	35	9							
07	5301	X	1023	-0-	-4278	-0-	35	1	858	2	Y	7	8	1			-0-
							122	3	8	9							
08	5301	X	2692	-0-	-2609	-0-	93	1	2572	2	Y	19	18	1			1
							6	5	21	9							
09	4080	X	3252	-0-	-828	-0-	112	1	3115	2	Y	23	23	1			1
							25	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
04	7710	X	7025	-0-	-685	-0-	7025	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	7246	-0-	-566	-0-	7246	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	6613	-0-	-857	-0-	6613	3			N	-0-					-0-
07	7719	X	6486	-0-	-1233	-0-	6486	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	6986	-0-	-113	-0-	6986	3			N	-0-					-0-
*09	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	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
04	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	1137	1	3656	3	Y	106	106	1			-0-
							1580	5	117	9							
05	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	1296	1	4477	3	Y	115	115	1			-0-
							127	9									
06	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	1197	1	4230	3	Y	111	111	1			-0-
							122	9									
07	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	1288	1	4339	3	Y	111	111	1			-0-
							122	9									
08	6386	X	5191	-0-	-1195	-0-	1024	1	4115	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
09	6180	X	1057	-0-	-5123	-0-	539	1	501	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 230416 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9050 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2829	-0-	-171	1098	94	1	2093	2	Y	127	125	1			2
							502	3	140	9							
05	3100	N	2191	-0-	-909	189	75	1	1613	2	Y	100	100	1			2
							393	3	110	9							
06	2272	N	2083	-0-	-189	-0-	69	1	1549	2	Y	78	78	1			2
							379	3	86	9							
07	2821	N	1890	-0-	-931	-0-	63	1	1540	2	Y	62	63	1			1
							219	3	68	9							
08	1922	N	1363	-0-	-559	-0-	46	1	1270	2	Y	40	40	1			1
							3	5	44	9							
*09	3000	N	3097	-0-	97	97	104	1	2892	2	Y	92	90	1			3
							101	9									

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	4297	-0-	-713	-0-	4239	2	58	9	N	53	62	1			11
05	5177	X	3778	-0-	-1399	-0-	3719	2	59	9	N	54	49	1			16
06	5010	X	4661	-0-	-349	-0-	4589	2	72	9	N	65	69	1			12
07	4960	X	4896	-0-	-64	-0-	4826	2	70	9	N	64	50	1			26
08	4588	X	4403	-0-	-185	-0-	4323	2	80	9	N	73	79	1			20
09	4650	X	4571	-0-	-79	-0-	4488	2	83	9	N	75	79	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	895	1	3505	3	Y	40	40	1			-0-
							1514	5	44	9							
05	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	1029	1	4501	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
06	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	800	1	4537	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	779	1	3985	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
08	6169	X	5749	-0-	-420	-0-	721	1	5005	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
09	5970	X	4705	-0-	-1265	-0-	790	1	3897	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	4544	-0-	-556	-0-	157	1	3485	2	Y	60	60	1			1
							836	3	66	9							
05	5239	X	4762	-0-	-477	-0-	170	1	3655	2	Y	41	41	1			1
							892	3	45	9							
06	4950	X	4636	-0-	-314	-0-	160	1	3569	2	Y	32	32	1			1
							872	3	35	9							
07	5022	X	4236	-0-	-786	-0-	146	1	3554	2	Y	27	27	1			1
							506	3	30	9							
08	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	163	1	4493	2	Y	24	24	1			1
							11	5	26	9							
09	4500	X	4438	-0-	-62	-0-	153	1	4257	2	Y	25	25	1			1
							28	9									

HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8700	X	8173	-0-	-527	-0-	282	1	6277	2	Y	98	97	1			2
							1506	3	108	9							
05	8680	X	8580	-0-	-100	-0-	307	1	6591	2	Y	67	67	1			2
							1608	3	74	9							
06	8400	X	7494	-0-	-906	-0-	259	1	5774	2	Y	46	47	1			1
							1410	3	51	9							
07	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	294	1	7156	2	Y	32	32	1			1
							1018	3	35	9							
08	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	288	1	7971	2	Y	26	26	1			1
							19	5	29	9							
*09	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	271	1	7537	2	Y	26	26	1			1
							29	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
04	6360	X	5556	-0-	-804	-0-	192	1	4282	2	Y	49	49	1			1
							1028	3	54	9							
05	6634	X	6308	-0-	-326	-0-	226	1	4857	2	Y	36	36	1			1
							1185	3	40	9							
06	6270	X	6101	-0-	-169	-0-	211	1	4709	2	Y	28	28	1			1
							1150	3	31	9							
07	6479	X	6241	-0-	-238	-0-	216	1	5249	2	Y	26	26	1			1
							747	3	29	9							
08	6014	X	5915	-0-	-99	-0-	205	1	5672	2	Y	22	22	1			1
							14	5	24	9							
09	5820	X	5674	-0-	-146	-0-	196	1	5454	2	Y	22	22	1			1
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	87	1	1931	2	Y	96	95	1			2
							463	3	106	9							
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	96	1	2066	2	Y	165	163	1			4
							504	3	182	9							
06	2580	N	2464	-0-	-116	-0-	80	1	1784	2	Y	150	151	1			3
							435	3	165	9							
07	2666	N	2541	-0-	-125	-0-	83	1	2016	2	Y	141	141	1			3
							287	3	155	9							
08	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	84	1	2340	2	Y	121	120	1			4
							6	5	133	9							
*09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	80	1	2223	2	Y	120	120	1			4
							132	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
04	5880	X	4873	-0-	-1007	-0-	169	1	3773	2	Y	24	24	1			-0-
							905	3	26	9							
05	6138	X	5230	-0-	-908	-0-	188	1	4027	2	Y	30	29	1			1
							982	3	33	9							
06	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	178	1	3975	2	Y	73	73	1			1
							971	3	80	9							
07	5363	X	5130	-0-	-233	-0-	175	1	4267	2	Y	74	73	1			2
							607	3	81	9							
08	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	164	1	4526	2	Y	57	57	1			2
							11	5	63	9							
*09	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	160	1	4456	2	Y	59	59	1			2
							65	9									

WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	2045	-0-	-445	-0-	71	1	1574	2	Y	21	21	1			-0-
							377	3	23	9							
05	2573	X	2167	-0-	-406	-0-	78	1	1666	2	Y	15	15	1			-0-
							406	3	17	9							
06	2490	X	1971	-0-	-519	-0-	68	1	1520	2	Y	11	11	1			-0-
							371	3	12	9							
07	2573	X	1839	-0-	-734	-0-	64	1	1545	2	Y	9	9	1			-0-
							220	3	10	9							
08	2170	N	1956	-0-	-214	-0-	67	1	1853	2	Y	29	28	1			1
							4	5	32	9							
09	1980	N	1362	-0-	-618	-0-	46	1	1290	2	Y	24	24	1			1
							26	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7200	X	7164	-0-	-36	-0-	246	1	5462	2	Y	132	130	1			2
							1311	3	145	9							
05	7440	X	7292	-0-	-148	-0-	259	1	5569	2	Y	95	95	1			2
							1359	3	105	9							
06	7200	X	7012	-0-	-188	-0-	241	1	5378	2	Y	73	74	1			1
							1313	3	80	9							
07	7316	X	7280	-0-	-36	-0-	250	1	6088	2	Y	70	69	1			2
							865	3	77	9							
08	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	250	1	6929	2	Y	58	58	1			2
							17	5	64	9							
*09	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	237	1	6576	2	Y	58	58	1			2
							64	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8100	X	7524	-0-	-576	-0-	262	1	5826	2	Y	35	34	1			1
							1397	3	39	9							
05	8184	X	7824	-0-	-360	-0-	282	1	6043	2	Y	23	23	1			1
							1474	3	25	9							
06	7860	X	7228	-0-	-632	-0-	250	1	5594	2	Y	16	17	1			-0-
							1366	3	18	9							
07	8122	X	7380	-0-	-742	-0-	256	1	6221	2	Y	16	16	1			-0-
							885	3	18	9							
08	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	255	1	7055	2	Y	36	35	1			1
							17	5	40	9							
09	7110	X	6945	-0-	-165	-0-	240	1	6661	2	Y	40	40	1			1
							44	9									

GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11460	X	10681	-0-	-779	-0-	373	1	8275	2	Y	43	42	1			1
							1986	3	47	9							
05	11966	X	11220	-0-	-746	-0-	399	1	8560	2	Y	156	153	1			4
							2089	3	172	9							
06	11310	X	10487	-0-	-823	-0-	360	1	8033	2	Y	119	121	1			2
							1962	3	1	5							
07	11563	X	10959	-0-	-604	-0-	376	1	9154	2	Y	115	114	1			3
							1302	3	127	9							
08	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	392	1	10847	2	Y	100	99	1			4
							26	5	110	9							
*09	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	374	1	10387	2	Y	99	100	1			3
							109	9									

MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7342	2	14	9	Y	13	7	1			14
05	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7460	2	15	9	Y	14	22	1			6
06	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7221	2	11	9	Y	10	7	1			9
07	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7262	2	4	9	Y	4	11	1			2
08	7378	X	7190	-0-	-188	-0-	7190	2			Y	-0-	2	1			-0-
*09	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2822	-0-	-88	-0-	2819	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	3100	X	2598	-0-	-502	-0-	2594	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	3000	X	2109	-0-	-891	-0-	2107	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	3100	X	1431	-0-	-1669	-0-	1428	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	2511	N	2062	-0-	-449	-0-	2059	2	3	9	Y	3	3	1			1
*09	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2979	2	2	9	Y	2	2	1			1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3556	-0-	-704	-0-	3506	2	50	9	Y	45	47	1			21
05	4402	X	3082	-0-	-1320	-0-	3065	2	17	9	Y	15	15	1			21
06	4260	X	2483	-0-	-1777	-0-	2477	2	6	9	Y	5	23	1			3
07	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			Y	-0-					-0-
*09	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			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 #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6390	X	6196	-0-	-194	-0-	6074	2	122	9	Y	111	128	1			29
05	6603	X	6032	-0-	-571	-0-	5910	2	122	9	Y	111	101	1			39
06	6300	X	5482	-0-	-818	-0-	5365	2	117	9	Y	106	110	1			35
07	6510	X	5911	-0-	-599	-0-	5779	2	132	9	Y	120	123	1			32
08	5921	X	4928	-0-	-993	-0-	4800	2	128	9	Y	116	97	1			51
*09	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5639	2	146	9	Y	133	127	1			57

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
04	4710	X	2592	-0-	-2118	-0-	90	1	1990	2	Y	31	31	1			1
							478	3	34	9							
05	4371	X	4150	-0-	-221	-0-	149	1	3189	2	Y	31	31	1			1
							778	3	34	9							
06	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	153	1	3419	2	Y	24	25	1			-0-
							835	3	26	9							
07	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	205	1	4976	2	Y	24	23	1			1
							708	3	26	9							
08	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	194	1	5351	2	Y	18	18	1			1
							13	5	20	9							
*09	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	174	1	4832	2	Y	18	18	1			1
							20	9									

HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7470	X	6338	-0-	-1132	-0-	220	1	4874	2	Y	67	67	1			1
							1170	3	74	9							
05	7688	X	6804	-0-	-884	-0-	244	1	5231	2	Y	47	47	1			1
							1277	3	52	9							
06	7350	X	6336	-0-	-1014	-0-	219	1	4885	2	Y	35	35	1			1
							1193	3	39	9							
07	7564	X	6894	-0-	-670	-0-	238	1	5795	2	Y	34	34	1			1
							824	3	37	9							
08	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	231	1	6383	2	Y	28	28	1			1
							15	5	31	9							
*09	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	220	1	6107	2	Y	27	27	1			1
							30	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	437	-0-	-73	-0-	25	1	391	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
05	744	N	365	-0-	-379	-0-	19	1	324	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	450	N	335	-0-	-115	-0-	17	1	296	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	465	N	308	-0-	-157	-0-	17	1	274	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	372	N	249	-0-	-123	-0-	14	1	234	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	330	N	241	-0-	-89	-0-	15	1	226	3	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 #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9540	X	9061	-0-	-479	-0-	316	1	7028	2	Y	28	27	1			1
							1686	3	31	9							
05	9982	X	9434	-0-	-548	-0-	340	1	7293	2	Y	20	20	1			1
							1779	3	22	9							
06	9480	X	9118	-0-	-362	-0-	316	1	7057	2	Y	18	19	1			-0-
							1724	3	1	5							
07	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	348	1	8470	2	Y	20	20	1			-0-
							1204	3	22	9							
08	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	352	1	9739	2	Y	18	17	1			1
							23	5	20	9							
*09	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	335	1	9304	2	Y	17	17	1			1
							19	9									

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012

04	3990	X	3737	-0-	-253	-0-	130	1	2895	2	Y	16	16	1			-0-
							694	3	18	9							
05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	168	1	3609	2	Y	13	13	1			-0-
							880	3	14	9							
06	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	138	1	3079	2	Y	9	9	1			-0-
							752	3	10	9							
07	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	156	1	3794	2	Y	154	150	1			4
							539	3	169	9							
08	4681	X	4104	-0-	-577	-0-	138	1	3826	2	Y	119	119	1			4
							9	5	131	9							
*09	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	156	1	4328	2	Y	132	132	1			4
							145	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372

04	6600	X	6346	-0-	-254	-0-	221	1	4907	2	Y	37	36	1			1
							1177	3	41	9							
05	6820	X	6639	-0-	-181	-0-	239	1	5123	2	Y	25	25	1			1
							1249	3	28	9							
06	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	235	1	5243	2	Y	19	20	1			-0-
							1280	3	21	9							
07	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	245	1	5950	2	Y	13	13	1			-0-
							846	3	14	9							
08	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	242	1	6702	2	Y	10	10	1			-0-
							16	5	11	9							
09	6540	X	6493	-0-	-47	-0-	225	1	6257	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594

04	6270	X	6031	-0-	-239	-0-	5961	2	70	9	Y	64	32	1			40
05	6479	X	6444	-0-	-35	-0-	6380	2	64	9	Y	58	60	1			38
06	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7165	2	39	9	Y	35	51	1			22
07	6479	X	6263	-0-	-216	-0-	6232	2	31	9	Y	28	34	1			16
08	6448	X	6439	-0-	-9	-0-	6410	2	29	9	Y	26	33	1			9
09	6420	X	6149	-0-	-271	-0-	6120	2	29	9	Y	26	17	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 #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	4506	-0-	-144	-0-	157	1	3498	2	Y	11	11	1		-0-
							839	3	12	9						
05	4805	X	4740	-0-	-65	-0-	171	1	3667	2	Y	7	7	1		-0-
							894	3	8	9						
06	4770	X	4618	-0-	-152	-0-	160	1	3577	2	Y	6	6	1		-0-
							874	3	7	9						
07	4929	X	4068	-0-	-861	-0-	141	1	3433	2	Y	5	5	1		-0-
							488	3	6	9						
08	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	169	1	4666	2	Y	5	5	1		-0-
							11	5	6	9						
*09	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	155	1	4299	2	Y	69	67	1		2
							76	9								

DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	269	1	5968	2	Y	10	10	1		-0-
							1432	3	11	9						
05	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	294	1	6302	2	Y	7	7	1		-0-
							1537	3	8	9						
06	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	262	1	5855	2	Y	420	412	1		8
							1430	3	1	5						
07	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	269	1	6535	2	Y	391	390	1		9
							929	3	430	9						
08	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	269	1	7441	2	Y	329	326	1		12
							18	5	362	9						
*09	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	262	1	7276	2	Y	336	337	1		11
							370	9								

GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3053	-0-	-787	-0-	417	1	2055	2	Y	80	79	1		2
							493	3	88	9						
05	3968	X	3452	-0-	-516	-0-	433	1	2324	2	Y	116	115	1		3
							567	3	128	9						
06	3840	X	2735	-0-	-1105	-0-	423	1	1795	2	Y	71	73	1		1
							439	3	78	9						
07	3162	X	2454	-0-	-708	-0-	408	1	1736	2	Y	57	57	1		1
							247	3	63	9						
08	3441	X	1842	-0-	-1599	-0-	372	1	1430	2	Y	34	34	1		1
							3	5	37	9						
09	3330	X	965	-0-	-2365	-0-	302	1	641	2	Y	20	20	1		1
							22	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
04	5070	X	4931	-0-	-139	-0-	4875	2	56	9	Y	51	59	1		13
05	5239	X	4420	-0-	-819	-0-	4364	2	56	9	Y	51	46	1		18
06	5070	X	4353	-0-	-717	-0-	4316	2	37	9	Y	34	41	1		11
07	5239	X	4362	-0-	-877	-0-	4329	2	33	9	Y	30	33	1		8
08	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4892	2	31	9	Y	28	24	1		12
*09	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4699	2	9	9	Y	8	17	1		3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	152	1	3391	2	Y	96	95	1		2
							813	3	106	9						
05	4433	X	3873	-0-	-560	-0-	138	1	2955	2	Y	54	55	1		1
							721	3	59	9						
06	4290	X	4248	-0-	-42	-0-	146	1	3253	2	Y	49	49	1		1
							795	3	54	9						
07	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	214	1	5210	2	Y	72	72	1		1
							741	3	79	9						
08	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	216	1	5977	2	Y	88	86	1		3
							14	5	97	9						
*09	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	195	1	5411	2	Y	83	83	1		3
							91	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
04	2940	X	2656	-0-	-284	-0-	2612	3	44	9	Y	40	36	1		11
05	3038	X	3000	-0-	-38	-0-	2960	3	40	9	Y	36	37	1		10
06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2883	3	54	9	Y	49	37	1		22
07	3007	X	2893	-0-	-114	-0-	2854	3	39	9	Y	35	35	1		22
08	3007	X	2775	-0-	-232	-0-	2734	3	41	9	Y	37	48	1		11
09	2940	X	2363	-0-	-577	-0-	2329	3	34	9	Y	31	32	1		10

DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	4580	-0-	-1000	-0-	159	1	3542	2	Y	26	26	1		-0-
							850	3	29	9						
05	5797	X	4576	-0-	-1221	-0-	164	1	3530	2	Y	19	19	1		-0-
							861	3	21	9						
06	5490	X	4269	-0-	-1221	-0-	148	1	3300	2	Y	14	14	1		-0-
							806	3	15	9						
07	5611	X	4542	-0-	-1069	-0-	157	1	3817	2	Y	23	22	1		1
							543	3	25	9						
08	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	190	1	5248	2	Y	23	23	1		1
							13	5	25	9						
*09	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	181	1	5023	2	Y	23	23	1		1
							25	9								

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	2754	-0-	-1386	-0-	2664	3	90	9	Y	82	75	1		22
05	4278	X	3365	-0-	-913	-0-	3267	3	98	9	Y	89	86	1		25
06	4140	X	2855	-0-	-1285	-0-	2726	3	129	9	Y	117	89	1		53
07	4278	X	2366	-0-	-1912	-0-	2281	3	85	9	Y	77	82	1		48
08	3937	X	3570	-0-	-367	-0-	3471	3	99	9	Y	90	111	1		27
*09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3428	3	81	9	Y	74	77	1		24

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	257	1	3963	3	Y	59	59	1		-0-
							65	9								
05	3813	X	3650	-0-	-163	-0-	199	1	3379	3	Y	65	65	1		-0-
							72	9								
06	3690	X	3335	-0-	-355	-0-	178	1	3087	3	Y	64	64	1		-0-
							70	9								
07	3813	X	3420	-0-	-393	-0-	196	1	3167	3	Y	52	52	1		-0-
							57	9								
08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	192	1	3150	3	Y	374	374	1		-0-
							411	9								
09	3630	X	3023	-0-	-607	-0-	163	1	2526	3	Y	304	304	1		-0-
							334	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2696	3	14	9	Y	13	15	1			12
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3685	3	13	9	Y	12	15	1			9
06	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3446	3	10	9	Y	9	15	1			3
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3590	3	9	9	Y	8					11
08	3689	X	2757	-0-	-932	-0-	2751	3	6	9	Y	5	12	1			4
09	3570	X	2789	-0-	-781	-0-	2783	3	6	9	Y	5	8	1			1

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3905	-0-	-145	-0-	236	1	3638	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
05	4030	X	3546	-0-	-484	-0-	195	1	3316	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
06	3540	X	3277	-0-	-263	-0-	177	1	3065	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
07	4030	X	3254	-0-	-776	-0-	188	1	3042	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
08	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	164	1	2694	3	Y	120	120	1			-0-
							132	9									
*09	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	158	1	2450	3	Y	148	148	1			-0-
							163	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
04	3000	N	1889	-0-	-1111	67	64	1	1441	2	Y	35	34	1			1
							345	3	39	9							
05	2152	N	2085	-0-	-67	-0-	74	1	1594	2	Y	25	25	1			1
							389	3	28	9							
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	74	1	1653	2	Y	20	21	1			-0-
							404	3	22	9							
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	76	1	1854	2	Y	42	41	1			1
							264	3	46	9							
08	2077	N	1800	-0-	-277	-0-	61	1	1703	2	Y	29	29	1			1
							4	5	32	9							
09	2160	N	1598	-0-	-562	-0-	54	1	1514	2	Y	27	27	1			1
							30	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8340	X	7752	-0-	-588	-0-	270	1	5994	2	Y	45	45	1			1
							1438	3	50	9							
05	8587	X	8169	-0-	-418	-0-	291	1	6256	2	Y	86	85	1			2
							1527	3	95	9							
06	8070	X	7829	-0-	-241	-0-	269	1	6017	2	Y	65	66	1			1
							1470	3	1	5							
07	8339	X	8093	-0-	-246	-0-	279	1	6783	2	Y	61	61	1			1
							964	3	67	9							
08	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	271	1	7508	2	Y	51	50	1			2
							18	5	56	9							
*09	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	250	1	6962	2	Y	49	49	1			2
							54	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
04	3000	N	2822	-0-	-178	2615	2807	3	15	9	Y	14	16	1			13
05	5085	X	2470	-0-	-2615	-0-	2456	3	14	9	Y	13	17	1			9
06	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2566	3	12	9	Y	11	16	1			4
07	2573	X	2160	-0-	-413	-0-	2147	3	13	9	Y	12					16
08	2914	X	2162	-0-	-752	-0-	2150	3	12	9	Y	11	17	1			10
09	2820	X	2415	-0-	-405	-0-	2403	3	12	9	Y	11	18	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	N	2040	-0-	-750	-0-	2031	2	9	9	N	8	8	1			3
05	3038	N	1985	-0-	-1053	-0-	1977	2	8	9	N	7	7	1			3
06	2310	N	1029	-0-	-1281	-0-	1023	2	6	9	N	5	6	1			2
07	3100	N	3349	-0-	249	249	3342	2	7	9	N	6	6	1			2
08	3100	N	3338	-0-	238	487	3331	2	7	9	N	6	6	1			2
*09	3000	N	3028	-0-	28	515	3022	2	6	9	N	5	5	1			2

MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	5320	-0-	-320	-0-	5294	3	26	9	N	24	35	1			8
05	5828	X	4990	-0-	-838	-0-	4990	3			N	-0-	8	1			-0-
06	5490	X	4511	-0-	-979	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	4573	-0-	-1100	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
08	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3943	-0-	-227	-0-	3943	3			N	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	846	1	4129	2	Y	63	63	1			1
							991	3	69	9							
05	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	891	1	4482	2	Y	45	45	1			1
							1093	3	50	9							
06	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	845	1	4123	2	Y	32	32	1			1
							1007	3	1	5							
07	5115	X	1740	-0-	-3375	-0-	718	1	867	2	Y	29	29	1			1
							123	3	32	9							
08	6510	X	6389	-0-	-121	-0-	880	1	5468	2	Y	25	25	1			1
							13	5	28	9							
09	6300	X	5935	-0-	-365	-0-	842	1	5067	2	Y	24	24	1			1
							26	9									

HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	6069	-0-	-981	-0-	210	1	4663	2	Y	70	70	1			1
							1119	3	77	9							
05	7378	X	6965	-0-	-413	-0-	249	1	5352	2	Y	53	53	1			1
							1306	3	58	9							
06	6810	X	6758	-0-	-52	-0-	233	1	5208	2	Y	41	41	1			1
							1272	3	45	9							
07	6851	X	6637	-0-	-214	-0-	229	1	5568	2	Y	44	44	1			1
							792	3	48	9							
08	6727	X	5881	-0-	-846	-0-	204	1	5628	2	Y	33	33	1			1
							13	5	36	9							
09	6510	X	5552	-0-	-958	-0-	192	1	5324	2	Y	33	33	1			1
							36	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
04	4110	X	3896	-0-	-214	-0-	3879	2	17	9	Y	15	17	1			6
05	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4331	2	11	9	Y	10	11	1			5
06	4140	X	3898	-0-	-242	-0-	3885	2	13	9	Y	12	11	1			6
07	4278	X	3816	-0-	-462	-0-	3802	2	14	9	Y	13	12	1			7
08	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4006	2	13	9	Y	12	12	1			7
*09	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3815	2	12	9	Y	11	12	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	282	1	6261	2	Y	27	27	1			1
							1503	3	30	9							
05	7936	X	7696	-0-	-240	-0-	278	1	5963	2	Y	-0-	1	1			-0-
							1455	3									
06	7680	X	7577	-0-	-103	-0-	263	1	5879	2	Y	-0-					-0-
							1435	3									
07	7936	X	7839	-0-	-97	-0-	272	1	6625	2	Y	-0-					-0-
							942	3									
08	7254	X	7007	-0-	-247	-0-	244	1	6747	2	Y	-0-					-0-
							16	5									
*09	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	253	1	7043	2	Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15503	X	15503	-0-	-0-	-0-	533	1	14676	3	N	267	237	1			109
							294	9									
05	16492	X	16492	-0-	-0-	-0-	601	1	15653	3	N	216	220	1			105
							238	9									
06	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	602	1	14860	3	N	307	313	1			99
							338	9									
07	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	587	1	15082	3	N	184	209	1			74
							202	9									
08	18724	X	16911	-0-	-1813	-0-	670	1	16032	3	N	190	207	1			57
							209	9									
*09	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	628	1	15478	3	N	263	255	1			65
							289	9									

PAGE, L.E. WELL #: 10 RRCID -> 234087 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8604 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	37	1	817	2	Y	12	12	1			-0-
							196	3	13	9							
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	41	1	869	2	Y	8	8	1			-0-
							212	3	9	9							
06	900	N	460	-0-	-440	-0-	16	1	354	2	Y	3	3	1			-0-
							87	3	3	9							
07	930	N	34	-0-	-896	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
08	1116	N	59	-0-	-1057	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
*09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	20	1	548	2	Y	3	3	1			-0-
							3	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
04	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	205	1	4552	2	Y	194	193	1			3
							1093	3	213	9							
05	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	221	1	4737	2	Y	132	132	1			3
							1156	3	145	9							
06	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	201	1	4501	2	Y	101	102	1			2
							1099	3	111	9							
07	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	212	1	5167	2	Y	99	99	1			2
							735	3	109	9							
08	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	207	1	5737	2	Y	82	81	1			3
							14	5	90	9							
09	5730	X	5620	-0-	-110	-0-	192	1	5341	2	Y	79	79	1			3
							87	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	85	1	1887	2	Y	131	130	1			2
							453	3	144	9							
05	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	84	1	1808	2	Y	63	64	1			1
							441	3	69	9							
06	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	65	1	1446	2	Y	41	41	1			1
							353	3	45	9							
07	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	61	1	1472	2	Y	32	32	1			1
							209	3	35	9							
08	1674	X	1549	-0-	-125	-0-	53	1	1463	2	Y	27	27	1			1
							3	5	30	9							
*09	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	61	1	1683	2	Y	30	30	1			1
							33	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
04	2645	N	1708	-0-	-937	-0-	58	1	1310	2	Y	24	24	1			-0-
							314	3	26	9							
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	90	1	1933	2	Y	25	24	1			1
							472	3	28	9							
06	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	95	1	2114	2	Y	20	21	1			-0-
							516	3	22	9							
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	78	1	1896	2	Y	16	16	1			-0-
							270	3	18	9							
08	2511	N	2441	-0-	-70	-0-	84	1	2336	2	Y	14	14	1			-0-
							6	5	15	9							
*09	3000	N	3326	-0-	326	326	115	1	3188	2	Y	21	20	1			1
							23	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6840	X	6437	-0-	-403	-0-	224	1	4978	2	Y	37	36	1			1
							1194	3	41	9							
05	7068	X	6768	-0-	-300	-0-	243	1	5223	2	Y	25	25	1			1
							1274	3	28	9							
06	6840	X	6000	-0-	-840	-0-	208	1	4640	2	Y	17	18	1			-0-
							1133	3	19	9							
07	6882	X	6808	-0-	-74	-0-	236	1	5729	2	Y	25	25	1			-0-
							815	3	28	9							
08	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	234	1	6486	2	Y	44	42	1			2
							15	5	48	9							
*09	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	222	1	6170	2	Y	42	43	1			1
							46	9									

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2882	N	1731	-0-	-1151	-0-	1694	2	37	9	Y	34	18	1			34
05	2232	N	1330	-0-	-902	-0-	1298	2	32	9	Y	29	51	1			12
06	1800	N	1296	-0-	-504	-0-	1278	2	18	9	Y	16	20	1			8
07	1798	N	1301	-0-	-497	-0-	1301	2			Y	-0-	8	1			-0-
08	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1124	-0-	-166	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2723	-0-	-367	-0-	95	1	2113	2	Y	7	7	1			-0-
							507	3	8	9							
05	3193	X	2931	-0-	-262	-0-	105	1	2246	2	Y	30	29	1			1
							547	3	33	9							
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	108	1	2408	2	Y	34	34	1			1
							588	3	37	9							
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	114	1	2770	2	Y	32	32	1			1
							394	3	35	9							
08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	116	1	3184	2	Y	28	28	1			1
							8	5	31	9							
*09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	105	1	2917	2	Y	27	27	1			1
							30	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6990	X	6259	-0-	-731	-0-	6165	2	94	9	Y	85	92	1			18
05	6975	X	6155	-0-	-820	-0-	6064	2	91	9	Y	83	77	1			24
06	6750	X	6406	-0-	-344	-0-	6293	2	113	9	Y	103	109	1			18
07	6479	X	6195	-0-	-284	-0-	6104	2	91	9	Y	83	67	1			34
08	5983	X	5284	-0-	-699	-0-	5193	2	91	9	Y	83	94	1			23
09	5790	X	5768	-0-	-22	-0-	5668	2	100	9	Y	91	95	1			19

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					Y	191	191	1			-0-
05	5704	X	5019	-0-	-685	-0-	690	1	4124	3	Y	186	186	1			-0-
							205	9									
06	5610	X	5245	-0-	-365	-0-	703	1	4323	3	Y	199	199	1			-0-
							219	9									
07	5797	X	5212	-0-	-585	-0-	735	1	4276	3	Y	183	183	1			-0-
							201	9									
08	5797	X	3233	-0-	-2564	-0-	601	1	2551	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
09	5250	X	5100	-0-	-150	-0-	745	1	4259	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7590	X	5861	-0-	-1729	-0-	204	1	4531	2	Y	35	35	1			1
							1087	3	39	9							
05	7843	X	7704	-0-	-139	-0-	274	1	5877	2	Y	108	106	1			3
							1434	3	119	9							
06	7590	X	7458	-0-	-132	-0-	254	1	5667	2	Y	138	138	1			3
							1384	3	1	5							
07	7843	X	7700	-0-	-143	-0-	263	1	6386	2	Y	130	130	1			3
							908	3	143	9							
08	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	259	1	7155	2	Y	108	107	1			4
							17	5	119	9							
*09	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	253	1	7042	2	Y	111	111	1			4
							122	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4519	-0-	-521	-0-	157	1	3499	2	Y	22	22	1			-0-
							839	3	24	9							
05	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	182	1	3906	2	Y	16	16	1			-0-
							953	3	18	9							
06	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	174	1	3876	2	Y	38	37	1			1
							947	3	42	9							
07	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	182	1	4428	2	Y	36	36	1			1
							630	3	40	9							
08	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	182	1	5024	2	Y	30	30	1			1
							12	5	33	9							
*09	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	169	1	4700	2	Y	29	29	1			1
							32	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
04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	148	1	3292	2	Y	60	60	1			1
							790	3	66	9							
05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	157	1	3375	2	Y	40	40	1			1
							823	3	44	9							
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	145	1	3244	2	Y	31	31	1			1
							792	3	34	9							
07	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	138	1	3346	2	Y	31	31	1			1
							476	3	34	9							
08	4464	X	3782	-0-	-682	-0-	130	1	3602	2	Y	37	37	1			1
							9	5	41	9							
09	4290	X	3495	-0-	-795	-0-	120	1	3335	2	Y	36	36	1			1
							40	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
04	3420	X	3137	-0-	-283	-0-	106	1	2362	2	Y	93	92	1			2
							567	3	102	9							
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	138	1	2969	2	Y	32	33	1			1
							725	3	35	9							
06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	128	1	2849	2	Y	23	24	1			-0-
							695	3	25	9							
07	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	129	1	3132	2	Y	23	22	1			1
							446	3	25	9							
08	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	125	1	3472	2	Y	18	18	1			1
							8	5	20	9							
*09	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	120	1	3326	2	Y	18	18	1			1
							20	9									

GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	842	1	4060	2	Y	218	216	1			4
							974	3	240	9							
05	6386	X	6343	-0-	-43	-0-	881	1	4263	2	Y	145	146	1			3
							1039	3	160	9							
06	6420	X	6203	-0-	-217	-0-	848	1	4205	2	Y	111	112	1			2
							1028	3	122	9							
07	6634	X	1873	-0-	-4761	-0-	720	1	925	2	Y	88	88	1			2
							131	3	97	9							
08	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	896	1	5923	2	Y	38	39	1			1
							14	5	42	9							
*09	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	858	1	5491	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

BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1686	N	1550	-0-	-136	-0-	382	1	815	3	Y	-0-					-0-
							353	5									
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	369	1	1334	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1375	-0-	-245	-0-	356	1	1019	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	449	-0-	-1163	-0-	255	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	422	1	1287	3	Y	-0-					-0-
*09	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	415	1	1303	3	Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	3023	-0-	-1297	-0-	3023	3			Y	-0-					-0-
05	4247	X	3010	-0-	-1237	-0-	3010	3			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3192	-0-	-768	-0-	3192	3			Y	-0-					-0-
07	4092	X	3884	-0-	-208	-0-	3884	3			Y	-0-					-0-
08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3			Y	-0-					-0-
*09	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	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
04	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4661	3	42	9	Y	38	33	1			13
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4389	3	105	9	Y	95	38	1			70
06	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4087	3	112	9	Y	102	146	1			26
07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4150	3	97	9	Y	88	73	1			41
08	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4026	3	81	9	Y	74	69	1			46
*09	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3908	3	101	9	Y	92	77	1			61

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	146	1	3242	2	Y	53	53	1			1
							778	3	58	9							
05	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	164	1	3521	2	Y	38	38	1			1
							859	3	42	9							
06	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	155	1	3460	2	Y	29	29	1			1
							845	3	32	9							
07	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	156	1	3797	2	Y	27	27	1			1
							540	3	30	9							
08	4588	X	4286	-0-	-302	-0-	147	1	4087	2	Y	38	38	1			1
							10	5	42	9							
09	4440	X	3872	-0-	-568	-0-	133	1	3699	2	Y	36	36	1			1
							40	9									

DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	1660	-0-	-1040	-0-	1609	3	51	9	Y	46	40	1			19
05	1736	X	1445	-0-	-291	-0-	1406	3	39	9	Y	35	37	1			17
06	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2116	3	44	9	Y	40	44	1			13
07	1829	X	1170	-0-	-659	-0-	1135	3	35	9	Y	32	32	1			13
08	1829	X	1594	-0-	-235	-0-	1561	3	33	9	Y	30	34	1			9
09	2160	X	1363	-0-	-797	-0-	1319	3	44	9	Y	40	39	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	210	1	4667	2	Y	110	109	1			2
							1120	3	121	9							
05	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	216	1	4641	2	Y	71	71	1			2
							1132	3	78	9							
06	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	198	1	4418	2	Y	53	54	1			1
							1079	3	58	9							
07	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	203	1	4948	2	Y	50	50	1			1
							703	3	55	9							
08	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	198	1	5464	2	Y	41	41	1			1
							13	5	45	9							
09	5400	X	5285	-0-	-115	-0-	182	1	5059	2	Y	40	40	1			1
							44	9									

GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3813	-0-	-477	-0-	424	1	2645	2	Y	99	98	1			2
							635	3	109	9							
05	4557	X	4262	-0-	-295	-0-	496	1	2986	2	Y	47	48	1			1
							728	3	52	9							
06	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	445	1	2855	2	Y	36	36	1			1
							697	3	40	9							
07	3937	X	803	-0-	-3134	-0-	360	1	356	2	Y	33	33	1			1
							51	3	36	9							
08	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	496	1	3750	2	Y	27	27	1			1
							9	5	30	9							
09	4110	X	3501	-0-	-609	-0-	480	1	2992	2	Y	26	26	1			1
							29	9									

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	4554	-0-	-6	-0-	158	1	3519	2	Y	29	28	1			1
							845	3	32	9							
05	4774	X	4661	-0-	-113	-0-	167	1	3584	2	Y	32	32	1			1
							875	3	35	9							
06	4560	X	4331	-0-	-229	-0-	149	1	3332	2	Y	33	33	1			1
							814	3	36	9							
07	4712	X	4409	-0-	-303	-0-	152	1	3698	2	Y	30	30	1			1
							526	3	33	9							
08	4123	X	3862	-0-	-261	-0-	133	1	3696	2	Y	22	22	1			1
							9	5	24	9							
*09	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	160	1	4451	2	Y	28	28	1			1
							31	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	123	1	2727	2	Y	65	65	1			1
							654	3	72	9							
05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	131	1	2806	2	Y	47	47	1			1
							685	3	52	9							
06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	119	1	2660	2	Y	36	36	1			1
							650	3	40	9							
07	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	125	1	3044	2	Y	34	34	1			1
							433	3	37	9							
08	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	125	1	3466	2	Y	28	28	1			1
							8	5	31	9							
*09	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	118	1	3277	2	Y	28	28	1			1
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	4243	2	766	3	Y	72	74	1			61
							79	9									
05	3999	X	3365	-0-	-634	-0-	2755	2	544	3	Y	60	82	1			39
							66	9									
06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	3365	2	667	3	Y	72	68	1			43
							79	9									
07	3999	X	3664	-0-	-335	-0-	2991	2	620	3	Y	48	50	1			41
							53	9									
08	2542	X	1679	-0-	-863	-0-	1355	2	280	3	Y	40	62	1			19
							44	9									
*09	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3010	2	596	3	Y	52	37	1			34
							57	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
04	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	1211	1	12236	2	Y	-0-					-0-
							2937	3									
05	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	905	1	4791	2	Y	-0-					-0-
							1169	3									
06	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	859	1	4448	2	Y	-0-					-0-
							1086	3									
07	14074	X	6091	-0-	-7983	-0-	870	1	4571	2	Y	-0-					-0-
							650	3									
08	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	858	1	4868	2	Y	-0-					-0-
							12	5									
09	5070	X	4882	-0-	-188	-0-	807	1	4075	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
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6660	X	6117	-0-	-543	-0-	209	1	4643	2	Y	137	137	1			2
							1114	3	151	9							
05	6820	X	6644	-0-	-176	-0-	236	1	5061	2	Y	102	102	1			2
							1235	3	112	9							
06	6690	X	6620	-0-	-70	-0-	227	1	5066	2	Y	82	82	1			2
							1237	3	90	9							
07	6913	X	6580	-0-	-333	-0-	226	1	5485	2	Y	81	81	1			2
							780	3	89	9							
08	6913	X	6170	-0-	-743	-0-	211	1	5842	2	Y	94	93	1			3
							14	5	103	9							
09	6630	X	4519	-0-	-2111	-0-	154	1	4285	2	Y	73	74	1			2
							80	9									

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2646	-0-	-354	1545	2605	3	41	9	Y	37	46	1			10
05	3100	N	2618	-0-	-482	1063	2549	3	69	9	Y	63	32	1			41
06	3000	N	2397	-0-	-603	460	2379	3	18	9	Y	16	47	1			10
07	3078	N	2618	-0-	-460	-0-	2618	3			Y	-0-	10	1			-0-
08	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3057	-0-	57	57	3057	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	100	1	2748	3	Y	54	51	1			22
							59	9									
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	117	1	3047	3	Y	43	44	1			21
							47	9									
06	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	123	1	3040	3	Y	62	63	1			20
							68	9									
07	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	118	1	3038	3	Y	37	42	1			15
							41	9									
08	3379	X	3012	-0-	-367	-0-	119	1	2850	3	Y	39	42	1			12
							43	9									
09	3240	X	2864	-0-	-376	-0-	110	1	2697	3	Y	52	51	1			13
							57	9									

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	121	1	2697	2	Y	55	55	1			1
							647	3	61	9							
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	123	1	2650	2	Y	36	36	1			1
							647	3	40	9							
06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	108	1	2409	2	Y	26	26	1			1
							589	3	29	9							
07	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	110	1	2670	2	Y	29	29	1			1
							380	3	32	9							
08	3658	X	2923	-0-	-735	-0-	101	1	2791	2	Y	22	22	1			1
							7	5	24	9							
09	3540	X	2968	-0-	-572	-0-	102	1	2840	2	Y	24	24	1			1
							26	9									

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
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	115	1	3159	3	Y	35	33	1			14
							39	9									
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	112	1	2914	3	Y	29	29	1			14
							32	9									
06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	108	1	2665	3	Y	40	41	1			13
							44	9									
07	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	109	1	2785	3	Y	24	27	1			10
							26	9									
08	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	87	1	2073	3	Y	22	25	1			7
							24	9									
*09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	110	1	2712	3	Y	33	32	1			8
							36	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8548 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	107	1	2379	2	Y	47	47	1			1
							571	3	52	9							
05	2728	X	2713	-0-	-15	-0-	97	1	2079	2	Y	27	27	1			1
							507	3	30	9							
06	2640	X	2289	-0-	-351	-0-	79	1	1761	2	Y	17	18	1			-0-
							430	3	19	9							
07	2728	X	2052	-0-	-676	-0-	71	1	1720	2	Y	15	15	1			-0-
							244	3	17	9							
08	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	149	1	4105	2	Y	26	25	1			1
							10	5	29	9							
*09	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	129	1	3571	2	Y	23	23	1			1
							25	9									

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6870	X	5987	-0-	-883	-0-	209	1	4626	2	Y	38	37	1			1
							1110	3	42	9							
05	7006	X	6198	-0-	-808	-0-	223	1	4781	2	Y	25	25	1			1
							1166	3	28	9							
06	6630	X	6183	-0-	-447	-0-	214	1	4777	2	Y	23	24	1			-0-
							1167	3	25	9							
07	6696	X	6333	-0-	-363	-0-	219	1	5313	2	Y	41	40	1			1
							756	3	45	9							
08	6231	X	5916	-0-	-315	-0-	205	1	5663	2	Y	31	31	1			1
							14	5	34	9							
09	6030	X	5251	-0-	-779	-0-	181	1	5037	2	Y	30	30	1			1
							33	9									

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	4364	-0-	-406	-0-	4333	2	31	9	Y	28	33	1			7
05	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5348	2	29	9	Y	26	24	1			9
06	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5160	2	19	9	Y	17	20	1			6
07	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5047	2	15	9	Y	14	16	1			4
08	4991	X	4571	-0-	-420	-0-	4556	2	15	9	Y	14	12	1			6
09	4830	X	4177	-0-	-653	-0-	4158	2	19	9	Y	17	16	1			7

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5079	2	51	9	Y	46	49	1			21
05	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5058	2	19	9	Y	17	16	1			22
06	4800	X	4507	-0-	-293	-0-	4474	2	33	9	Y	30	35	1			17
07	4960	X	4859	-0-	-101	-0-	4826	2	33	9	Y	30	20	1			27
08	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4700	2	34	9	Y	31	47	1			11
09	4440	X	4387	-0-	-53	-0-	4354	2	33	9	Y	30	23	1			18

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	174	1	3863	2	Y	63	63	1			1
							927	3	69	9							
05	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	201	1	4305	2	Y	47	47	1			1
							1050	3	52	9							
06	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	181	1	4049	2	Y	35	35	1			1
							989	3	39	9							
07	4867	X	4794	-0-	-73	-0-	164	1	3999	2	Y	56	56	1			1
							569	3	62	9							
08	5208	X	4565	-0-	-643	-0-	155	1	4279	2	Y	110	107	1			4
							10	5	121	9							
09	5040	X	3822	-0-	-1218	-0-	129	1	3587	2	Y	96	97	1			3
							106	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	6146	2	10838	5	N	-0-					-0-
05	17651	X	17651	-0-	-0-	-0-	6528	2	11123	5	N	-0-					-0-
06	17197	X	17197	-0-	-0-	-0-	6531	2	10666	5	N	-0-					-0-
07	17828	X	17828	-0-	-0-	-0-	6841	2	10987	5	N	-0-					-0-
*08	17923	X	17923	-0-	-0-	-0-	6988	2	10935	5	N	-0-					-0-
*09	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2	10915	5	N	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570

04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4019	2	65	9	Y	59	76	1			41
05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	3984	2	85	9	Y	77	52	1			66
06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3736	2	44	9	Y	40	77	1			29
07	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	3957	2	123	9	Y	112	25	1			116
08	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4334	2	157	9	Y	143	126	1			133
*09	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4330	2	132	9	Y	120	76	1			177

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377

04	3810	X	3172	-0-	-638	-0-	111	1	2469	2	Y	-0-					-0-
							592	3									
05	3999	X	3198	-0-	-801	-0-	115	1	2479	2	Y	-0-					-0-
							604	3									
06	3720	X	3193	-0-	-527	-0-	111	1	2477	2	Y	-0-					-0-
							605	3									
07	3720	X	2597	-0-	-1123	-0-	90	1	2195	2	Y	-0-					-0-
							312	3									
08	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	128	1	3567	2	Y	-0-					-0-
							9	5									
*09	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	120	1	3326	2	Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

04	5640	X	5151	-0-	-489	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5367	-0-	-461	-0-	5367	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	4479	-0-	-1041	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	4616	-0-	-1088	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
08	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
*09	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

04	3000	N	2272	-0-	-728	1067	79	1	1757	2	Y	13	13	1			-0-
							422	3	14	9							
05	3100	N	2184	-0-	-916	151	78	1	1685	2	Y	9	9	1			-0-
							411	3	10	9							
06	2476	N	2325	-0-	-151	-0-	80	1	1798	2	Y	7	7	1			-0-
							439	3	8	9							
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	90	1	2189	2	Y	7	7	1			-0-
							311	3	8	9							
08	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	89	1	2465	2	Y	6	6	1			-0-
							6	5	7	9							
*09	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	82	1	2275	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 #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4345	-0-	-365	-0-	151	1	3368	2	Y	15	15	1			-0-
							809	3	17	9							
05	5115	X	4618	-0-	-497	-0-	166	1	3570	2	Y	10	10	1			-0-
							871	3	11	9							
06	4950	X	4686	-0-	-264	-0-	163	1	3628	2	Y	8	8	1			-0-
							886	3	9	9							
07	5115	X	4955	-0-	-160	-0-	172	1	4179	2	Y	8	8	1			-0-
							595	3	9	9							
08	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	164	1	4529	2	Y	6	6	1			-0-
							11	5	7	9							
*09	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	201	1	5578	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	3856	-0-	-494	-0-	134	1	2969	2	Y	37	36	1			1
							712	3	41	9							
05	4433	X	3908	-0-	-525	-0-	140	1	3009	2	Y	23	23	1			1
							734	3	25	9							
06	4290	X	4238	-0-	-52	-0-	146	1	3272	2	Y	19	20	1			-0-
							799	3	21	9							
07	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	159	1	3854	2	Y	20	20	1			-0-
							548	3	22	9							
08	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	159	1	4380	2	Y	36	35	1			1
							10	5	40	9							
*09	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	144	1	4003	2	Y	35	35	1			1
							39	9									

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2329	-0-	-671	645	2310	2	19	9	Y	17	9	1			18
05	2992	N	2347	-0-	-645	-0-	2328	2	19	9	Y	17	28	1			7
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2216	2	15	9	Y	14	9	1			12
07	2263	N	2113	-0-	-150	-0-	2083	2	30	9	Y	27	24	1			15
08	2356	N	2176	-0-	-180	-0-	2134	2	42	9	Y	38	40	1			13
*09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2276	2	34	9	Y	31	22	1			22

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6023	3	21	9	Y	19	18	1			40
05	5363	X	4903	-0-	-460	-0-	4875	3	28	9	Y	25	18	1			47
06	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6176	3	29	9	Y	26	35	1			38
07	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7528	3	37	9	Y	34	38	1			34
08	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6886	3	33	9	Y	30	21	1			43
*09	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6056	3	28	9	Y	25	24	1			44

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3189	-0-	-321	-0-	110	1	2442	2	Y	46	46	1			1
							586	3	51	9							
05	3627	X	3156	-0-	-471	-0-	113	1	2421	2	Y	29	29	1			1
							590	3	32	9							
06	3450	X	3201	-0-	-249	-0-	110	1	2465	2	Y	22	23	1			-0-
							602	3	24	9							
07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	118	1	2870	2	Y	23	22	1			1
							408	3	25	9							
08	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	112	1	3101	2	Y	18	18	1			1
							7	5	20	9							
*09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	109	1	3026	2	Y	18	18	1			1
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8040	X	7498	-0-	-542	-0-	259	1	5766	2	Y	82	82	1		1
							1383	3	90	9						
05	8401	X	7600	-0-	-801	-0-	272	1	5843	2	Y	54	54	1		1
							1426	3	59	9						
06	7950	X	7388	-0-	-562	-0-	255	1	5696	2	Y	42	42	1		1
							1391	3	46	9						
07	8091	X	7800	-0-	-291	-0-	270	1	6573	2	Y	20	21	1		-0-
							935	3	22	9						
08	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	266	1	7370	2	Y	17	16	1		1
							18	5	19	9						
09	7350	X	7297	-0-	-53	-0-	253	1	7026	2	Y	16	16	1		1
							18	9								

HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4608	-0-	-252	-0-	4553	3	55	9	Y	50	62	1		17
05	5022	X	4456	-0-	-566	-0-	4406	3	50	9	Y	45	28	1		34
06	4860	X	4433	-0-	-427	-0-	4378	3	55	9	Y	50	60	1		24
07	5022	X	4535	-0-	-487	-0-	4451	3	84	9	Y	76	61	1		39
08	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4215	3	12	9	Y	11	30	1		20
*09	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4001	3	51	9	Y	46	58	1		8

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10530	X	415	-0-	-10115	-0-	264	1	151	9	Y	137	136	1		2
05	10044	X	9498	-0-	-546	-0-	994	1	6693	2	Y	163	161	1		4
							1632	3	179	9						
06	9660	X	8511	-0-	-1149	-0-	928	1	5989	2	Y	118	120	1		2
							1463	3	1	5						
07	8742	X	1282	-0-	-7460	-0-	699	1	411	2	Y	103	103	1		2
							59	3	113	9						
08	9486	X	7146	-0-	-2340	-0-	904	1	6146	2	Y	74	73	1		3
							15	5	81	9						
09	9180	X	6486	-0-	-2694	-0-	853	1	5561	2	Y	65	66	1		2
							72	9								

MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	243	1	5407	2	Y	52	52	1		1
							1297	3	57	9						
05	7471	X	7213	-0-	-258	-0-	259	1	5560	2	Y	35	35	1		1
							1355	3	39	9						
06	7230	X	6812	-0-	-418	-0-	235	1	5239	2	Y	54	54	1		1
							1279	3	59	9						
07	7471	X	7089	-0-	-382	-0-	244	1	5944	2	Y	51	51	1		1
							845	3	56	9						
08	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	243	1	6721	2	Y	43	42	1		2
							16	5	47	9						
*09	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	229	1	6358	2	Y	41	42	1		1
							45	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	75	1	1651	2	Y	69	69	1			1
							397	3	76	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1			-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	2170	N	179	-0-	-1991	-0-	5	1	112	2	Y	42	41	1			1
							16	3	46	9							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564

04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	120	1	2658	2	Y	124	123	1			2
							638	3	136	9							
05	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	132	1	2834	2	Y	235	232	1			5
							691	3	259	9							
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	104	1	2330	2	Y	216	217	1			4
							569	3	238	9							
07	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	112	1	2722	2	Y	213	212	1			5
							387	3	234	9							
08	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	116	1	3234	2	Y	185	183	1			7
							8	5	204	9							
*09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	109	1	3041	2	Y	180	181	1			6
							198	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564

04	2045	N	1611	-0-	-434	-0-	1592	2	19	9	Y	17	63	1			10
05	1705	N	1518	-0-	-187	-0-	1501	2	17	9	Y	15	15	1			10
06	1650	N	1553	-0-	-97	-0-	1459	2	94	9	Y	85	43	1			52
07	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	1488	2	96	9	Y	87	91	1			48
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1446	2	89	9	Y	81	101	1			28
*09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1392	2	89	9	Y	81	53	1			56

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660

04	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	786	1	2803	2	Y	34	33	1			1
							673	3	37	9							
05	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	832	1	3215	2	Y	701	686	1			16
							784	3	771	9							
06	4380	X	4292	-0-	-88	-0-	760	1	2230	2	Y	688	690	1			14
							545	3	757	9							
07	4526	X	4189	-0-	-337	-0-	782	1	2434	2	Y	570	571	1			13
							346	3	627	9							
08	5611	X	4286	-0-	-1325	-0-	787	1	2920	2	Y	520	514	1			19
							7	5	572	9							
09	5430	X	4103	-0-	-1327	-0-	760	1	2778	2	Y	514	517	1			16
							565	9									

METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079

04	4350	X	4230	-0-	-120	-0-	598	1	3632	3	N	-0-					-0-
05	4495	X	4397	-0-	-98	-0-	643	1	3754	3	N	-0-					-0-
06	4350	X	4204	-0-	-146	-0-	624	1	3580	3	N	-0-					-0-
07	4495	X	4242	-0-	-253	-0-	642	1	3600	3	N	-0-					-0-
08	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	647	1	3945	3	N	-0-					-0-
09	4110	X	3656	-0-	-454	-0-	594	1	3062	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	EOM BALANCE
04	4080	X	3574	-0-	-506	-0-	3540	3	34	9	Y	31	35	1	11
05	4216	X	3372	-0-	-844	-0-	3326	3	46	9	Y	42	22	1	31
06	3930	X	2945	-0-	-985	-0-	2897	3	48	9	Y	44	64	1	11
07	4061	X	3183	-0-	-878	-0-	3140	3	43	9	Y	39	32	1	18
08	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2292	3	33	9	Y	30	29	1	19
*09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3011	3	44	9	Y	40	32	1	27

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	EOM BALANCE
04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	146	1	3248	2	Y	20	20	1	-0-
							780	3	22	9					
05	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	150	1	3214	2	Y	13	13	1	-0-
							784	3	14	9					
06	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	143	1	3199	2	Y	10	10	1	-0-
							781	3	11	9					
07	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	150	1	3646	2	Y	10	10	1	-0-
							519	3	11	9					
08	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	149	1	4104	2	Y	20	19	1	1
							10	5	22	9					
*09	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	138	1	3849	2	Y	19	19	1	1
							21	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	EOM BALANCE
04	3000	N	2455	-0-	-545	695	144	1	2217	3	Y	85	85	1	-0-
							94	9							
05	2891	N	2196	-0-	-695	-0-	116	1	1967	3	Y	103	103	1	-0-
							113	9							
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	111	1	1929	3	Y	98	98	1	-0-
							108	9							
07	2015	N	2013	-0-	-2	-0-	117	1	1888	3	Y	7	7	1	-0-
							8	9							
08	2201	N	2085	-0-	-116	-0-	120	1	1962	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
09	2160	N	2102	-0-	-58	-0-	127	1	1972	3	Y	3	3	1	-0-
							3	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	EOM BALANCE
04	13920	X	13124	-0-	-796	-0-	447	1	9929	2	Y	333	328	1	5
							2382	3	366	9					
05	13826	X	13389	-0-	-437	-0-	470	1	10096	2	Y	327	325	1	7
							2463	3	360	9					
06	13380	X	13207	-0-	-173	-0-	449	1	10022	2	Y	262	264	1	5
							2447	3	1	5					
07	13826	X	13694	-0-	-132	-0-	467	1	11343	2	Y	246	245	1	6
							1613	3	271	9					
08	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	461	1	12747	2	Y	204	203	1	7
							31	5	224	9					
*09	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	434	1	12059	2	Y	201	202	1	6
							221	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
04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	118	1	2611	2	Y	82	82	1			1
							627	3	90	9							
05	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	144	1	3086	2	Y	64	64	1			1
							753	3	70	9							
06	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	168	1	3741	2	Y	128	127	1			2
							913	3	141	9							
07	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	185	1	4508	2	Y	147	146	1			3
							641	3	162	9							
08	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	177	1	4894	2	Y	118	117	1			4
							12	5	130	9							
09	4800	X	4516	-0-	-284	-0-	153	1	4246	2	Y	106	107	1			3
							117	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
04	5100	X	4759	-0-	-341	-0-	4723	2	36	9	Y	33	34	1			8
05	5270	X	4775	-0-	-495	-0-	4736	2	39	9	Y	35	33	1			10
06	5100	X	4486	-0-	-614	-0-	4452	2	34	9	Y	31	33	1			8
07	4929	X	4549	-0-	-380	-0-	4440	2	109	9	Y	99	85	1			22
08	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4532	2	113	9	Y	103	97	1			28
*09	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4400	2	96	9	Y	87	86	1			29

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2981	2	42	9	Y	38	43	1			8
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3151	2	3	9	Y	3	10	1			1
06	2970	X	2945	-0-	-25	-0-	2945	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	3069	X	3061	-0-	-8	-0-	3061	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	3119	-0-	-43	-0-	3119	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2751	-0-	-309	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	4454	-0-	-376	-0-	4454	2			Y	-0-					-0-
05	4805	X	4509	-0-	-296	-0-	4509	2			Y	-0-					-0-
06	4680	X	4236	-0-	-444	-0-	4236	2			Y	-0-					-0-
07	4836	X	4452	-0-	-384	-0-	4439	2	13	9	Y	12	8	1			4
08	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4632	2	19	9	Y	17	16	1			5
*09	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4506	2	17	9	Y	15	17	1			3

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	44	1	997	2	Y	15	15	1			-0-
							239	3	17	9							
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	49	1	1041	2	Y	11	11	1			-0-
							254	3	12	9							
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	48	1	1081	2	Y	29	28	1			1
							264	3	32	9							
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	45	1	1092	2	Y	52	52	1			1
							156	3	57	9							
08	1364	N	1249	-0-	-115	-0-	42	1	1159	2	Y	41	41	1			1
							3	5	45	9							
09	1350	N	1034	-0-	-316	-0-	35	1	959	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
PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	4283	-0-	-157	-0-	147	1	3272	2	Y	72	72	1			1
							785	3	79	9							
05	4588	X	4215	-0-	-373	-0-	148	1	3188	2	Y	93	92	1			2
							777	3	102	9							
06	4440	X	3785	-0-	-655	-0-	128	1	2861	2	Y	88	88	1			2
							699	3	97	9							
07	4588	X	3784	-0-	-804	-0-	129	1	3124	2	Y	78	78	1			2
							445	3	86	9							
08	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	133	1	3687	2	Y	68	68	1			2
							9	5	75	9							
*09	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	129	1	3579	2	Y	70	70	1			2
							77	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
04	8250	X	6623	-0-	-1627	-0-	231	1	5119	2	Y	40	40	1			1
							1229	3	44	9							
05	8525	X	7895	-0-	-630	-0-	285	1	6118	2	Y	-0-	1	1			-0-
							1492	3									
06	8250	X	7128	-0-	-1122	-0-	248	1	5530	2	Y	-0-					-0-
							1350	3									
07	8277	X	7877	-0-	-400	-0-	274	1	6657	2	Y	-0-					-0-
							946	3									
08	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	283	1	7847	2	Y	-0-					-0-
							19	5									
*09	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	234	1	6499	2	Y	-0-					-0-

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
04	12510	X	11641	-0-	-869	-0-	404	1	8950	2	Y	126	125	1			2
							2148	3	139	9							
05	12586	X	12294	-0-	-292	-0-	441	1	9452	2	Y	86	86	1			2
							2306	3	95	9							
06	12180	X	11868	-0-	-312	-0-	411	1	9149	2	Y	65	66	1			1
							2235	3	1	5							
07	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	468	1	11377	2	Y	64	64	1			1
							1618	3	70	9							
08	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	481	1	13307	2	Y	59	58	1			2
							32	5	65	9							
*09	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	455	1	12650	2	Y	58	58	1			2
							64	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
04	2130	N	1688	-0-	-442	-0-	1655	3	33	9	Y	30	39	1			8
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1992	3	2	9	Y	2	9	1			1
06	1980	N	1965	-0-	-15	-0-	1965	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			Y	-0-					-0-
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			Y	-0-					-0-
*09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	2957	-0-	-1093	-0-	2935	3	22	9	N	20	17	1			39
05	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3812	3	25	9	N	23	17	1			45
06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3970	3	28	9	N	25	34	1			36
07	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3906	3	35	9	N	32	36	1			32
08	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3454	3	31	9	N	28	20	1			40
*09	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2590	3	26	9	N	24	23	1			41

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
04	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	491	1	3827	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	4216	X	3793	-0-	-423	-0-	444	1	3334	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	3900	X	3644	-0-	-256	-0-	436	1	3193	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	4216	X	3841	-0-	-375	-0-	479	1	3349	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	4185	X	3909	-0-	-276	-0-	459	1	3443	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	488	1	3563	3	Y	6	6	1			-0-
							7	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
04	1470	N	1455	-0-	-15	-0-	1437	2	18	9	Y	16	18	1			6
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1936	2	12	9	Y	11	12	1			5
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1523	2	19	9	Y	17	14	1			8
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1814	2	22	9	Y	20	17	1			11
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1853	2	20	9	Y	18	18	1			11
*09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1621	2	20	9	Y	18	19	1			10

MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	4120	-0-	-140	-0-	142	1	3165	2	Y	48	48	1			1
							760	3	53	9							
05	4402	X	4147	-0-	-255	-0-	148	1	3188	2	Y	31	31	1			1
							777	3	34	9							
06	4260	X	3960	-0-	-300	-0-	137	1	3065	2	Y	9	10	1			-0-
							748	3	10	9							
07	4402	X	4123	-0-	-279	-0-	143	1	3476	2	Y	9	9	1			-0-
							494	3	10	9							
08	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	142	1	3940	2	Y	7	7	1			-0-
							9	5	8	9							
*09	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	138	1	3841	2	Y	8	8	1			-0-
							9	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
04	6750	X	6547	-0-	-203	-0-	6481	3	66	9	Y	60	87	1			42
05	6820	X	6274	-0-	-546	-0-	6182	3	92	9	Y	84	110	1			16
06	6570	X	5730	-0-	-840	-0-	5699	3	31	9	Y	28					44
07	6758	X	6757	-0-	-1	-0-	6709	3	48	9	Y	44	57	1			31
08	6231	X	5893	-0-	-338	-0-	5808	3	85	9	Y	77	57	1			51
*09	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6574	3	40	9	Y	36	58	1			29

MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3350	-0-	-400	-0-	115	1	2550	2	Y	66	65	1			1
							612	3	73	9							
05	3875	X	3402	-0-	-473	-0-	120	1	2583	2	Y	63	63	1			1
							630	3	69	9							
06	3750	X	3350	-0-	-400	-0-	114	1	2558	2	Y	49	49	1			1
							624	3	54	9							
07	3689	X	3454	-0-	-235	-0-	118	1	2876	2	Y	46	46	1			1
							409	3	51	9							
08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	128	1	3541	2	Y	42	41	1			2
							8	5	46	9							
*09	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	127	1	3519	2	Y	43	44	1			1
							47	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
04	3840	X	3560	-0-	-280	-0-	3527	3	33	9	Y	30	49	1			14
05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	3991	3	25	9	Y	23					37
06	3780	X	3613	-0-	-167	-0-	3585	3	28	9	Y	25	25	1			37
07	3875	X	3165	-0-	-710	-0-	3124	3	41	9	Y	37	26	1			48
08	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3265	3	34	9	Y	31	37	1			42
*09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3223	3	15	9	Y	14	30	1			26

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
*09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	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
04	1731	N	1586	-0-	-145	-0-	52	1	1173	2	Y	73	73	1			1
							281	3	80	9							
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	56	1	1203	2	Y	35	35	1			1
							294	3	39	9							
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	50	1	1114	2	Y	22	23	1			-0-
							272	3	24	9							
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	51	1	1251	2	Y	21	21	1			-0-
							178	3	23	9							
08	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	49	1	1364	2	Y	18	17	1			1
							3	5	20	9							
09	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	47	1	1299	2	Y	18	18	1			1
							20	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
04	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	1011	1	7802	2	Y	1994	1962	1			35
							1872	3	2193	9							
05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	698	1	343	2	Y	1488	1489	1			34
							84	3	1637	9							
06	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	660	1	1	3	Y	1154	1165	1			23
							1269	9									
07	13516	X	3513	-0-	-10003	-0-	720	1	931	2	Y	1572	1560	1			35
							133	3	1729	9							
08	9238	X	2810	-0-	-6428	-0-	713	1	874	2	Y	1110	1104	1			41
							2	5	1221	9							
09	8940	X	1628	-0-	-7312	-0-	654	1	90	2	Y	804	818	1			27
							884	9									

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
04	3000	N	2423	-0-	-577	587	83	1	1827	2	Y	68	68	1			1
							438	3	75	9							
05	3100	N	2679	-0-	-421	166	94	1	2010	2	Y	77	76	1			2
							490	3	85	9							
06	2434	N	2268	-0-	-166	-0-	77	1	1710	2	Y	57	58	1			1
							418	3	63	9							
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	81	1	1959	2	Y	53	53	1			1
							278	3	58	9							
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	75	1	2081	2	Y	43	42	1			2
							5	5	47	9							
*09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	68	1	1881	2	Y	39	40	1			1
							43	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8880	X	8141	-0-	-739	-0-	279	1	6203	2	Y	155	154	1			3
							1488	3	171	9							
05	9176	X	8468	-0-	-708	-0-	301	1	6469	2	Y	109	109	1			3
							1578	3	120	9							
06	8880	X	8204	-0-	-676	-0-	282	1	6294	2	Y	82	83	1			2
							1537	3	1	5							
07	9176	X	8292	-0-	-884	-0-	286	1	6959	2	Y	53	54	1			1
							989	3	58	9							
08	8649	X	7582	-0-	-1067	-0-	262	1	7259	2	Y	40	40	1			1
							17	5	44	9							
09	8220	X	7231	-0-	-989	-0-	250	1	6936	2	Y	41	41	1			1
							45	9									

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3785	-0-	785	2623	132	1	2934	2	Y	14	14	1			-0-
							704	3	15	9							
05	3100	N	3937	-0-	837	3460	142	1	3042	2	Y	10	10	1			-0-
							742	3	11	9							
06	3000	N	4054	-0-	1054	4514	140	1	3127	2	Y	21	21	1			-0-
							764	3	23	9							
07	8782	X	4268	-0-	-4514	-0-	147	1	3585	2	Y	24	23	1			1
							510	3	26	9							
08	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	150	1	4136	2	Y	20	20	1			1
							10	5	22	9							
*09	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	142	1	3952	2	Y	20	20	1			1
							22	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3218	-0-	-232	-0-	112	1	2485	2	Y	23	23	1			-0-
							596	3	25	9							
05	3596	X	3367	-0-	-229	-0-	121	1	2596	2	Y	15	15	1			-0-
							633	3	17	9							
06	3480	X	3266	-0-	-214	-0-	112	1	2503	2	Y	36	35	1			1
							611	3	40	9							
07	3596	X	3302	-0-	-294	-0-	113	1	2753	2	Y	41	41	1			1
							391	3	45	9							
08	3348	X	3133	-0-	-215	-0-	107	1	2983	2	Y	33	33	1			1
							7	5	36	9							
09	3240	X	2800	-0-	-440	-0-	96	1	2669	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
BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	1679	-0-	-361	-0-	56	1	1258	2	Y	57	57	1			1
							302	3	63	9							
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	92	1	1965	2	Y	57	57	1			1
							479	3	63	9							
06	3000	N	3076	-0-	76	76	105	1	2337	2	Y	57	57	1			1
							571	3	63	9							
07	3100	N	3358	-0-	258	334	115	1	2788	2	Y	54	54	1			1
							396	3	59	9							
08	4709	X	4375	-0-	-334	-0-	152	1	4192	2	Y	19	19	1			1
							10	5	21	9							
*09	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	147	1	4088	2	Y	21	21	1			1
							23	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	4773	-0-	-417	-0-	166	1	3691	2	Y	27	27	1			-0-
							886	3	30	9							
05	5363	X	5167	-0-	-196	-0-	186	1	3987	2	Y	20	20	1			-0-
							972	3	22	9							
06	5190	X	5144	-0-	-46	-0-	177	1	3946	2	Y	53	52	1			1
							963	3	58	9							
07	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	212	1	5149	2	Y	57	57	1			1
							732	3	63	9							
08	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	222	1	6129	2	Y	50	49	1			2
							15	5	55	9							
09	5130	X	4708	-0-	-422	-0-	162	1	4504	2	Y	38	39	1			1
							42	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4414	2	23	9	Y	21	19	1			10
05	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4186	2	7	9	Y	6	7	1			9
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			Y	-0-	9	1			-0-
07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-
08	3069	X	2515	-0-	-554	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2659	-0-	-311	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 246526 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8924 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		574	-0-	574	574	20	1	554	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	201	1	4480	2	Y	17	17	1			-0-
							1075	3	19	9							
05	5735	X	5520	-0-	-215	-0-	199	1	4268	2	Y	11	11	1			-0-
							1041	3	12	9							
06	5550	X	5301	-0-	-249	-0-	184	1	4105	2	Y	8	8	1			-0-
							1003	3	9	9							
07	5983	X	5737	-0-	-246	-0-	199	1	4841	2	Y	8	8	1			-0-
							688	3	9	9							
08	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	225	1	6228	2	Y	8	8	1			-0-
							15	5	9	9							
09	5790	X	5653	-0-	-137	-0-	196	1	5449	2	Y	7	7	1			-0-
							8	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
04	6720	X	6058	-0-	-662	-0-	212	1	4704	2	Y	13	13	1			-0-
							1128	3	14	9							
05	6727	X	6198	-0-	-529	-0-	223	1	4796	2	Y	8	8	1			-0-
							1170	3	9	9							
06	6510	X	6432	-0-	-78	-0-	223	1	4984	2	Y	7	7	1			-0-
							1217	3	8	9							
07	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	234	1	5691	2	Y	7	7	1			-0-
							809	3	8	9							
08	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	227	1	6290	2	Y	5	5	1			-0-
							15	5	6	9							
09	6270	X	6041	-0-	-229	-0-	210	1	5825	2	Y	5	5	1			-0-
							6	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
04	14220	X	13431	-0-	-789	-0-	460	1	10243	2	Y	245	243	1			4
							2458	3	270	9							
05	14694	X	13339	-0-	-1355	-0-	475	1	10189	2	Y	172	172	1			4
							2486	3	189	9							
06	14220	X	12808	-0-	-1412	-0-	440	1	9822	2	Y	133	134	1			3
							2399	3	1	5							
07	14694	X	13252	-0-	-1442	-0-	456	1	11084	2	Y	124	124	1			3
							1576	3	136	9							
08	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	434	1	12024	2	Y	101	100	1			4
							29	5	111	9							
*09	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	428	1	11910	2	Y	102	103	1			3
							112	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
04	17490	X	17230	-0-	-260	-0-	2436	1	14794	3	N	-0-					-0-
05	17825	X	17682	-0-	-143	-0-	2585	1	15097	3	N	-0-					-0-
06	17187	X	17187	-0-	-0-	-0-	2551	1	14636	3	N	-0-					-0-
07	17794	X	17481	-0-	-313	-0-	2645	1	14836	3	N	-0-					-0-
08	18618	X	18618	-0-	-0-	-0-	2622	1	15996	3	N	-0-					-0-
09	15510	X	14956	-0-	-554	-0-	2428	1	12528	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
04	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	99	1	2189	2	Y	15	15	1			-0-
							526	3	17	9							
05	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	108	1	2328	2	Y	10	10	1			-0-
							568	3	11	9							
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	106	1	2366	2	Y	8	8	1			-0-
							578	3	9	9							
07	3069	X	2987	-0-	-82	-0-	103	1	2517	2	Y	8	8	1			-0-
							358	3	9	9							
08	3193	X	2832	-0-	-361	-0-	98	1	2721	2	Y	6	6	1			-0-
							6	5	7	9							
09	3060	X	2729	-0-	-331	-0-	95	1	2627	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
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
04	7080	X	5796	-0-	-1284	-0-	202	1	4511	2	Y	-0-	1	1			-0-
							1083	3									
05	7192	X	5103	-0-	-2089	-0-	184	1	3955	2	Y	-0-					-0-
							964	3									
06	6990	X	6723	-0-	-267	-0-	234	1	5215	2	Y	-0-					-0-
							1273	3	1	5							
07	6944	X	6829	-0-	-115	-0-	237	1	5772	2	Y	-0-					-0-
							820	3									
08	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	233	1	6453	2	Y	-0-					-0-
							15	5									
*09	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	218	1	6064	2	Y	-0-					-0-

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
04	7470	X	7282	-0-	-188	-0-	247	1	5482	2	Y	216	212	1			4
							1315	3	238	9							
05	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	276	1	5930	2	Y	164	164	1			4
							1447	3	180	9							
06	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	255	1	5692	2	Y	125	127	1			2
							1390	3	1	5							
07	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	260	1	6331	2	Y	119	118	1			3
							900	3	131	9							
08	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	267	1	7379	2	Y	101	100	1			4
							18	5	111	9							
*09	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	254	1	7068	2	Y	100	101	1			3
							110	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
04	5280	X	5185	-0-	-95	-0-	733	1	4452	3	N	-0-					-0-
05	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	783	1	4577	3	N	-0-					-0-
06	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	763	1	4381	3	N	-0-					-0-
07	5363	X	5178	-0-	-185	-0-	784	1	4394	3	N	-0-					-0-
08	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	786	1	4795	3	N	-0-					-0-
*09	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	836	1	4313	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
04	6540	X	5898	-0-	-642	-0-	207	1	4582	2	Y	8	8	1			-0-
							1100	3	9	9							
05	6665	X	5936	-0-	-729	-0-	214	1	4595	2	Y	5	5	1			-0-
							1121	3	6	9							
06	6360	X	4664	-0-	-1696	-0-	162	1	3616	2	Y	3	3	1			-0-
							883	3	3	9							
07	6386	X	4825	-0-	-1561	-0-	168	1	4075	2	Y	3	3	1			-0-
							579	3	3	9							
08	6386	X	5596	-0-	-790	-0-	193	1	5342	2	Y	44	42	1			2
							13	5	48	9							
*09	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	210	1	5824	2	Y	50	50	1			2
							55	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
04	4320	X	2461	-0-	-1859	-0-	86	1	1903	2	Y	14	14	1			-0-
							457	3	15	9							
05	4464	X	3235	-0-	-1229	-0-	116	1	2497	2	Y	12	12	1			-0-
							609	3	13	9							
06	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	153	1	3413	2	Y	24	24	1			-0-
							834	3	26	9							
07	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	200	1	4868	2	Y	30	29	1			1
							692	3	33	9							
08	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	198	1	5475	2	Y	24	24	1			1
							13	5	26	9							
*09	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	178	1	4937	2	Y	23	23	1			1
							25	9									

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297

04	3000	N	2390	-0-	-610	791	2373	2	17	9	Y	15	8	1			15
05	3100	N	2344	-0-	-756	35	2330	2	14	9	Y	13	22	1			6
06	2275	N	2240	-0-	-35	-0-	2199	2	41	9	Y	37	23	1			20
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2403	2	20	9	Y	18	28	1			10
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-	10	1			-0-
*09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704

04	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	288	1	4449	3	Y	144	144	1			-0-
							158	9									
05	4092	X	4009	-0-	-83	-0-	213	1	3623	3	Y	157	157	1			-0-
							173	9									
06	3870	X	3382	-0-	-488	-0-	176	1	3053	3	Y	139	139	1			-0-
							153	9									
07	4340	X	3638	-0-	-702	-0-	203	1	3285	3	Y	136	136	1			-0-
							150	9									
08	4030	X	3595	-0-	-435	-0-	202	1	3318	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
09	3900	X	3761	-0-	-139	-0-	223	1	3457	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409

04	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	179	1	3993	2	Y	8	8	1			-0-
							958	3	9	9							
05	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	200	1	4297	2	Y	6	6	1			-0-
							1048	3	7	9							
06	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	188	1	4204	2	Y	97	95	1			2
							1027	3	107	9							
07	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	194	1	4708	2	Y	90	90	1			2
							669	3	99	9							
08	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	192	1	5315	2	Y	76	75	1			3
							13	5	84	9							
*09	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	178	1	4946	2	Y	73	74	1			2
							80	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7530	X	6419	-0-		-1111	-0-	222	1	4938	2	Y	67	67	1			1
								1185	3	74	9							
05	7781	X	6190	-0-		-1591	-0-	222	1	4760	2	Y	43	43	1			1
								1161	3	47	9							
06	7170	X	6574	-0-		-596	-0-	223	1	4987	2	Y	132	130	1			3
								1218	3	1	5							
07	7316	X	6756	-0-		-560	-0-	230	1	5595	2	Y	124	124	1			3
								795	3	136	9							
08	6578	X	6578	-0-		-0-	-0-	225	1	6226	2	Y	102	101	1			4
								15	5	112	9							
*09	6454	X	6454	-0-		-0-	-0-	220	1	6117	2	Y	106	107	1			3
								117	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	3923	-0-		-817	-0-	137	1	3044	2	Y	11	11	1			-0-
								730	3	12	9							
05	4898	X	4204	-0-		-694	-0-	151	1	3251	2	Y	8	8	1			-0-
								793	3	9	9							
06	4740	X	4707	-0-		-33	-0-	163	1	3645	2	Y	7	7	1			-0-
								891	3	8	9							
07	4898	X	4768	-0-		-130	-0-	165	1	4024	2	Y	6	6	1			-0-
								572	3	7	9							
08	4497	X	4497	-0-		-0-	-0-	156	1	4311	2	Y	18	17	1			1
								10	5	20	9							
09	4050	X	3895	-0-		-155	-0-	135	1	3742	2	Y	16	16	1			1
								18	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4571	X	4571	-0-		-0-	-0-	156	1	3477	2	Y	94	94	1			2
								835	3	103	9							
05	4542	X	4542	-0-		-0-	-0-	161	1	3463	2	Y	66	66	1			2
								845	3	73	9							
06	3565	X	3565	-0-		-0-	-0-	122	1	2730	2	Y	42	43	1			1
								667	3	46	9							
07	3551	X	3551	-0-		-0-	-0-	122	1	2964	2	Y	39	39	1			1
								422	3	43	9							
08	4385	X	4385	-0-		-0-	-0-	152	1	4180	2	Y	39	39	1			1
								10	5	43	9							
09	4140	X	3321	-0-		-819	-0-	114	1	3173	2	Y	31	31	1			1
								34	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9750	X	9190	-0-		-560	-0-	317	1	7052	2	Y	116	115	1			2
								1693	3	128	9							
05	9951	X	9576	-0-		-375	-0-	343	1	7353	2	Y	79	79	1			2
								1793	3	87	9							
06	9450	X	9161	-0-		-289	-0-	316	1	7056	2	Y	59	60	1			1
								1723	3	1	5							
07	9765	X	9329	-0-		-436	-0-	324	1	7875	2	Y	10	11	1			-0-
								1119	3	11	9							
08	9114	X	8846	-0-		-268	-0-	307	1	8512	2	Y	6	6	1			-0-
								20	5	7	9							
09	8820	X	8317	-0-		-503	-0-	289	1	8021	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 #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9750	X	9380	-0-	-370	-0-	323	1	7191	2	Y	127	126	1			2
							1726	3	140	9							
05	10106	X	9835	-0-	-271	-0-	352	1	7546	2	Y	87	87	1			2
							1841	3	96	9							
06	9510	X	9294	-0-	-216	-0-	320	1	7154	2	Y	65	66	1			1
							1747	3	1	5							
07	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	336	1	8176	2	Y	62	62	1			1
							1162	3	68	9							
08	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	333	1	9234	2	Y	52	51	1			2
							22	5	57	9							
*09	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	315	1	8760	2	Y	51	51	1			2
							56	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
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	117	1	2604	2	Y	51	52	1			1
							625	3	56	9							
05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	139	1	2988	2	Y	41	41	1			1
							728	3	45	9							
06	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	128	1	2848	2	Y	32	32	1			1
							696	3	35	9							
07	3472	X	2903	-0-	-569	-0-	100	1	2433	2	Y	22	22	1			1
							346	3	24	9							
08	1612	X	1456	-0-	-156	-0-	50	1	1394	2	Y	8	9	1			-0-
							3	5	9	9							
*09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	115	1	3203	2	Y	23	22	1			1
							25	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
04	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	158	1	3511	2	Y	66	66	1			1
							843	3	73	9							
05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	168	1	3616	2	Y	45	45	1			1
							882	3	50	9							
06	4380	X	4166	-0-	-214	-0-	144	1	3203	2	Y	33	33	1			1
							783	3	36	9							
07	4526	X	4463	-0-	-63	-0-	154	1	3742	2	Y	32	32	1			1
							532	3	35	9							
08	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	145	1	4042	2	Y	25	25	1			1
							10	5	28	9							
09	4020	X	3917	-0-	-103	-0-	135	1	3756	2	Y	24	24	1			1
							26	9									

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	6390	X	5358	-0-	-1032	-0-	182	1	4061	2	Y	128	127	1			2
							974	3	141	9							
05	6417	X	5811	-0-	-606	-0-	206	1	4425	2	Y	92	92	1			2
							1079	3	101	9							
06	6030	X	5558	-0-	-472	-0-	190	1	4253	2	Y	69	70	1			1
							1039	3	76	9							
07	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	204	1	4969	2	Y	68	67	1			2
							707	3	75	9							
08	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	200	1	5516	2	Y	56	56	1			2
							13	5	62	9							
09	5580	X	5317	-0-	-263	-0-	183	1	5076	2	Y	53	53	1			2
							58	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
04	3810	X	3453	-0-	-357	-0-	119	1	2645	2	Y	49	49	1			1
							635	3	54	9							
05	3937	X	3066	-0-	-871	-0-	110	1	2351	2	Y	28	28	1			1
							574	3	31	9							
06	3810	X	3002	-0-	-808	-0-	104	1	2311	2	Y	21	22	1			-0-
							564	3	23	9							
07	3937	X	3538	-0-	-399	-0-	122	1	2966	2	Y	25	24	1			1
							422	3	28	9							
08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	138	1	3824	2	Y	23	23	1			1
							9	5	25	9							
*09	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	140	1	3902	2	Y	24	24	1			1
							26	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
04	7890	X	7503	-0-	-387	-0-	260	1	5779	2	Y	70	70	1			1
							1387	3	77	9							
05	8122	X	7900	-0-	-222	-0-	283	1	6081	2	Y	48	48	1			1
							1483	3	53	9							
06	7710	X	7361	-0-	-349	-0-	254	1	5679	2	Y	36	36	1			1
							1387	3	1	5							
07	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	275	1	6689	2	Y	35	35	1			1
							951	3	39	9							
08	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	275	1	7615	2	Y	30	30	1			1
							18	5	33	9							
*09	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	253	1	7037	2	Y	29	29	1			1
							32	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
04	6720	X	6476	-0-	-244	-0-	6299	3	177	9	Y	161	152	1			66
05	6727	X	5487	-0-	-1240	-0-	5344	3	143	9	Y	130	133	1			63
06	6510	X	5078	-0-	-1432	-0-	4872	3	206	9	Y	187	190	1			60
07	6696	X	5101	-0-	-1595	-0-	4979	3	122	9	Y	111	126	1			45
08	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	4941	3	127	9	Y	115	125	1			35
*09	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	4853	3	174	9	Y	158	154	1			39

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
04	5580	X	5256	-0-	-324	-0-	183	1	4075	2	Y	18	18	1			-0-
							978	3	20	9							
05	5828	X	5453	-0-	-375	-0-	196	1	4216	2	Y	12	12	1			-0-
							1028	3	13	9							
06	5520	X	5198	-0-	-322	-0-	180	1	4017	2	Y	18	18	1			-0-
							981	3	20	9							
07	5704	X	5092	-0-	-612	-0-	176	1	4288	2	Y	16	16	1			-0-
							610	3	18	9							
08	4960	X	4829	-0-	-131	-0-	168	1	4636	2	Y	13	13	1			-0-
							11	5	14	9							
09	4800	X	4602	-0-	-198	-0-	159	1	4429	2	Y	13	13	1			-0-
							14	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
04	8040	X	7483	-0-	-557	-0-	260	1	5771	2	Y	62	62	1			1
							1384	3	68	9							
05	8401	X	7692	-0-	-709	-0-	276	1	5925	2	Y	42	42	1			1
							1445	3	46	9							
06	7920	X	7479	-0-	-441	-0-	259	1	5773	2	Y	33	33	1			1
							1410	3	1	5							
07	8122	X	7610	-0-	-512	-0-	263	1	6404	2	Y	30	30	1			1
							910	3	33	9							
08	8029	X	7643	-0-	-386	-0-	265	1	7332	2	Y	25	25	1			1
							18	5	28	9							
09	7470	X	7295	-0-	-175	-0-	252	1	7014	2	Y	26	26	1			1
							29	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
04	4440	X	3642	-0-	-798	-0-	3616	3	26	9	Y	24	37	1			8
05	4495	X	3504	-0-	-991	-0-	3504	3			Y	-0-	8	1			-0-
06	4350	X	3083	-0-	-1267	-0-	3083	3			Y	-0-					-0-
07	4495	X	3440	-0-	-1055	-0-	3440	3			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			Y	-0-					-0-
*09	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7890	X	6889	-0-	-1001	-0-	237	1	5271	2	Y	105	104	1			2
							1265	3	116	9							
05	7998	X	7496	-0-	-502	-0-	267	1	5731	2	Y	90	90	1			2
							1399	3	99	9							
06	7620	X	7262	-0-	-358	-0-	250	1	5573	2	Y	70	71	1			1
							1361	3	1	5							
07	7874	X	7760	-0-	-114	-0-	267	1	6494	2	Y	69	68	1			2
							923	3	76	9							
08	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	254	1	7036	2	Y	54	54	1			2
							17	5	59	9							
*09	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	223	1	6203	2	Y	51	51	1			2
							56	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7915	2	52	9	Y	47	24	1			48
05	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8271	2	47	9	Y	43	73	1			18
06	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8089	2	42	9	Y	38	25	1			31
07	8184	X	7931	-0-	-253	-0-	7869	2	62	9	Y	56	57	1			30
08	8215	X	8055	-0-	-160	-0-	7972	2	83	9	Y	75	80	1			25
*09	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10143	2	67	9	Y	61	43	1			43

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6990	X	5881	-0-	-1109	-0-	5820	2	61	9	Y	55	56	1			14
05	7223	X	6131	-0-	-1092	-0-	6068	2	63	9	Y	57	55	1			16
06	6990	X	5790	-0-	-1200	-0-	5732	2	58	9	Y	53	55	1			14
07	6665	X	5541	-0-	-1124	-0-	5494	2	47	9	Y	43	47	1			10
08	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5933	2	45	9	Y	41	40	1			11
*09	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5681	2	39	9	Y	35	34	1			12

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	4553	-0-	-1537	-0-	155	1	3446	2	Y	114	113	1			2
							827	3	125	9							
05	6293	X	4714	-0-	-1579	-0-	167	1	3586	2	Y	78	78	1			2
							875	3	86	9							
06	6090	X	5099	-0-	-991	-0-	175	1	3900	2	Y	65	66	1			1
							952	3	72	9							
07	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	171	1	4170	2	Y	59	59	1			1
							593	3	65	9							
08	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	164	1	4540	2	Y	21	21	1			1
							11	5	23	9							
*09	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	154	1	4279	2	Y	20	20	1			1
							22	9									

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	428	-0-	-502	-0-	15	1	331	2	Y	2	2	1			-0-
							80	3	2	9							
05	899	N	442	-0-	-457	-0-	16	1	341	2	Y	1	1	1			-0-
							84	3	1	9							
06	630	N	519	-0-	-111	-0-	18	1	402	2	Y	1	1	1			-0-
							98	3	1	9							
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	19	1	455	2	Y	6	6	1			-0-
							65	3	7	9							
08	434	N	400	-0-	-34	-0-	13	1	366	2	Y	18	17	1			1
							1	5	20	9							
09	510	N	503	-0-	-7	-0-	17	1	461	2	Y	23	23	1			1
							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
04	6090	X	5416	-0-	-674	-0-	185	1	4118	2	Y	114	113	1			2
							988	3	125	9							
05	6293	X	5976	-0-	-317	-0-	212	1	4560	2	Y	84	84	1			2
							1112	3	92	9							
06	6090	X	5858	-0-	-232	-0-	201	1	4488	2	Y	66	67	1			1
							1096	3	73	9							
07	6293	X	5255	-0-	-1038	-0-	181	1	4412	2	Y	32	32	1			1
							627	3	35	9							
08	5735	X	5244	-0-	-491	-0-	182	1	5022	2	Y	25	25	1			1
							12	5	28	9							
09	5550	X	4999	-0-	-551	-0-	173	1	4798	2	Y	25	25	1			1
							28	9									

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 26 RRCID -> 261374 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8961 - 9460

04	6900	X	6235	-0-	-665	-0-	216	1	4803	2	Y	58	58	1			1
							1152	3	64	9							
05	7068	X	6738	-0-	-330	-0-	243	1	5212	2	Y	11	12	1			-0-
							1271	3	12	9							
06	6660	X	6542	-0-	-118	-0-	227	1	5067	2	Y	8	8	1			-0-
							1238	3	1	5							
07	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	237	1	5751	2	Y	7	7	1			-0-
							818	3	8	9							
08	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	231	1	6394	2	Y	6	6	1			-0-
							15	5	7	9							
09	6360	X	6270	-0-	-90	-0-	218	1	6045	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479

04	8100	X	7083	-0-	-1017	-0-	245	1	5441	2	Y	83	83	1			1
							1306	3	91	9							
05	8370	X	7556	-0-	-814	-0-	270	1	5805	2	Y	59	59	1			1
							1416	3	65	9							
06	7800	X	6938	-0-	-862	-0-	239	1	5345	2	Y	44	44	1			1
							1305	3	1	5							
07	8060	X	7610	-0-	-450	-0-	263	1	6392	2	Y	42	42	1			1
							909	3	46	9							
08	7781	X	7412	-0-	-369	-0-	257	1	7104	2	Y	31	31	1			1
							17	5	34	9							
09	7320	X	7137	-0-	-183	-0-	247	1	6856	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
HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8280	X	7601	-0-	-679	-0-	263	1	5844	2	Y	83	83	1			1
							1403	3	91	9							
05	8525	X	8089	-0-	-436	-0-	289	1	6215	2	Y	63	63	1			1
							1516	3	69	9							
06	8010	X	7533	-0-	-477	-0-	260	1	5803	2	Y	47	47	1			1
							1417	3	1	5							
07	8277	X	7967	-0-	-310	-0-	275	1	6692	2	Y	44	44	1			1
							952	3	48	9							
08	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	269	1	7435	2	Y	167	162	1			6
							18	5	184	9							
09	7410	X	7405	-0-	-5	-0-	251	1	6972	2	Y	165	166	1			5
							182	9									

MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	5045	-0-	-475	-0-	169	1	3755	2	Y	200	200	1			3
							901	3	220	9							
05	5766	X	4903	-0-	-863	-0-	175	1	3757	2	Y	49	51	1			1
							917	3	54	9							
06	5490	X	4669	-0-	-821	-0-	161	1	3590	2	Y	37	37	1			1
							877	3	41	9							
07	5549	X	4877	-0-	-672	-0-	168	1	4089	2	Y	35	35	1			1
							581	3	39	9							
08	4588	X	3854	-0-	-734	-0-	133	1	3687	2	Y	23	23	1			1
							9	5	25	9							
09	4440	X	3796	-0-	-644	-0-	131	1	3639	2	Y	24	24	1			1
							26	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	103	1	2279	2	Y	48	48	1			1
							547	3	53	9							
05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	114	1	2457	2	Y	33	33	1			1
							600	3	36	9							
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	106	1	2359	2	Y	28	28	1			1
							576	3	31	9							
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	123	1	2990	2	Y	31	31	1			1
							425	3	34	9							
08	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	122	1	3392	2	Y	26	26	1			1
							8	5	29	9							
*09	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	117	1	3253	2	Y	27	27	1			1
							30	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	5429	-0-	-511	-0-	189	1	4203	2	Y	25	25	1			-0-
							1009	3	28	9							
05	6014	X	4395	-0-	-1619	-0-	157	1	3362	2	Y	51	50	1			1
							820	3	56	9							
06	5820	X	4159	-0-	-1661	-0-	143	1	3193	2	Y	40	40	1			1
							779	3	44	9							
07	5890	X	4153	-0-	-1737	-0-	143	1	3476	2	Y	36	36	1			1
							494	3	40	9							
08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	138	1	3845	2	Y	29	29	1			1
							9	5	32	9							
09	3750	X	3712	-0-	-38	-0-	128	1	3552	2	Y	29	29	1			1
							32	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	6389	-0-	-751	-0-	220	1	4878	2	Y	110	109	1			2
							1170	3	121	9							
05	7223	X	6427	-0-	-796	-0-	229	1	4917	2	Y	74	74	1			2
							1200	3	81	9							
06	6960	X	6101	-0-	-859	-0-	210	1	4685	2	Y	56	57	1			1
							1144	3	62	9							
07	7161	X	6281	-0-	-880	-0-	216	1	5260	2	Y	52	52	1			1
							748	3	57	9							
08	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	216	1	5969	2	Y	45	44	1			2
							14	5	50	9							
*09	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	201	1	5597	2	Y	42	43	1			1
							46	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6990	X	5917	-0-	-1073	-0-	207	1	4584	2	Y	24	24	1			-0-
							1100	3	26	9							
05	7099	X	6079	-0-	-1020	-0-	217	1	4663	2	Y	55	54	1			1
							1138	3	61	9							
06	6540	X	5706	-0-	-834	-0-	197	1	4389	2	Y	44	44	1			1
							1072	3	48	9							
07	6603	X	5843	-0-	-760	-0-	202	1	4900	2	Y	40	40	1			1
							697	3	44	9							
08	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	198	1	5460	2	Y	33	33	1			1
							13	5	36	9							
*09	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	186	1	5159	2	Y	33	33	1			1
							36	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9210	X	8463	-0-	-747	-0-	293	1	6521	2	Y	76	76	1			1
							1565	3	84	9							
05	9641	X	8518	-0-	-1123	-0-	305	1	6558	2	Y	50	50	1			1
							1600	3	55	9							
06	8850	X	8273	-0-	-577	-0-	286	1	6384	2	Y	39	39	1			1
							1559	3	1	5							
07	9145	X	8435	-0-	-710	-0-	292	1	7094	2	Y	36	36	1			1
							1009	3	40	9							
08	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	282	1	7792	2	Y	13	14	1			-0-
							19	5	14	9							
*09	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	269	1	7469	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	5069	-0-	-811	-0-	176	1	3923	2	Y	25	25	1			-0-
							942	3	28	9							
05	6107	X	4998	-0-	-1109	-0-	180	1	3859	2	Y	16	16	1			-0-
							941	3	18	9							
06	5820	X	4563	-0-	-1257	-0-	158	1	3530	2	Y	12	12	1			-0-
							862	3	13	9							
07	5859	X	5442	-0-	-417	-0-	188	1	4581	2	Y	19	19	1			-0-
							652	3	21	9							
08	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	171	1	4722	2	Y	16	15	1			1
							11	5	18	9							
*09	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	168	1	4658	2	Y	15	16	1			-0-
							17	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553

04	104811	X	35416	-0-	-69395	-0-	1237	1	26780	2	Y	884	871	1			16
							6427	3	972	9							
05	40176	X	34992	-0-	-5184	-0-	1260	1	26372	2	Y	843	840	1			19
							6432	3	1	5							
06	36960	X	32448	-0-	-4512	-0-	1154	1	24595	2	Y	626	633	1			12
							6007	3	3	5							
07	37293	X	33340	-0-	-3953	-0-	1281	1	27507	2	Y	583	582	1			13
							3911	3	641	9							
08	32435	X	32435	-0-	-0-	-0-	1216	1	30618	2	Y	480	476	1			17
							73	5	528	9							
*09	30309	X	30309	-0-	-0-	-0-	1190	1	28603	2	Y	469	471	1			15
							516	9									

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

04	52620	X	44216	-0-	-8404	-0-	1811	1	33552	2	Y	728	724	1			13
							8052	3	801	9							
05	53413	X	49123	-0-	-4290	-0-	2051	1	37336	2	Y	570	570	1			13
							9108	3	1	5							
06	49350	X	46874	-0-	-2476	-0-	1904	1	35775	2	Y	413	418	1			8
							8737	3	4	5							
07	50282	X	47229	-0-	-3053	-0-	1926	1	39301	2	Y	376	375	1			9
							5588	3	414	9							
08	46157	X	46157	-0-	-0-	-0-	1892	1	43817	2	Y	312	310	1			11
							105	5	343	9							
*09	43116	X	43116	-0-	-0-	-0-	1776	1	41006	2	Y	304	305	1			10
							334	9									

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785

04	2370	N	1334	-0-	-1036	-0-	46	1	1029	2	Y	11	11	1			-0-
							247	3	12	9							
05	2139	N	795	-0-	-1344	-0-	28	1	612	2	Y	5	5	1			-0-
							149	3	6	9							
06	1950	N	1313	-0-	-637	-0-	45	1	1014	2	Y	5	5	1			-0-
							248	3	6	9							
07	1364	N	1127	-0-	-237	-0-	39	1	949	2	Y	4	4	1			-0-
							135	3	4	9							
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	57	1	1572	2	Y	6	6	1			-0-
							4	5	7	9							
09	1320	N	1070	-0-	-250	-0-	37	1	1029	2	Y	4	4	1			-0-
							4	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
04	65220	X	57925	-0-	-7295	-0-	2283	1	43916	2	Y	1080	1074	1			19
							10538	3	1188	9							
05	67394	X	51285	-0-	-16109	-0-	2128	1	38924	2	Y	666	670	1			15
							9496	3	4	5							
06	64350	X	43920	-0-	-20430	-0-	1803	1	33429	2	Y	472	478	1			9
							8161	3	8	5							
07	63519	X	44266	-0-	-19253	-0-	1822	1	36744	2	Y	432	431	1			10
							5225	3	475	9							
08	43927	X	42556	-0-	-1371	-0-	1769	1	40308	2	Y	349	346	1			13
							95	5	384	9							
09	42510	X	39704	-0-	-2806	-0-	1658	1	37670	2	Y	342	344	1			11
							376	9									

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	651	X	451	-0-	-200	-0-	16	1	350	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
06	630	X	462	-0-	-168	-0-	16	1	358	2	Y	-0-					-0-
							88	3									
*07	657	X	657	-0-	-0-	-0-	23	1	555	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
*08	682	X	682	-0-	-0-	-0-	24	1	656	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
*09	754	X	754	-0-	-0-	-0-	26	1	728	2	Y	-0-					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214956 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	630	1	2916	2	N	44					159
							48	9									
05	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	651	1	3028	2	N	60	176	1			43
							66	9									
06	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	630	1	2917	2	N	60					103
							66	9									
07	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	882	1	2046	2	N	40					143
							44	9									
08	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	693	1	3168	2	N	60	177	1			26
							66	9									
*09	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	1260	1	2449	2	N	57					83
							63	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
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1305	2	58	9	N	53	1	8			180
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1486	2	63	9	N	57	176	1			61
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1270	2	66	9	N	60					121
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	325	1	1240	2	N	54					175
							59	9									
08	1550	N	871	-0-	-679	-0-	50	1	791	2	N	27	171	1			31
							30	9									
*09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	750	1	1543	2	N	59					90
							65	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
04	37410	X	27130	-0-	-10280	-0-	26401	2	729	9	N	663	889	1	1	8	158
05	31217	X	27163	-0-	-4054	-0-	26417	2	746	9	N	678	524	1	1	8	311
06	30000	X	24573	-0-	-5427	-0-	23906	2	667	9	N	606	537	1			380
07	29512	X	5075	-0-	-24437	-0-	4981	2	94	9	N	85	357	1			108
08	28675	X	21764	-0-	-6911	-0-	21439	2	325	9	N	295	183	1			220
09	27120	X	23384	-0-	-3736	-0-	22839	2	545	9	N	495	541	1			174

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTSON OIL COMPANY 278563
MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		5117	-0-	5117	14027	331	1	4761	2	N	23	203	1			64
							25	9									
05	19087	X	5060	-0-	-14027	-0-	343	1	4714	2	N	3					67
							3	9									
06	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	305	1	4303	2	N	45					112
							50	9									
07	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	352	1	4951	2	N	-0-					112
08	5301	X	5163	-0-	-138	-0-	330	1	4820	2	N	12					124
							13	9									
09	5130	X	4594	-0-	-536	-0-	326	1	4268	2	N	-0-					124

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8680 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3340	X	2652	-0-	-688	-0-	2650	2	2	9	N	2					53
05	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					53
06	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					53
07	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2483	2	6	9	N	5					58
08	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					58
*09	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2385	2	17	9	N	15					73

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 096677 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	9624	-0-	6624	12871	789	1	8835	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	8038	-0-	4938	17809	740	1	7298	2	N	-0-					-0-
06	23454	X	5645	-0-	-17809	-0-	563	1	5082	2	N	-0-					-0-
07	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	427	1	3137	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	2261	-0-	-7690	-0-	291	1	1970	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	1225	-0-	-8405	-0-	147	1	1078	2	N	-0-					-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2870	-0-	-280	-0-	235	1	2635	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2933	-0-	-260	-0-	270	1	2663	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2787	-0-	-183	-0-	278	1	2509	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2795	-0-	-274	-0-	335	1	2460	2	N	-0-					-0-
08	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	394	1	2668	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2663	-0-	-217	-0-	320	1	2343	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
04	2880	X	1433	-0-	-1447	-0-	117	1	1316	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2428	-0-	-548	-0-	223	1	2205	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	1730	-0-	-760	-0-	173	1	1557	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	1165	-0-	-1408	-0-	140	1	1025	2	N	-0-					-0-
08	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	381	1	2580	2	N	-0-					-0-
*09	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	309	1	2258	2	N	-0-					-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	126	1	1408	2	N	-0-					-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	135	1	1331	2	N	-0-					-0-
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	142	1	1280	2	N	-0-					-0-
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	190	1	1393	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	174	1	1181	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1292	-0-	-118	-0-	155	1	1137	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	106	1	1672	2	N	-0-			-0-
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	100	1	1439	2	N	-0-			-0-
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	103	1	1297	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	132	1	1319	2	N	-0-			-0-
08	1550	N	1387	-0-	-163	-0-	131	1	1256	2	N	-0-			-0-
*09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	136	1	1344	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158913 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	42	1	539	2	N	-0-			-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	41	1	573	2	N	-0-			-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	30	1	510	2	N	-0-			-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	23	1	402	2	N	-0-			-0-
08	620	N	393	-0-	-227	-0-	23	1	370	2	N	-0-			-0-
09	540	N	412	-0-	-128	-0-	28	1	384	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
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	64	1	1999	2	N	-0-			-0-
05	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	75	1	2066	2	N	-0-			-0-
06	2220	X	1988	-0-	-232	-0-	67	1	1921	2	N	-0-			-0-
07	2294	X	2014	-0-	-280	-0-	75	1	1939	2	N	-0-			-0-
08	2294	X	1987	-0-	-307	-0-	84	1	1903	2	N	-0-			-0-
09	2070	X	1846	-0-	-224	-0-	68	1	1778	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	2035	-0-	-185	-0-	147	1	1888	2	N	-0-			-0-
05	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	153	1	2164	2	N	-0-			-0-
06	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	127	1	2180	2	N	-0-			-0-
07	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	117	1	2071	2	N	-0-			-0-
08	2325	X	2152	-0-	-173	-0-	125	1	2027	2	N	-0-			-0-
09	2310	X	2087	-0-	-223	-0-	139	1	1948	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
04	3240	X	2708	-0-	-532	-0-	24	1	2684	2	N	-0-			-0-
05	3348	X	2257	-0-	-1091	-0-	19	1	2238	2	N	-0-			-0-
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	25	1	3118	2	N	-0-			-0-
07	3069	X	2913	-0-	-156	-0-	23	1	2890	2	N	-0-			-0-
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	23	1	2982	2	N	-0-			-0-
09	3150	X	3030	-0-	-120	-0-	25	1	3005	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
04	1980	X	1867	-0-	-113	-0-	16	1	1851	2	N	-0-			-0-
05	2046	X	1509	-0-	-537	-0-	12	1	1497	2	N	-0-			-0-
06	1920	X	1674	-0-	-246	-0-	13	1	1661	2	N	-0-			-0-
07	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	15	1	1941	2	N	-0-			-0-
08	1922	X	1904	-0-	-18	-0-	15	1	1889	2	N	-0-			-0-
09	1860	X	1788	-0-	-72	-0-	15	1	1773	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 #: 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
04	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	20	1	2305	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	1953	-0-	-651	-0-	16	1	1937	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	2031	-0-	-489	-0-	16	1	2015	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2191	-0-	-413	-0-	17	1	2174	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	2396	-0-	-22	-0-	19	1	2377	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	2065	-0-	-275	-0-	17	1	2048	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
04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	243	1	3841	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3976	-0-	-178	-0-	259	1	3717	2	N	-0-					-0-
06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	280	1	3510	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3858	-0-	-358	-0-	350	1	3508	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	4087	-0-	-129	-0-	385	1	3702	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3824	-0-	-256	-0-	351	1	3473	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
04	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	156	1	2470	2	N	-0-					-0-
05	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	162	1	2326	2	N	-0-					-0-
06	2310	X	1936	-0-	-374	-0-	143	1	1793	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2669	-0-	-59	-0-	242	1	2427	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2166	-0-	-562	-0-	204	1	1962	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	2299	-0-	-341	-0-	211	1	2088	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
04	5100	X	4465	-0-	-635	-0-	39	1	4426	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	3484	-0-	-1724	-0-	29	1	3455	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4447	-0-	-383	-0-	35	1	4412	2	N	-0-					-0-
07	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	39	1	4866	2	N	-0-					-0-
08	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	39	1	4897	2	N	-0-					-0-
*09	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	39	1	4579	2	N	-0-					-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9831 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	3021	-0-	-39	-0-	26	1	2995	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2022	-0-	-1047	-0-	17	1	2005	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	1586	-0-	-1384	-0-	13	1	1573	2	N	-0-					-0-
07	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	59	1	7480	2	N	-0-					-0-
08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	36	1	4601	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2491	-0-	-539	-0-	21	1	2470	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
04	2250	X	1694	-0-	-556	-0-	15	1	1679	2	N	-0-					-0-
05	1984	X	722	-0-	-1262	-0-	6	1	716	2	N	-0-					-0-
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
07	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	65	1	8140	2	N	-0-					-0-
08	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	44	1	5635	2	N	-0-					-0-
*09	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	35	1	4092	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					38
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					38
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462

04	4080	X	2438	-0-	-1642	-0-	300	1	2038	2	Y	90	90	0			-0-
							1	3	99	9							
05	2511	X	1532	-0-	-979	-0-	300	1	1176	2	Y	50	50	0			-0-
							1	3	55	9							
06	2040	X	1386	-0-	-654	-0-	300	1	1037	2	Y	44	44	0			-0-
							1	3	48	9							
07	2697	X	1563	-0-	-1134	-0-	300	1	1201	2	Y	55	55	0			-0-
							1	3	61	9							
08	DLQ G-10		1384	-0-	1384	1384	300	1	1032	2	Y	46	46	0			-0-
							1	3	51	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1384					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527

04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2679	2	3	9	N	3	173	1			23
05	3100	N	3118	-0-	18	18	3103	2	15	9	N	14					37
06	2960	N	2942	-0-	-18	-0-	2928	2	14	9	N	13					50
07	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					50
08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					50
*09	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2615	2	33	9	N	30					80

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

04	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4332	2	58	9	N	53	195	1			90
05	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4537	2	41	9	N	37					127
06	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4358	2	28	9	N	25					152
07	4526	X	4478	-0-	-48	-0-	4459	2	19	9	N	17					169
08	4340	X	4297	-0-	-43	-0-	4286	2	11	9	N	10					179
09	4200	X	4167	-0-	-33	-0-	4086	2	81	9	N	74	173	1			80

DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

04	3000	X	2760	-0-	-240	-0-	2705	2	55	9	N	50					212
05	3100	X	2332	-0-	-768	-0-	2281	2	51	9	N	46	198	1			60
06	3000	X	2621	-0-	-379	-0-	2599	2	22	9	N	20					80
07	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3720	2	96	9	N	87					167
08	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3092	2	57	9	N	52					219
*09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3252	2	26	9	N	24	180	1			63

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
COOKE WELL #: 4 RRCID -> 141102 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8439 - 9736

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1080	-0-	-210	-0-	198	1	882	2	N	-0-					18
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	269	1	1193	2	N	32					50
							35	9									
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	296	1	1341	2	N	-0-					50
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	115	1	1548	2	N	64					114
							70	9									
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	34	1	1541	2	N	49	143	1			20
							54	9									
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					20

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS WELL #: 6 RRCID -> 125741 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8819 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	938	-0-	-382	-0-	846	2	92	9	N	84	188	1			95
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1183	2	17	9	N	15					110
06	1140	N	1035	-0-	-105	-0-	991	2	44	9	N	40					150
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					150
08	1209	N	962	-0-	-247	-0-	958	2	4	9	N	4					154
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					154

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
04	990	X	710	-0-	-280	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
05	1023	X	903	-0-	-120	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
06	990	X	696	-0-	-294	-0-	676	2	20	9	Y	18	16	1			2
07	868	X	713	-0-	-155	-0-	696	2	17	9	Y	15					17
08	501	X	501	-0-	-0-	-0-	484	2	17	9	Y	15	22	1			10
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2753	2	80	9	Y	73					81
05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2828	2	50	9	Y	45	99	1			27
06	2850	X	2659	-0-	-191	-0-	2608	2	51	9	Y	46	68	1			5
07	2945	X	2721	-0-	-224	-0-	2677	2	44	9	Y	40					45
08	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2708	2	56	9	Y	51	60	1			36
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	1947	-0-	-573	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-
05	2263	X	1994	-0-	-269	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
06	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2199	2	29	9	Y	26	24	1			2
07	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2274	2	26	9	Y	24					26
08	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2271	2	33	9	Y	30	35	1			21
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8864 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5804	X	1533	-0-	-4271	-0-	1516	2	17	9	Y	15					119
05	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2213	2	34	9	Y	31					150
06	2280	X	1945	-0-	-335	-0-	1912	2	33	9	Y	30	1	8			179
07	2356	X	1979	-0-	-377	-0-	1951	2	28	9	Y	25	173	1	1	8	30
08	2232	X	1704	-0-	-528	-0-	1689	2	15	9	Y	14	1	8			43
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					43

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 217210 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2345	-0-	-985	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
05	3441	X	860	-0-	-2581	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	2517	-0-	-813	-0-	2464	2	53	9	Y	48	43	1			5
07	3069	X	1859	-0-	-1210	-0-	1826	2	33	9	Y	30					35
08	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1766	2	40	9	Y	36	45	1			26
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

BELL, MILES WELL #: 4 RRCID -> 217767 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2858	2	94	9	N	85	193	1	2	8	55
05	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2904	2	96	9	N	87					142
06	2850	X	2261	-0-	-589	-0-	2241	2	20	9	N	18	1	8			159
07	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3013	2	36	9	N	33	8	8			184
08	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2816	2	22	9	N	20	2	8			202
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

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
04	1890	X	1574	-0-	-316	-0-	1539	2	35	9	Y	32					36
05	1705	X	1627	-0-	-78	-0-	1605	2	22	9	Y	20	44	1			12
06	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1684	2	13	9	Y	12	23	1			1
07	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1732	2	12	9	Y	11					12
08	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1742	2	14	9	Y	13	16	1			9
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	X	782	-0-	-388	-0-	757	2	25	9	Y	23					26
05	1023	X	1019	-0-	-4	-0-	998	2	21	9	Y	19	34	1			11
06	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-	11	1			-0-
07	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
08	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
04	7555	X	2427	-0-	-5128	-0-	44	1	2264	2	Y	108	108	1			17
							119	9									
05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	53	1	2643	2	Y	99	99	1			17
							109	9									
06	2790	X	2660	-0-	-130	-0-	52	1	2498	2	Y	100	84	1			33
							110	9									
07	2883	X	2759	-0-	-124	-0-	58	1	2610	2	Y	83	84	1			32
							91	9									
08	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2703	2	95	9	Y	86	84	1			34
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					34

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
04	210	X	6	-0-	-204	-0-	1	1	5	2	N	-0-					75
05	434	X	181	-0-	-253	-0-	41	1	140	2	N	-0-					75
06	660	X	205	-0-	-455	-0-	45	1	160	2	N	-0-					75
07	682	X	292	-0-	-390	-0-	65	1	227	2	N	-0-					75
08	450	X	450	-0-	-0-	-0-	54	1	183	2	N	194	187	1			82
							213	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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
04	750	N	725	-0-	-25	-0-	575	2	150	9	N	136					174
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	531	2	44	9	N	40					214
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	546	2	44	9	N	40					254
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	358	2	11	9	N	10	190	1			74
08	589	N	413	-0-	-176	-0-	413	2			N	-0-					74
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					74

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
04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	760	1	2919	2	N	18	5	8			172
							20	9									
05	3534	X	2913	-0-	-621	-0-	654	1	2253	2	N	5	5	8			172
							6	9									
06	3420	X	2686	-0-	-734	-0-	588	1	2096	2	N	2	2	8			172
							2	9									
07	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	798	1	2790	2	N	2	2	8			172
							2	9									
08	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	809	1	2767	2	N	4	4	8			172
							4	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2591	-0-	-409	-0-	475	1	2116	2	N	-0-					23
05	3100	X	2530	-0-	-570	-0-	463	1	2050	2	N	15					38
							17	9									
06	2370	X	2337	-0-	-33	-0-	422	1	1911	2	N	4					42
							4	9									
07	2449	X	1731	-0-	-718	-0-	119	1	1612	2	N	-0-					42
08	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	24	1	1062	2	N	133					175
							146	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	2	2	1	9	Y	1					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223737 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9014 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	695	-0-	-805	-0-	305	1	390	2	Y	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	400	1	478	2	Y	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	375	1	457	2	Y	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	337	1	397	2	Y	-0-					-0-
08	478	X	478	-0-	-0-	-0-	13	1	465	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12086	X	3946	-0-	-8140	-0-	79	1	3828	2	Y	35	35	1			18
							39	9									
05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	86	1	4011	2	Y	17	17	1			18
							19	9									
06	4590	X	3787	-0-	-803	-0-	70	1	3699	2	Y	16	14	1			20
							18	9									
07	4526	X	3784	-0-	-742	-0-	80	1	3689	2	Y	14	14	1			20
							15	9									
08	4123	X	4041	-0-	-82	-0-	4024	2	17	9	Y	15	14	1			21
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					21

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3023	-0-	-517	-0-	554	1	2469	2	N	-0-					35
05	3658	X	3058	-0-	-600	-0-	558	1	2469	2	N	28					63
							31	9									
06	3540	X	2865	-0-	-675	-0-	518	1	2347	2	N	-0-					63
07	3379	X	3334	-0-	-45	-0-	231	1	3103	2	N	-0-					63
08	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	61	1	2765	2	N	141	187	1			17
							155	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225188 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8864 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	2807	-0-	-613	-0-	579	1	2226	2	N	2	2	8			70
							2	9									
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	793	1	2731	2	N	34	4	8			100
							37	9									
06	3420	X	3220	-0-	-200	-0-	701	1	2501	2	N	16	2	8			114
							18	9									
07	3317	X	3078	-0-	-239	-0-	684	1	2390	2	N	4	1	8			117
							4	9									
08	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	718	1	2454	2	N	3	3	8			117
							3	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12459	X	4236	-0-	-8223	-0-	4190	2	46	9	N	42					60
05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4326	2	45	9	N	41					101
06	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4459	2	46	9	N	42	95	1			48
07	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4461	2	45	9	N	41					89
08	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4332	2	40	9	N	36	91	1			34
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					34

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 225278 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	897	-0-	-63	-0-	394	1	503	2	Y	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	460	1	550	2	Y	9					9
							10	9									
06	960	N	851	-0-	-109	-0-	381	1	464	2	Y	5					14
							6	9									
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	452	1	532	2	Y	7	11	1			10
							8	9									
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	13	1	446	2	Y	8					18
							9	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4604	-0-	-526	-0-	819	1	3651	2	N	122	187	1			17
							134	9									
05	5301	X	4232	-0-	-1069	-0-	780	1	3452	2	N	-0-					17
06	5130	X	3981	-0-	-1149	-0-	720	1	3261	2	N	-0-					17
07	4650	X	4541	-0-	-109	-0-	314	1	4227	2	N	-0-					17
08	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	97	1	4373	2	N	112					129
							123	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

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
04	10779	X	3648	-0-	-7131	-0-	3574	2	74	9	Y	67	10	8			120
05	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3512	2	65	9	Y	59					179
06	3690	X	3574	-0-	-116	-0-	3502	2	72	9	Y	65	183	1	4	8	57
07	3813	X	3428	-0-	-385	-0-	3371	2	57	9	Y	52	7	8			102
08	3813	X	3004	-0-	-809	-0-	2938	2	66	9	Y	60	10	8			152
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					152

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13145	X	4422	-0-	-8723	-0-	4343	2	79	9	Y	72	177	1	9	8	58
05	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4390	2	61	9	Y	55					113
06	4470	X	4360	-0-	-110	-0-	4281	2	79	9	Y	72	3	8			182
07	4619	X	4365	-0-	-254	-0-	4292	2	73	9	Y	66	189	1	6	8	53
08	4619	X	4235	-0-	-384	-0-	4169	2	66	9	Y	60	8	8			105
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					105

BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	1772	2	2	9	N	2	2	8			72
05	2139	N	1208	-0-	-931	-0-	1207	2	1	9	N	1	1	8			72
06	2130	N	1182	-0-	-948	-0-	1182	2			N	-0-					72
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					72
08	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2			N	-0-					72
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					72

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	456	1	583	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	447	1	535	2	Y	13					15
							14	9									
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	539	1	655	2	Y	13					28
							14	9									
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	564	1	664	2	Y	15	22	1			21
							17	9									
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	18	1	638	2	Y	16					37
							18	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2912	-0-	-358	-0-	534	1	2378	2	N	-0-					32
05	3131	X	2932	-0-	-199	-0-	540	1	2392	2	N	-0-					32
06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	544	1	2464	2	N	-0-					32
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	236	1	3176	2	N	-0-					32
08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	86	1	3863	2	N	68	48	1			52
							75	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	1665	-0-	-1275	-0-	1646	2	19	9	N	17					26
05	2790	X	2206	-0-	-584	-0-	2183	2	23	9	N	21					47
06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2479	2	25	9	N	23	44	1			26
07	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2560	2	26	9	N	24					50
08	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2906	2	26	9	N	24	51	1			23
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					23

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229148 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8974	X	3049	-0-	-5925	-0-	56	1	2915	2	Y	71	71	1			18
							78	9									
05	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	66	1	3181	2	Y	58	58	1			18
							64	9									
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	59	1	3070	2	Y	57	48	1			27
							63	9									
07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	69	1	3108	2	Y	48	49	1			26
							53	9									
08	3317	X	3215	-0-	-102	-0-	3160	2	55	9	Y	50	49	1			27
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					27

SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	682	1	2621	2	N	4	4	8			112
							4	9									
05	3255	X	2842	-0-	-413	-0-	639	1	2201	2	N	2	2	8			112
							2	9									
06	3150	X	2940	-0-	-210	-0-	635	1	2264	2	N	37	4	8			145
							41	9									
07	3255	X	2479	-0-	-776	-0-	551	1	1927	2	N	1	1	8			145
							1	9									
08	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	679	1	2321	2	N	19	4	8			160
							21	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 230562 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	X	1263	-0-	-207	-0-	538	1	688	2	Y	34	171	1			121
							37	9									
05	1519	X	1351	-0-	-168	-0-	607	1	727	2	Y	15					136
							17	9									
06	1470	X	1198	-0-	-272	-0-	536	1	652	2	Y	9					145
							10	9									
07	1519	X	1366	-0-	-153	-0-	621	1	732	2	Y	12	114	1			43
							13	9									
08	752	X	752	-0-	-0-	-0-	20	1	717	2	Y	14					57
							15	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

SHAW GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230585 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	394	1	1512	2	N	42	5	8			107
							46	9									
05	1922	X	1842	-0-	-80	-0-	414	1	1425	2	N	3	3	8			107
							3	9									
06	1860	X	1763	-0-	-97	-0-	385	1	1371	2	N	6	6	8			107
							7	9									
07	1860	X	1594	-0-	-266	-0-	354	1	1238	2	N	2	2	8			107
							2	9									
08	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	318	1	1087	2	N	2	2	8			107
							2	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231009 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8349	X	2703	-0-	-5646	-0-	50	1	2567	2	Y	78	78	1			30
							86	9									
05	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	43	1	2113	2	Y	50	50	1			30
							55	9									
06	2880	X	2316	-0-	-564	-0-	43	1	2218	2	Y	50	42	1			38
							55	9									
07	2976	X	2350	-0-	-626	-0-	51	1	2253	2	Y	42	42	1			38
							46	9									
08	2976	X	2534	-0-	-442	-0-	2488	2	46	9	Y	42	42	1			38
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					38

SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	3943	-0-	-557	-0-	814	1	3128	2	N	1	1	8			28
							1	9									
05	4650	X	3613	-0-	-1037	-0-	813	1	2800	2	N	-0-					28
06	4560	X	3982	-0-	-578	-0-	872	1	3110	2	N	-0-					28
07	4712	X	3907	-0-	-805	-0-	868	1	3033	2	N	5					33
							6	9									
08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	747	1	2552	2	N	164	174	1			23
							180	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	237	1	697	2	N	49	2	8			296
							54	9									
05	775	N	744	-0-	-31	-0-	204	1	539	2	N	1	186	1	1	8	110
							1	9									
06	1050	N	579	-0-	-471	-0-	152	1	427	2	N	-0-					110
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	280	1	712	2	N	1	1	8			110
							1	9									
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	280	1	698	2	N	2	2	8			110
							2	9									
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					110

ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2126	2	24	9	N	22					31
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2092	2	22	9	N	20					51
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1919	2	20	9	N	18	48	1			21
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1809	2	21	9	N	19					40
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1821	2	18	9	N	16	41	1			15
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					15

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	2919	-0-	-1011	-0-	2919	2			N	-0-					17
05	4061	X	3382	-0-	-679	-0-	3248	2	134	9	N	122					139
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3431	2	22	9	N	20					159
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3428	2	33	9	N	30	172	1			17
08	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3715	2	94	9	N	85					102
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232925 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8822 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	707	1	3156	2	N	-0-					102
05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	742	1	3282	2	N	-0-					102
06	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	750	1	3398	2	N	-0-					102
07	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	317	1	4263	2	N	-0-					102
08	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	118	1	5344	2	N	118	188	1			32
							130	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	609	-0-	-891	-0-	267	1	340	2	Y	2	11	1			7
							2	9									
05	1240	X	593	-0-	-647	-0-	256	1	306	2	Y	28					35
							31	9									
06	810	X	460	-0-	-350	-0-	199	1	242	2	Y	17					52
							19	9									
07	837	X	446	-0-	-391	-0-	196	1	230	2	Y	18	41	1			29
							20	9									
08	248	X	248	-0-	-0-	-0-	6	1	219	2	Y	21					50
							23	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

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
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					150
05	1302	N	1143	-0-	-159	-0-	1143	2			N	-0-	133	1			17
06	1260	N	1061	-0-	-199	-0-	1061	2			N	-0-					17
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					17
08	1147	N	927	-0-	-220	-0-	927	2			N	-0-					17
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
PITTS WELL #: 3 RRCID -> 235782 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7012	X	2359	-0-	-4653	-0-	2270	2	89	9	Y	81	18	8			150
05	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2254	2	72	9	Y	65	185	1			30
06	2400	X	2160	-0-	-240	-0-	2108	2	52	9	Y	47	5	8			72
07	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2466	2	56	9	Y	51	8	8			115
08	2449	X	2396	-0-	-53	-0-	2310	2	86	9	Y	78	14	8			179
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					179

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235982 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16108	X	5059	-0-	-11049	-0-	94	1	4766	2	Y	181	181	1			76
							199	9									
05	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	105	1	5029	2	Y	108	108	1			76
							119	9									
06	5700	X	4935	-0-	-765	-0-	91	1	4725	2	Y	108	91	1			93
							119	9									
07	5680	X	5121	-0-	-559	-0-	110	1	4912	2	Y	90	91	1			92
							99	9									
08	5518	X	4652	-0-	-866	-0-	4549	2	103	9	Y	94	92	1			94
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					94

SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	370	1	1423	2	N	1	1	8			62
							1	9									
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	366	1	1262	2	N	-0-					62
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	374	1	1334	2	N	-0-					62
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	400	1	1400	2	N	-0-					62
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	395	1	1351	2	N	-0-					62
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					62

REED ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242127 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	187	1	834	2	N	-0-					65
05	1271	N	947	-0-	-324	-0-	175	1	772	2	N	-0-					65
06	1350	N	874	-0-	-476	-0-	158	1	716	2	N	-0-					65
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	67	1	896	2	N	-0-					65
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	27	1	1225	2	N	62	82	1			45
							68	9									
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					45

REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242131 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8621 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	X	657	-0-	-903	-0-	120	1	537	2	N	-0-					22
05	1612	X	1019	-0-	-593	-0-	188	1	831	2	N	-0-					22
06	1320	X	1057	-0-	-263	-0-	187	1	848	2	N	20					42
							22	9									
07	934	X	934	-0-	-0-	-0-	65	1	869	2	N	-0-					42
08	692	X	692	-0-	-0-	-0-	13	1	591	2	N	80	105	1			17
							88	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	325	-0-	-455	-0-	325	2			N	-0-					68
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					68
06	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	2			N	-0-					68
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					68
08	558	N	360	-0-	-198	-0-	360	2			N	-0-					68
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					68

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10190 - 13150

04	44606	X	13356	-0-	-31250	-0-	744	1	12595	2	Y	15					75
							17	9									
05	17874	X	17874	-0-	-0-	-0-	877	1	16947	2	Y	45					120
							50	9									
06	17007	X	17007	-0-	-0-	-0-	857	1	15904	2	Y	224	176	1			168
							246	9									
07	16833	X	16549	-0-	-284	-0-	780	1	15769	2	Y	-0-					168
*08	17143	X	14375	-0-	-2768	-0-	777	1	13598	2	Y	-0-					168
09	16590	X	NO RPT	-0-	-16590	-0-					Y	NO RPT					168

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10137 - 12430

04	15450	X	14114	-0-	-1336	-0-	14060	2	54	9	N	49	186	1			58
05	15841	X	14720	-0-	-1121	-0-	14578	2	142	9	N	129					187
06	14940	X	13991	-0-	-949	-0-	13851	2	140	9	N	127	192	1			122
07	14973	X	13998	-0-	-975	-0-	13875	2	123	9	N	112	181	1			53
08	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	13104	2	145	9	N	132					185
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10252 - 13619

04	9810	X	9110	-0-	-700	-0-	9110	2			N	-0-					230
05	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9089	2	177	9	N	161	370	1			21
06	7650	X	5833	-0-	-1817	-0-	5825	2	8	9	N	7					28
07	7905	X	6636	-0-	-1269	-0-	6505	2	131	9	N	119					147
08	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6669	2	76	9	N	69	186	1			30
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

04	18914	X	18914	-0-	-0-	-0-	18787	2	127	9	N	115	195	1			150
05	18910	X	18604	-0-	-306	-0-	18475	2	129	9	N	117	194	1			73
06	18300	X	16069	-0-	-2231	-0-	15882	2	187	9	N	170	191	1			52
07	18910	X	17664	-0-	-1246	-0-	17537	2	127	9	N	115					167
08	17670	X	17670	-0-	-0-	-0-	17506	2	164	9	N	149	192	1			124
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

RITTER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835

04	2250	X	637	-0-	-1613	-0-	628	2	9	9	N	8					70
05	2852	X	692	-0-	-2160	-0-	692	2			N	-0-					70
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					70
07	2852	X	778	-0-	-2074	-0-	778	2			N	-0-					70
08	812	X	812	-0-	-0-	-0-	790	2	22	9	N	20					90
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18258	X	5213	-0-	-13045	-0-	4974	2	239	9	Y	217	217	1			23
05	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5102	2	237	9	Y	215	215	1			23
06	6750	X	5007	-0-	-1743	-0-	4772	2	235	9	Y	214	181	1			56
07	6975	X	4964	-0-	-2011	-0-	4767	2	197	9	Y	179	181	1			54
08	6727	X	4841	-0-	-1886	-0-	4635	2	206	9	Y	187	182	1			59
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					59

LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 10081 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47456	X	18304	-0-	-29152	-0-	18213	2	91	9	N	83					135
05	18749	X	18749	-0-	-0-	-0-	18594	2	155	9	N	141	193	1			83
06	17334	X	17334	-0-	-0-	-0-	17151	2	183	9	N	166	189	1			60
07	17546	X	17026	-0-	-520	-0-	16934	2	92	9	N	84					144
08	18910	X	16080	-0-	-2830	-0-	15933	2	147	9	N	134	193	1			85
09	18300	X	NO RPT	-0-	-18300	-0-					N	NO RPT					85

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
07	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					-0-
08	155310	X	NO RPT	-0-	-155310	-0-					N	NO RPT					-0-
09	150300	X	NO RPT	-0-	-150300	-0-					N	NO RPT					-0-

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	79	1	2105	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	73	1	1947	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	95	1	2106	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1891	N	1764	-0-	-127	-0-	77	1	1686	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	85	1	1791	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2190	N	1949	-0-	-241	-0-	84	1	1863	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	73	1	1947	2	Y	-0-					-0-
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	56	1	1502	2	Y	-0-					-0-
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	78	1	1739	2	Y	-0-					-0-
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	79	1	1725	2	Y	-0-					-0-
08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	94	1	1982	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1691	-0-	-139	-0-	73	1	1618	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4828	X	1380	-0-	-3448	-0-	1380	2			N	-0-					77
05	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1595	2	1	9	N	1					78
06	1950	X	1651	-0-	-299	-0-	1634	2	17	9	N	15					93
07	2015	X	1707	-0-	-308	-0-	1679	2	28	9	N	25					118
08	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2105	2	26	9	N	24					142
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					142

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8562 - 9864

04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					127
05	992	N	935	-0-	-57	-0-	933	2	2	9	N	2					129
06	1050	N	958	-0-	-92	-0-	956	2	2	9	N	2					131
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1079	2	3	9	N	3					134
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1031	2	4	9	N	4					138
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					138

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	270	N	65	-0-	-205	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482

04	2430	N	2266	-0-	-164	-0-	158 9	1 9	2099	3	Y	8	8	1			1
05	2418	N	2269	-0-	-149	-0-	161 15	1 9	2093	3	Y	14	14	1			1
06	2100	N	2073	-0-	-27	-0-	152 20	1 9	1901	3	Y	18	17	1			2
*07	2356	N	1665	-0-	-691	-0-	115 25	1 9	1525	3	Y	23	23	1			2
08	2263	N	1787	-0-	-476	-0-	126 32	1 9	1629	3	Y	29	27	1			4
09	2070	N	1895	-0-	-175	-0-	131 37	1 9	1727	3	Y	34	34	1			4

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
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	115	1	1712	3	Y	1					10
							1	9									
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	118	1	1915	3	Y	15	14	1			11
							17	9									
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	98	1	1720	3	Y	-0-					11
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	107	1	1775	3	Y	-0-	11	1			-0-
08	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	102	1	1748	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1553	-0-	-277	-0-	84	1	1469	3	Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	81	1	1080	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	55	1	714	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	810	N	380	-0-	-430	-0-	28	1	350	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	81	1	1079	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	96	1	1231	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	141	1	1852	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	211	1	2793	3	Y	-0-					-0-
05	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	211	1	2740	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2820	X	2702	-0-	-118	-0-	200	1	2498	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*07	3100	X	2587	-0-	-513	-0-	180	1	2397	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
08	2945	N	2749	-0-	-196	-0-	197	1	2541	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*09	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	191	1	2504	3	Y	15	14	1			2
							17	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	168	1	2221	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	152	1	1965	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	150	1	1871	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	149	1	1981	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
08	2139	N	1948	-0-	-191	-0-	139	1	1787	3	Y	20	19	1			3
							22	9									
09	2040	N	1690	-0-	-350	-0-	118	1	1551	3	Y	19	20	1			2
							21	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	230	1	3043	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
05	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	233	1	3025	3	Y	24	25	1			2
							26	9									
06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	229	1	2864	3	Y	29	28	1			3
							32	9									
*07	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	231	1	3065	3	Y	35	35	1			3
							39	9									
08	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	261	1	3368	3	Y	42	39	1			6
							46	9									
09	3300	X	2886	-0-	-414	-0-	200	1	2632	3	Y	49	49	1			6
							54	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
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	51	1	1055	3	Y	-0-					-0-
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	49	1	1062	3	Y	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	56	1	989	3	Y	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	56	1	960	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	837	-0-	-279	-0-	46	1	791	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	631	-0-	-419	-0-	32	1	599	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
04	T. A.		4612	-0-	4612	4612	323	1	4288	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	T. A.		5051	-0-	5051	9663	361	1	4676	3	Y	13	12	1			1
							14	9									
06	14B2 EXT		4118	-0-	4118	13781	303	1	3787	3	Y	25	24	1			2
							28	9									
*07	14B2 EXT		5324	-0-	5324	19105	369	1	4904	3	Y	46	44	1			4
							51	9									
08	14B2 EXT		5581	-0-	5581	24686	397	1	5116	3	Y	62	58	1			8
							68	9									
*09	28477	X	3791	-0-	-24686	-0-	262	1	3440	3	Y	81	80	1			9
							89	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2832	-0-	-288	-0-	197	1	2610	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
05	3224	X	3121	-0-	-103	-0-	221	1	2860	3	Y	36	36	1			3
							40	9									
06	3120	X	2981	-0-	-139	-0-	217	1	2717	3	Y	43	42	1			4
							47	9									
*07	3007	X	2974	-0-	-33	-0-	204	1	2708	3	Y	56	55	1			5
							62	9									
08	3131	X	2393	-0-	-738	-0-	167	1	2154	3	Y	65	61	1			9
							72	9									
09	3030	X	2224	-0-	-806	-0-	151	1	1988	3	Y	77	77	1			9
							85	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 3 RRCID -> 096856 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697

04	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	302	1	6295	3	Y	21	22	1			2
							23	9									
05	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	281	1	6158	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
06	6810	X	5787	-0-	-1023	-0-	312	1	5464	3	Y	10	12	1			-0-
							11	9									
07	7037	X	5819	-0-	-1218	-0-	322	1	5485	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	7037	X	4862	-0-	-2175	-0-	267	1	4588	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	6630	X	4173	-0-	-2457	-0-	214	1	3955	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	143	1	1898	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	143	1	1856	3	Y	32	33	1			3
							35	9									
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	136	1	1703	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
*07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	123	1	1640	3	Y	20	21	1			2
							22	9									
08	2046	N	1675	-0-	-371	-0-	119	1	1538	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
09	1860	N	1286	-0-	-574	-0-	90	1	1186	3	Y	9	10	1			1
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2984	N	2912	-0-	-72	-0-	133	1	2770	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	125	1	2727	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	2760	X	2713	-0-	-47	-0-	146	1	2560	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	2852	X	2738	-0-	-114	-0-	151	1	2579	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	3162	X	2389	-0-	-773	-0-	131	1	2252	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	2910	X	2123	-0-	-787	-0-	109	1	2008	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	75	1	1561	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	94	1	2047	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	88	1	1550	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	132	1	2249	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	123	1	2120	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	91	1	1671	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 098066 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8269 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	1782	-0-	-468	-0-	119	1	1584	3	Y	72	70	1			11
							79	9									
05	2325	N	378	-0-	-1947	-0-	21	1	272	3	Y	77	81	1			7
							85	9									
06	2250	N	77	-0-	-2173	-0-	1	1	9	3	Y	61	62	1			6
							67	9									
*07	1829	N	339	-0-	-1490	-0-	20	1	264	3	Y	50	51	1			5
							55	9									
08	372	N	105	-0-	-267	-0-	5	1	63	3	Y	34	34	1			5
							37	9									
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	Y	18	21	1			2
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	3					3
							3	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	4					4
							4	9									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	3	1			1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	35	1	466	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	339	-0-	-188	-0-	24	1	315	3	Y	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	43	1	539	3	Y	-0-					-0-
*07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	40	1	535	3	Y	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	56	1	721	3	Y	-0-					-0-
*09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	103	1	1349	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3693	X	3552	-0-	-141	-0-	247	1	3273	3	Y	29	27	1			4
							32	9									
05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	287	1	3715	3	Y	50	50	1			4
							55	9									
06	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	263	1	3283	3	Y	62	60	1			6
							68	9									
*07	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	258	1	3426	3	Y	72	71	1			7
							79	9									
08	3627	X	3581	-0-	-46	-0-	252	1	3242	3	Y	79	75	1			11
							87	9									
09	3510	X	2574	-0-	-936	-0-	176	1	2307	3	Y	83	84	1			10
							91	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	73	1	966	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	70	1	914	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	73	1	912	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*07	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	74	1	990	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	992	N	960	-0-	-32	-0-	69	1	887	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	86	1	1128	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	25	1	334	3	Y	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	3	Y	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	29	1	357	3	Y	-0-					-0-
*07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	28	1	371	3	Y	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	28	1	357	3	Y	-0-					-0-
*09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	356	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
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	38	1	498	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	33	1	426	3	Y	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	37	1	460	3	Y	-0-					-0-
*07	465	N	410	-0-	-55	-0-	29	1	381	3	Y	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	35	1	455	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	510	N	353	-0-	-157	-0-	25	1	322	3	Y	5	4	1			1
							6	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
04	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	243	1	5055	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
05	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	223	1	4886	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
06	5580	X	5032	-0-	-548	-0-	271	1	4751	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	5766	X	5240	-0-	-526	-0-	290	1	4939	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
08	5766	X	4258	-0-	-1508	-0-	234	1	4014	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
09	5310	X	3910	-0-	-1400	-0-	200	1	3701	3	Y	8	8	1			2
							9	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
04	4050	X	3790	-0-	-260	-0-	173	1	3593	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
05	4185	X	3812	-0-	-373	-0-	166	1	3626	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
06	4050	X	3269	-0-	-781	-0-	176	1	3075	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
07	3906	X	3506	-0-	-400	-0-	193	1	3294	3	Y	17	19	1			1
							19	9									
08	3906	X	2991	-0-	-915	-0-	164	1	2810	3	Y	15	13	1			3
							17	9									
09	3780	X	2591	-0-	-1189	-0-	132	1	2445	3	Y	13	13	1			3
							14	9									

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	426	-0-	-174	-0-	17	1	361	3	Y	44	50	1			3
							48	9									
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	27	1	591	3	Y	41	35	1			9
							45	9									
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	36	1	629	3	Y	38	37	1			10
							42	9									
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	25	1	430	3	Y	31	39	1			2
							34	9									
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	37	1	633	3	Y	34	29	1			7
							37	9									
09	630	N	561	-0-	-69	-0-	27	1	505	3	Y	26	27	1			6
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459

04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554

04	2670	N	1960	-0-	-710	-0-	137	1	1821	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2635	N	2024	-0-	-611	-0-	144	1	1871	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
06	2250	N	2063	-0-	-187	-0-	152	1	1898	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	152	1	2015	3	Y	20	19	1			2
							22	9									
08	2015	N	1683	-0-	-332	-0-	119	1	1538	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
*09	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	209	1	2741	3	Y	33	32	1			4
							36	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728

04	1080	X	920	-0-	-160	-0-	42	1	866	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
05	1116	X	769	-0-	-347	-0-	33	1	727	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	1080	X	687	-0-	-393	-0-	37	1	642	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	1116	X	929	-0-	-187	-0-	51	1	869	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	930	X	794	-0-	-136	-0-	43	1	744	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	900	X	693	-0-	-207	-0-	35	1	651	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

RITTER WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

04	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	133	3	144	9	N	131	131	1			-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	122	3	50	9	N	45					45
08	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					45
*09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					45

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	7	1	2080	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	9	1	2401	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	9	1	2257	3	Y	26	22	1			7
							29	9									
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	10	1	2421	3	Y	21	21	1			7
							23	9									
08	2387	N	2162	-0-	-225	-0-	10	1	2132	3	Y	18	18	1			7
							20	9									
09	2310	N	2207	-0-	-103	-0-	10	1	2178	3	Y	17	20	1			4
							19	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	215	1	4482	3	Y	25	27	1			2
							28	9									
05	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	198	1	4329	3	Y	22	20	1			4
							24	9									
06	4350	X	3989	-0-	-361	-0-	214	1	3750	3	Y	23	21	1			6
							25	9									
07	4898	X	4291	-0-	-607	-0-	236	1	4029	3	Y	24	27	1			3
							26	9									
08	4867	X	3899	-0-	-968	-0-	213	1	3660	3	Y	24	21	1			6
							26	9									
09	4710	X	3566	-0-	-1144	-0-	182	1	3360	3	Y	22	22	1			6
							24	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	88	1	1832	3	Y	107	108	1			14
							118	9									
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	79	1	1718	3	Y	86	80	1			20
							95	9									
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	96	1	1674	3	Y	85	85	1			20
							94	9									
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	107	1	1830	3	Y	99	109	1			10
							109	9									
08	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	97	1	1666	3	Y	102	88	1			24
							112	9									
09	1860	N	1673	-0-	-187	-0-	81	1	1500	3	Y	84	90	1			18
							92	9									

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	203	3	14	9	Y	13					13
05	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			Y	-0-					13
06	240	N	144	-0-	-96	-0-	132	3	12	9	Y	11					24
07	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	3			Y	-0-					24
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					24
*09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	293	3	94	9	Y	85					109

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1423	-0-	-77	-0-	97	1	1287	3	Y	35	35	1			5
							39	9									
05	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	93	1	1205	3	Y	44	45	1			4
							48	9									
06	1590	N	1363	-0-	-227	-0-	97	1	1214	3	Y	47	46	1			5
							52	9									
*07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	104	1	1381	3	Y	54	54	1			5
							59	9									
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	107	1	1381	3	Y	59	56	1			8
							65	9									
09	1350	N	1196	-0-	-154	-0-	79	1	1043	3	Y	67	67	1			8
							74	9									

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			Y	-0-					84
05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2215	3	15	9	Y	14	78	1			20
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			Y	-0-					20
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			Y	-0-					20
08	2232	N	1943	-0-	-289	-0-	1943	3			Y	-0-					20
09	1890	N	1539	-0-	-351	-0-	1539	3			Y	-0-					20

SMITH, J. J. WELL #: 102 RRCID -> 148334 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8994 - 9420

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITTER WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149744 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458

04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151562 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	11	1	487	3	Y	22	20	1			17
							24	9									
05	527	N	392	-0-	-135	-0-	8	1	349	3	Y	32	35	1			14
							35	9									
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	9	1	372	3	Y	-0-	7	1			7
07	527	N	341	-0-	-186	-0-	9	1	320	3	Y	11	13	1			5
							12	9									
08	403	N	185	-0-	-218	-0-	4	1	175	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
09	390	N	329	-0-	-61	-0-	3	1	301	3	Y	23	15	1			12
							25	9									

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			Y	-0-					90
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2177	3	3	9	Y	3					93
06	2340	N	1811	-0-	-529	-0-	1774	3	37	9	Y	34	112	1			15
07	2263	N	1795	-0-	-468	-0-	1795	3			Y	-0-					15
08	2170	N	1665	-0-	-505	-0-	1665	3			Y	-0-					15
*09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			Y	-0-					15

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 1 RRCID -> 151800 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9138 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			Y	-0-					50
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2325	3	2	9	Y	2					52
06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2532	3	25	9	Y	23	62	1			13
07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			Y	-0-					13
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			Y	-0-					13
09	2100	N	1949	-0-	-151	-0-	1949	3			Y	-0-					13

FROST-PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152314 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9224 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	557	-0-	-43	-0-	557	3			N	-0-					90
05	930	N	656	-0-	-274	-0-	613	3	43	9	N	39					129
06	630	N	513	-0-	-117	-0-	468	3	45	9	N	41					170
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					170
08	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	3			N	-0-					170
09	510	N	447	-0-	-63	-0-	402	3	45	9	N	41	184	1			27

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152529 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8614 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	266	1	5753	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
05	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	290	1	5797	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
06	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	264	1	4843	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
07	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	268	1	4624	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
08	6231	X	4685	-0-	-1546	-0-	267	1	4410	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
09	6030	X	3818	-0-	-2212	-0-	208	1	3604	3	Y	5	6	1			2
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 152700 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8962 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3337	-0-	-263	-0-	3314	3	23	9	Y	21	151	1			20
05	3720	X	3386	-0-	-334	-0-	3375	3	11	9	Y	10					30
06	3600	X	3377	-0-	-223	-0-	3367	3	10	9	Y	9					39
07	3689	X	3417	-0-	-272	-0-	3402	3	15	9	Y	14					53
08	3441	X	3333	-0-	-108	-0-	3304	3	29	9	Y	26					79
09	3390	X	3155	-0-	-235	-0-	3144	3	11	9	Y	10					89

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 2R RRCID -> 152799 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8825 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1648	-0-	-305	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1531	-0-	-299	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1654	-0-	-175	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
*09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	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
04	1950	N	1645	-0-	-305	-0-	37 17	1 9	1591	3	Y	15	13	1			20
05	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	39 14	1 9	1653	3	Y	13	27	1			6
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	38	1	1572	3	Y	-0-	2	1			4
07	1705	N	1141	-0-	-564	-0-	31	1	1110	3	Y	-0-	3	1			1
08	1674	N	775	-0-	-899	-0-	19 1	1 9	755	3	Y	1	1	1			1
*09	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	25 6	1 9	2684	3	Y	5	3	1			3

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	460	-0-	-680	-0-	10 19	1 9	431	3	Y	17	15	1			27
05	868	N	757	-0-	-111	-0-	17 18	1 9	722	3	Y	16	36	1			7
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	18	1	750	3	Y	-0-					7
07	465	N	272	-0-	-193	-0-	7	1	265	3	Y	-0-					7
08	589	N	124	-0-	-465	-0-	3	1	121	3	Y	-0-					7
*09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	17	1	1846	3	Y	-0-					7

BRIGHTWELL WELL #: 2 RRCID -> 154969 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8962 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155220 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9374 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	338	3	Y	-0-					1
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	26	1	339	3	Y	-0-					1
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	29	1	358	3	Y	-0-					1
*07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	28	1	371	3	Y	-0-					1
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	38	1	488	3	Y	-0-					1
*09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	38	1	504	3	Y	-0-					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 156203 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8742 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	30	1	393	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	78	1	1014	3	Y	45	45	1			4
							50	9									
06	510	N	393	-0-	-117	-0-	26	1	320	3	Y	43	43	1			4
							47	9									
*07	465	N	268	-0-	-197	-0-	15	1	205	3	Y	44	44	1			4
							48	9									
08	527	N	246	-0-	-281	-0-	15	1	189	3	Y	38	37	1			5
							42	9									
09	390	N	278	-0-	-112	-0-	17	1	221	3	Y	36	37	1			4
							40	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
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	163	1	2166	3	Y	49	48	1			7
							54	9									
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	179	1	2327	3	Y	51	54	1			4
							56	9									
06	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	178	1	2227	3	Y	42	42	1			4
							46	9									
*07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	173	1	2294	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
08	2418	N	2329	-0-	-89	-0-	166	1	2134	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
09	2340	N	1352	-0-	-988	-0-	94	1	1240	3	Y	16	18	1			2
							18	9									

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
04	2700	N	2687	-0-	-13	-0-	2632	3	55	9	N	50					169
05	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2731	3	34	9	N	31					200
06	2730	N	2621	-0-	-109	-0-	2602	3	19	9	N	17	184	1			33
07	2790	N	2526	-0-	-264	-0-	2526	3			N	-0-					33
08	2759	N	2712	-0-	-47	-0-	2712	3			N	-0-					33
09	2610	N	2596	-0-	-14	-0-	2590	3	6	9	N	5					38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	60	3	Y	2	2	1			-0-
08	T. A.		155	-0-	155	155	11 2	1 9	142	3	Y	2	2	1			-0-
09	14B2	EXT	79	-0-	79	234	5 2	1 9	72	3	Y	2	2	1			-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

04	4320	X	4210	-0-	-110	-0-	190 61	1 9	3959	3	Y	55	59	1			5
05	4123	X	4003	-0-	-120	-0-	173 39	1 9	3791	3	Y	35	38	1			2
06	4230	X	4102	-0-	-128	-0-	220 32	1 9	3850	3	Y	29	31	1			-0-
07	4371	X	4081	-0-	-290	-0-	224 30	1 9	3827	3	Y	27	27	1			-0-
08	4371	X	3479	-0-	-892	-0-	191 15	1 9	3273	3	Y	14	14	1			-0-
09	4200	X	3003	-0-	-1197	-0-	154 9	1 9	2840	3	Y	8	8	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3603	-0-	-447	-0-	251	1	3331	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
05	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	285	1	3700	3	Y	21	22	1			2
							23	9									
06	3870	X	3752	-0-	-118	-0-	276	1	3455	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*07	3968	X	3893	-0-	-75	-0-	271	1	3600	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
08	3968	X	3734	-0-	-234	-0-	267	1	3446	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
09	3840	X	3538	-0-	-302	-0-	249	1	3270	3	Y	17	18	1			2
							19	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	118	1	1569	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
05	2046	N	1922	-0-	-124	-0-	135	1	1757	3	Y	27	28	1			2
							30	9									
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	152	1	1901	3	Y	28	27	1			3
							31	9									
*07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	147	1	1957	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	162	1	2088	3	Y	30	29	1			4
							33	9									
*09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	130	1	1703	3	Y	33	33	1			4
							36	9									

MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					10
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*09	3000	N	3243	-0-	243	243	177	1	3065	3	Y	1	8	1			3
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	54	1	714	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	713	N	697	-0-	-16	-0-	50	1	644	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	44	1	556	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	713	N	599	-0-	-114	-0-	42	1	555	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	51	1	660	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	49	1	646	3	Y	2	2	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 #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	155	1	2061	3	Y	25	24	1			4
							28	9									
05	2325	N	2212	-0-	-113	-0-	156	1	2023	3	Y	30	31	1			3
							33	9									
06	2190	N	1716	-0-	-474	-0-	125	1	1561	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
*07	2325	N	1962	-0-	-363	-0-	135	1	1796	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
08	2201	N	1924	-0-	-277	-0-	136	1	1758	3	Y	27	26	1			4
							30	9									
*09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	120	1	1581	3	Y	27	28	1			3
							30	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	1749	-0-	-741	-0-	121	1	1608	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
05	2356	X	1960	-0-	-396	-0-	139	1	1801	3	Y	18	19	1			2
							20	9									
06	2280	X	999	-0-	-1281	-0-	73	1	912	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
*07	2232	X	2131	-0-	-101	-0-	148	1	1970	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	177	1	2283	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	136	1	1782	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4043	-0-	1043	1043	183	1	3815	3	Y	41	42	1			5
							45	9									
05	3100	N	3183	-0-	83	1126	138	1	3011	3	Y	31	33	1			3
							34	9									
06	3000	N	3062	-0-	62	1188	164	1	2870	3	Y	25	28	1			-0-
							28	9									
07	4099	X	2911	-0-	-1188	-0-	160	1	2726	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
08	4123	X	2792	-0-	-1331	-0-	153	1	2626	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	3990	X	2303	-0-	-1687	-0-	118	1	2176	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2156	-0-	-844	2548	146	1	1933	3	Y	70	69	1			11
							77	9									
05	5110	X	2562	-0-	-2548	-0-	178	1	2308	3	Y	69	74	1			6
							76	9									
06	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	192	1	2394	3	Y	53	54	1			5
							58	9									
*07	2294	X	1154	-0-	-1140	-0-	78	1	1031	3	Y	41	42	1			4
							45	9									
08	2170	X	781	-0-	-1389	-0-	54	1	695	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
09	2100	X	1074	-0-	-1026	-0-	75	1	986	3	Y	12	14	1			2
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 149 RRCID -> 159440 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372

04	360	N	334	-0-	-26	-0-	15	1	319	3	Y	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	18	1	310	3	Y	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	287	-0-	-54	-0-	16	1	271	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	290	-0-	-40	-0-	15	1	275	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534

04	3000	N	3989	-0-	989	5712	277	1	3672	3	Y	36	34	1			5
							40	9									
05	8115	X	2403	-0-	-5712	-0-	168	1	2178	3	Y	52	53	1			4
							57	9									
06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	201	1	2507	3	Y	55	54	1			5
							61	9									
07	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	167	1	2222	3	Y	57	56	1			6
							63	9									
08	5549	X	2536	-0-	-3013	-0-	179	1	2310	3	Y	43	43	1			6
							47	9									
09	3990	X	2658	-0-	-1332	-0-	185	1	2436	3	Y	34	36	1			4
							37	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512

04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	32	1	425	3	Y	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	34	1	437	3	Y	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	33	1	418	3	Y	-0-					-0-
*07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	33	1	433	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	330	-0-	-135	-0-	24	1	306	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	32	1	415	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

04	2640	N	1892	-0-	-748	-0-	132	1	1751	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	2418	N	1645	-0-	-773	-0-	117	1	1517	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
06	2220	N	1283	-0-	-937	-0-	94	1	1180	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	147	1	1948	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	145	1	1874	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	138	1	1808	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	94 37	1 9	1958	3	Y	34	36	1			3
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	96 31	1 9	2107	3	Y	28	26	1			5
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	108 29	1 9	1896	3	Y	26	26	1			5
07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	118 30	1 9	2004	3	Y	27	30	1			2
08	2108	N	2005	-0-	-103	-0-	109 30	1 9	1866	3	Y	27	23	1			6
09	2040	N	1770	-0-	-270	-0-	90 25	1 9	1655	3	Y	23	23	1			6

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	2010	N	1832	-0-	-178	-0-	127	1	1677	3	Y	25	24	1			4
							28	9									
05	2108	N	1572	-0-	-536	-0-	110	1	1433	3	Y	26	28	1			2
							29	9									
06	1920	N	504	-0-	-1416	-0-	36	1	445	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
*07	1891	N	1160	-0-	-731	-0-	80	1	1061	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
08	1581	N	790	-0-	-791	-0-	56	1	722	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	50	1	662	3	Y	6	7	1			1
							7	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536

04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	146	1	1936	3	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1677	-0-	-369	-0-	120	1	1557	3	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1118	-0-	-862	-0-	83	1	1035	3	Y	-0-					-0-
*07	2046	N	1283	-0-	-763	-0-	90	1	1193	3	Y	-0-					-0-
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	137	1	1766	3	Y	-0-					-0-
*09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	125	1	1643	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532

04	1470	N	1123	-0-	-347	-0-	78	1	1028	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	123	1	1590	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
06	1380	N	1097	-0-	-283	-0-	80	1	1000	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*07	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	71	1	938	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
08	1457	N	1092	-0-	-365	-0-	78	1	999	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
09	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	70	1	922	3	Y	13	13	1			2
							14	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 161082 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	630	N	525	-0-	-105	-0-	23	1	502	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	644	-0-	-100	-0-	31	1	613	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	24	1	445	3	Y	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	37	1	644	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	409	-0-	-149	-0-	23	1	386	3	Y	-0-					-0-
*09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	33	1	576	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

04	1020	N	982	-0-	-38	-0-	68 7	1 9	907	3	Y	6	6	1			1
05	1147	N	957	-0-	-190	-0-	67 18	1 9	872	3	Y	16	16	1			1
06	1140	N	631	-0-	-509	-0-	45 28	1 9	558	3	Y	25	24	1			2
*07	1023	N	615	-0-	-408	-0-	40 41	1 9	534	3	Y	37	36	1			3
08	961	N	761	-0-	-200	-0-	51 51	1 9	659	3	Y	46	43	1			6
*09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	73 66	1 9	954	3	Y	60	59	1			7

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

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	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	128	1	1701	3	Y	-0-					-0-
08	726	X	726	-0-	-0-	-0-	52	1	674	3	Y	-0-					-0-
*09	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	125	1	1642	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1093	N	1093	-0-		-0-	-0-	76	1	1009	3	Y	7	7	1			1
								8	9									
05	1224	N	1224	-0-		-0-	-0-	87	1	1129	3	Y	7	7	1			1
								8	9									
06	879	N	879	-0-		-0-	-0-	65	1	808	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
*07	2581	N	2581	-0-		-0-	-0-	180	1	2398	3	Y	3	4	1			-0-
								3	9									
08	2084	N	2084	-0-		-0-	-0-	150	1	1931	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
*09	1840	N	1840	-0-		-0-	-0-	130	1	1709	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528

04	1830	N	1806	-0-		-24	-0-	126	1	1670	3	Y	9	9	1			1
								10	9									
05	1736	N	1445	-0-		-291	-0-	103	1	1330	3	Y	11	11	1			1
								12	9									
06	1560	N	859	-0-		-701	-0-	63	1	782	3	Y	13	13	1			1
								14	9									
*07	1860	N	895	-0-		-965	-0-	61	1	814	3	Y	18	17	1			2
								20	9									
08	1457	N	977	-0-		-480	-0-	69	1	885	3	Y	21	20	1			3
								23	9									
*09	890	N	890	-0-		-0-	-0-	61	1	799	3	Y	27	27	1			3
								30	9									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470

04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514

04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

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
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	10	1 8 9	138	3	Y	7	8	1			1
05	217	N	127	-0-	-90	-0-	9	1 4 9	114	3	Y	4	5	1			-0-
06	150	N	69	-0-	-81	-0-	5	1 3 9	61	3	Y	3	3	1			-0-
*07	155	N	87	-0-	-68	-0-	6	1 2 9	79	3	Y	2	2	1			-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	8	1 1 9	106	3	Y	1	1	1			-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 F RRCID -> 166223 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 9564

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		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
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	911	-0-	-109	-0-	21	1	889	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
05	930	N	818	-0-	-112	-0-	19	1	798	3	Y	1	11	1			-0-
							1	9									
06	990	N	754	-0-	-236	-0-	18	1	736	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	1	-0-	-929	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	765	-0-	-345	-0-	54	1	711	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	452	-0-	-230	-0-	32	1	420	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	383	-0-	-337	-0-	28	1	355	3	Y	-0-					-0-
*07	806	N	518	-0-	-288	-0-	36	1	482	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	297	-0-	-168	-0-	21	1	276	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	144	-0-	-246	-0-	10	1	134	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 F RRCID -> 168585 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9147 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	33	1	439	3	Y	31	30	1			5
							34	9									
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	35	1	449	3	Y	31	33	1			3
							34	9									
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	41	1	508	3	Y	24	25	1			2
							26	9									
*07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	36	1	485	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
08	496	N	485	-0-	-11	-0-	34	1	438	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	32	1	418	3	Y	5	6	1			1
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3665	-0-	665	665	254	1	3370	3	Y	37	36	1			6
							41	9									
05	3100	N	3079	-0-	-21	644	217	1	2808	3	Y	49	51	1			4
							54	9									
06	3652	X	3008	-0-	-644	-0-	218	1	2729	3	Y	55	54	1			5
							61	9									
*07	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	186	1	2473	3	Y	70	68	1			7
							77	9									
08	3751	X	2693	-0-	-1058	-0-	188	1	2422	3	Y	75	72	1			10
							83	9									
09	3630	X	2337	-0-	-1293	-0-	158	1	2081	3	Y	89	89	1			10
							98	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	175	1	2315	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	2387	N	2076	-0-	-311	-0-	148	1	1917	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
06	2310	N	139	-0-	-2171	-0-	9	1	117	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*07	2387	N	66	-0-	-2321	-0-	4	1	48	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
08	2077	N	44	-0-	-2033	-0-	2	1	28	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
09	150	N	50	-0-	-100	-0-	3	1	35	3	Y	11	12	1			1
							12	9									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	133	1	2777	3	Y	55	58	1			5
							61	9									
05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	131	1	2858	3	Y	40	40	1			5
							44	9									
06	3000	X	2737	-0-	-263	-0-	146	1	2556	3	Y	32	35	1			2
							35	9									
07	3100	X	2927	-0-	-173	-0-	160	1	2730	3	Y	34	35	1			1
							37	9									
08	3224	X	2535	-0-	-689	-0-	138	1	2372	3	Y	23	21	1			3
							25	9									
09	2970	X	2016	-0-	-954	-0-	103	1	1895	3	Y	16	17	1			2
							18	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
04	1230	N	648	-0-	-582	-0-	27	1	571	3	Y	45	48	1			4
							50	9									
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	40	1	883	3	Y	31	32	1			3
							34	9									
06	840	N	770	-0-	-70	-0-	40	1	705	3	Y	23	26	1			-0-
							25	9									
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	57	1	971	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	59	1	1007	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	49	1	903	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	177	1	3690	3	Y	21	22	1			2
							23	9									
05	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	167	1	3663	3	Y	19	17	1			4
							21	9									
06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	191	1	3342	3	Y	19	18	1			5
							21	9									
07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	207	1	3530	3	Y	21	24	1			2
							23	9									
08	4030	X	3075	-0-	-955	-0-	168	1	2884	3	Y	21	18	1			5
							23	9									
09	3900	X	2673	-0-	-1227	-0-	136	1	2514	3	Y	21	20	1			6
							23	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	111	1	2305	3	Y	21	22	1			2
							23	9									
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	106	1	2329	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
06	2460	N	2312	-0-	-148	-0-	124	1	2169	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
07	2511	N	2411	-0-	-100	-0-	132	1	2258	3	Y	19	20	1			2
							21	9									
08	2449	N	1978	-0-	-471	-0-	108	1	1851	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
09	2310	N	1714	-0-	-596	-0-	87	1	1612	3	Y	14	15	1			3
							15	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	55	1	1153	3	Y	51	54	1			5
							56	9									
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	59	1	1288	3	Y	40	39	1			6
							44	9									
06	1410	N	1236	-0-	-174	-0-	65	1	1132	3	Y	35	36	1			5
							39	9									
07	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	68	1	1154	3	Y	36	39	1			2
							40	9									
08	1395	N	1004	-0-	-391	-0-	53	1	917	3	Y	31	27	1			6
							34	9									
09	1230	N	842	-0-	-388	-0-	42	1	774	3	Y	24	25	1			5
							26	9									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	445	-0-	-125	-0-	20	1	425	3	Y	-0-					5
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	22	1	486	3	Y	-0-					5
06	450	N	236	-0-	-214	-0-	13	1	223	3	Y	-0-					5
07	465	N	240	-0-	-225	-0-	13	1	227	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		172	-0-	172	172	9	1	163	3	Y	-0-					5
09	DLQ G-10		142	-0-	142	314	7	1	135	3	Y	-0-					5

MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	37

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	169	1	2237	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	179	1	2317	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
06	1830	N	1566	-0-	-264	-0-	115	1	1439	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*07	1891	N	739	-0-	-1152	-0-	51	1	677	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
08	DLQ G-10		639	-0-	639	639	45	1	584	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
09	DLQ G-10		2387	-0-	2387	3026	168	1	2209	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2075	-0-	-355	-0-	94	1	1963	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	103	1	2256	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	119	1	2088	3	Y	19	16	1			6
							21	9									
07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	132	1	2252	3	Y	14	19	1			1
							15	9									
08	DLQ G-10		1683	-0-	1683	1683	92	1	1573	3	Y	16	14	1			3
							18	9									
09	DLQ G-10		1491	-0-	1491	3174	76	1	1397	3	Y	16	15	1			4
							18	9									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	539	-0-	-871	-0-	25	1	514	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	744	-0-	-496	-0-	32	1	698	3	Y	13	6	1			7
							14	9									
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	107	1	1869	3	Y	26	18	1			15
							29	9									
07	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	149	1	2537	3	Y	30	38	1			7
							33	9									
08	DLQ G-10		2419	-0-	2419	2419	130	1	2235	3	Y	49	39	1			17
							54	9									
09	DLQ G-10		1422	-0-	1422	3841	70	1	1299	3	Y	48	50	1			15
							53	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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
04	930	N	218	-0-	-712	-0-	7	1	142	3	Y	63	73	1			3
							69	9									
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	20	1	441	3	Y	53	49	1			7
							58	9									
06	930	N	292	-0-	-638	-0-	13	1	236	3	Y	39	42	1			4
							43	9									
07	217	N	156	-0-	-61	-0-	6	1	110	3	Y	36	39	1			1
							40	9									
08	DLQ G-10		250	-0-	250	250	12	1	208	3	Y	27	25	1			3
							30	9									
09	DLQ G-10		243	-0-	243	493	12	1	213	3	Y	16	16	1			3
							18	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	146	1	1936	3	Y	604	575	1			87
							664	9									
05	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	159	1	2059	3	Y	2	87	1			2
							2	9									
06	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	160	1	1998	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*07	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	164	1	2181	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
08	DLQ G-10		2166	-0-	2166	2166	155	1	2002	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	DLQ G-10		2188	-0-	2188	4354	155	1	2030	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	205	1	2723	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	2914	X	2785	-0-	-129	-0-	198	1	2574	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
06	2820	X	2382	-0-	-438	-0-	175	1	2187	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
*07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	232	1	3089	3	Y	27	26	1			3
							30	9									
08	3100	N	4228	-0-	1128	1128	302	1	3889	3	Y	34	32	1			5
							37	9									
*09	3000	N	3865	-0-	865	1993	270	1	3547	3	Y	44	44	1			5
							48	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	59	1	782	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	823	-0-	-45	-0-	59	1	764	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	692	-0-	-88	-0-	51	1	641	3	Y	-0-					-0-
*07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	63	1	836	3	Y	-0-					-0-
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	76	1	983	3	Y	-0-					-0-
*09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	67	1	883	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666

04	1050	N	772	-0-	-278	-0-	54	1	718	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	681	-0-	-311	-0-	49	1	632	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	688	-0-	-182	-0-	51	1	637	3	Y	-0-					-0-
*07	806	N	753	-0-	-53	-0-	53	1	700	3	Y	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	69	1	883	3	Y	-0-					-0-
*09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	65	1	850	3	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 #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	X	252	-0-	-618	-0-	11	1	229	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
05	899	X	139	-0-	-760	-0-	6	1	129	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
06	870	X	159	-0-	-711	-0-	8	1	148	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	248	X	98	-0-	-150	-0-	5	1	90	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	248	X	115	-0-	-133	-0-	6	1	107	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	240	X	148	-0-	-92	-0-	8	1	139	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738

04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	66	1	1371	3	Y	-0-					2
05	1581	N	1511	-0-	-70	-0-	66	1	1445	3	Y	-0-					2
06	1590	N	1192	-0-	-398	-0-	64	1	1128	3	Y	-0-					2
07	1488	N	1136	-0-	-352	-0-	63	1	1073	3	Y	-0-					2
08	1519	N	779	-0-	-740	-0-	43	1	736	3	Y	-0-					2
09	1200	N	948	-0-	-252	-0-	49	1	899	3	Y	-0-					2

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 11 RRCID -> 175724 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8908 - 9615

04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	638	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	587	-0-	-467	-0-	26	1	561	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	4	-0-	-806	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444

04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1265	3	1	9	Y	1	90	1			1
05	2015	N	1621	-0-	-394	-0-	1621	3			Y	-0-					1
06	1980	N	995	-0-	-985	-0-	995	3			Y	-0-					1
07	1302	N	766	-0-	-536	-0-	766	3			Y	-0-					1
08	1612	N	851	-0-	-761	-0-	851	3			Y	-0-					1
09	990	N	704	-0-	-286	-0-	698	3	6	9	Y	5					6

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522

04	5790	X	5076	-0-	-714	-0-	353	1	4679	3	Y	40	39	1			6
							44	9									
05	5735	X	5174	-0-	-561	-0-	367	1	4757	3	Y	45	47	1			4
							50	9									
06	5550	X	4941	-0-	-609	-0-	363	1	4534	3	Y	40	40	1			4
							44	9									
*07	5580	X	4759	-0-	-821	-0-	330	1	4386	3	Y	39	39	1			4
							43	9									
08	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	418	1	5387	3	Y	34	33	1			5
							37	9									
*09	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	510	1	6702	3	Y	31	32	1			4
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	1918	-0-	-542	-0-	43	1	1873	3	Y	2	2	1			9
							2	9									
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	40	1	1683	3	Y	2	10	1			1
							2	9									
06	2310	N	1827	-0-	-483	-0-	44	1	1783	3	Y	-0-					1
07	1984	N	1425	-0-	-559	-0-	39	1	1386	3	Y	-0-					1
08	1736	N	1003	-0-	-733	-0-	25	1	978	3	Y	-0-					1
*09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	19	1	2024	3	Y	-0-					1

RITTER WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	2840	-0-	-580	-0-	10	1	2830	3	Y	-0-					102
05	3348	X	2969	-0-	-379	-0-	11	1	2958	3	Y	-0-					102
06	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	10	1	2679	3	Y	-0-					102
07	2945	X	2652	-0-	-293	-0-	11	1	2641	3	Y	-0-					102
08	2945	X	2236	-0-	-709	-0-	10	1	2226	3	Y	-0-					102
09	2700	N	2134	-0-	-566	-0-	10	1	2124	3	Y	-0-					102

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1687	3	1	9	N	1	90	1			1
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					1
06	1740	N	1042	-0-	-698	-0-	1042	3			N	-0-					1
07	1736	N	824	-0-	-912	-0-	824	3			N	-0-					1
08	1674	N	1042	-0-	-632	-0-	1042	3			N	-0-					1
09	1050	N	928	-0-	-122	-0-	922	3	6	9	N	5					6

COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	14	14	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183200 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	39	1	1665	3	Y	15	13	1			22
							17	9									
05	1798	N	1557	-0-	-241	-0-	36	1	1507	3	Y	13	29	1			6
							14	9									
06	2190	N	1406	-0-	-784	-0-	34	1	1372	3	Y	-0-					6
07	1767	N	1652	-0-	-115	-0-	45	1	1607	3	Y	-0-					6
08	1550	N	918	-0-	-632	-0-	23	1	895	3	Y	-0-					6
*09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	18	1	1922	3	Y	-0-					6

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	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

04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	52	1	1077	3	Y	35	37	1			3
							39	9									
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	50	1	1084	3	Y	27	26	1			4
							30	9									
06	1200	N	702	-0-	-498	-0-	37	1	641	3	Y	22	23	1			3
							24	9									
07	1209	N	945	-0-	-264	-0-	51	1	870	3	Y	22	24	1			1
							24	9									
08	1178	N	760	-0-	-418	-0-	41	1	699	3	Y	18	16	1			3
							20	9									
*09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	37	1	688	3	Y	14	14	1			3
							15	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690

04	2070	N	1806	-0-	-264	-0-	79	1	1654	3	Y	66	70	1			6
							73	9									
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	78	1	1704	3	Y	55	51	1			10
							61	9									
06	1830	N	1727	-0-	-103	-0-	90	1	1575	3	Y	56	53	1			13
							62	9									
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	100	1	1700	3	Y	59	66	1			6
							65	9									
08	1829	N	1588	-0-	-241	-0-	84	1	1438	3	Y	60	51	1			15
							66	9									
09	1740	N	1533	-0-	-207	-0-	76	1	1398	3	Y	54	54	1			15
							59	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	176	1	3658	3	Y	27	28	1			3
							30	9									
05	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	173	1	3779	3	Y	16	18	1			1
							18	9									
06	3780	X	3507	-0-	-273	-0-	189	1	3303	3	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
07	3968	X	3444	-0-	-524	-0-	190	1	3240	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	3968	X	2218	-0-	-1750	-0-	122	1	2088	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	3840	X	1077	-0-	-2763	-0-	55	1	1018	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	261	1	5433	3	Y	133	141	1			12
							146	9									
05	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	243	1	5317	3	Y	103	100	1			15
							113	9									
06	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	278	1	4865	3	Y	68	83	1			-0-
							75	9									
07	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	300	1	5114	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
08	5890	X	4602	-0-	-1288	-0-	251	1	4306	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
09	5700	X	3765	-0-	-1935	-0-	192	1	3544	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 200182 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	128	1	2655	3	N	17	18	1			2
							19	9									
05	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	126	1	2763	3	N	13	13	1			2
							14	9									
06	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	160	1	2805	3	N	11	12	1			1
							12	9									
07	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	169	1	2884	3	N	13	13	1			1
							14	9									
08	2821	N	2739	-0-	-82	-0-	150	1	2578	3	N	10	9	1			2
							11	9									
09	2730	N	2317	-0-	-413	-0-	119	1	2189	3	N	8	8	1			2
							9	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	182	1	3781	3	Y	23	25	1			2
							25	9									
05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	180	1	3933	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	216	1	3791	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
07	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	258	1	4396	3	Y	17	18	1			1
							19	9									
08	4123	X	3519	-0-	-604	-0-	193	1	3309	3	Y	15	13	1			3
							17	9									
09	4020	X	2466	-0-	-1554	-0-	126	1	2327	3	Y	12	12	1			3
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	229	1	4774	3	Y	26	27	1			4
							29	9									
05	4805	X	4783	-0-	-22	-0-	208	1	4551	3	Y	22	20	1			6
							24	9									
06	4920	X	4284	-0-	-636	-0-	230	1	4034	3	Y	18	19	1			5
							20	9									
07	5084	X	4248	-0-	-836	-0-	234	1	3985	3	Y	26	28	1			3
							29	9									
08	6603	X	3907	-0-	-2696	-0-	213	1	3664	3	Y	27	24	1			6
							30	9									
09	5040	X	3096	-0-	-1944	-0-	158	1	2910	3	Y	25	25	1			6
							28	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2209	-0-	-41	-0-	50	1	2153	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
05	2449	N	2304	-0-	-145	-0-	53	1	2243	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
06	2250	N	2189	-0-	-61	-0-	52	1	2114	3	Y	21	14	1			10
							23	9									
07	2294	N	1833	-0-	-461	-0-	49	1	1761	3	Y	21	22	1			9
							23	9									
08	2294	N	967	-0-	-1327	-0-	24	1	933	3	Y	9	11	1			7
							10	9									
*09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	21	1	2309	3	Y	45	28	1			24
							50	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	257	1	5553	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	232	1	4647	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3630	X	3386	-0-	-244	-0-	175	1	3208	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	4557	X	3149	-0-	-1408	-0-	173	1	2974	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	5363	X	3040	-0-	-2323	-0-	173	1	2864	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	5190	X	2410	-0-	-2780	-0-	132	1	2276	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	281	1	3732	3	N	21	21	1			3
							23	9									
05	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	213	1	2766	3	N	28	29	1			2
							31	9									
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	249	1	3115	3	N	31	30	1			3
							34	9									
*07	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	286	1	3802	3	N	39	38	1			4
							43	9									
08	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	266	1	3424	3	N	42	40	1			6
							46	9									
*09	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	227	1	2986	3	N	50	50	1			6
							55	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
04	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	287	1	3810	3	N	15	15	1			2
							17	9									
05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	293	1	3805	3	N	16	17	1			1
							18	9									
06	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	351	1	4387	3	N	13	13	1			1
							14	9									
*07	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	368	1	4893	3	N	12	12	1			1
							13	9									
08	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	303	1	3900	3	N	9	9	1			1
							10	9									
*09	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	304	1	3998	3	N	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	200	1	2655	3	N	42	41	1			6
							46	9									
05	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	207	1	2679	3	N	51	53	1			4
							56	9									
06	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	200	1	2496	3	N	54	53	1			5
							59	9									
*07	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	187	1	2488	3	N	63	62	1			6
							69	9									
08	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	187	1	2412	3	N	67	64	1			9
							74	9									
09	2460	N	2427	-0-	-33	-0-	166	1	2178	3	N	75	75	1			9
							83	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
04	4620	X	4578	-0-	-42	-0-	320	1	4248	3	N	9	9	1			1
							10	9									
05	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	346	1	4485	3	N	16	16	1			1
							18	9									
06	4620	X	4449	-0-	-171	-0-	328	1	4099	3	N	20	19	1			2
							22	9									
*07	4774	X	4489	-0-	-285	-0-	312	1	4147	3	N	27	26	1			3
							30	9									
08	4743	X	4470	-0-	-273	-0-	320	1	4117	3	N	30	29	1			4
							33	9									
09	4590	X	3881	-0-	-709	-0-	272	1	3568	3	N	37	37	1			4
							41	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
04	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	170	1	2254	3	Y	53	52	1			8
							58	9									
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	222	1	2877	3	Y	67	69	1			6
							74	9									
06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	177	1	2214	3	Y	69	68	1			7
							76	9									
*07	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	186	1	2466	3	Y	80	79	1			8
							88	9									
08	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	188	1	2420	3	Y	83	80	1			11
							91	9									
*09	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	184	1	2419	3	Y	95	95	1			11
							105	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
04	2100	X	1259	-0-	-841	-0-	56	1	1170	3	Y	30	32	1			3
							33	9									
05	2170	X	1512	-0-	-658	-0-	65	1	1423	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
06	2100	X	1591	-0-	-509	-0-	85	1	1487	3	Y	17	19	1			1
							19	9									
07	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	89	1	1516	3	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
08	1395	X	1304	-0-	-91	-0-	71	1	1220	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
09	1350	X	1144	-0-	-206	-0-	58	1	1077	3	Y	8	8	1			1
							9	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
04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	195	1	4067	3	Y	61	65	1			6
							67	9									
05	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	185	1	4056	3	Y	42	44	1			4
							46	9									
06	4050	X	3986	-0-	-64	-0-	213	1	3732	3	Y	37	38	1			3
							41	9									
07	4464	X	4240	-0-	-224	-0-	233	1	3968	3	Y	35	37	1			1
							39	9									
08	4402	X	3652	-0-	-750	-0-	199	1	3425	3	Y	25	23	1			3
							28	9									
09	4260	X	3442	-0-	-818	-0-	176	1	3246	3	Y	18	18	1			3
							20	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	N	8952	-0-	5852	5852	391	1	8555	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
06	3000	N	4752	-0-	1752	7604	256	1	4489	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
07	3100	N	5098	-0-	1998	9602	282	1	4807	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
08	T. A.		4205	-0-	4205	13807	231	1	3961	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
09	T. A.		3493	-0-	3493	17300	179	1	3300	3	Y	13	13	1			4
							14	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3254	-0-	254	254	148	1	3084	3	Y	20	21	1			2
							22	9									
05	3100	N	3196	-0-	96	350	139	1	3037	3	Y	18	16	1			4
							20	9									
06	3055	X	2705	-0-	-350	-0-	145	1	2538	3	Y	20	18	1			6
							22	9									
07	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	158	1	2697	3	Y	19	23	1			2
							21	9									
08	3441	X	2608	-0-	-833	-0-	142	1	2441	3	Y	23	19	1			6
							25	9									
09	3240	X	2422	-0-	-818	-0-	123	1	2277	3	Y	20	20	1			6
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		5130	-0-	5130	15555	358	1	4748	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
05	T. A.		5873	-0-	5873	21428	418	1	5418	3	Y	34	34	1			3
							37	9									
06	T. A.		7653	-0-	7653	29081	567	1	7086	3	Y	-0-					3
*07	33937	X	4856	-0-	-29081	-0-	340	1	4516	3	Y	-0-					3
*08	5270	X	5062	-0-	-208	-0-	365	1	4697	3	Y	-0-					3
09	5730	X	5604	-0-	-126	-0-	396	1	5199	3	Y	8	10	1			1
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6240	X	5803	-0-	-437	-0-	404	1	5354	3	Y	41	41	1			6
							45	9									
05	6293	X	5817	-0-	-476	-0-	412	1	5348	3	Y	52	54	1			4
							57	9									
06	6090	X	5708	-0-	-382	-0-	421	1	5258	3	Y	26	27	1			3
							29	9									
*07	6293	X	5425	-0-	-868	-0-	378	1	5023	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
*08	6014	X	5574	-0-	-440	-0-	400	1	5156	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
09	5790	X	5134	-0-	-656	-0-	358	1	4696	3	Y	73	67	1			8
							80	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3049	-0-	-461	-0-	212	1	2816	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
05	3348	X	3288	-0-	-60	-0-	234	1	3028	3	Y	24	25	1			2
							26	9									
06	3180	X	3163	-0-	-17	-0-	232	1	2905	3	Y	24	24	1			2
							26	9									
*07	3255	X	3045	-0-	-210	-0-	211	1	2803	3	Y	28	27	1			3
							31	9									
08	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	229	1	2944	3	Y	28	27	1			4
							31	9									
09	3030	X	2905	-0-	-125	-0-	203	1	2667	3	Y	32	32	1			4
							35	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3530	-0-	530	790	247	1	3279	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	3100	N	2869	-0-	-231	559	205	1	2658	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
06	2635	X	2076	-0-	-559	-0-	153	1	1915	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*07	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	198	1	2632	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	195	1	2514	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*09	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	168	1	2208	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	380	1	5032	3	Y	70	69	1			10
							77	9									
05	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	415	1	5383	3	Y	81	84	1			7
							89	9									
06	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	490	1	6131	3	Y	67	67	1			7
							74	9									
*07	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	453	1	6015	3	Y	60	61	1			6
							66	9									
08	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	434	1	5592	3	Y	48	47	1			7
							53	9									
*09	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	400	1	5250	3	Y	36	38	1			5
							40	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 167 RRCID -> 208305 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	256	1	3395	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	269	1	3485	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	265	1	3307	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	235	1	3117	3	Y	23	23	1			2
							25	9									
08	3875	X	3751	-0-	-124	-0-	268	1	3457	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
09	3660	X	3534	-0-	-126	-0-	248	1	3255	3	Y	28	28	1			3
							31	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	5016	-0-	2016	2016	350	1	4636	3	Y	27	26	1			4
							30	9									
05	6631	X	4615	-0-	-2016	-0-	328	1	4253	3	Y	31	32	1			3
							34	9									
06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	317	1	3962	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
*07	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	303	1	4024	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*08	5146	X	4490	-0-	-656	-0-	323	1	4159	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	4980	X	4241	-0-	-739	-0-	297	1	3900	3	Y	40	37	1			4
							44	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
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	Y	33	30	1			3
							36	9									
*07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	217	3	Y	34	34	1			3
							37	9									
*08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	Y	35	33	1			5
							39	9									
09	180	N	137	-0-	-43	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	208	1	2761	3	Y	67	66	1			10
							74	9									
05	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	223	1	2889	3	Y	73	77	1			6
							80	9									
06	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	216	1	2695	3	Y	52	53	1			5
							57	9									
*07	3069	X	2865	-0-	-204	-0-	196	1	2599	3	Y	64	63	1			6
							70	9									
*08	3069	X	2770	-0-	-299	-0-	194	1	2502	3	Y	67	64	1			9
							74	9									
09	2970	X	2548	-0-	-422	-0-	179	1	2354	3	Y	14	21	1			2
							15	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	154	1	2045	3	Y	57	56	1			9
							63	9									
05	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	145	1	1881	3	Y	66	69	1			6
							73	9									
06	2040	N	1860	-0-	-180	-0-	133	1	1664	3	Y	57	57	1			6
							63	9									
*07	2294	N	1867	-0-	-427	-0-	127	1	1683	3	Y	52	53	1			5
							57	9									
08	2108	N	1534	-0-	-574	-0-	107	1	1379	3	Y	44	43	1			6
							48	9									
09	1860	N	1441	-0-	-419	-0-	99	1	1302	3	Y	36	38	1			4
							40	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
04	3120	X	3025	-0-	-95	-0-	201	1	2664	3	Y	145	142	1			22
							160	9									
05	3193	X	3032	-0-	-161	-0-	205	1	2659	3	Y	153	162	1			13
							168	9									
06	3090	X	2627	-0-	-463	-0-	190	1	2380	3	Y	52	59	1			6
							57	9									
*07	3131	X	2642	-0-	-489	-0-	181	1	2408	3	Y	48	49	1			5
							53	9									
*08	2976	X	2513	-0-	-463	-0-	178	1	2299	3	Y	33	33	1			5
							36	9									
09	2880	X	2388	-0-	-492	-0-	165	1	2172	3	Y	46	46	1			5
							51	9									

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
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	88	1	1836	3	Y	27	28	1			3
							30	9									
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	83	1	1823	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	111	1	1951	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	110	1	1877	3	Y	20	22	1			1
							22	9									
08	1922	N	1753	-0-	-169	-0-	95	1	1637	3	Y	19	16	1			4
							21	9									
09	1920	N	1552	-0-	-368	-0-	79	1	1458	3	Y	14	15	1			3
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	N	4	4	1			1
							4	9									
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	44	1	569	3	N	5	6	1			-0-
							6	9									
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	323	3	N	40	36	1			4
							44	9									
*07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	299	3	N	64	62	1			6
							70	9									
*08	620	N	255	-0-	-365	-0-	12	1	149	3	N	85	80	1			11
							94	9									
09	390	N	195	-0-	-195	-0-	14	1	180	3	N	1	8	1			4
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1206	-0-	-774	-0-	84	1	1116	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1612	N	999	-0-	-613	-0-	71	1	921	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	1320	N	773	-0-	-547	-0-	57	1	709	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*07	1240	N	665	-0-	-575	-0-	46	1	610	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	992	N	630	-0-	-362	-0-	45	1	576	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	780	N	765	-0-	-15	-0-	53	1	701	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	518	-0-	-352	-0-	35	1	463	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	43	1	563	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	70	1	877	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*07	527	N	426	-0-	-101	-0-	29	1	379	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	63	1	806	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	900	N	440	-0-	-460	-0-	31	1	401	3	Y	7	8	1			1
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2799	-0-	-591	-0-	195	1	2590	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	4123	X	1965	-0-	-2158	-0-	139	1	1804	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
06	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	312	1	3903	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*07	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	295	1	3923	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	290	1	3732	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*09	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	268	1	3517	3	Y	123	112	1			13
							135	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	1286	-0-	-1444	-0-	89	1	1176	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	227	1	2943	3	Y	21	22	1			2
							23	9									
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	279	1	3485	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*07	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	259	1	3446	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*08	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	170	1	2185	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*09	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	231	1	3033	3	Y	14	14	1			2
							15	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	4411	-0-	-1019	-0-	308	1	4080	3	Y	21	20	1			3
							23	9									
05	5611	X	3603	-0-	-2008	-0-	255	1	3305	3	Y	39	39	1			3
							43	9									
06	4890	X	4313	-0-	-577	-0-	315	1	3941	3	Y	52	50	1			5
							57	9									
*07	4557	X	3980	-0-	-577	-0-	273	1	3624	3	Y	75	73	1			7
							83	9									
08	4526	X	3806	-0-	-720	-0-	267	1	3439	3	Y	91	86	1			12
							100	9									
09	4380	X	3066	-0-	-1314	-0-	208	1	2729	3	Y	117	115	1			14
							129	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
04	2910	X	1632	-0-	-1278	-0-	73	1	1527	3	N	29	30	1			3
							32	9									
05	3007	X	2045	-0-	-962	-0-	88	1	1934	3	N	21	21	1			3
							23	9									
06	2910	X	1928	-0-	-982	-0-	103	1	1805	3	N	18	19	1			2
							20	9									
07	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	111	1	1887	3	N	18	19	1			1
							20	9									
08	2046	X	1524	-0-	-522	-0-	83	1	1427	3	N	13	12	1			2
							14	9									
09	1980	X	1376	-0-	-604	-0-	70	1	1295	3	N	10	10	1			2
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 229 RRCID -> 218716 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	333	1	4409	3	Y	40	39	1			6
							44	9									
05	4681	X	4610	-0-	-71	-0-	326	1	4228	3	Y	51	53	1			4
							56	9									
06	4530	X	4218	-0-	-312	-0-	308	1	3852	3	Y	53	52	1			5
							58	9									
*07	4681	X	4447	-0-	-234	-0-	307	1	4074	3	Y	60	59	1			6
							66	9									
*08	4960	X	2884	-0-	-2076	-0-	203	1	2615	3	Y	60	58	1			8
							66	9									
09	4800	X	421	-0-	-4379	-0-	24	1	321	3	Y	69	69	1			8
							76	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	4809	-0-	-1311	-0-	205	1	4433	3	Y	155	174	1			37
							171	9									
05	5239	X	4329	-0-	-910	-0-	198	1	3965	3	Y	151	135	1			53
							166	9									
06	5070	X	3657	-0-	-1413	-0-	182	1	3345	3	Y	118	128	1			43
							130	9									
07	4960	X	3697	-0-	-1263	-0-	196	1	3381	3	Y	109	138	1			14
							120	9									
08	4805	X	3867	-0-	-938	-0-	215	1	3545	3	Y	97	66	1			45
							107	9									
09	4650	X	3240	-0-	-1410	-0-	172	1	2977	3	Y	83	98	1			30
							91	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	243	1	3215	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
05	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	251	1	3261	3	Y	26	27	1			2
							29	9									
06	3420	X	3334	-0-	-86	-0-	247	1	3087	3	Y	-0-	2	1			-0-
*07	3596	X	3493	-0-	-103	-0-	244	1	3245	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*08	3565	X	3545	-0-	-20	-0-	255	1	3283	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
09	3450	X	3101	-0-	-349	-0-	217	1	2855	3	Y	26	24	1			3
							29	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3640	-0-	-620	-0-	253	1	3350	3	Y	34	33	1			5
							37	9									
05	4402	X	3240	-0-	-1162	-0-	229	1	2964	3	Y	43	44	1			4
							47	9									
06	4260	X	3050	-0-	-1210	-0-	223	1	2782	3	Y	41	41	1			4
							45	9									
*07	4092	X	3611	-0-	-481	-0-	249	1	3314	3	Y	44	44	1			4
							48	9									
08	3937	X	3092	-0-	-845	-0-	219	1	2826	3	Y	43	41	1			6
							47	9									
09	3630	X	2777	-0-	-853	-0-	193	1	2534	3	Y	45	46	1			5
							50	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	87	1	1156	3	Y	56	55	1			8
							62	9									
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	93	1	1201	3	Y	69	71	1			6
							76	9									
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	87	1	1093	3	Y	70	69	1			7
							77	9									
*07	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	79	1	1053	3	Y	79	78	1			8
							87	9									
08	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	85	1	1091	3	Y	80	77	1			11
							88	9									
*09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	80	1	1056	3	Y	88	89	1			10
							97	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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		1305	-0-	1305	1311	94	1	1211	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1804	-0-	1804	3115	128	1	1676	3	Y	-0-					-0-
	BAILEY UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 226236					COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 8568 - 9484		
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	78	1	1153	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
05	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	75	1	1207	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
06	1200	N	1095	-0-	-105	-0-	58	1	1025	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
07	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	64	1	1070	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
08	1271	N	871	-0-	-400	-0-	47	1	813	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	1110	N	953	-0-	-157	-0-	51	1	891	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
	CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 237	RRCID -> 228306					COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 8408 - 9224		
04	5010	X	4106	-0-	-904	-0-	286	1	3796	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
05	5177	X	4055	-0-	-1122	-0-	287	1	3721	3	Y	43	42	1			4
							47	9									
06	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	345	1	4317	3	Y	133	124	1			13
							146	9									
*07	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	350	1	4656	3	Y	101	104	1			10
							111	9									
*08	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	336	1	4334	3	Y	71	71	1			10
							78	9									
*09	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	309	1	4056	3	Y	119	119	1			10
							131	9									
	CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 215	RRCID -> 229211					COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 9683		PERF. 8402 - 9242		
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	20	1	262	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
05	403	N	280	-0-	-123	-0-	18	1	240	3	Y	20	21	1			2
							22	9									
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	30	1	376	3	Y	70	65	1			7
							77	9									
*07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	34	1	449	3	Y	65	66	1			6
							72	9									
*08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	24	1	303	3	Y	59	57	1			8
							65	9									
*09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	279	3	Y	6	13	1			1
							7	9									
	CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 166	RRCID -> 229398					COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 9622		PERF. 8460 - 9526		
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	257	1	3410	3	Y	-0-					-0-
05	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	286	1	3711	3	Y	-0-					-0-
06	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	295	1	3687	3	Y	-0-					-0-
*07	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	289	1	3836	3	Y	-0-					-0-
08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	293	1	3775	3	Y	-0-					-0-
*09	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	274	1	3601	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	932	-0-	-3718	-0-	159	1	758	2	Y	14					31
							15	9									
05	4898	X	3307	-0-	-1591	-0-	635	1	2627	2	Y	41	16	1			56
							45	9									
06	4740	X	3328	-0-	-1412	-0-	574	1	2746	2	Y	7	34	1			29
							8	9									
07	4898	X	3410	-0-	-1488	-0-	585	1	2791	2	Y	31	30	1			30
							34	9									
08	3131	X	1601	-0-	-1530	-0-	296	1	1304	2	Y	1					31
							1	9									
09	3030	X	2167	-0-	-863	-0-	416	1	1685	2	Y	60	38	1			53
							66	9									

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	1193	-0-	-3007	-0-	207	1	985	2	Y	1					2
							1	9									
05	4340	X	2227	-0-	-2113	-0-	433	1	1792	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
06	4200	X	2598	-0-	-1602	-0-	448	1	2144	2	Y	5	2	1			6
							6	9									
07	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	306	1	1461	2	Y	8	6	1			8
							9	9									
08	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	247	1	1092	2	Y	1					9
							1	9									
*09	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	246	1	997	2	Y	19	11	1			17
							21	9									

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1847	-0-	-73	-0-	321	1	1526	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1687	-0-	-421	-0-	328	1	1359	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	2116	-0-	-74	-0-	366	1	1750	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1660	-0-	-262	-0-	288	1	1372	2	Y	-0-					-0-
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	317	1	1399	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	1933	-0-	-197	-0-	383	1	1550	2	Y	-0-					-0-

BOX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234871 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2247	2	129	9	N	117	193	1			99
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	48					147
06	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2738	2	182	9	N	165	187	1	1	8	124
07	2325	N	2019	-0-	-306	-0-	1973	2	46	9	N	42	1	8			165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	1	8			265
09	2250	N	1963	-0-	-287	-0-	1916	2	47	9	N	43	188	1	1	8	119

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	600	1	2856	2	Y	8					25
							9	9									
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	664	1	2747	2	Y	22	13	1			34
							24	9									
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	612	1	2927	2	Y	18	21	1			31
							20	9									
07	3286	X	2681	-0-	-605	-0-	459	1	2189	2	Y	30	32	1			29
							33	9									
08	3565	X	2914	-0-	-651	-0-	538	1	2372	2	Y	4					33
							4	9									
09	3450	X	2834	-0-	-616	-0-	546	1	2210	2	Y	71	40	1			64
							78	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	186	1	2469	3	Y	65	63	1			10
							72	9									
05	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	168	1	2181	3	Y	71	75	1			6
							78	9									
06	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	152	1	1900	3	Y	20	24	1			2
							22	9									
*07	2821	X	2476	-0-	-345	-0-	171	1	2277	3	Y	25	25	1			2
							28	9									
*08	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	215	1	2764	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
*09	3000	N	3366	-0-	366	366	233	1	3066	3	Y	61	57	1			7
							67	9									

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
04	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	251	1	3738	3	Y	8					85
							9	9									
05	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	231	1	3739	3	Y	124	117	1			92
							136	9									
06	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	210	1	3685	3	Y	-0-					92
07	4123	X	3925	-0-	-198	-0-	223	1	3702	3	Y	-0-	92	1			-0-
08	4123	X	3499	-0-	-624	-0-	192	1	3307	3	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3495	-0-	-495	-0-	190	1	3305	3	Y	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	149	1	617	2	Y	-0-					-0-
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	364	1	1740	2	Y	-0-					-0-
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	344	1	1643	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		2556	-0-	2556	2556	472	1	2084	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		2326	-0-	2326	4882	461	1	1865	2	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
04	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	388	1	1847	2	Y	-0-					5
05	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	447	1	1849	2	Y	-0-	2	1			3
06	2190	X	1862	-0-	-328	-0-	322	1	1540	2	Y	-0-	2	1			1
07	2325	X	2062	-0-	-263	-0-	357	1	1705	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2294	N	1625	-0-	-669	-0-	300	1	1325	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1232	-0-	-628	-0-	244	1	988	2	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
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	347	1	1649	2	Y	5					18
							6	9									
05	2046	N	1745	-0-	-301	-0-	336	1	1389	2	Y	18	10	1			26
							20	9									
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	372	1	1780	2	Y	18	16	1			28
							20	9									
07	2046	N	1208	-0-	-838	-0-	209	1	996	2	Y	3	29	1			2
							3	9									
08	1736	N	1591	-0-	-145	-0-	294	1	1296	2	Y	1					3
							1	9									
09	2160	N	907	-0-	-1253	-0-	177	1	717	2	Y	12	4	1			11
							13	9									

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
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3424	2	32	9	N	29	1	8			120
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	2	2	8			120
06	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3247	2	40	9	N	36	1	8			155
07	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3489	2	1	9	N	1	1	8			155
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3141	2	44	9	N	40	1	8			194
09	2970	X	2707	-0-	-263	-0-	2696	2	11	9	N	10	185	1	1	8	18

BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4962	2	1	9	N	1	1	8			107
05	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4611	2	1	9	N	1	1	8			107
06	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4417	2	164	9	N	149	188	1	1	8	67
07	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4618	2	45	9	N	41	1	8			107
08	5115	X	4364	-0-	-751	-0-	4330	2	34	9	N	31	1	8			137
09	4950	X	3906	-0-	-1044	-0-	3892	2	14	9	N	13	1	8			149

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	584	1	2777	2	Y	-0-					-0-
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	628	1	2598	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3174	-0-	-336	-0-	549	1	2625	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	2234	-0-	-1393	-0-	387	1	1847	2	Y	-0-					-0-
08	3627	X	2365	-0-	-1262	-0-	437	1	1928	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	2205	-0-	-1155	-0-	437	1	1768	2	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
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	417	1	1983	2	Y	13					34
							14	9									
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	435	1	1801	2	Y	7	18	1			23
							8	9									
06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	424	1	2028	2	Y	11	14	1			20
							12	9									
07	2170	N	2045	-0-	-125	-0-	307	1	1464	2	Y	249	220	1			49
							274	9									
08	2232	N	1839	-0-	-393	-0-	338	1	1493	2	Y	7					56
							8	9									
09	2460	N	1476	-0-	-984	-0-	280	1	1132	2	Y	58	69	1			45
							64	9									

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	2075	-0-	-235	-0-	348	1	1654	2	Y	66					196
							73	9									
05	2387	X	1955	-0-	-432	-0-	380	1	1572	2	Y	3	102	1			97
							3	9									
06	3000	N	3092	-0-	92	92	533	1	2552	2	Y	6	60	1			43
							7	9									
07	2797	N	2705	-0-	-92	-0-	466	1	2225	2	Y	13	45	1			11
							14	9									
08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	433	1	1910	2	Y	1					12
							1	9									
09	2250	X	1478	-0-	-772	-0-	287	1	1163	2	Y	25	14	1			23
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	823	1	3914	2	Y	16					48
							18	9									
05	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	1064	1	4402	2	Y	40	25	1			63
							44	9									
06	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	963	1	4609	2	Y	2	39	1			26
							2	9									
07	4929	X	4800	-0-	-129	-0-	832	1	3968	2	Y	-0-	26	1			-0-
08	4960	X	4259	-0-	-701	-0-	787	1	3472	2	Y	-0-					-0-
09	4800	X	4545	-0-	-255	-0-	901	1	3644	2	Y	-0-					-0-

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38460	X	33507	-0-	-4953	-0-	1449	1	31317	3	Y	674	729	1			155
							741	9									
05	36394	X	33007	-0-	-3387	-0-	1538	1	30770	3	Y	635	566	1			224
							699	9									
06	35220	X	30627	-0-	-4593	-0-	1552	1	28475	3	Y	545	574	1			195
							600	9									
07	34627	X	29243	-0-	-5384	-0-	1576	1	27173	3	Y	449	584	1			60
							494	9									
08	33852	X	27711	-0-	-6141	-0-	1557	1	25703	3	Y	410	279	1			191
							451	9									
09	32760	X	22856	-0-	-9904	-0-	1228	1	21241	3	Y	352	416	1			127
							387	9									

MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35940	X	28761	-0-	-7179	-0-	280	1	28093	3	Y	353	352	1			76
							388	9									
05	34348	X	28942	-0-	-5406	-0-	291	1	28368	3	Y	257	250	1			83
							283	9									
06	31980	X	27220	-0-	-4760	-0-	287	1	26709	3	Y	204	250	1			37
							224	9									
07	31713	X	27683	-0-	-4030	-0-	302	1	27154	3	Y	206	124	1			119
							227	9									
08	31713	X	27200	-0-	-4513	-0-	304	1	26670	3	Y	205	261	1			63
							226	9									
09	28770	X	25266	-0-	-3504	-0-	297	1	24751	3	Y	198	216	1			45
							218	9									

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
04	33060	X	30770	-0-	-2290	-0-	689	1	29720	3	Y	328	295	1			216
							361	9									
05	33697	X	31294	-0-	-2403	-0-	718	1	30235	3	Y	310	390	1			136
							341	9									
06	32610	X	29177	-0-	-3433	-0-	687	1	28131	3	Y	326	266	1			196
							359	9									
07	32519	X	27893	-0-	-4626	-0-	750	1	26860	3	Y	257	328	1			125
							283	9									
08	32519	X	13870	-0-	-18649	-0-	338	1	13390	3	Y	129	153	1			101
							142	9									
09	30780	X	18945	-0-	-11835	-0-	171	1	18605	3	Y	154	139	1			116
							169	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	62766	-0-		62766	62766	215	1	62100	3	Y	410	417	1			96
								451	9									
05	0	W	61910	-0-		61910	124676	225	1	61268	3	Y	379	402	1			73
								417	9									
06	0	W	56877	-0-		56877	181553	221	1	56351	3	Y	277	270	1			80
								305	9									
07	238046	X	56493	-0-		-181553	-0-	232	1	55979	3	Y	256	255	1			81
								282	9									
08	67549	X	51986	-0-		-15563	-0-	236	1	51489	3	Y	237	225	1			93
								261	9									
09	62760	X	48772	-0-		-13988	-0-	232	1	48306	3	Y	213	254	1			52
								234	9									

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077

04	0	W	11489	-0-		11489	11489	11367	3	122	9	N	111	191	1			79
05	0	W	11542	-0-		11542	23031	11421	3	121	9	N	110					189
06	0	W	11490	-0-		11490	34521	11377	3	113	9	N	103	183	1			109
07	46419	X	11898	-0-		-34521	-0-	11790	3	108	9	N	98	180	1			27
08	12555	X	11705	-0-		-850	-0-	11587	3	118	9	N	107					134
09	11490	X	11438	-0-		-52	-0-	11326	3	112	9	N	102					236

RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764

04	0	W	83430	-0-		83430	2443719	286	1	82734	3	Y	373	380	1			87
								410	9									
05	0	W	79311	-0-		79311	2523030	289	1	78658	3	Y	331	354	1			64
								364	9									
06	0	W	68105	-0-		68105	2591135	264	1	67575	3	Y	242	236	1			70
								266	9									
07	2652645	X	61510	-0-		-2591135	-0-	253	1	61011	3	Y	224	223	1			71
								246	9									
08	99014	X	54669	-0-		-44345	-0-	248	1	54192	3	Y	208	197	1			82
								229	9									
09	83430	X	49050	-0-		-34380	-0-	234	1	48611	3	Y	186	223	1			45
								205	9									

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 12460

04	57060	X	28927	-0-		-28133	-0-	280	1	28113	3	Y	485	524	1			112
								534	9									
05	52824	X	28854	-0-		-23970	-0-	289	1	28146	3	Y	381	370	1			123
								419	9									
06	47460	X	28838	-0-		-18622	-0-	301	1	28050	3	Y	443	494	1			72
								487	9									
07	43555	X	31726	-0-		-11829	-0-	344	1	30941	3	Y	401	241	1			232
								441	9									
08	35340	X	30668	-0-		-4672	-0-	341	1	29896	3	Y	392	502	1			122
								431	9									
09	28920	X	28212	-0-		-708	-0-	330	1	27464	3	Y	380	416	1			86
								418	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	161790	X	112062	-0-	-49728	-0-	382 1452	1 9	110228	3	N	1320	1343	1			308
05	167183	X	109882	-0-	-57301	-0-	397 1233	1 9	108252	3	N	1121	1209	1			220
06	161790	X	102368	-0-	-59422	-0-	396 872	1 9	101100	3	N	793	781	1			232
07	167183	X	103584	-0-	-63599	-0-	424 815	1 9	102345	3	N	741	737	1			236
08	124496	X	93066	-0-	-31430	-0-	421 750	1 9	91895	3	N	682	649	1			269
09	120480	X	87095	-0-	-33385	-0-	413 679	1 9	86003	3	N	617	736	1			150

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	104340	X	34793	-0-	-69547	-0-	340 372	1 9	34081	3	Y	338	370	1			80
05	107818	X	34851	-0-	-72967	-0-	351 295	1 9	34205	3	Y	268	261	1			87
06	104340	X	29635	-0-	-74705	-0-	312 289	1 9	29034	3	Y	263	305	1			45
07	107818	X	26023	-0-	-81795	-0-	284 262	1 9	25477	3	Y	238	144	1			139
08	107818	X	25487	-0-	-82331	-0-	285 256	1 9	24946	3	Y	233	299	1			73
09	104340	X	23232	-0-	-81108	-0-	273 249	1 9	22710	3	Y	226	248	1			51

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
04	840	N	566	-0-	-274	-0-	566	2			N	-0-					84
05	992	N	610	-0-	-382	-0-	610	2			N	-0-					84
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					84
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					84
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					84
*09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	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
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					68
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					68
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1494	2	2	9	N	2					70
07	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	1318	2	53	9	N	48					118
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1755	2	2	9	N	2					120
09	1410	N	1259	-0-	-151	-0-	1245	2	14	9	N	13					133

HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09		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
04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2881	2	18	9	N	16	171	1			37
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3140	2	14	9	N	13					50
06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3193	2	55	9	N	50	2	8			98
07	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	9335	2	25	9	N	23	1	8			120
08	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	10534	2	24	9	N	22	2	8			140
*09	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	9718	2	28	9	N	25	3	8			162

RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 212945 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8880 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1240	2	9	9	N	8					90
05	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2841	2	28	9	N	25					115
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					115
07	3100	N	4719	-0-	1619	1619	4719	2			N	-0-					115
08	3100	N	6576	-0-	3476	5095	6574	2	2	9	N	2	2	8			115
*09	3000	N	6369	-0-	3369	8464	6367	2	2	9	N	2	2	8			115

TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					102
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	935	2	13	9	N	12					114
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	194	2	6	9	N	5					119
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2584	2	29	9	N	26					145
08	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					145
*09	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	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
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1333	2	14	9	N	13					54
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1319	2	21	9	N	19					73
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1346	2	22	9	N	20	4	8			89
07	3100	N	4349	-0-	1249	1249	4346	2	3	9	N	3	3	8			89
08	3100	N	4168	-0-	1068	2317	4143	2	25	9	N	23	7	8			105
*09	3000	N	3400	-0-	400	2717	3385	2	15	9	N	14	7	8			112

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219519 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4055	-0-	4055	14034	4032	2	23	9	N	21					235
05	DLQ G-10		2637	-0-	2637	16671	2620	2	17	9	N	15	180	1			70
06	DLQ G-10		4251	-0-	4251	20922	4203	2	48	9	N	44	6	8			108
07	DLQ G-10		11628	-0-	11628	32550	11588	2	40	9	N	36	32	8			112
08	T. A.		8648	-0-	8648	41198	8629	2	19	9	N	17					129
09	T. A.		8381	-0-	8381	49579	8357	2	24	9	N	22	2	8			149

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220934 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2175	2	14	9	N	13	143	1			50
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					50
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1934	2	34	9	N	31	3	8			78
07	3100	N	5252	-0-	2152	2152	5235	2	17	9	N	15	1	8			92
08	3100	N	5060	-0-	1960	4112	5012	2	48	9	N	44	2	8			134
*09	3000	N	4889	-0-	1889	6001	4853	2	36	9	N	33	2	8			165

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
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					67
05	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2729	2	11	9	N	10					77
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2071	2	7	9	N	6	1	8			82
07	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					82
08	3100	N	4766	-0-	1666	1666	4759	2	7	9	N	6	1	8			87
*09	3000	N	4611	-0-	1611	3277	4609	2	2	9	N	2	2	8			87

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
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	2	2	8			60
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2938	2	7	9	N	6					67
05	3100	N	5113	-0-	2013	2013	5099	2	14	9	N	13					80
06	4834	X	2821	-0-	-2013	-0-	2813	2	8	9	N	7	2	8			85
07	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7136	2	12	9	N	11	1	8			95
08	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7256	2	11	9	N	10	2	8			103
*09	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7027	2	14	9	N	13	4	8			112

DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					65
05	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2925	2	8	9	N	7					72
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1642	2	12	9	N	11	1	8			82
07	3100	N	4399	-0-	1299	1299	4388	2	11	9	N	10	2	8			90
08	3100	N	4512	-0-	1412	2711	4499	2	13	9	N	12	2	8			100
*09	3000	N	4370	-0-	1370	4081	4357	2	13	9	N	12	3	8			109

WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1684	2	35	9	N	32					189
05	3100	N	3953	-0-	853	853	3941	2	12	9	N	11					200
06	2675	X	1822	-0-	-853	-0-	1816	2	6	9	N	5	170	1	4	8	31
07	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5411	2	18	9	N	16	1	8			46
08	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5731	2	12	9	N	11	5	8			52
*09	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5481	2	14	9	N	13	5	8			60

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4016	-0-	4016	15212	4012	2	4	9	N	4					99
05	DLQ G-10		4701	-0-	4701	19913	4695	2	6	9	N	5					104
06	DLQ G-10		4269	-0-	4269	24182	4239	2	30	9	N	27	2	8			129
07	35172	X	10990	-0-	-24182	-0-	10961	2	29	9	N	26					155
08	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	14406	2	2	9	N	2	2	8			155
*09	13954	X	13954	-0-	-0-	-0-	13951	2	3	9	N	3	3	8			155

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232533 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1534	2	9	9	N	8					122
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2370	2	17	9	N	15					137
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1418	2	12	9	N	11	1	8			147
07	3100	N	3742	-0-	642	642	3711	2	31	9	N	28					175
08	3100	N	3904	-0-	804	1446	3902	2	2	9	N	2	156	1	1	8	20
*09	3000	N	3789	-0-	789	2235	3779	2	10	9	N	9	2	8			27

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3699	-0-	3699	11700	3699	2			N	-0-					102
05	DLQ G-10		4978	-0-	4978	16678	4961	2	17	9	N	15					117
06	20702	X	4024	-0-	-16678	-0-	4003	2	21	9	N	19	2	8			134
07	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8764	2	15	9	N	14	1	8			147
08	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7786	2	17	9	N	15					162
*09	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5640	2	24	9	N	22	2	8			182

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		837	-0-	837	2409	837	2			N	-0-					147
05	PRTL PLG		1148	-0-	1148	3557	1148	2			N	-0-					147
06	PRTL PLG		1004	-0-	1004	4561	1004	2			N	-0-					147
07	PRTL PLG		2210	-0-	2210	6771	2210	2			N	-0-					147
08	PRTL PLG		2943	-0-	2943	9714	2941	2	2	9	N	2	2	8			147
09	PRTL PLG		2130	-0-	2130	11844	2130	2			N	-0-					147

BROWNING, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 247161 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1598	2	8	9	N	7					114
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1835	2	7	9	N	6					120
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					120
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					120
08	3100	N	3504	-0-	404	404	3493	2	11	9	N	10	2	8			128
*09	2944	N	2540	-0-	-404	-0-	2531	2	9	9	N	8	2	8			134

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2214	-0-	2214	9454	1889	2	325	9	N	295	686	1			157
05	DLQ G-10		4646	-0-	4646	14100	4415	2	231	9	N	210	177	1			190
06	DLQ G-10		3568	-0-	3568	17668	3174	2	394	9	N	358	370	1			178
07	24734	X	7066	-0-	-17668	-0-	6772	2	294	9	N	267	361	1			84
08	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7608	2	295	9	N	268	181	1			171
*09	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5511	2	227	9	N	206	176	1			201

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2411	-0-	2411	7376	2401	2	10	9	N	9	171	1			73
05	DLQ G-10		3724	-0-	3724	11100	3714	2	10	9	N	9					82
06	DLQ G-10		2106	-0-	2106	13206	2099	2	7	9	N	6	4	1			84
07	18263	X	5057	-0-	-13206	-0-	5035	2	22	9	N	20	2	8			102
08	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5130	2	15	9	N	14	2	8			114
*09	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4817	2	24	9	N	22	4	8			132

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2259	-0-	2259	6275	2256	2	3	9	N	3					182
05	DLQ G-10		3989	-0-	3989	10264	3986	2	3	9	N	3					185
06	DLQ G-10		1466	-0-	1466	11730	1459	2	7	9	N	6	4	8			187
07	16267	X	4537	-0-	-11730	-0-	4533	2	4	9	N	4	2	8			189
08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4376	2	6	9	N	5	164	1	1	8	29
*09	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4317	2	11	9	N	10	4	8			35

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4132	-0-	4132	11018	4115	2	17	9	N	15					115
05	DLQ G-10		4034	-0-	4034	15052	4024	2	10	9	N	9					124
06	DLQ G-10		4236	-0-	4236	19288	4216	2	20	9	N	18	3	8			139
07	30467	X	11179	-0-	-19288	-0-	11159	2	20	9	N	18	2	8			155
08	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	10362	2	6	9	N	5	5	8			155
*09	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10223	2	4	9	N	4	4	8			155

BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					222
05	3100	N	3852	-0-	752	752	3852	2			N	-0-					222
06	3000	N	2261	-0-	-739	13	2261	2			N	-0-					222
07	3100	N	6002	-0-	2902	2915	6002	2			N	-0-					222
08	9039	X	6124	-0-	-2915	-0-	6124	2			N	-0-					222
*09	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6042	2	1	9	N	1	1	8			222

AUSTIN, ZELMA WELL #: 4 RRCID -> 252551 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3606	-0-	3606	7935	3606	2			N	-0-					167
05	DLQ G-10		8454	-0-	8454	16389	8368	2	86	9	N	78					245
06	DLQ G-10		50135	-0-	50135	66524	49681	2	454	9	N	413	538	1	25	8	95
07	141913	X	75389	-0-	-66524	-0-	75122	2	267	9	N	243	185	1	12	8	141
08	57249	X	57249	-0-	-0-	-0-	57065	2	184	9	N	167	175	1	13	8	120
*09	41468	X	41468	-0-	-0-	-0-	41337	2	131	9	N	119	20	8			219

BROOKS, C. WELL #: 9 RRCID -> 253308 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1594	2	33	9	N	30					154
05	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2890	2	23	9	N	21					175
06	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2440	2	8	9	N	7	2	8			180
07	3100	N	6424	-0-	3324	3324	6413	2	11	9	N	10	3	8			187
08	3100	N	6139	-0-	3039	6363	6130	2	9	9	N	8	165	1	1	8	29
*09	3000	N	6068	-0-	3068	9431	6047	2	21	9	N	19	3	8			45

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		6930	-0-	6930	14989	6915	2	15	9	N	14					164
05	DLQ G-10		7488	-0-	7488	22477	7477	2	11	9	N	10					174
06	26556	X	4079	-0-	-22477	-0-	4031	2	48	9	N	44	2	8			216
07	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	10864	2	8	9	N	7	167	1	7	8	49
08	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10616	2	11	9	N	10	1	8			58
*09	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	10248	2	14	9	N	13	1	8			70

TAYLOR HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052

04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					165
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					165
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1107	2	2	9	N	2	2	8			165
07	3100	N	3588	-0-	488	488	3586	2	2	9	N	2	2	8			165
08	3100	N	5561	-0-	2461	2949	5560	2	1	9	N	1	1	8			165
*09	3000	N	5228	-0-	2228	5177	5221	2	7	9	N	6	4	8			167

DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172

04	DLQ G-10		2750	-0-	2750	8199	2728	2	22	9	Y	20					29
05	DLQ G-10		2840	-0-	2840	11039	2828	2	12	9	Y	11					40
06	DLQ G-10		3183	-0-	3183	14222	3172	2	11	9	Y	10					50
07	23716	X	9494	-0-	-14222	-0-	9477	2	17	9	Y	15					65
08	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	9601	2	23	9	Y	21	60	1	1	8	25
*09	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	9268	2	3	9	Y	3	1	8			27

BROOKS, C. WELL #: 11 RRCID -> 257159 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069

04	DLQ G-10		3591	-0-	3591	8831	3588	2	3	9	Y	3					73
05	DLQ G-10		7525	-0-	7525	16356	7451	2	74	9	Y	67					140
06	DLQ G-10		2824	-0-	2824	19180	2821	2	3	9	Y	3	3	8			140
07	26882	X	7702	-0-	-19180	-0-	7700	2	2	9	Y	2	67	1	2	8	73
08	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7061	2	40	9	Y	36	59	1			50
*09	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	6966	2	68	9	Y	62	61	1	4	8	47

WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427

04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1820	2	14	9	N	13					225
05	3100	N	4699	-0-	1599	1599	4662	2	37	9	N	34	173	1			86
06	4555	X	2956	-0-	-1599	-0-	2934	2	22	9	N	20	4	8			102
07	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8636	2	19	9	N	17	2	8			117
08	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	9051	2	12	9	N	11	3	8			125
*09	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	8658	2	21	9	N	19	5	8			139

TAYLOR HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 258135 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262

04	DLQ G-10		2449	-0-	2449	7174	2449	2			N	-0-					182
05	DLQ G-10		4291	-0-	4291	11465	4278	2	13	9	N	12					194
06	DLQ G-10		2824	-0-	2824	14289	2813	2	11	9	N	10	3	8			201
07	20675	X	6386	-0-	-14289	-0-	6383	2	3	9	N	3	176	1	3	8	25
08	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6553	2	10	9	N	9	1	8			33
*09	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6152	2	3	9	N	3	3	8			33

BROOKS, C. WELL #: 10 RRCID -> 258785 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072

04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2388	2	3	9	N	3					68
05	3100	N	4560	-0-	1460	1460	4558	2	2	9	N	2					70
06	2949	N	1489	-0-	-1460	-0-	1488	2	1	9	N	1	1	8			70
07	3100	N	3997	-0-	897	897	3994	2	3	9	N	3	1	8			72
08	4338	X	3441	-0-	-897	-0-	3439	2	2	9	N	2	2	8			72
*09	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3393	2	4	9	N	4	3	8			73

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251

BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4113	-0-	4113	9625	4073	2	40	9	Y	36					85
05	DLQ G-10		15310	-0-	15310	24935	15308	2	2	9	Y	2					87
06	DLQ G-10		16508	-0-	16508	41443	16447	2	61	9	Y	55	55	1	4	8	83
07	77610	X	36167	-0-	-41443	-0-	36110	2	57	9	Y	52	40	8			95
08	26240	X	26240	-0-	-0-	-0-	26151	2	89	9	Y	81	63	1	45	8	68
*09	21998	X	21998	-0-	-0-	-0-	21890	2	108	9	Y	98	59	8			107

BROOKS, C. WELL #: 12 RRCID -> 259106 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2582	-0-	2582	7467	2572	2	10	9	Y	9					123
05	DLQ G-10		4836	-0-	4836	12303	4823	2	13	9	Y	12	56	1			79
06	DLQ G-10		2903	-0-	2903	15206	2899	2	4	9	Y	4	4	8			79
07	22848	X	7642	-0-	-15206	-0-	7633	2	9	9	Y	8	7	8			80
08	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7124	2	40	9	Y	36	3	8			113
*09	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7029	2	11	9	Y	10	83	1	5	8	35

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		1275	-0-	1275	3314	1275	2			Y	-0-	28	1			108
05	PRTL PLG		2221	-0-	2221	5535	2180	2	41	9	Y	37					145
06	PRTL PLG		2717	-0-	2717	8252	2705	2	12	9	Y	11	1	8			155
07	PRTL PLG		7521	-0-	7521	15773	7497	2	24	9	Y	22	22	1	22	8	133
08	PRTL PLG		6935	-0-	6935	22708	6870	2	65	9	Y	59	57	1	1	8	134
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	22708					Y	59	57	1	1	8	135

BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2525	-0-	2525	7013	2512	2	13	9	Y	12					109
05	DLQ G-10		5131	-0-	5131	12144	5120	2	11	9	Y	10	42	1			77
06	DLQ G-10		3835	-0-	3835	15979	3834	2	1	9	Y	1	1	8			77
07	26096	X	10117	-0-	-15979	-0-	10080	2	37	9	Y	34	34	8			77
08	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9193	2	4	9	Y	4	4	8			77
*09	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	9070	2	6	9	Y	5	57	1	5	8	20

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2786	-0-	2786	7543	2760	2	26	9	Y	24					115
05	DLQ G-10		5225	-0-	5225	12768	5185	2	40	9	Y	36	86	1			65
06	DLQ G-10		2394	-0-	2394	15162	2275	2	119	9	Y	108	150	1	2	8	21
07	21078	X	5916	-0-	-15162	-0-	5916	2			Y	-0-					21
08	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5442	2	36	9	Y	33	2	8			52
*09	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5369	2	15	9	Y	14	37	1	3	8	26

J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		5049	-0-	5049	10682	5036	2	13	9	Y	12					69
05	DLQ G-10		3147	-0-	3147	13829	3121	2	26	9	Y	24					93
06	DLQ G-10		2879	-0-	2879	16708	2832	2	47	9	Y	43	59	1	3	8	74
07	22943	X	6235	-0-	-16708	-0-	6217	2	18	9	Y	16	1	8			89
08	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8212	2	4	9	Y	4	69	1	4	8	20
*09	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6874	2	41	9	Y	37	6	8			51

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2755	-0-	2755	7501	2582	2	173	9	Y	157	171	1			89
05	DLQ G-10		4681	-0-	4681	12182	4681	2			Y	-0-	61	1			28
06	DLQ G-10		2866	-0-	2866	15048	2614	2	252	9	Y	229	170	1	2	8	85
07	21942	X	6894	-0-	-15048	-0-	6696	2	198	9	Y	180	184	1	1	8	80
08	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6497	2	32	9	Y	29	57	1	2	8	50
*09	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6410	2	47	9	Y	43	61	1	4	8	28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3183	-0-	3183	10042	3158	2	25	9	Y	23					63
05	DLQ G-10		3532	-0-	3532	13574	3499	2	33	9	Y	30					93
06	DLQ G-10		3275	-0-	3275	16849	3250	2	25	9	Y	23	59	1	2	8	55
07	23993	X	7144	-0-	-16849	-0-	7137	2	7	9	Y	6	2	8			59
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	12	43	1			28
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					28

DOBBINS GU WELL #: 4 RRCID -> 260894 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3875	-0-	3875	11497	3839	2	36	9	Y	33					56
05	DLQ G-10		3934	-0-	3934	15431	3915	2	19	9	Y	17					73
06	DLQ G-10		4294	-0-	4294	19725	4294	2			Y	-0-					73
07	31037	X	11312	-0-	-19725	-0-	11302	2	10	9	Y	9	1	8			81
08	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9518	2			Y	-0-	64	1			17
*09	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9188	2	7	9	Y	6	1	8			22

WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 261503 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8903 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2657	-0-	2657	7917	2583	2	74	9	N	67					162
05	DLQ G-10		5768	-0-	5768	13685	5727	2	41	9	N	37					199
06	DLQ G-10		2216	-0-	2216	15901	2169	2	47	9	N	43	158	1	4	8	80
07	21356	X	5455	-0-	-15901	-0-	5418	2	37	9	N	34	4	8			110
08	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6084	2	17	9	N	15	5	8			120
*09	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5819	2	18	9	N	16	7	8			129

TAYLOR HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 262101 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2410	-0-	2410	7242	2311	2	99	9	Y	90					223
05	DLQ G-10		3791	-0-	3791	11033	3781	2	10	9	Y	9	179	1			53
06	DLQ G-10		2366	-0-	2366	13399	2358	2	8	9	Y	7	2	8			58
07	16199	X	2800	-0-	-13399	-0-	2611	2	189	9	Y	172	178	1			52
08	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6687	2	113	9	Y	103	4	8			151
*09	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6279	2	6	9	Y	5	80	1	5	8	71

RALEY WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	10960	2	156	9	N	142	172	1			84
05	29363	X	29363	-0-	-0-	-0-	28867	2	496	9	N	451	353	1			182
06	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10490	2	299	9	N	272	348	1	19	8	87
07	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8779	2	145	9	N	132	156	1	31	8	32
08	2573	X	187	-0-	-2386	-0-	187	2			N	-0-					32
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					32

DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2881	-0-	2881	8475	2849	2	32	9	N	29					119
05	DLQ G-10		6698	-0-	6698	15173	6695	2	3	9	N	3					122
06	DLQ G-10		6498	-0-	6498	21671	6488	2	10	9	N	9	2	8			129
07	30439	X	8768	-0-	-21671	-0-	8756	2	12	9	N	11	3	8			137
08	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8675	2	13	9	N	12	2	8			147
*09	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	8298	2	14	9	N	13	3	8			157

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 262929 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2249	-0-	2249	9385	2168	2	81	9	Y	74					116
05	DLQ G-10		6014	-0-	6014	15399	5982	2	32	9	Y	29	102	1			43
06	DLQ G-10		2242	-0-	2242	17641	2238	2	4	9	Y	4	4	8			43
07	24473	X	6832	-0-	-17641	-0-	6831	2	1	9	Y	1	1	8			43
08	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7130	2	1	9	Y	1	1	8			43
*09	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6541	2	4	9	Y	4	4	8			43

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2911	-0-	2911	8575	2901	2	10	9	N	9					95
05	DLQ G-10		6875	-0-	6875	15450	6873	2	2	9	N	2					97
06	DLQ G-10		2949	-0-	2949	18399	2908	2	41	9	N	37	5	8			129
07	26688	X	8289	-0-	-18399	-0-	8265	2	24	9	N	22	1	8			150
08	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8282	2	2	9	N	2	2	8			150
*09	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7921	2	3	9	N	3	3	8			150

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1223	-0-	1223	2904	1201	2	22	9	Y	20					34
05	DLQ G-10		1923	-0-	1923	4827	1923	2			Y	-0-					34
06	DLQ G-10		902	-0-	902	5729	840	2	62	9	Y	56					90
07	3000	N	2151	-0-	-849	4880	2139	2	12	9	Y	11	11	8			90
08	3100	N	1832	-0-	-1268	3612	1832	2			Y	-0-	70	1			20
*09	3000	N	1768	-0-	-1232	2380	1768	2			Y	-0-					20

TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3071	-0-	3071	9470	3030	2	41	9	Y	37					150
05	DLQ G-10		3637	-0-	3637	13107	3554	2	83	9	Y	75	184	1			41
06	DLQ G-10		3156	-0-	3156	16263	3111	2	45	9	Y	41	2	8			80
07	23022	X	6759	-0-	-16263	-0-	6681	2	78	9	Y	71	91	1	1	8	59
08	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	5999	2	18	9	Y	16	2	8			73
*09	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5633	2	59	9	Y	54	50	1	3	8	74

TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3062	-0-	3062	9369	2975	2	87	9	Y	79					192
05	DLQ G-10		2179	-0-	2179	11548	2139	2	40	9	Y	36	181	1			47
06	DLQ G-10		2967	-0-	2967	14515	2928	2	39	9	Y	35	1	8			81
07	20933	X	6418	-0-	-14515	-0-	6354	2	64	9	Y	58	91	1			48
08	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5992	2	7	9	Y	6	1	8			53
*09	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5627	2	75	9	Y	68	50	1	2	8	69

WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 265083 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8811 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2118	-0-	2118	6479	2074	2	44	9	Y	40					113
05	DLQ G-10		4265	-0-	4265	10744	4265	2			Y	-0-	55	1			58
06	DLQ G-10		2147	-0-	2147	12891	2121	2	26	9	Y	24	2	8			80
07	3000	N	7538	-0-	4538	17429	7527	2	11	9	Y	10	1	8			89
08	24155	X	6726	-0-	-17429	-0-	6715	2	11	9	Y	10	2	8			97
*09	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6161	2	9	9	Y	8	1	8			104

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 160944 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8896 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2014 - P&A 04/29/14

WERNER-POPE WELL #: 5 RRCID -> 162118 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8928 - 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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2014 - PLUGGED 05/16/14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162900 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9184 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2014 - P&A 04/07/14

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 221725 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9586 - 9926

04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
08	930	N	558	-0-	-372	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8120 - 9775

04	DLQ G-10		2026	-0-	2026	7012	2026	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1841	-0-	1841	8853	1841	3			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1360	-0-	-1540	7313	1360	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2026	-0-	-1074	6239	2026	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2413	-0-	-687	5552	2413	3			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2291	-0-	-709	4843	2291	3			Y	-0-					-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 13246

04	DLQ G-10		27620	-0-	27620	82154	27379	3	241	9	N	219	219	1			-0-
05	DLQ G-10		30510	-0-	30510	112664	30269	3	241	9	N	219	219	1			-0-
06	138649	X	25985	-0-	-112664	-0-	25762	3	223	9	N	203	203	1			-0-
07	28985	X	25228	-0-	-3757	-0-	25062	3	166	9	N	151	151	1			-0-
08	28117	X	24221	-0-	-3896	-0-	24058	3	163	9	N	148	148	1			-0-
09	27210	X	17053	-0-	-10157	-0-	16935	3	118	9	N	107	107	1			-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

04	158850	X	95625	-0-	-63225	-0-	95424	3	201	9	N	183	183	1			-0-
05	150815	X	112423	-0-	-38392	-0-	112193	3	230	9	N	209	209	1			-0-
06	138780	X	90117	-0-	-48663	-0-	89941	3	176	9	N	160	160	1			-0-
07	127379	X	86243	-0-	-41136	-0-	86091	3	152	9	N	138	138	1			-0-
08	105679	X	78664	-0-	-27015	-0-	78523	3	141	9	N	128	128	1			-0-
09	102270	X	72289	-0-	-29981	-0-	72159	3	130	9	N	118	118	1			-0-

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD WELL #: 2 RRCID -> 089310 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9570 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLDER, CLAUD WELL #: 3 RRCID -> 211020 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 9929 PERF. 9492 - 9694

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					59
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					59
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					59
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					59
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					59
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					59

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					49
05	775	N	657	-0-	-118	-0-	657	2			N	-0-					49
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	671	2	62	9	N	56					105
07	899	N	844	-0-	-55	-0-	833	2	11	9	N	10					115
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					115
*09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1088	2	67	9	N	61					176

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

04	4410	X	4259	-0-	-151	-0-	4259	2			N	-0-					180
05	4619	X	3811	-0-	-808	-0-	3811	2			N	-0-					180
06	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4660	2	8	9	N	7					187
07	4619	X	3965	-0-	-654	-0-	3880	2	85	9	N	77					264
08	4402	X	4304	-0-	-98	-0-	4218	2	86	9	N	78					342
09	4680	X	3732	-0-	-948	-0-	3723	2	9	9	N	8	195	1			155

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	137	1	996	3	N	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	141	1	1016	3	N	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	137	1	977	3	N	-0-					-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	141	1	1018	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	23	1	1009	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	990	-0-	-60	-0-	23	1	967	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS ENERGY, INC. //CONT.// 663478
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
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	149	1	782	3	N	-0-					-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	154	1	806	3	N	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	149	1	789	3	N	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	154	1	819	3	N	-0-					-0-
08	837	N	805	-0-	-32	-0-	30	1	775	3	N	-0-					-0-
09	810	N	741	-0-	-69	-0-	30	1	711	3	N	-0-					-0-

PRESTON EXPLORATION LLC 676133
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232658 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9038 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
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
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	35 1	1 9	2403	2	N	1	1	8			132
05	2542	N	2339	-0-	-203	-0-	36 67	1 9	2236	2	N	61					193
06	2610	N	2086	-0-	-524	-0-	35 8	1 9	2043	2	N	7					200
07	2511	N	2213	-0-	-298	-0-	34 25	1 9	2154	2	N	23					223
08	2325	N	2209	-0-	-116	-0-	48 39	1 9	2122	2	N	35	166	1			92
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					92

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	1219	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
04	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
06	990	N	931	-0-	-59	-0-	931	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
*09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	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
04	1350	X	1155	-0-	-195	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
05	1395	X	1370	-0-	-25	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
06	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
07	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	637	-0-	-727	-0-	637	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	835	-0-	-335	-0-	835	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
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
09	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	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
04	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
05	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	4478	-0-	-592	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
07	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	3			N	-0-					-0-
08	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			N	-0-					-0-
*09	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	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
04	1650	N	1007	-0-	-643	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
*09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	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
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
*09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	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
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1169	-0-	-133	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1038	-0-	-132	-0-	1038	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
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1935	2	68	9	Y	62	103	1	1	8	10
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2081	2	52	9	Y	47	41	1	1	8	15
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1940	2	40	9	Y	36	39	1			12
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1859	2	43	9	Y	39	37	1			14
08	2015	N	2013	-0-	-2	-0-	1976	2	37	9	Y	34	34	1			14
09	1950	N	1793	-0-	-157	-0-	1768	2	25	9	Y	23	31	1			6

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
04	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
05	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
06	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
07	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
08	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
*09	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	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
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1058	-0-	-740	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1800	-0-	-30	-0-	1800	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 077543 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
*09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8616 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
05	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
07	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
*09	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 077859 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1398	-0-	-183	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1404	-0-	-66	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 077985 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	2292	-0-	-33	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	1584	-0-	-846	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	1708	-0-	-803	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1729	-0-	-317	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1460	-0-	-130	-0-	1460	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 078083 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8617 - 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
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	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
04	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
*09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	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
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
*09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1400	-0-	-429	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1216	-0-	-737	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	895	-0-	-905	-0-	895	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
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
*09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	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
04	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
05	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
06	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
08	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
*09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	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
04	1530	N	1474	-0-	-56	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
*09	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	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
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1813	-0-	-377	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1586	-0-	-615	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1413	-0-	-664	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1266	-0-	-534	-0-	1266	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
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
*09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	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
04	2844	N	2500	-0-	-344	-0-	2492	2	8	9	Y	7	9	1	1	8	1
05	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2858	2	8	9	Y	7	6	1			2
06	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2787	2	7	9	Y	6	6	1			2
07	2573	N	2418	-0-	-155	-0-	2411	2	7	9	Y	6	6	1			2
08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2428	2	14	9	Y	13	10	1			5
*09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2126	2	10	9	Y	9	12	1			2

BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1647	-0-	-275	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1561	-0-	-361	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1496	-0-	-364	-0-	1496	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
04	3000	N	3588	-0-	588	1239	3588	3			N	-0-					-0-
05	4754	X	3515	-0-	-1239	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
07	2046	X	1509	-0-	-537	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
08	2046	X	2025	-0-	-21	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
*09	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	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
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	903	-0-	-120	-0-	903	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	3			N	-0-					-0-
09	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	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
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1336	-0-	-276	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1373	-0-	-97	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1187	-0-	-704	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1177	-0-	-203	-0-	1177	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
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2399	2	15	9	Y	14	18	1	1	8	2
05	2449	N	2373	-0-	-76	-0-	2356	2	17	9	Y	15	12	1	1	8	4
06	2370	N	2247	-0-	-123	-0-	2236	2	11	9	Y	10	11	1			3
07	2449	N	2161	-0-	-288	-0-	2146	2	15	9	Y	14	12	1			5
08	2387	N	1943	-0-	-444	-0-	1928	2	15	9	Y	14	13	1			6
09	2250	N	1312	-0-	-938	-0-	1302	2	10	9	Y	9	13	1			2

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	961	-0-	-1889	-0-	961	3	N	-0-			-0-
05	2542	X	1525	-0-	-1017	-0-	1525	3	N	-0-			-0-
06	2460	X	2334	-0-	-126	-0-	2334	3	N	-0-			-0-
07	2542	X	1140	-0-	-1402	-0-	1140	3	N	-0-			-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3	N	-0-			-0-
09	2340	N	1933	-0-	-407	-0-	1933	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3	N	-0-			-0-
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3	N	-0-			-0-
06	2430	X	2312	-0-	-118	-0-	2312	3	N	-0-			-0-
07	2511	X	1980	-0-	-531	-0-	1980	3	N	-0-			-0-
08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3	N	-0-			-0-
*09	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2	Y	-0-			-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	Y	-0-			-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2	Y	-0-			-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2	Y	-0-			-0-
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2	Y	-0-			-0-
*09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2	Y	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3	N	-0-			-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3	N	-0-			-0-
06	1020	N	973	-0-	-47	-0-	973	3	N	-0-			-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3	N	-0-			-0-
08	1054	N	901	-0-	-153	-0-	901	3	N	-0-			-0-
09	960	N	888	-0-	-72	-0-	888	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3	N	-0-			-0-
05	2821	X	2320	-0-	-501	-0-	2320	3	N	-0-			-0-
06	2730	X	1733	-0-	-997	-0-	1733	3	N	-0-			-0-
07	2821	X	1542	-0-	-1279	-0-	1542	3	N	-0-			-0-
08	2666	X	1363	-0-	-1303	-0-	1363	3	N	-0-			-0-
09	2250	X	1330	-0-	-920	-0-	1330	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
04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3123	2	69	9	Y	63	57	1	1	8	44
05	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3796	2	32	9	Y	29	52	1			21
06	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3326	2	40	9	Y	36	37	1	1	8	19
07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4093	2	39	9	Y	35	38	1			16
08	3503	X	3212	-0-	-291	-0-	3176	2	36	9	Y	33	20	1			29
09	3390	X	3263	-0-	-127	-0-	3227	2	36	9	Y	33	43	1			19

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
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
06	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2447	-0-	-498	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	1926	-0-	-1019	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	1924	-0-	-926	-0-	1924	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
04	1890	X	1622	-0-	-268	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
05	1922	X	1637	-0-	-285	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
06	1860	X	1815	-0-	-45	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
07	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
*09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	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
04	2430	N	2227	-0-	-203	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3095	-0-	95	95	3095	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3246	-0-	146	241	3246	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3210	-0-	110	351	3210	3			N	-0-					-0-
*09	3533	X	3182	-0-	-351	-0-	3182	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
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1418	-0-	-349	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1365	-0-	-165	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
*09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	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
04	3210	X	2262	-0-	-948	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3122	-0-	-195	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	3038	-0-	-172	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2124	-0-	-542	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	2420	-0-	-277	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	2104	-0-	-506	-0-	2104	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
04	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	480	X	445	-0-	-35	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	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
04	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
05	2201	X	1627	-0-	-574	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1735	-0-	-395	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1152	-0-	-588	-0-	1152	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
04	2670	X	2669	-0-	-1	-0-	2646	2	23	9	N	21	174	1			45
05	2759	X	2741	-0-	-18	-0-	2728	2	13	9	N	12					57
06	2670	X	2649	-0-	-21	-0-	2647	2	2	9	N	2					59
07	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3126	2	34	9	N	31					90
08	2728	N	2565	-0-	-163	-0-	2531	2	34	9	N	31					121
09	2640	N	2346	-0-	-294	-0-	2298	2	48	9	N	44	1	8			164

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152473 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8360 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	1953	-0-	-1827	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
05	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	4027	-0-	-113	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	1748	-0-	-2530	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	3208	-0-	-2558	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	3880	-0-	-1700	-0-	3880	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
04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4892	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	5022	X	4083	-0-	-939	-0-	4083	2			Y	-0-					-0-
06	5100	X	3541	-0-	-1559	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-
07	5270	X	3755	-0-	-1515	-0-	3755	2			Y	-0-					-0-
08	5270	X	3469	-0-	-1801	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
09	4890	X	3610	-0-	-1280	-0-	3609	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 153483 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3842	2	6	9	Y	5	13	1	1	8	3
05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			Y	-0-	3	1			-0-
06	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			Y	-0-					-0-
08	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			Y	-0-					-0-
*09	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3577	2	1	9	Y	1	1	8			-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
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			Y	-0-					-0-
06	2340	N	2320	-0-	-20	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
07	2325	N	2148	-0-	-177	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
*09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 156237 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	3013	-0-	-17	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2638	-0-	-462	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
08	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
*09	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	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
04	3180	X	2408	-0-	-772	-0-	2408	2			Y	-0-	7	1			-0-
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			Y	-0-					-0-
06	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	3164	-0-	-122	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3151	-0-	-414	-0-	3151	2			Y	-0-					-0-
09	3450	X	3238	-0-	-212	-0-	3237	2	1	9	Y	1	1	8			-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
04	990	X	854	-0-	-136	-0-	854	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	1006	-0-	-17	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
06	990	X	620	-0-	-370	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	868	N	640	-0-	-228	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	992	N	559	-0-	-433	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09	630	N	548	-0-	-82	-0-	548	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18-T RRCID -> 160220 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8558 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1128	-0-	-132	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1134	-0-	-168	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1000	-0-	-260	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	974	-0-	-204	-0-	974	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	955	-0-	-192	-0-	955	3			N	-0-					-0-
09	990	N	918	-0-	-72	-0-	918	3			N	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 1 RRCID -> 160357 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
06	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
08	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
*09	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2854	2	29	9	Y	26	132	1	2	8	34
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	2967	2	80	9	Y	73					107
06	3240	X	3098	-0-	-142	-0-	3041	2	57	9	Y	52	1	8			158
07	3348	X	3139	-0-	-209	-0-	3121	2	18	9	Y	16					174
08	3348	X	3004	-0-	-344	-0-	3004	2			Y	-0-	135	1			39
09	3090	X	2938	-0-	-152	-0-	2932	2	6	9	Y	5					44

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3000	N	4463	-0-	1463	1463	4431	2	32	9	Y	29	26	1	1	8	2
07	3100	N	2909	-0-	-191	1272	2865	2	44	9	Y	40	36	1	1	8	5
08	T. A.		2333	-0-	2333	3605	2298	2	35	9	Y	32	33	1	2	8	2
09	T. A.		2175	-0-	2175	5780	2132	2	43	9	Y	39	36	1	1	8	4

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	689	-0-	-61	-0-	689	2			Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2725	-0-	-155	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2377	-0-	-563	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2963	-0-	-75	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2301	-0-	-1047	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2919	-0-	-321	-0-	2919	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	487	-0-	-815	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
06	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
07	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
08	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
*09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
*09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
05	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2020	-0-	-200	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
07	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
*09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	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
04	3660	X	2289	-0-	-1371	-0-	2282	2	7	9	Y	6	4	1	2	8	2
05	3286	X	1951	-0-	-1335	-0-	1933	2	18	9	Y	16	6	8			12
06	3180	X	1186	-0-	-1994	-0-	1176	2	10	9	Y	9	15	1	2	8	4
07	2883	X	1868	-0-	-1015	-0-	1860	2	8	9	Y	7	7	1	1	8	3
08	2666	X	2211	-0-	-455	-0-	2177	2	34	9	Y	31	1	8			33
09	2280	X	1882	-0-	-398	-0-	1858	2	24	9	Y	22	7	1	1	8	24

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
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2320	2	11	9	Y	10	7	1	2	8	6
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2261	2	18	9	Y	16	10	1	1	8	11
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2333	2	18	9	Y	16	21	1			6
07	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2703	2	33	9	Y	30	22	1	1	8	13
08	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2664	2	35	9	Y	32	27	1	1	8	17
*09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2439	2	36	9	Y	33	32	1	1	8	17

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	3	N	-0-					-0-
05	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3	N	-0-					-0-
06	4050	X	3550	-0-	-500	-0-	3550	3	N	-0-					-0-
07	4185	X	4176	-0-	-9	-0-	4176	3	N	-0-					-0-
08	4557	X	3666	-0-	-891	-0-	3666	3	N	-0-					-0-
09	4410	X	1236	-0-	-3174	-0-	1236	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	2035	-0-	-365	-0-	2035	3	N	-0-					-0-
05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3	N	-0-					-0-
06	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3	N	-0-					-0-
07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3	N	-0-					-0-
08	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3	N	-0-					-0-
*09	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	X	763	-0-	-527	-0-	763	3	N	-0-					-0-
05	1333	X	130	-0-	-1203	-0-	130	3	N	-0-					-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-					-0-
09	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	3	N	-0-					-0-
05	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3052	-0-	52	52	3052	3	N	-0-					-0-
07	2937	N	2885	-0-	-52	-0-	2885	3	N	-0-					-0-
08	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3	N	-0-					-0-
09	3060	X	2703	-0-	-357	-0-	2703	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
04	2730	X	1726	-0-	-1004	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2143	-0-	-678	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2436	-0-	-294	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
07	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
08	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2188	-0-	-152	-0-	2188	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
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	529	-0-	-221	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	674	-0-	-101	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
*09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
07	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2118	-0-	-83	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
*09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	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
04	630	N	436	-0-	-194	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	640	-0-	-50	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
*09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171634 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	4281	-0-	-129	-0-	4266	2	15	9	Y	14	10	1	3	8	1
05	4557	X	3823	-0-	-734	-0-	3813	2	10	9	Y	9	7	1	2	8	1
06	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4673	2	10	9	Y	9	9	1	1	8	-0-
07	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4817	2	10	9	Y	9	7	1	1	8	1
08	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4697	2	9	9	Y	8	7	1	1	8	1
*09	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4702	2	11	9	Y	10	9	1	1	8	1

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
05	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
07	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
08	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
*09	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	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
04	3120	X	2655	-0-	-465	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3194	-0-	-30	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2772	-0-	-348	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
08	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
*09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	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
04	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	3			N	-0-					-0-
05	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	3			N	-0-					-0-
06	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	3			N	-0-					-0-
07	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	3			N	-0-					-0-
08	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	3			N	-0-					-0-
*09	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	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
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1517	-0-	-560	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1966	-0-	-74	-0-	1966	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
04	3270	X	3029	-0-	-241	-0-	2974	2	55	9	Y	50	44	1	1	8	15
05	3410	X	3243	-0-	-167	-0-	3157	2	86	9	Y	78	78	1	1	8	14
06	3300	X	3085	-0-	-215	-0-	3016	2	69	9	Y	63	60	1			17
07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3431	2	66	9	Y	60	59	1			18
08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	2982	2	69	9	Y	63	67	1			14
09	1830	X	1355	-0-	-475	-0-	1309	2	46	9	Y	42	40	1			16

METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2911	-0-	-65	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2785	-0-	-95	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2308	-0-	-668	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
08	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2028	-0-	-522	-0-	2028	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
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3779	2	62	9	Y	56	57	1			39
05	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4303	2	56	9	Y	51	54	1			36
06	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4196	2	56	9	Y	51	58	1	1	8	28
07	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4239	2	50	9	Y	45	52	1			21
08	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4222	2	36	9	Y	33	25	1			29
*09	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4330	2	29	9	Y	26	40	1			15

DODD, RUBY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176624 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8565 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-	46	1			4
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					4
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					4
07	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	985	2	53	9	Y	48					52
08	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	991	2	48	9	Y	44	40	1			56
09	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	983	2	47	9	Y	43					99

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177708 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
05	1581	X	1474	-0-	-107	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
06	1530	X	1384	-0-	-146	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
07	1581	X	1408	-0-	-173	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1291	-0-	-197	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
*09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	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
04	4050	X	3722	-0-	-328	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3932	-0-	-253	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3906	-0-	-144	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	2830	-0-	-1138	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	2848	-0-	-1089	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3135	-0-	-795	-0-	3135	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
04	3540	X	3539	-0-	-1	-0-	3531	2	8	9	Y	7	6	1	1	8	-0-
05	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5231	2	8	9	Y	7	6	1			1
06	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5206	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
07	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4005	2	9	9	Y	8	7	1			1
08	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5509	2	9	9	Y	8	8	1			1
*09	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5959	2	10	9	Y	9	9	1			1

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
04	2640	X	1514	-0-	-1126	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
05	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
06	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
07	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1349	-0-	-301	-0-	1349	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
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	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
04	3540	X	3365	-0-	-175	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3020	-0-	-638	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
06	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
07	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	3			N	-0-					-0-
08	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
*09	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	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
04	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4654	-0-	-27	-0-	4654	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	3631	-0-	-899	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4041	-0-	-640	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4364	-0-	-286	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	4254	-0-	-246	-0-	4254	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
04	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2652	2	9	9	Y	8	6	1			2
05	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2784	2	67	9	Y	61	51	1	1	8	11
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2400	2	54	9	Y	49	47	1			13
07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2677	2	53	9	Y	48	47	1			14
08	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2719	2	58	9	Y	53	55	1			12
*09	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2525	2	56	9	Y	51	43	1			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 182422 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1453	-0-	-377	-0-	1410	2	43	9	Y	39	51	1	2	8	6
05	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	1689	2	40	9	Y	36	29	1	2	8	11
06	1530	N	1524	-0-	-6	-0-	1500	2	24	9	Y	22	25	1	1	8	7
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1869	2	31	9	Y	28	24	1	1	8	10
08	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2013	2	28	9	Y	25	24	1	1	8	10
*09	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1856	2	18	9	Y	16	21	1	1	8	4

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	1819	3	N	-0-					-0-
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3	N	-0-					-0-
07	2263	N	1976	-0-	-287	-0-	1976	3	N	-0-					-0-
08	1829	N	939	-0-	-890	-0-	939	3	N	-0-					-0-
09	2100	N	1827	-0-	-273	-0-	1827	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3	N	-0-					-0-
05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3	N	-0-					-0-
06	2820	X	2610	-0-	-210	-0-	2610	3	N	-0-					-0-
07	2914	X	2520	-0-	-394	-0-	2520	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	1932	-0-	-1106	-0-	1932	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	2361	-0-	-579	-0-	2361	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
04	2340	N	2179	-0-	-161	-0-	2124	2	55	9	Y	50	47	1	1	8	3
05	2604	N	2195	-0-	-409	-0-	2138	2	57	9	Y	52	44	1	1	8	10
06	2130	N	1417	-0-	-713	-0-	1366	2	51	9	Y	46	52	1	1	8	3
07	2263	N	2097	-0-	-166	-0-	2041	2	56	9	Y	51	47	1			7
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2439	2	44	9	Y	40	43	1	1	8	3
*09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2431	2	63	9	Y	57	54	1			6

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3494	-0-	494	1373	3494	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3963	-0-	863	2236	3963	3	N	-0-					-0-
06	5408	X	3172	-0-	-2236	-0-	3172	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	3040	-0-	-60	-0-	3040	3	N	-0-					-0-
08	3968	X	3344	-0-	-624	-0-	3344	3	N	-0-					-0-
09	3840	X	3082	-0-	-758	-0-	3082	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	2016	-0-	-1404	-0-	2016	3	N	-0-					-0-
05	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3	N	-0-					-0-
06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3	N	-0-					-0-
07	3534	X	3075	-0-	-459	-0-	3075	3	N	-0-					-0-
08	3286	X	3179	-0-	-107	-0-	3179	3	N	-0-					-0-
09	3180	X	2616	-0-	-564	-0-	2616	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3	N	-0-					-0-
05	4774	X	3396	-0-	-1378	-0-	3396	3	N	-0-					-0-
06	4620	X	3923	-0-	-697	-0-	3923	3	N	-0-					-0-
07	4774	X	4186	-0-	-588	-0-	4186	3	N	-0-					-0-
08	4743	X	3934	-0-	-809	-0-	3934	3	N	-0-					-0-
09	4350	X	4266	-0-	-84	-0-	4266	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
04	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
05	2790	N	2124	-0-	-666	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2112	-0-	-108	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2812	-0-	-71	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1606	-0-	-533	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1529	-0-	-571	-0-	1529	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
04	5190	X	3969	-0-	-1221	-0-	3910	2	59	9	Y	54	18	1			39
05	5363	X	3078	-0-	-2285	-0-	3008	2	70	9	Y	64	36	1			67
06	4890	X	4120	-0-	-770	-0-	4028	2	92	9	Y	84	99	1			52
07	5053	X	2946	-0-	-2107	-0-	2916	2	30	9	Y	27	55	1			24
08	4464	X	2966	-0-	-1498	-0-	2966	2			Y	-0-	24	1			-0-
09	4110	X	2916	-0-	-1194	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6480	X	6245	-0-	-235	-0-	6035	2	210	9	Y	191	171	1	2	8	57
05	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5422	2	28	9	Y	25	77	1			5
06	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7621	2	29	9	Y	26	24	1			7
07	6448	X	6375	-0-	-73	-0-	6349	2	26	9	Y	24	24	1			7
08	6386	X	5046	-0-	-1340	-0-	5026	2	20	9	Y	18	21	1			4
09	6180	X	5527	-0-	-653	-0-	5507	2	20	9	Y	18	15	1			7

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 187610 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
05	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	1582	-0-	-608	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
07	2263	X	1757	-0-	-506	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1358	-0-	-440	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
*09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	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
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	107	-0-	-1784	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	526	-0-	-1304	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	917	-0-	-974	-0-	917	3			N	-0-					-0-
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
*09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	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
04	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
05	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4297	-0-	-818	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4180	-0-	-966	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	3901	-0-	-1079	-0-	3901	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
04	3000	N	3037	-0-	37	37	2950	2	87	9	Y	79	104	1	2	8	12
05	2795	N	2758	-0-	-37	-0-	2653	2	105	9	Y	95	76	1	2	8	29
06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2411	2	81	9	Y	74	78	1	1	8	24
07	2449	X	2447	-0-	-2	-0-	2359	2	88	9	Y	80	74	1	1	8	29
08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4167	2	92	9	Y	84	77	1	2	8	34
09	3030	X	2857	-0-	-173	-0-	2793	2	64	9	Y	58	77	1	1	8	14

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
04	3930	X	3896	-0-	-34	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	2609	-0-	-871	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
07	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	3			N	-0-					-0-
08	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	3			N	-0-					-0-
*09	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 23 RRCID -> 189697 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	3091	-0-	-59	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2627	-0-	-523	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2881	-0-	-374	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2836	-0-	-419	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2602	-0-	-548	-0-	2602	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 190460 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2814	-0-	-216	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2809	-0-	-322	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2386	-0-	-554	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2766	-0-	-148	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2041	-0-	-873	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	994	-0-	-1826	-0-	994	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 9 RRCID -> 190894 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8338 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1481	2	78	9	Y	71	93	1	1	8	18
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1736	2	44	9	Y	40	45	1			13
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2060	2	44	9	Y	40	22	1			31
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2228	2	45	9	Y	41	45	1			27
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2114	2	52	9	Y	47	47	1			27
09	2100	N	1986	-0-	-114	-0-	1946	2	40	9	Y	36	46	1			17

TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2416	-0-	-188	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	1886	-0-	-966	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2645	-0-	-207	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2435	-0-	-355	-0-	2435	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 191770 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	1692	-0-	-498	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2043	-0-	-127	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
*09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2498	-0-	-472	-0-	2462	2	36	9	Y	33	36	1	3	8	22
05	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2732	2	34	9	Y	31	29	1	1	8	23
06	2550	X	2382	-0-	-168	-0-	2356	2	26	9	Y	24	37	1	1	8	9
07	2635	X	2510	-0-	-125	-0-	2477	2	33	9	Y	30	25	1	1	8	13
08	2697	N	2559	-0-	-138	-0-	2524	2	35	9	Y	32	27	1	1	8	17
09	2370	N	2217	-0-	-153	-0-	2188	2	29	9	Y	26	29	1	1	8	13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2106	-0-	-504	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2167	-0-	-53	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2408	-0-	-165	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2045	-0-	-115	-0-	2045	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
04	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1736	-0-	-94	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1422	-0-	-469	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	391	-0-	-1438	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	660	-0-	-1080	-0-	660	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
04	5730	X	4523	-0-	-1207	-0-	4502	2	21	9	Y	19	14	1	1	8	13
05	5859	X	3739	-0-	-2120	-0-	3720	2	19	9	Y	17	12	1			18
06	4860	X	4498	-0-	-362	-0-	4476	2	22	9	Y	20	26	1			12
07	4898	X	4245	-0-	-653	-0-	4223	2	22	9	Y	20	14	1			18
08	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4895	2	15	9	Y	14	19	1			13
*09	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4813	2	19	9	Y	17	27	1			3

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
04	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
07	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2815	-0-	-161	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2877	-0-	-3	-0-	2877	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
04	5610	X	2777	-0-	-2833	-0-	2746	2	31	9	Y	28	29	1	1	8	20
05	5797	X	3818	-0-	-1979	-0-	3799	2	19	9	Y	17	18	1			19
06	4740	X	4121	-0-	-619	-0-	4100	2	21	9	Y	19	26	1			12
07	4898	X	3947	-0-	-951	-0-	3889	2	58	9	Y	53	17	1			48
08	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6787	2	100	9	Y	91	53	1			86
*09	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6490	2	111	9	Y	101	167	1	1	8	19

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
04	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1150	-0-	-183	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1223	-0-	-67	-0-	1223	3			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
04	1980	X	1431	-0-	-549	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
05	1829	X	1790	-0-	-39	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
06	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
07	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1990	-0-	-20	-0-	1990	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
04	2730	X	1584	-0-	-1146	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	2348	-0-	-1248	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	2877	-0-	-603	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3585	-0-	-11	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2437	-0-	-508	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2378	-0-	-472	-0-	2378	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
04	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3656	2	112	9	Y	102	123	1	3	8	25
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3343	2	105	9	Y	95	89	1	2	8	29
06	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3197	2	85	9	Y	77	46	1	1	8	59
07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	2959	2	94	9	Y	85	88	1	1	8	55
08	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3319	2	112	9	Y	102	97	1			60
*09	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3464	2	86	9	Y	78	100	1			38

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 199801 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4226	2	135	9	Y	123	237	1	2	8	16
05	4092	X	3604	-0-	-488	-0-	3517	2	87	9	Y	79					95
06	4320	X	4145	-0-	-175	-0-	4044	2	101	9	Y	92	100	1	1	8	86
07	4495	X	3507	-0-	-988	-0-	3446	2	61	9	Y	55	103	1			38
08	3906	X	3697	-0-	-209	-0-	3643	2	54	9	Y	49					87
*09	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4236	2	96	9	Y	87	103	1	1	8	70

BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	1915	-0-	-425	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	1906	-0-	-543	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	2167	-0-	-233	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1692	-0-	-292	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1678	-0-	-213	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1188	-0-	-1002	-0-	1188	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
04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
07	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3233	-0-	-332	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3070	-0-	-380	-0-	3070	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
04	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	3658	-0-	-1202	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	3532	-0-	-1490	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	3356	-0-	-1666	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3187	-0-	-593	-0-	3187	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
04	2340	X	2285	-0-	-55	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
05	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2684	-0-	-46	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2660	-0-	-161	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2426	-0-	-488	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2362	-0-	-458	-0-	2362	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
04	6630	X	2394	-0-	-4236	-0-	2375	2	19	9	Y	17	22	1	1	8	5
05	6820	X	6451	-0-	-369	-0-	6390	2	61	9	Y	55	48	1	2	8	10
06	6240	X	6100	-0-	-140	-0-	6027	2	73	9	Y	66	57	1	1	8	18
07	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5523	2	69	9	Y	63	61	1	1	8	19
08	6448	X	5435	-0-	-1013	-0-	5357	2	78	9	Y	71	73	1	1	8	16
09	6240	X	5562	-0-	-678	-0-	5485	2	77	9	Y	70	59	1			27

BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5264	2	120	9	Y	109	98	1	2	8	32
05	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5301	2	32	9	Y	29	55	1	1	8	5
06	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5600	2	39	9	Y	35	30	1	1	8	9
07	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5273	2	32	9	Y	29	29	1			9
08	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4388	2	33	9	Y	30	32	1			7
*09	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5103	2	41	9	Y	37	30	1			14

CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6538	2	94	9	Y	85	78	1	3	8	5
05	5704	X	5204	-0-	-500	-0-	5139	2	65	9	Y	59	51	1	2	8	11
06	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6687	2	89	9	Y	81	86	1	1	8	5
07	5704	X	4879	-0-	-825	-0-	4794	2	85	9	Y	77	71	1	1	8	10
08	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5482	2	53	9	Y	48	53	1	1	8	4
09	4170	X	3919	-0-	-251	-0-	3864	2	55	9	Y	50	48	1	1	8	5

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3	N	-0-					-0-
05	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3	N	-0-					-0-
06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3	N	-0-					-0-
07	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3	N	-0-					-0-
08	3999	X	3476	-0-	-523	-0-	3476	3	N	-0-					-0-
09	3780	X	3290	-0-	-490	-0-	3290	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
04	3930	X	3117	-0-	-813	-0-	3099	2	18	9	Y	16	13	1	3	8	9
05	4061	X	3899	-0-	-162	-0-	3875	2	24	9	Y	22	14	1	3	8	14
06	3930	X	3549	-0-	-381	-0-	3531	2	18	9	Y	16	23	1	1	8	6
07	4061	X	3876	-0-	-185	-0-	3856	2	20	9	Y	18	15	1	2	8	7
08	3627	X	3291	-0-	-336	-0-	3280	2	11	9	Y	10	11	1	1	8	5
09	3510	X	3344	-0-	-166	-0-	3332	2	12	9	Y	11	9	1	2	8	5

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	3	N	-0-					-0-
05	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	3	N	-0-					-0-
06	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	3	N	-0-					-0-
07	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	3	N	-0-					-0-
08	5115	X	4803	-0-	-312	-0-	4803	3	N	-0-					-0-
09	4950	X	4788	-0-	-162	-0-	4788	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	3642	-0-	-1998	-0-	3642	3	N	-0-					-0-
05	5828	X	4495	-0-	-1333	-0-	4495	3	N	-0-					-0-
06	5130	X	4313	-0-	-817	-0-	4313	3	N	-0-					-0-
07	5301	X	4922	-0-	-379	-0-	4922	3	N	-0-					-0-
08	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	3	N	-0-					-0-
*09	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	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
04	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4637	2	117	9	Y	106	68	1	1	8	76
05	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	3977	2	102	9	Y	93	69	1			100
06	3720	X	3264	-0-	-456	-0-	3150	2	114	9	Y	104	139	1			65
07	3844	X	2982	-0-	-862	-0-	2939	2	43	9	Y	39	68	1			36
08	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	3			Y	-0-	36	1			-0-
*09	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

04	3630	X	3026	-0-	-604	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	2848	-0-	-655	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	2781	-0-	-909	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3079	-0-	-734	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3075	-0-	-1141	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2638	-0-	-392	-0-	2638	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

04	4710	X	4453	-0-	-257	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
05	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	4017	-0-	-93	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	3231	-0-	-1357	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
*08	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
*09	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 213389 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620

04	6150	X	4965	-0-	-1185	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4296	-0-	-385	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
06	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	4537	-0-	-1074	-0-	4537	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	4898	-0-	-713	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
09	6420	X	5783	-0-	-637	-0-	5783	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 213744 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8516 - 9627

04	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	1271	X	758	-0-	-513	-0-	758	3			N	-0-					-0-
06	1230	X	870	-0-	-360	-0-	870	3			N	-0-					-0-
07	1271	X	1149	-0-	-122	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
08	961	X	182	-0-	-779	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*09	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214390 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812

04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1959	-0-	-149	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1649	-0-	-31	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1666	-0-	-597	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1613	-0-	-340	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
*09	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532

04	510	X	101	-0-	-409	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	527	X	99	-0-	-428	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
07	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
*09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	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 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	6957	2	123	9	Y	112	97	1	2	8	33
05	6944	X	6807	-0-	-137	-0-	6696	2	111	9	Y	101	114	1	2	8	18
06	6720	X	5827	-0-	-893	-0-	5743	2	84	9	Y	76	73	1	1	8	20
07	7316	X	6743	-0-	-573	-0-	6671	2	72	9	Y	65	66	1			19
08	7316	X	4743	-0-	-2573	-0-	4711	2	32	9	Y	29	41	1	1	8	6
09	7080	X	5930	-0-	-1150	-0-	5895	2	35	9	Y	32	26	1			12

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216484 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759

04	3480	X	2594	-0-	-886	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	2105	-0-	-1491	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	1946	-0-	-904	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	1761	-0-	-1184	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2030	-0-	-915	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	1799	-0-	-781	-0-	1799	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 216990 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623

04	8550	X	6442	-0-	-2108	-0-	6387	2	55	9	Y	50	35	1	1	8	34
05	8835	X	5700	-0-	-3135	-0-	5645	2	55	9	Y	50	49	1			35
06	6330	X	6293	-0-	-37	-0-	6234	2	59	9	Y	54	58	1	2	8	29
07	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7340	2	51	9	Y	46	54	1			21
08	5456	X	5230	-0-	-226	-0-	5178	2	52	9	Y	47	27	1			41
09	5280	X	5225	-0-	-55	-0-	5175	2	50	9	Y	45	60	1	1	8	25

DODD, RUBY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 217963 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805

04	3780	X	2813	-0-	-967	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3309	-0-	-969	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
06	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3839	-0-	-439	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	2356	-0-	-1054	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	2253	-0-	-2007	-0-	2253	3			N	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860

04	2250	X	2135	-0-	-115	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
05	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
06	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3121	-0-	21	21	3121	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3323	-0-	223	244	3323	3			N	-0-					-0-
*09	2658	N	2414	-0-	-244	-0-	2414	3			N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930

04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1476	-0-	-294	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1248	-0-	-581	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1516	-0-	-189	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1459	-0-	-11	-0-	1459	3			N	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671

04	3960	X	3349	-0-	-611	-0-	3295	2	54	9	Y	49	58	1	2	8	12
05	3782	X	2920	-0-	-862	-0-	2866	2	54	9	Y	49	45	1	1	8	15
06	3660	X	2352	-0-	-1308	-0-	2311	2	41	9	Y	37	23	1	1	8	28
07	3472	X	2842	-0-	-630	-0-	2803	2	39	9	Y	35	40	1			23
08	3472	X	2740	-0-	-732	-0-	2693	2	47	9	Y	43	41	1			25
09	3360	X	2921	-0-	-439	-0-	2881	2	40	9	Y	36	44	1			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8280	X	6803	-0-	-1477	-0-	6738	2	65	9	Y	59	110	1	2	8	7
05	7502	X	6549	-0-	-953	-0-	6468	2	81	9	Y	74	1	8			80
06	6510	X	6282	-0-	-228	-0-	6203	2	79	9	Y	72	83	1	2	8	67
07	7037	X	6199	-0-	-838	-0-	6144	2	55	9	Y	50	82	1	1	8	34
08	7037	X	5880	-0-	-1157	-0-	5839	2	41	9	Y	37	1	8			70
09	6810	X	5507	-0-	-1303	-0-	5452	2	55	9	Y	50	80	1			40

BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	3125	-0-	-55	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
05	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2623	-0-	-601	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2560	-0-	-664	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2319	-0-	-801	-0-	2319	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
04	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
05	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
06	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
07	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
08	2945	N	2254	-0-	-691	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	1580	-0-	-880	-0-	1580	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
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2319	-0-	-130	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1737	-0-	-333	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2074	-0-	-189	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1942	-0-	-259	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
*09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	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
04	3810	X	3163	-0-	-647	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3178	-0-	-302	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
07	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3420	-0-	-269	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3321	-0-	-249	-0-	3321	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	1459	-0-	-2561	-0-	1438	2	21	9	Y	19	25	1			6
05	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4801	2	51	9	Y	46	41	1	3	8	8
06	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4382	2	50	9	Y	45	40	1	1	8	12
07	4526	X	2919	-0-	-1607	-0-	2886	2	33	9	Y	30	32	1	1	8	9
08	4867	X	3889	-0-	-978	-0-	3881	2	8	9	Y	7	14	1			2
09	4710	X	4483	-0-	-227	-0-	4454	2	29	9	Y	26	18	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3434	2	41	9	Y	37	32	1	2	8	11
05	3844	X	3292	-0-	-552	-0-	3238	2	54	9	Y	49	49	1	2	8	9
06	3720	X	2716	-0-	-1004	-0-	2672	2	44	9	Y	40	37	1	1	8	11
07	3844	X	2782	-0-	-1062	-0-	2742	2	40	9	Y	36	36	1			11
08	3596	X	2659	-0-	-937	-0-	2623	2	36	9	Y	33	36	1	1	8	7
09	3480	X	2863	-0-	-617	-0-	2826	2	37	9	Y	34	28	1			13

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6505	2	22	9	Y	20	12	1	2	8	13
05	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5193	2	19	9	Y	17	12	1			18
06	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5066	2	22	9	Y	20	26	1			12
07	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5339	2	8	9	Y	7	13	1			6
08	5611	X	5019	-0-	-592	-0-	5019	2			Y	-0-	6	1			-0-
09	5430	X	5203	-0-	-227	-0-	5202	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3061	-0-	-628	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3074	-0-	-406	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3477	-0-	-429	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3648	-0-	-258	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3060	-0-	-720	-0-	3060	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
04	7200	X	6755	-0-	-445	-0-	6715	2	40	9	Y	36	35	1			2
05	7099	X	6687	-0-	-412	-0-	6650	2	37	9	Y	34	28	1	2	8	6
06	6870	X	6040	-0-	-830	-0-	6001	2	39	9	Y	35	38	1	1	8	2
07	6975	X	6256	-0-	-719	-0-	6219	2	37	9	Y	34	31	1	1	8	4
08	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6908	2	44	9	Y	40	40	1	1	8	3
09	6690	X	6637	-0-	-53	-0-	6571	2	66	9	Y	60	56	1	1	8	6

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
04	4140	X	3950	-0-	-190	-0-	3900	2	50	9	Y	45	43	1	1	8	7
05	4278	X	3674	-0-	-604	-0-	3627	2	47	9	Y	43	36	1	1	8	13
06	4410	X	3993	-0-	-417	-0-	3941	2	52	9	Y	47	44	1	1	8	15
07	4557	X	4503	-0-	-54	-0-	4450	2	53	9	Y	48	45	1	1	8	17
08	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4545	2	54	9	Y	49	46	1			20
*09	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4267	2	39	9	Y	35	46	1			9

TURNER UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 229480 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3873	-0-	-117	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3882	-0-	-241	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3512	-0-	-478	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3931	-0-	-192	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3642	-0-	-78	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
*09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	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
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
05	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1547	-0-	-158	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	988	-0-	-1709	-0-	988	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	1163	-0-	-1387	-0-	1163	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 #: 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
04	3000	N	4303	-0-	1303	1757	4303	3			N	-0-					-0-
05	6403	X	4646	-0-	-1757	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
07	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	3			N	-0-					-0-
08	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	3			N	-0-					-0-
*09	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	3			N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231642 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4391	2	51	9	Y	46	51	1	3	8	11
05	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4053	2	43	9	Y	39	36	1	2	8	12
06	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3435	2	31	9	Y	28	18	1	1	8	21
07	3627	X	3467	-0-	-160	-0-	3432	2	35	9	Y	32	31	1	1	8	21
08	4588	X	3709	-0-	-879	-0-	3675	2	34	9	Y	31	34	1			18
09	4440	X	3202	-0-	-1238	-0-	3174	2	28	9	Y	25	31	1			12

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	3			N	-0-					-0-
05	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	3			N	-0-					-0-
06	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4696	-0-	-233	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	5413	-0-	-446	-0-	5413	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	4538	-0-	-1132	-0-	4538	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2344	-0-	-506	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	1668	-0-	-936	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	1893	-0-	-627	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	1718	-0-	-886	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
*09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2145	-0-	-405	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
05	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	2188	-0-	-182	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
07	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2282	-0-	-167	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
*09	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14723	X	5516	-0-	-9207	-0-	5439	2	77	9	Y	70	62	1	3	8	20
05	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5225	2	67	9	Y	61	68	1	2	8	11
06	5670	X	4581	-0-	-1089	-0-	4528	2	53	9	Y	48	45	1	1	8	13
07	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6928	2	55	9	Y	50	48	1			15
08	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6055	2	44	9	Y	40	45	1	1	8	9
09	5520	X	5208	-0-	-312	-0-	5165	2	43	9	Y	39	33	1			15

PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
09	600	N	425	-0-	-175	-0-	425	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 #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	5621	-0-	-1129	-0-	5612	2	9	9	Y	8	9	1	2	8	1
05	6231	X	5902	-0-	-329	-0-	5892	2	10	9	Y	9	6	1	2	8	2
06	6030	X	5101	-0-	-929	-0-	5093	2	8	9	Y	7	6	1	1	8	2
07	6076	X	4919	-0-	-1157	-0-	4911	2	8	9	Y	7	6	1	1	8	2
08	6076	X	5157	-0-	-919	-0-	5149	2	8	9	Y	7	6	1	1	8	2
09	5700	X	4163	-0-	-1537	-0-	4159	2	4	9	Y	4	5	1			1

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610

04	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	7055	-0-	-385	-0-	7055	3			N	-0-					-0-
06	7200	X	4939	-0-	-2261	-0-	4939	3			N	-0-					-0-
07	7750	X	6989	-0-	-761	-0-	6989	3			N	-0-					-0-
08	7750	X	6208	-0-	-1542	-0-	6208	3			N	-0-					-0-
09	7500	X	5457	-0-	-2043	-0-	5457	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 14 RRCID -> 235706 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574

04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4020	2	161	9	Y	146	131	1	4	8	43
05	4619	X	3649	-0-	-970	-0-	3438	2	211	9	Y	192	198	1	2	8	35
06	4470	X	1909	-0-	-2561	-0-	1738	2	171	9	Y	155	147	1	1	8	42
07	4619	X	512	-0-	-4107	-0-	349	2	163	9	Y	148	144	1	2	8	44
08	4061	X	1962	-0-	-2099	-0-	1816	2	146	9	Y	133	147	1			30
09	3930	X	790	-0-	-3140	-0-	644	2	146	9	Y	133	111	1	2	8	50

TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710

04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3091	-0-	-319	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2666	-0-	-544	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3193	-0-	-217	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	3117	-0-	-76	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2472	-0-	-618	-0-	2472	3			N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646

04	4950	X	4111	-0-	-839	-0-	3970	2	141	9	Y	128	164	1	2	8	20
05	4960	X	4621	-0-	-339	-0-	4475	2	146	9	Y	133	110	1	2	8	41
06	4620	X	4192	-0-	-428	-0-	4071	2	121	9	Y	110	113	1	3	8	35
07	4774	X	3951	-0-	-823	-0-	3826	2	125	9	Y	114	107	1	1	8	41
08	4619	X	4306	-0-	-313	-0-	4183	2	123	9	Y	112	107	1	1	8	45
09	4470	X	2866	-0-	-1604	-0-	2777	2	89	9	Y	81	105	1	1	8	20

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

04	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	4208	-0-	-101	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3439	-0-	-731	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	3518	-0-	-791	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3511	-0-	-209	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	2582	-0-	-1018	-0-	2582	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

04	4140	X	3175	-0-	-965	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3532	-0-	-64	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3170	-0-	-310	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3017	-0-	-455	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3061	-0-	-473	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	2774	-0-	-646	-0-	2774	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 #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2725	-0-	-605	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
05	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2795	-0-	-415	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2913	-0-	-280	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	2871	-0-	-570	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	1838	-0-	-1492	-0-	1838	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

04	5460	X	5401	-0-	-59	-0-	5401	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5296	-0-	-222	-0-	5296	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	5092	-0-	-248	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	4707	-0-	-873	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	4897	-0-	-683	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	4567	-0-	-833	-0-	4567	3			N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674

04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	2952	2	97	9	Y	88	81	1	4	8	5
05	3131	X	2561	-0-	-570	-0-	2500	2	61	9	Y	55	48	1	2	8	10
06	3000	X	2350	-0-	-650	-0-	2281	2	69	9	Y	63	68	1	1	8	4
07	3162	X	2561	-0-	-601	-0-	2498	2	63	9	Y	57	53	1	1	8	7
08	3131	X	2120	-0-	-1011	-0-	2079	2	41	9	Y	37	40	1	1	8	3
09	3030	X	2969	-0-	-61	-0-	2915	2	54	9	Y	49	47	1			5

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

04	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5018	2	61	9	Y	55	24	1	1	8	39
05	4588	X	3240	-0-	-1348	-0-	3193	2	47	9	Y	43	36	1			46
06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			Y	-0-	46	1			-0-
07	4588	X	2860	-0-	-1728	-0-	2816	2	44	9	Y	40	4	1			36
08	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6353	2	100	9	Y	91	41	1			86
*09	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6852	2	112	9	Y	102	167	1	2	8	19

PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4439	2	94	9	Y	85	122	1	3	8	61
05	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5216	2	62	9	Y	56	74	1	4	8	39
06	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5259	2	52	9	Y	47	66	1	2	8	18
07	4247	X	4024	-0-	-223	-0-	3966	2	58	9	Y	53	46	1	2	8	23
08	5518	X	4744	-0-	-774	-0-	4696	2	48	9	Y	44	42	1	2	8	23
09	5310	X	4682	-0-	-628	-0-	4635	2	47	9	Y	43	41	1	3	8	22

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

04	5280	X	4831	-0-	-449	-0-	4778	2	53	9	N	48	179	1	3	8	48
05	5456	X	4185	-0-	-1271	-0-	4132	2	53	9	N	48					96
06	5160	X	4070	-0-	-1090	-0-	4033	2	37	9	N	34	2	8			128
07	5332	X	5207	-0-	-125	-0-	5141	2	66	9	N	60					188
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5131	2	44	9	N	40	180	1			48
*09	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4858	2	29	9	N	26	2	8			72

BURNETT UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 245839 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8403 - 9583

04	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	3			N	-0-					-0-
05	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	3			N	-0-					-0-
06	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7748	3			N	-0-					-0-
07	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	3			N	-0-					-0-
08	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	3			N	-0-					-0-
*09	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3082	-0-	82	82	3082	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3645	-0-	545	627	3645	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3012	-0-	12	639	3012	3	N	-0-					-0-
07	2915	X	2276	-0-	-639	-0-	2276	3	N	-0-					-0-
08	3441	X	1768	-0-	-1673	-0-	1768	3	N	-0-					-0-
09	3330	X	1914	-0-	-1416	-0-	1914	3	N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6577	2 80 9	Y	73	80	1	4	8	18
05	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7740	2 64 9	Y	58	56	1	2	8	18
06	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6353	2 55 9	Y	50	29	1	1	8	38
07	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6171	2 67 9	Y	61	59	1	1	8	39
08	6169	X	5698	-0-	-471	-0-	5634	2 64 9	Y	58	62	1	3	8	32
09	5970	X	5340	-0-	-630	-0-	5279	2 61 9	Y	55	60	1	1	8	26

HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	3	N	-0-					-0-
05	4960	X	4242	-0-	-718	-0-	4242	3	N	-0-					-0-
06	5250	X	4695	-0-	-555	-0-	4695	3	N	-0-					-0-
07	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	3	N	-0-					-0-
08	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	3	N	-0-					-0-
*09	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3	N	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 247389 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4480	2 193 9	Y	175	164	1	4	8	127
05	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	3960	2 283 9	Y	257	189	1	3	8	192
06	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3760	2 237 9	Y	215	320	1	1	8	86
07	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	4850	2 252 9	Y	229	211	1	1	8	103
08	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4271	2 239 9	Y	217	201	1	1	8	118
09	4260	X	4133	-0-	-127	-0-	3905	2 228 9	Y	207	212	1	2	8	111

CAMERON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 247859 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	1813	-0-	-4367	-0-	1765	2 48 9	Y	44	70	1	1	8	13
05	6386	X	5139	-0-	-1247	-0-	4946	2 193 9	Y	175	155	1	1	8	32
06	6180	X	5521	-0-	-659	-0-	5300	2 221 9	Y	201	178	1	1	8	54
07	6107	X	4781	-0-	-1326	-0-	4571	2 210 9	Y	191	187	1	1	8	57
08	6107	X	5253	-0-	-854	-0-	5053	2 200 9	Y	182	197	1	1	8	41
09	5520	X	5289	-0-	-231	-0-	5100	2 189 9	Y	172	147	1			66

BURNETT UNIT 10 WELL #: 15 RRCID -> 248304 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2434	-0-	-866	-0-	2288	2 146 9	Y	133	156	1	4	8	33
05	3131	X	2337	-0-	-794	-0-	2236	2 101 9	Y	92	94	1	3	8	28
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2877	2 99 9	Y	90	48	1	1	8	69
07	2542	X	2221	-0-	-321	-0-	2155	2 66 9	Y	60	89	1	1	8	39
08	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2626	2 65 9	Y	59	63	1	1	8	34
09	2970	X	2898	-0-	-72	-0-	2803	2 95 9	Y	86	77	1	3	8	40

BURNETT UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 249413 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3	N	-0-					-0-
05	3193	X	2315	-0-	-878	-0-	2315	3	N	-0-					-0-
06	3090	X	2889	-0-	-201	-0-	2889	3	N	-0-					-0-
07	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	3	N	-0-					-0-
08	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3	N	-0-					-0-
09	2910	X	2229	-0-	-681	-0-	2229	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 #: 14 RRCID -> 249620 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	4411	-0-	-749	-0-	4411	3	N	-0-					-0-
05	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	3	N	-0-					-0-
06	5010	X	4070	-0-	-940	-0-	4070	3	N	-0-					-0-
07	5177	X	3713	-0-	-1464	-0-	3713	3	N	-0-					-0-
08	5177	X	4066	-0-	-1111	-0-	4066	3	N	-0-					-0-
09	5010	X	3561	-0-	-1449	-0-	3561	3	N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7260	X	4852	-0-	-2408	-0-	4818	2 34 9	Y	31	34	1	3	8	4
05	7502	X	5294	-0-	-2208	-0-	5233	2 61 9	Y	55	41	1	1	8	17
06	5970	X	5055	-0-	-915	-0-	5009	2 46 9	Y	42	44	1	2	8	13
07	5921	X	5054	-0-	-867	-0-	5001	2 53 9	Y	48	43	1	1	8	17
08	5921	X	4822	-0-	-1099	-0-	4776	2 46 9	Y	42	41	1	1	8	17
09	5130	X	4654	-0-	-476	-0-	4622	2 32 9	Y	29	38	1	1	8	7

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8043	2 42 9	Y	38	31	1	5	8	2
05	8215	X	6150	-0-	-2065	-0-	6055	2 95 9	Y	86	68	1	4	8	16
06	7620	X	6421	-0-	-1199	-0-	6336	2 85 9	Y	77	87	1	2	8	4
07	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	12227	2 129 9	Y	117	103	1	3	8	15
08	8370	X	8365	-0-	-5	-0-	8295	2 70 9	Y	64	72	1	2	8	5
09	8100	X	7801	-0-	-299	-0-	7688	2 113 9	Y	103	96	1	1	8	11

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	2956	-0-	-704	-0-	2906	2 50 9	Y	45	19	1	7	8	28
05	3782	X	3094	-0-	-688	-0-	3035	2 59 9	Y	54	40	1	5	8	37
06	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3691	2 59 9	Y	54	67	1	4	8	20
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3912	2 43 9	Y	39	40	1	3	8	16
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3570	2 43 9	Y	39	32	1	4	8	19
09	3750	X	3684	-0-	-66	-0-	3642	2 42 9	Y	38	35	1	3	8	19

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	8483	3	N	-0-					-0-
05	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	8988	3	N	-0-					-0-
06	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	3	N	-0-					-0-
07	6324	X	5563	-0-	-761	-0-	5563	3	N	-0-					-0-
08	7719	X	6794	-0-	-925	-0-	6794	3	N	-0-					-0-
09	7470	X	5582	-0-	-1888	-0-	5582	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	3	N	-0-					-0-
05	5518	X	5198	-0-	-320	-0-	5198	3	N	-0-					-0-
06	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	3	N	-0-					-0-
07	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	3	N	-0-					-0-
08	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	3	N	-0-					-0-
*09	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8760	X	7773	-0-	-987	-0-	7698	2 75 9	Y	68	60	1	5	8	4
05	9052	X	8665	-0-	-387	-0-	8608	2 57 9	Y	52	42	1	5	8	9
06	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	7988	2 61 9	Y	55	57	1	4	8	3
07	8246	X	6713	-0-	-1533	-0-	6663	2 50 9	Y	45	40	1	2	8	6
08	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7373	2 45 9	Y	41	42	1	2	8	3
09	6840	X	6649	-0-	-191	-0-	6583	2 66 9	Y	60	56	1	1	8	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9870	X	6118	-0-	-3752	-0-	5973	2	145	9	Y	132	123	1	4	8	7
05	9393	X	5362	-0-	-4031	-0-	5266	2	96	9	Y	87	75	1	3	8	16
06	7590	X	4856	-0-	-2734	-0-	4755	2	101	9	Y	92	101	1	2	8	5
07	7316	X	5538	-0-	-1778	-0-	5441	2	97	9	Y	88	80	1	2	8	11
08	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6272	2	57	9	Y	52	58	1	1	8	4
09	6120	X	5561	-0-	-559	-0-	5481	2	80	9	Y	73	68	1	1	8	8

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
04	8100	X	7047	-0-	-1053	-0-	6999	2	48	9	Y	44	39	1	4	8	2
05	8370	X	6446	-0-	-1924	-0-	6420	2	26	9	Y	24	19	1	3	8	4
06	6660	X	6281	-0-	-379	-0-	6253	2	28	9	Y	25	26	1	2	8	1
07	7285	X	6618	-0-	-667	-0-	6595	2	23	9	Y	21	18	1	1	8	3
08	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4718	2	223	9	Y	203	189	1	1	8	16
*09	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	4847	2	354	9	Y	322	304	1			34

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9540	X	8873	-0-	-667	-0-	8873	3			N	-0-					-0-
05	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	10174	3			N	-0-					-0-
06	9300	X	8143	-0-	-1157	-0-	8143	3			N	-0-					-0-
07	9610	X	7701	-0-	-1909	-0-	7701	3			N	-0-					-0-
08	9579	X	7511	-0-	-2068	-0-	7511	3			N	-0-					-0-
09	9270	X	7829	-0-	-1441	-0-	7829	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	3			N	-0-					-0-
05	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	3			N	-0-					-0-
06	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	3			N	-0-					-0-
07	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	3			N	-0-					-0-
08	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	9754	3			N	-0-					-0-
*09	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10409	3			N	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 255218 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8340	X	7821	-0-	-519	-0-	7821	3			N	-0-					-0-
05	8618	X	7549	-0-	-1069	-0-	7549	3			N	-0-					-0-
06	8130	X	7470	-0-	-660	-0-	7470	3			N	-0-					-0-
07	8339	X	7475	-0-	-864	-0-	7475	3			N	-0-					-0-
08	8339	X	7395	-0-	-944	-0-	7395	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	7354	-0-	-476	-0-	7354	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 255394 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	2809	-0-	-1691	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	2850	-0-	-1211	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	2816	-0-	-754	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	2817	-0-	-872	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
08	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	3			N	-0-					-0-
*09	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 27 RRCID -> 255580 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	3			N	-0-					-0-
05	8711	X	7112	-0-	-1599	-0-	7112	3			N	-0-					-0-
06	8430	X	8086	-0-	-344	-0-	8086	3			N	-0-					-0-
07	8711	X	8419	-0-	-292	-0-	8419	3			N	-0-					-0-
08	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	3			N	-0-					-0-
*09	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8469	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 #: 14 RRCID -> 255587 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	3			N	-0-					-0-
05	7037	X	6911	-0-	-126	-0-	6911	3			N	-0-					-0-
06	6810	X	6629	-0-	-181	-0-	6629	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	6492	-0-	-545	-0-	6492	3			N	-0-					-0-
08	7223	X	6692	-0-	-531	-0-	6692	3			N	-0-					-0-
09	6990	X	6265	-0-	-725	-0-	6265	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 256740 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	3			N	-0-					-0-
05	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	3			N	-0-					-0-
06	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	5306	-0-	-181	-0-	5306	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	4540	-0-	-1195	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	4968	-0-	-582	-0-	4968	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
04	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2193	2	79	9	Y	72	1	8			121
05	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2661	2	92	9	Y	84					205
06	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2224	2	65	9	Y	59	174	1			90
07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3241	2	102	9	Y	93	2	8			181
08	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3636	2	118	9	Y	107	186	1			102
*09	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3253	2	85	9	Y	77	1	8			178

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
04	8790	X	7661	-0-	-1129	-0-	7598	2	63	9	Y	57	65	1	5	8	28
05	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10031	2	28	9	Y	25	3	8			50
06	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	9978	2	70	9	Y	64	76	1	4	8	34
07	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	8845	2	58	9	Y	53	58	1	3	8	26
08	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8049	2	154	9	Y	140	3	8			163
*09	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8075	2	84	9	Y	76	41	1	1	8	91

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
04	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	9464	2	219	9	Y	199	207	1	1	8	139
05	9765	X	9536	-0-	-229	-0-	9337	2	199	9	Y	181	192	1			128
06	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	9824	2	204	9	Y	185	210	1	1	8	102
07	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	10653	2	186	9	Y	169	194	1			77
08	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10627	2	162	9	Y	147	95	1			129
*09	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10416	2	127	9	Y	115	177	1	1	8	66

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
04	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9033	3			N	-0-					-0-
05	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	9734	3			N	-0-					-0-
06	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	3			N	-0-					-0-
07	8370	X	7978	-0-	-392	-0-	7978	3			N	-0-					-0-
08	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	3			N	-0-					-0-
*09	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	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
04	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	8770	3			N	-0-					-0-
05	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	8858	3			N	-0-					-0-
06	7830	X	7746	-0-	-84	-0-	7746	3			N	-0-					-0-
07	8091	X	7909	-0-	-182	-0-	7909	3			N	-0-					-0-
08	8370	X	7638	-0-	-732	-0-	7638	3			N	-0-					-0-
09	8100	X	7100	-0-	-1000	-0-	7100	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 #: 18 RRCID -> 263992 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8347 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10920	X	9652	-0-	-1268	-0-	9652	3			N	-0-					-0-
05	10943	X	9564	-0-	-1379	-0-	9564	3			N	-0-					-0-
06	10140	X	9922	-0-	-218	-0-	9922	3			N	-0-					-0-
07	10323	X	9165	-0-	-1158	-0-	9165	3			N	-0-					-0-
08	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	3			N	-0-					-0-
09	9090	X	9004	-0-	-86	-0-	9004	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 16H RRCID -> 273324 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 10036 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		38101	-0-	38101	38101	38101	2			N	-0-					-0-
05	134828	X	96727	-0-	-38101	-0-	96606	2	121	9	N	110					110
06	92100	X	86304	-0-	-5796	-0-	86077	2	227	9	N	206	189	1	29	8	98
07	95170	X	78215	-0-	-16955	-0-	78011	2	204	9	N	185	180	1	11	8	92
08	95170	X	68430	-0-	-26740	-0-	68243	2	187	9	N	170	2	8			260
09	92100	X	63444	-0-	-28656	-0-	63077	2	367	9	N	334	179	1	10	8	223

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	N	1					37
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	N	1					38
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	228	2	2	9	N	2					40
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	205	2	1	9	N	1					41
08	217	N	135	-0-	-82	-0-	134	2	1	9	N	1					42
09	240	N	178	-0-	-62	-0-	177	2	1	9	N	1					43

SABINE OIL & GAS LLC 742142
REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	834	N	457	-0-	-377	-0-	395	2	62	9	Y	56					130
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	344	2	95	9	Y	86	174	1			42
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	401	2	19	9	Y	17					59
07	465	N	328	-0-	-137	-0-	299	2	29	9	Y	26					85
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	480	2	46	9	Y	42					127
*09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	448	2	74	9	Y	67					194

REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26	X	26	-0-	-0-	-0-	23	2	3	9	Y	3	1	8			4
05	155	X	32	-0-	-123	-0-	31	2	1	9	Y	1	4	1	1	8	-0-
06	180	X	30	-0-	-150	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	186	X	22	-0-	-164	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	17	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
04	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	510	1	1694	2	N	59					99
							65	9									
05	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	527	1	2191	2	N	28					127
							31	9									
06	2220	X	2135	-0-	-85	-0-	510	1	1592	2	N	30					157
							33	9									
07	2356	X	2063	-0-	-293	-0-	527	1	1467	2	N	63	187	1			33
							69	9									
08	2759	X	2161	-0-	-598	-0-	527	1	1575	2	N	54					87
							59	9									
09	2670	X	2119	-0-	-551	-0-	510	1	1573	2	N	33	1	8			119
							36	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WILSON, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 073840 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8490 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	69					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	1			18

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
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	94	1	1251	2	Y	-0-					4
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	78	1	1143	2	Y	-0-					4
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	79	1	1259	2	Y	-0-					4
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	80	1	1243	2	Y	9					13
							10	9									
08	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	79	1	1056	2	Y	-0-					13
*09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	91	1	1271	2	Y	2					15
							2	9									

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082599 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2248	2	47	9	Y	43					49
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2213	2	3	9	Y	3	3	8			49
06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2195	2	6	9	Y	5					54
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-					54
08	2387	X	2152	-0-	-235	-0-	2093	2	59	9	Y	54	65	1			43
*09	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2580	2	1	9	Y	1					44

SHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 083724 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	243	2	6	9	Y	5	29	1			8
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	224	2	20	9	Y	18	1	8			25
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					25
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					25
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	226	2	3	9	Y	3					28
*09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	423	2	7	9	Y	6	28	1			6

GUILL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROGERS, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 089731 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	862	-0-	-8	-0-	856	2	6	9	Y	5	24	1			7
05	899	N	883	-0-	-16	-0-	857	2	26	9	Y	24	26	1	2	8	3
06	870	N	811	-0-	-59	-0-	807	2	4	9	Y	4					7
07	899	N	811	-0-	-88	-0-	805	2	6	9	Y	5					12
08	868	N	802	-0-	-66	-0-	782	2	20	9	Y	18					30
09	810	N	767	-0-	-43	-0-	758	2	9	9	Y	8	31	1			7

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826

04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	472	2	438	9	Y	398	272	1	3	8	123
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	413	2	430	9	Y	391	337	1			177
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	353	2	61	9	Y	55	160	1			72
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	355	2	487	9	Y	443	462	1			53
08	744	N	549	-0-	-195	-0-	353	2	196	9	Y	178	162	1			69
*09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	324	2	372	9	Y	338	163	1			244

GUILL, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650

04	1680	X	855	-0-	-825	-0-	855	2			Y	-0-					128
05	1736	X	1029	-0-	-707	-0-	1029	2			Y	-0-					128
06	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					128
07	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1906	2	65	9	Y	59	169	1			18
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	905	2	134	9	Y	122					140
09	1860	N	871	-0-	-989	-0-	871	2			Y	-0-					140

ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103

04	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1547	2	3	9	Y	3	16	1			3
05	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2419	2	26	9	Y	24	23	1	1	8	3
06	2580	X	153	-0-	-2427	-0-	151	2	2	9	Y	2					5
07	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2914	2	6	9	Y	5					10
08	2666	X	1537	-0-	-1129	-0-	1526	2	11	9	Y	10					20
09	2370	X	1500	-0-	-870	-0-	1496	2	4	9	Y	4	20	1			4

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835

04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
*09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615

04	3540	X	3402	-0-	-138	-0-	3377	2	25	9	Y	23	19	8			107
05	3658	X	2413	-0-	-1245	-0-	2412	2	1	9	Y	1					108
06	3540	X	617	-0-	-2923	-0-	615	2	2	9	Y	2	106	5			4
07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					4
08	3503	X	2393	-0-	-1110	-0-	2392	2	1	9	Y	1					5
09	3390	X	555	-0-	-2835	-0-	544	2	11	9	Y	10					15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	1235	-0-	-1645	-0-	1225	2	10	9	Y	9	32	1			22
05	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3044	2	70	9	Y	64	12	8			74
06	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2795	2	1	9	Y	1					75
07	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3079	2	1	9	Y	1					76
08	3100	X	1665	-0-	-1435	-0-	1651	2	14	9	Y	13					89
09	3000	X	869	-0-	-2131	-0-	833	2	36	9	Y	33	91	1			31

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1755	2	17	9	Y	15					76
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2209	2	12	9	Y	11	8	8			79
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1630	2	1	9	Y	1					80
07	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2688	2	4	9	Y	4					84
08	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2530	2	78	9	Y	71	76	1			79
*09	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2191	2	21	9	Y	19					98

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
04	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2388	2	1	9	Y	1					35
05	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1927	2	13	9	Y	12	12	8			35
06	1890	X	872	-0-	-1018	-0-	865	2	7	9	Y	6					41
07	2480	X	1607	-0-	-873	-0-	1596	2	11	9	Y	10					51
08	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2480	2	36	9	Y	33					84
09	2400	X	1225	-0-	-1175	-0-	1223	2	2	9	Y	2					86

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
04	3000	N	2262	-0-	-738	2521	2250	2	12	9	Y	11	48	1			19
05	3100	N	2378	-0-	-722	1799	2349	2	29	9	Y	26	32	1	9	8	4
06	3000	N	2226	-0-	-774	1025	2223	2	3	9	Y	3					7
07	3100	N	2264	-0-	-836	189	2258	2	6	9	Y	5					12
08	2427	N	2238	-0-	-189	-0-	2217	2	21	9	Y	19					31
*09	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2222	2	8	9	Y	7	31	1			7

CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2434	2	6	9	Y	5	29	1			8
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2167	2	20	9	Y	18	1	8			25
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					25
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1332	2	1	9	Y	1					26
08	2201	N	959	-0-	-1242	-0-	957	2	2	9	Y	2					28
09	2010	N	856	-0-	-1154	-0-	849	2	7	9	Y	6	28	1			6

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	X	948	-0-	-102	-0-	941	2	7	9	Y	6	89	1			12
05	1085	X	953	-0-	-132	-0-	933	2	20	9	Y	18	1	8			29
06	960	X	913	-0-	-47	-0-	913	2			Y	-0-					29
07	992	X	982	-0-	-10	-0-	981	2	1	9	Y	1					30
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1014	2	2	9	Y	2					32
*09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1049	2	7	9	Y	6	32	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	4229	-0-	-331	-0-	4217	2	12	9	Y	11					87
05	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5436	2	24	9	Y	22	13	8			96
06	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4991	2	2	9	Y	2					98
07	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5358	2	9	9	Y	8					106
08	5456	X	5020	-0-	-436	-0-	4967	2	53	9	Y	48	96	1			58
09	5280	X	4432	-0-	-848	-0-	4417	2	15	9	Y	14					72

OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951

04	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2395	2	69	9	Y	63					83
05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2857	2	23	9	Y	21	14	8			90
06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2981	2	9	9	Y	8					98
07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			Y	-0-					98
08	2883	X	2284	-0-	-599	-0-	2242	2	42	9	Y	38	106	1			30
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					30

CHRISTIAN WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700

04	990	N	832	-0-	-158	-0-	831	2	1	9	N	1					140
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	906	2	1	9	N	1	45	1			96
06	900	N	870	-0-	-30	-0-	867	2	3	9	N	3					99
07	868	N	867	-0-	-1	-0-	866	2	1	9	N	1					100
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					100
*09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					100

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732

04	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			Y	-0-					41
05	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			Y	-0-					41
06	480	N	367	-0-	-113	-0-	367	2			Y	-0-					41
07	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	2			Y	-0-					41
08	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	2			Y	-0-					41
*09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					41

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	222	1	2365	2	Y	30	40	1			6
							33	9									
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	198	1	2068	2	Y	-0-					6
06	2100	N	1869	-0-	-231	-0-	158	1	1676	2	Y	32					38
							35	9									
07	2294	N	2217	-0-	-77	-0-	195	1	1990	2	Y	29	63	1			4
							32	9									
08	2263	N	1990	-0-	-273	-0-	182	1	1808	2	Y	-0-					4
*09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	167	1	1701	2	Y	24	24	1			4
							26	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

04	2850	X	2332	-0-	-518	-0-	166	1	2114	2	Y	47	51	1			5
							52	9									
05	2697	X	2426	-0-	-271	-0-	183	1	2243	2	Y	-0-					5
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	197	1	2603	2	Y	30					35
							33	9									
07	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	222	1	2816	2	Y	47	59	1			23
							52	9									
08	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	207	1	2300	2	Y	-0-					23
09	2820	X	2286	-0-	-534	-0-	194	1	2047	2	Y	41					64
							45	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	X	1111	-0-	-149	-0-	1111	2			Y	-0-					87
05	1271	X	943	-0-	-328	-0-	942	2	1	9	Y	1	54	1			34
06	1200	X	1170	-0-	-30	-0-	1164	2	6	9	Y	5					39
07	1240	X	909	-0-	-331	-0-	908	2	1	9	Y	1					40
08	1240	X	1038	-0-	-202	-0-	1038	2			Y	-0-					40
*09	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					40

CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3859	-0-	859	1914	3844	2	15	9	N	14					225
05	3100	N	1553	-0-	-1547	367	1552	2	1	9	N	1	50	1			176
06	1842	X	1475	-0-	-367	-0-	1468	2	7	9	N	6					182
07	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3081	2	78	9	N	71					253
08	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					253
09	1080	X	975	-0-	-105	-0-	975	2			N	-0-					253

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
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					1
05	589	N	486	-0-	-103	-0-	486	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	540	N	444	-0-	-96	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	436	-0-	-122	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			Y	-0-					-0-

DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2288	-0-	-262	-0-	162	1	2056	2	Y	64	63	1			7
							70	9									
05	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	205	1	2521	2	Y	-0-					7
06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	220	1	2907	2	Y	17					24
							19	9									
07	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	216	1	2731	2	Y	24	36	1			12
							26	9									
08	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	237	1	2634	2	Y	-0-					12
*09	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	234	1	2467	2	Y	5					17
							6	9									

ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1795	-0-	-185	-0-	1789	2	6	9	Y	5	24	1			8
05	2015	N	1789	-0-	-226	-0-	1763	2	26	9	Y	24	26	1	3	8	3
06	1800	N	1747	-0-	-53	-0-	1743	2	4	9	Y	4					7
07	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	1754	2	6	9	Y	5					12
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1782	2	20	9	Y	18					30
09	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	1662	2	9	9	Y	8	31	1			7

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2183	-0-	-7	-0-	2176	2	7	9	Y	6	24	1			11
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2340	2	25	9	Y	23	26	1	5	8	3
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2251	2	4	9	Y	4					7
07	2263	N	2071	-0-	-192	-0-	2065	2	6	9	Y	5					12
08	2356	N	2159	-0-	-197	-0-	2139	2	20	9	Y	18					30
09	2250	N	2192	-0-	-58	-0-	2183	2	9	9	Y	8	31	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	X	1157	-0-	-403	-0-	84	1	1073	2	Y	-0-					19
05	1612	X	1446	-0-	-166	-0-	109	1	1337	2	Y	-0-					19
06	1560	X	1507	-0-	-53	-0-	99	1	1305	2	Y	94	100	1			13
							103	9									
07	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	126	1	1602	2	Y	-0-					13
08	1457	N	1080	-0-	-377	-0-	89	1	991	2	Y	-0-					13
09	1470	N	946	-0-	-524	-0-	82	1	864	2	Y	-0-					13

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 4-L RRCID -> 155233 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 9737 - 9778

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2014 - P&A 04/19/14

OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256

04	2400	X	2394	-0-	-6	-0-	2394	2			Y	-0-					28
05	2139	X	1406	-0-	-733	-0-	1394	2	12	9	Y	11	5	8			34
06	2070	X	1287	-0-	-783	-0-	1215	2	72	9	Y	65	89	1			10
07	2480	X	1151	-0-	-1329	-0-	1151	2			Y	-0-					10
08	1395	N	1194	-0-	-201	-0-	1194	2			Y	-0-					10
09	1290	N	1045	-0-	-245	-0-	1045	2			Y	-0-					10

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210

04	2370	N	1946	-0-	-424	-0-	1946	2			Y	-0-					83
05	2573	N	2134	-0-	-439	-0-	2122	2	12	9	Y	11	5	8			89
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1693	2	30	9	Y	27	108	1			8
07	2015	N	1315	-0-	-700	-0-	1315	2			Y	-0-					8
08	2139	X	957	-0-	-1182	-0-	912	2	45	9	Y	41					49
09	2070	X	1247	-0-	-823	-0-	1246	2	1	9	Y	1					50

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	795	-0-	-45	-0-	783	2	12	9	Y	11					27
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	953	2	3	9	Y	3	3	8			27
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1023	2	8	9	Y	7					34
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	994	2	11	9	Y	10					44
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1097	2	4	9	Y	4					48
*09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					48

DANIELS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163400 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815

04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	140	1	1776	2	Y	-0-					10
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	183	1	2245	2	Y	-0-					10
06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	154	1	2037	2	Y	46	50	1			6
							51	9									
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	152	1	1922	2	Y	-0-					6
08	2418	X	1927	-0-	-491	-0-	159	1	1768	2	Y	-0-					6
09	2340	X	1826	-0-	-514	-0-	158	1	1668	2	Y	-0-					6

OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284

04	3000	N	2061	-0-	-939	174	2061	2			Y	-0-					28
05	2294	N	2046	-0-	-248	-0-	2034	2	12	9	Y	11	5	8			34
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	1983	2	86	9	Y	78	100	1			12
07	2139	N	2059	-0-	-80	-0-	99	1	1960	2	Y	-0-					12
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	852	1	1281	2	Y	-0-					12
09	2070	N	1936	-0-	-134	-0-	656	1	1280	2	Y	-0-					12

ROGERS, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 166009 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184

04	750	N	634	-0-	-116	-0-	623	2	11	9	Y	10	45	1			15
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	913	2	54	9	Y	49	52	1	5	8	7
06	960	N	920	-0-	-40	-0-	913	2	7	9	Y	6					13
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	915	2	6	9	Y	5					18
08	961	N	892	-0-	-69	-0-	871	2	21	9	Y	19					37
09	930	N	752	-0-	-178	-0-	743	2	9	9	Y	8	38	1			7

SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185

04	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			Y	-0-					32
05	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4533	2	7	9	Y	6	3	8			35
06	3510	X	3018	-0-	-492	-0-	2963	2	55	9	Y	50	70	1			15
07	4867	X	2835	-0-	-2032	-0-	2835	2			Y	-0-					15
08	4867	X	2645	-0-	-2222	-0-	2600	2	45	9	Y	41					56
09	4710	X	2492	-0-	-2218	-0-	2491	2	1	9	Y	1					57

DANIELS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167152 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869

04	1110	X	753	-0-	-357	-0-	55	1	698	2	Y	-0-					9
05	992	N	561	-0-	-431	-0-	42	1	519	2	Y	-0-					9
06	690	N	645	-0-	-45	-0-	45	1	594	2	Y	5	13	1			1
							6	9									
07	775	N	587	-0-	-188	-0-	43	1	544	2	Y	-0-					1
08	558	N	544	-0-	-14	-0-	45	1	499	2	Y	-0-					1
09	660	N	198	-0-	-462	-0-	17	1	181	2	Y	-0-					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	2			N	-0-					101
05	527	N	503	-0-	-24	-0-	502	2	1	9	N	1	24	1			78
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	488	2	2	9	N	2					80
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					80
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	509	2	155	9	N	141	176	1			45
*09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	493	2	72	9	N	65					110

GUILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 170468 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					2
05	1023	N	627	-0-	-396	-0-	627	2			Y	-0-					2
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	2			Y	-0-					2
07	527	N	318	-0-	-209	-0-	318	2			Y	-0-					2
08	620	N	274	-0-	-346	-0-	274	2			Y	-0-					2
09	450	N	294	-0-	-156	-0-	294	2			Y	-0-					2

GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	X	1351	-0-	-299	-0-	1351	2			Y	-0-					1
05	1581	X	1365	-0-	-216	-0-	1365	2			Y	-0-					1
06	1410	X	1241	-0-	-169	-0-	1241	2			Y	-0-					1
07	1457	X	1224	-0-	-233	-0-	1224	2			Y	-0-					1
08	1364	N	1163	-0-	-201	-0-	1163	2			Y	-0-					1
09	1230	N	1158	-0-	-72	-0-	1158	2			Y	-0-					1

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
*09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					6
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-	5	1			1
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					1
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					1
08	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					1
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	124	1	1315	2	Y	37	51	1			8
							41	9									
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	175	1	1825	2	Y	-0-					8
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	196	1	2084	2	Y	46					54
							51	9									
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	209	1	2133	2	Y	44	91	1			7
							48	9									
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	202	1	2006	2	Y	-0-					7
*09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	174	1	1776	2	Y	27	30	1			4
							30	9									

WILSON, HAROLD WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3663	-0-	-237	-0-	313	1	3317	2	Y	30	40	1			6
							33	9									
05	4030	X	3311	-0-	-719	-0-	290	1	3021	2	Y	-0-					6
06	3780	X	2983	-0-	-797	-0-	254	1	2694	2	Y	32					38
							35	9									
07	3906	X	3098	-0-	-808	-0-	274	1	2792	2	Y	29	63	1			4
							32	9									
08	3689	X	3217	-0-	-472	-0-	295	1	2922	2	Y	-0-					4
09	3570	X	3218	-0-	-352	-0-	285	1	2907	2	Y	24	24	1			4
							26	9									

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2284	-0-	-506	-0-	160	1	2124	2	Y	-0-					6
05	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	185	1	2710	2	Y	-0-					6
06	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	160	1	2539	2	Y	-0-					6
07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	176	1	2736	2	Y	15					21
							17	9									
08	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	200	1	2682	2	Y	-0-					21
*09	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	176	1	2461	2	Y	4					25
							4	9									

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
04	3000	N	2392	-0-	-608	1270	205	1	2183	2	Y	4					69
							4	9									
05	3100	N	2082	-0-	-1018	252	182	1	1900	2	Y	-0-					69
06	2726	N	2474	-0-	-252	-0-	207	1	2200	2	Y	61	74	1			56
							67	9									
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	217	1	2213	2	Y	1	26	1			31
							1	9									
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	206	1	2044	2	Y	49					80
							54	9									
*09	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	236	1	2405	2	Y	-0-					80

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
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	175	1	1855	2	Y	30	40	1			6
							33	9									
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	187	1	1943	2	Y	-0-					6
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	168	1	1777	2	Y	32					38
							35	9									
07	2139	N	2010	-0-	-129	-0-	177	1	1801	2	Y	29	63	1			4
							32	9									
08	2139	N	1925	-0-	-214	-0-	177	1	1748	2	Y	-0-					4
09	1980	N	1920	-0-	-60	-0-	169	1	1725	2	Y	24	24	1			4
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	3000	N	2225	-0-	-775	1041	191	1	2030	2	Y	4					86
							4	9									
05	3100	N	2747	-0-	-353	688	240	1	2507	2	Y	-0-					86
06	3000	N	2517	-0-	-483	205	211	1	2240	2	Y	60	90	1			56
							66	9									
07	2426	N	2221	-0-	-205	-0-	198	1	2022	2	Y	1	26	1			31
							1	9									
08	2759	N	2338	-0-	-421	-0-	209	1	2075	2	Y	49					80
							54	9									
09	2520	N	2231	-0-	-289	-0-	199	1	2032	2	Y	-0-					80

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	X	1347	-0-	-243	-0-	1279	2	68	9	N	62					87
05	1643	X	1476	-0-	-167	-0-	1476	2			N	-0-					87
06	1770	X	1529	-0-	-241	-0-	1529	2			N	-0-					87
07	1829	X	1585	-0-	-244	-0-	1585	2			N	-0-					87
08	1829	X	1623	-0-	-206	-0-	1499	2	124	9	N	113					200
09	1530	X	1276	-0-	-254	-0-	1276	2			N	-0-					200

SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21390	X	20765	-0-	-625	-0-	20765	2			N	-0-					100
05	22196	X	21799	-0-	-397	-0-	21736	2	63	9	N	57	57	8			100
06	21480	X	19621	-0-	-1859	-0-	19600	2	21	9	N	19					119
07	22196	X	21156	-0-	-1040	-0-	21127	2	29	9	N	26					145
08	22010	X	19905	-0-	-2105	-0-	19826	2	79	9	N	72	167	1			50
09	21090	X	20135	-0-	-955	-0-	20101	2	34	9	N	31					81

WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43170	X	40666	-0-	-2504	-0-	23	1	40295	2	N	316	178	1			182
							348	9									
05	44609	X	40756	-0-	-3853	-0-	26	1	40488	2	N	220	348	1			54
							242	9									
06	43170	X	37725	-0-	-5445	-0-	28	1	37458	2	N	217	172	1			99
							239	9									
07	44609	X	37332	-0-	-7277	-0-	30	1	37068	2	N	213	178	1			134
							234	9									
08	40858	X	37017	-0-	-3841	-0-	33	1	36744	2	N	218	160	1			192
							240	9									
09	39540	X	34681	-0-	-4859	-0-	35	1	34448	2	N	180	352	1			20
							198	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150570	X	95123	-0-	-55447	-0-	54	1	94262	2	N	734	716	1			215
							807	9									
05	155589	X	83003	-0-	-72586	-0-	54	1	82362	2	N	534	525	1			224
							587	9									
06	150570	X	69603	-0-	-80967	-0-	51	1	68973	2	N	526	530	1			220
							579	9									
07	155589	X	63065	-0-	-92524	-0-	51	1	62581	2	N	394	355	1			259
							433	9									
08	121613	X	55548	-0-	-66065	-0-	50	1	55063	2	N	395	456	1			198
							435	9									
09	95130	X	42756	-0-	-52374	-0-	43	1	42407	2	N	278	358	1			118
							306	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	106158	X	106158	-0-	-0-	-0-	60	1	105546	2	N	502	508	1			251
							552	9									
05	95440	X	95440	-0-	-0-	-0-	62	1	94974	2	N	367	355	1			263
							404	9									
06	81514	X	81514	-0-	-0-	-0-	60	1	81248	2	N	187	334	1			116
							206	9									
07	75734	X	75734	-0-	-0-	-0-	62	1	75155	2	N	470	349	1			237
							517	9									
08	67990	X	67990	-0-	-0-	-0-	61	1	67606	2	N	294	341	1			190
							323	9									
09	61890	X	60168	-0-	-1722	-0-	60	1	59758	2	N	318	335	1			173
							350	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144

04	187710	X	75630	-0-	-112080	-0-	43	1	74967	2	N	564	537	1			155
							620	9									
05	193967	X	66930	-0-	-127037	-0-	43	1	66379	2	N	462	345	1			272
							508	9									
06	57050	X	57050	-0-	-0-	-0-	42	1	56577	2	N	392	514	1			150
							431	9									
07	123070	X	52791	-0-	-70279	-0-	43	1	52305	2	N	403	341	1			212
							443	9									
08	94612	X	47280	-0-	-47332	-0-	42	1	46864	2	N	340	335	1			217
							374	9									
09	75630	X	38684	-0-	-36946	-0-	39	1	38339	2	N	278	347	1			148
							306	9									

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

*01	14B2 EXT		-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-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		2909	-0-	2909	2909	203	1	2700	2	N	5	2	8			48
							6	9									

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140

04	1530	N	1499	-0-	-31	-0-	1499	2			N	-0-					132
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					132
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	1995	2	117	9	N	106	181	1			57
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1665	2	32	9	N	29	1	8			85
08	1643	N	1514	-0-	-129	-0-	1514	2			N	-0-					85
09	2100	N	1510	-0-	-590	-0-	1509	2	1	9	N	1	1	8			85

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
04	3930	X	3467	-0-	-463	-0-	208	1	3259	2	Y	-0-					4
05	4092	X	3609	-0-	-483	-0-	202	1	3368	2	Y	35	28	1			11
							39	9									
06	3960	X	3071	-0-	-889	-0-	186	1	2885	2	Y	-0-					11
07	4092	X	3805	-0-	-287	-0-	274	1	3530	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
08	3813	X	2779	-0-	-1034	-0-	166	1	2613	2	Y	-0-					11
09	3480	X	3170	-0-	-310	-0-	221	1	2943	2	Y	5	2	8			14
							6	9									

CARTER, OLA EST. WELL #: 2 RRCID -> 224158 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8561 - 9874

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			12
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861

04	3240	X	340	-0-	-2900	-0-	20	1	320	2	Y	-0-					11
05	3286	X	3100	-0-	-186	-0-	175	1	2925	2	Y	-0-					11
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	184	1	2850	2	Y	-0-					11
07	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	244	1	3148	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
08	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	165	1	2596	2	Y	-0-					11
*09	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	190	1	2532	2	Y	-0-					11

RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886

04	3120	X	2149	-0-	-971	-0-	129	1	2020	2	Y	-0-					6
05	3224	X	2454	-0-	-770	-0-	136	1	2264	2	Y	49	43	1			12
							54	9									
06	2730	X	2162	-0-	-568	-0-	131	1	2031	2	Y	-0-					12
07	2821	X	1669	-0-	-1152	-0-	118	1	1550	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
08	2604	X	2252	-0-	-352	-0-	134	1	2118	2	Y	-0-					12
09	2370	X	2253	-0-	-117	-0-	157	1	2090	2	Y	5	2	8			15
							6	9									

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

04	12600	X	12176	-0-	-424	-0-	11953	2	223	9	N	203	178	1			124
05	13020	X	12438	-0-	-582	-0-	12286	2	152	9	N	138	178	1			84
06	12600	X	11902	-0-	-698	-0-	11716	2	186	9	N	169	181	1			72
07	12927	X	11471	-0-	-1456	-0-	11338	2	133	9	N	121	1	8			192
08	12679	X	11359	-0-	-1320	-0-	11163	2	196	9	N	178	190	1			180
09	12180	X	10713	-0-	-1467	-0-	10544	2	169	9	N	154	171	1	7	8	156

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
04	3030	X	2863	-0-	-167	-0-	172	1	2691	2	Y	-0-					41
05	3038	X	2207	-0-	-831	-0-	125	1	2082	2	Y	-0-					41
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	200	1	3098	2	Y	-0-					41
07	3131	X	2995	-0-	-136	-0-	215	1	2780	2	Y	-0-					41
08	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	209	1	3297	2	Y	90					131
							99	9									
09	3030	X	3002	-0-	-28	-0-	208	1	2763	2	Y	28	140	1			19
							31	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
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	70	1	1102	2	Y	-0-					-0-
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	68	1	1127	2	Y	-0-					-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	67	1	1036	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	79	1	1013	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1209	N	840	-0-	-369	-0-	50	1	790	2	Y	-0-					-0-
*09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	78	1	1042	2	Y	3	2	8			1
							3	9									

RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
05	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
06	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
07	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5108	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
*09	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5153	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	5730	-0-	-720	-0-	5650	2	80	9	N	73					120
05	6665	X	5230	-0-	-1435	-0-	5167	2	63	9	N	57					177
06	6180	X	6018	-0-	-162	-0-	5904	2	114	9	N	104	189	1			92
07	6169	X	4714	-0-	-1455	-0-	4712	2	2	9	N	2	2	8			92
08	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	5928	2	96	9	N	87					179
09	6030	X	5643	-0-	-387	-0-	5574	2	69	9	N	63	186	1	6	8	50

RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		5807	-0-	5807	19234	5807	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		5019	-0-	5019	24253	5019	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		5015	-0-	5015	29268	5015	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		4941	-0-	4941	34209	4940	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	39089	X	4880	-0-	-34209	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	4592	-0-	-1228	-0-	4591	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

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
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	1	1	2115	2	N	48	184	1	1	8	769
							53	9									
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2238	2	11	9	N	10					779
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2136	2	33	9	N	30					809
07	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2293	2	20	9	N	18					827
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2326	2	13	9	N	12					839
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					839

BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2010	2	19	9	N	17	1	8			81
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	1	1	2076	2	N	174	167	1			88
							191	9									
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2015	2	14	9	N	13					101
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2092	2	11	9	N	10					111
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2120	2	11	9	N	10					121
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					121

BURK WELL #: 6 RRCID -> 222578 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2337	-0-	2337	23295	1	1	2316	2	N	18	1	8			439
							20	9									
05	DLQ G-10		2472	-0-	2472	25767	2389	2	83	9	N	75	176	1			338
06	DLQ G-10		2603	-0-	2603	28370	2579	2	24	9	N	22					360
07	DLQ G-10		2435	-0-	2435	30805	2415	2	20	9	N	18					378
08	33330	X	2525	-0-	-30805	-0-	2464	2	61	9	N	55					433
*09	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2346	2	14	9	N	13					446

DAVIS, VERA WELL #: 9 T RRCID -> 236111 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2201	-0-	2201	19746	2138	2	63	9	N	57					889
05	DLQ G-10		806	-0-	806	20552	795	2	11	9	N	10					899
06	DLQ G-10		225	-0-	225	20777	219	2	6	9	N	5					904
07	DLQ G-10		2099	-0-	2099	22876	2093	2	6	9	N	5					909
08	24518	X	1642	-0-	-22876	-0-	1625	2	17	9	N	15					924
*09	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1758	2	8	9	N	7					931

BECKHAM WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2801	-0-	2801	27574	1	1	2787	2	N	12	1	8			33
							13	9									
05	DLQ G-10		2873	-0-	2873	30447	1	1	2839	2	N	30					63
							33	9									
06	DLQ G-10		2814	-0-	2814	33261	2744	2	70	9	N	64					127
07	DLQ G-10		2905	-0-	2905	36166	2795	2	110	9	N	100	156	1			71
08	38909	X	2743	-0-	-36166	-0-	2723	2	20	9	N	18					89
*09	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2603	2	17	9	N	15					104

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
04	DLQ G-10		2796	-0-	2796	27727	2777	2	19	9	N	17					475
05	DLQ G-10		2764	-0-	2764	30491	2731	2	33	9	N	30					505
06	DLQ G-10		2670	-0-	2670	33161	2624	2	46	9	N	42	182	1			365
07	DLQ G-10		2827	-0-	2827	35988	2791	2	36	9	N	33					398
08	38648	X	2660	-0-	-35988	-0-	2652	2	8	9	N	7					405
*09	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2491	2	11	9	N	10					415

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
DAVIS, VERA WELL #: 8 RRCID -> 251171 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8544 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1937	-0-	1937	17310	1799	2	138	9	N	125	1	8			459
05	DLQ G-10		1465	-0-	1465	18775	1448	2	17	9	N	15	178	1			296
06	DLQ G-10		2095	-0-	2095	20870	2073	2	22	9	N	20					316
07	DLQ G-10		2266	-0-	2266	23136	2244	2	22	9	N	20					336
08	25283	X	2147	-0-	-23136	-0-	2133	2	14	9	N	13					349
*09	723	X	723	-0-	-0-	-0-	715	2	8	9	N	7					356

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
BECKVILLE WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1669	-0-	-71	-0-	142	1	1527	3	N	-0-					166
05	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	146	1	1554	3	N	-0-					166
06	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	112	1	1519	3	N	-0-					166
07	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	106	1	1582	3	N	-0-					166
08	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	96	1	1567	3	N	-0-					166
09	1620	N	1563	-0-	-57	-0-	75	1	1488	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	45	1	2250	2	Y	160	167	1			19
							176	9									
05	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	42	1	2118	2	Y	137	123	1			33
							151	9									
06	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	47	1	2295	2	Y	126	125	1			34
							139	9									
07	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	49	1	2342	2	Y	117	138	1			13
							129	9									
08	837	X	759	-0-	-78	-0-	14	1	698	2	Y	43	52	1			4
							47	9									
*09	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	23	1	1117	2	Y	14	14	1			4
							15	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-L RRCID -> 139935 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8510 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		148	-0-	148	148	148	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		167	-0-	167	315	167	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 177105 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8534 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	X	128	-0-	-52	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2014

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454

04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1847	2	36	9	Y	33	33	1			7
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2455	2	56	9	Y	51	47	1			11
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2223	2	47	9	Y	43	45	1			9
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1771	2	34	9	Y	31	30	1			10
08	2511	N	1321	-0-	-1190	-0-	1295	2	26	9	Y	24	29	1			5
09	2280	N	1071	-0-	-1209	-0-	1050	2	21	9	Y	19	18	1			6

STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	45	1	2218	2	Y	70	75	1			8
							77	9									
05	2356	N	2141	-0-	-215	-0-	40	1	2036	2	Y	59	52	1			15
							65	9									
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	45	1	2212	2	Y	54	54	1			15
							59	9									
07	2418	N	2143	-0-	-275	-0-	43	1	2049	2	Y	46	56	1			5
							51	9									
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	48	1	2414	2	Y	67	65	1			7
							74	9									
*09	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	51	1	2444	2	Y	43	45	1			5
							47	9									

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

04	3180	X	3134	-0-	-46	-0-	60	1	2985	2	Y	81	89	1			9
							89	9									
05	3286	X	3059	-0-	-227	-0-	58	1	2921	2	Y	73	64	1			18
							80	9									
06	3180	X	2998	-0-	-182	-0-	59	1	2872	2	Y	61	62	1			17
							67	9									
07	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	75	1	3557	2	Y	68	78	1			7
							75	9									
08	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	65	1	3304	2	Y	79	78	1			8
							87	9									
*09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	66	1	3151	2	Y	59	61	1			6
							65	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3715	X	3715	-0-		-0-	-0-	71	1	3542	2	Y	93	100	1			10
								102	9									
05	3937	X	3685	-0-		-252	-0-	70	1	3521	2	Y	85	74	1			21
								94	9									
06	3810	X	3607	-0-		-203	-0-	71	1	3458	2	Y	71	72	1			20
								78	9									
07	3937	X	3617	-0-		-320	-0-	73	1	3472	2	Y	65	77	1			8
								72	9									
08	3937	X	3604	-0-		-333	-0-	68	1	3448	2	Y	80	80	1			8
								88	9									
*09	4006	X	4006	-0-		-0-	-0-	81	1	3863	2	Y	56	59	1			5
								62	9									

STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3051	-0-		-339	-0-	59	1	2920	2	Y	65	69	1			8
								72	9									
05	3383	X	3383	-0-		-0-	-0-	64	1	3246	2	Y	66	58	1			16
								73	9									
06	3696	X	3696	-0-		-0-	-0-	73	1	3556	2	Y	61	60	1			17
								67	9									
07	3757	X	3757	-0-		-0-	-0-	76	1	3618	2	Y	57	67	1			7
								63	9									
08	3379	X	2907	-0-		-472	-0-	55	1	2793	2	Y	54	56	1			5
								59	9									
*09	3745	X	3745	-0-		-0-	-0-	75	1	3612	2	Y	53	55	1			3
								58	9									

STERRETT WELL #: 10 RRCID -> 209809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4055	-0-		1055	2053	78	1	3864	2	Y	103	109	1			12
								113	9									
05	3100	N	2000	-0-		-1100	953	38	1	1910	2	Y	47	47	1			12
								52	9									
06	4916	X	3963	-0-		-953	-0-	78	1	3798	2	Y	79	69	1			22
								87	9									
07	3635	X	3635	-0-		-0-	-0-	74	1	3488	2	Y	66	80	1			8
								73	9									
08	3662	X	3662	-0-		-0-	-0-	69	1	3503	2	Y	82	82	1			8
								90	9									
*09	3705	X	3705	-0-		-0-	-0-	75	1	3578	2	Y	47	48	1			7
								52	9									

STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4040	X	4040	-0-		-0-	-0-	78	1	3863	2	Y	90	94	1			10
								99	9									
05	3773	X	3773	-0-		-0-	-0-	72	1	3616	2	Y	77	68	1			19
								85	9									
06	4212	X	4212	-0-		-0-	-0-	83	1	4049	2	Y	73	72	1			20
								80	9									
07	4120	X	4120	-0-		-0-	-0-	84	1	3964	2	Y	65	78	1			7
								72	9									
08	4030	X	3977	-0-		-53	-0-	75	1	3816	2	Y	78	77	1			8
								86	9									
09	3900	X	3692	-0-		-208	-0-	74	1	3557	2	Y	55	58	1			5
								61	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 12 RRCID -> 210753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2467	-0-	-143	-0-	48 37	1 9	2382	2	Y	34	36	1			4
05	2697	X	2466	-0-	-231	-0-	47 34	1 9	2385	2	Y	31	27	1			8
06	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	52 31	1 9	2517	2	Y	28	28	1			8
07	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	57 30	1 9	2682	2	Y	27	32	1			3
08	2604	X	2555	-0-	-49	-0-	49 34	1 9	2472	2	Y	31	31	1			3
*09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	57 50	1 9	2719	2	Y	45	47	1			1

STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2778	-0-	-342	-0-	53 65	1 9	2660	2	Y	59	64	1			7
05	2945	X	2672	-0-	-273	-0-	51 57	1 9	2564	2	Y	52	46	1			13
06	2910	X	2831	-0-	-79	-0-	56 52	1 9	2723	2	Y	47	47	1			13
07	3007	X	2925	-0-	-82	-0-	59 48	1 9	2818	2	Y	44	52	1			5
08	3007	X	2787	-0-	-220	-0-	53 57	1 9	2677	2	Y	52	52	1			5
*09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	59 44	1 9	2820	2	Y	40	42	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	91 110	1 9	4509	2	Y	100	108	1			11
05	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	89 100	1 9	4485	2	Y	91	80	1			22
06	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	89 81	1 9	4321	2	Y	74	76	1			20
07	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	101 83	1 9	4803	2	Y	75	87	1			8
08	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	92 100	1 9	4665	2	Y	91	90	1			9
*09	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	97 77	1 9	4637	2	Y	70	73	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	113	1	5605	2	Y	124	131	1			14
							136	9									
05	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	110	1	5555	2	Y	112	99	1			27
							123	9									
06	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	102	1	4942	2	Y	85	89	1			23
							94	9									
07	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	117	1	5528	2	Y	87	100	1			10
							96	9									
08	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	109	1	5510	2	Y	107	106	1			11
							118	9									
*09	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	103	1	4927	2	Y	191	199	1			3
							210	9									

STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8430	X	7123	-0-	-1307	-0-	138	1	6872	2	Y	103	112	1			11
							113	9									
05	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	157	1	7893	2	Y	108	93	1			26
							119	9									
06	7770	X	7354	-0-	-416	-0-	146	1	7098	2	Y	100	98	1			28
							110	9									
07	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	165	1	7800	2	Y	100	117	1			11
							110	9									
08	8184	X	7310	-0-	-874	-0-	139	1	7048	2	Y	112	111	1			12
							123	9									
09	7920	X	7845	-0-	-75	-0-	157	1	7552	2	Y	124	129	1			7
							136	9									

STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7260	X	6078	-0-	-1182	-0-	117	1	5793	2	Y	153	163	1			18
							168	9									
05	7502	X	6374	-0-	-1128	-0-	121	1	6092	2	Y	146	129	1			35
							161	9									
06	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	179	1	8716	2	Y	301	255	1			81
							331	9									
07	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	182	1	8640	2	Y	271	322	1			30
							298	9									
08	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	178	1	9031	2	Y	353	345	1			38
							388	9									
09	8220	X	7006	-0-	-1214	-0-	141	1	6751	2	Y	104	108	1			34
							114	9									

STERRETT WELL #: 19 RRCID -> 263954 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	149	1	7403	2	Y	199	212	1			25
							219	9									
05	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	127	1	6390	2	Y	155	142	1			38
							171	9									
06	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	133	1	6466	2	Y	129	132	1			35
							142	9									
07	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	136	1	6443	2	Y	117	139	1			13
							129	9									
08	7316	X	6539	-0-	-777	-0-	124	1	6260	2	Y	141	140	1			14
							155	9									
09	7080	X	5332	-0-	-1748	-0-	107	1	5117	2	Y	98	102	1			10
							108	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8340	X	7367	-0-	-973	-0-	142	1	7076	2	Y	135	145	1			15
							149	9									
05	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	181	1	9105	2	Y	159	135	1			39
							175	9									
06	8340	X	6643	-0-	-1697	-0-	132	1	6415	2	Y	87	102	1			24
							96	9									
07	7719	X	5622	-0-	-2097	-0-	115	1	5433	2	Y	67	84	1			7
							74	9									
08	7285	X	5964	-0-	-1321	-0-	114	1	5753	2	Y	88	86	1			9
							97	9									
09	7050	X	5027	-0-	-2023	-0-	99	1	4754	2	Y	158	164	1			3
							174	9									

STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	159	1	7886	2	Y	185	197	1			21
							204	9									
05	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	161	1	8136	2	Y	172	153	1			40
							189	9									
06	7740	X	4880	-0-	-2860	-0-	96	1	4675	2	Y	99	112	1			27
							109	9									
07	7998	X	5356	-0-	-2642	-0-	108	1	5138	2	Y	100	115	1			12
							110	9									
08	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	95	1	4818	2	Y	116	116	1			12
							128	9									
*09	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	101	1	4828	2	Y	101	105	1			8
							111	9									

STERRETT WELL #: 22 RRCID -> 263989 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7770	X	6306	-0-	-1464	-0-	122	1	6048	2	Y	124	133	1			14
							136	9									
05	7626	X	5775	-0-	-1851	-0-	110	1	5551	2	Y	104	93	1			25
							114	9									
06	6450	X	4439	-0-	-2011	-0-	88	1	4292	2	Y	54	64	1			15
							59	9									
07	6665	X	4411	-0-	-2254	-0-	90	1	4267	2	Y	49	59	1			5
							54	9									
08	6014	X	5037	-0-	-977	-0-	96	1	4864	2	Y	70	67	1			8
							77	9									
09	5820	X	4772	-0-	-1048	-0-	95	1	4571	2	Y	96	101	1			3
							106	9									

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

RHODES WELL #: 2 RRCID -> 265410 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17130	X	16503	-0-	-627	-0-	16055	2	448	9	Y	407	407	1	3	8	99
05	17498	X	17498	-0-	-0-	-0-	16994	2	504	9	Y	458	468	1	9	8	80
06	17779	X	17779	-0-	-0-	-0-	17207	2	572	9	Y	520	482	1			118
07	17050	X	16186	-0-	-864	-0-	15714	2	472	9	Y	429	454	1	2	8	91
08	17298	X	17298	-0-	-0-	-0-	16796	2	502	9	Y	456	428	1	1	8	118
*09	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	13861	2	435	9	Y	395	285	1	3	8	225

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 4 RRCID -> 265655 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15360	X	13266	-0-	-2094	-0-	12894	2	372	9	Y	338	342	1	3	8	81
05	15872	X	12242	-0-	-3630	-0-	12012	2	230	9	Y	209	250	1	4	8	36
06	15360	X	9579	-0-	-5781	-0-	9379	2	200	9	Y	182	178	1			40
07	15035	X	9430	-0-	-5605	-0-	9252	2	178	9	Y	162	168	1			34
08	12121	X	8413	-0-	-3708	-0-	8255	2	158	9	Y	144	141	1	1	8	36
09	11730	X	6337	-0-	-5393	-0-	6212	2	125	9	Y	114	138	1	1	8	11

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
04	20250	X	13539	-0-	-6711	-0-	13167	2	372	9	Y	338	387	1	3	8	82
05	20925	X	14773	-0-	-6152	-0-	14418	2	355	9	Y	323	343	1	6	8	56
06	20250	X	13642	-0-	-6608	-0-	13277	2	365	9	Y	332	315	1			73
07	19995	X	14310	-0-	-5685	-0-	13962	2	348	9	Y	316	321	1			68
08	14694	X	12087	-0-	-2607	-0-	11794	2	293	9	Y	266	265	1	1	8	68
09	14220	X	9821	-0-	-4399	-0-	9572	2	249	9	Y	226	271	1	2	8	21

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 267798 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21703	X	21703	-0-	-0-	-0-	21285	2	418	9	Y	380	390	1	3	8	92
05	21390	X	16074	-0-	-5316	-0-	15802	2	272	9	Y	247	292	1	4	8	43
06	20700	X	17157	-0-	-3543	-0-	16834	2	323	9	Y	294	272	1			65
07	21390	X	17453	-0-	-3937	-0-	17155	2	298	9	Y	271	278	1			58
08	16306	X	14907	-0-	-1399	-0-	14653	2	254	9	Y	231	229	1	1	8	59
09	15780	X	11430	-0-	-4350	-0-	11226	2	204	9	Y	185	225	1	2	8	17

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268340 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 8 RRCID -> 268474 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8160	X	6752	-0-	-1408	-0-	6546	2	206	9	Y	187	190	1			37
05	8370	X	6595	-0-	-1775	-0-	6364	2	231	9	Y	210	204	1			43
06	7890	X	6651	-0-	-1239	-0-	6434	2	217	9	Y	197	202	1			38
07	7254	X	6389	-0-	-865	-0-	6200	2	189	9	Y	172	154	1			56
08	6758	X	5568	-0-	-1190	-0-	5390	2	178	9	Y	162	182	1			36
09	6540	X	5919	-0-	-621	-0-	5737	2	182	9	Y	165	152	1			49

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 12 RRCID -> 268888 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9810	X	8572	-0-	-1238	-0-	8287	2	285	9	Y	259	267	1			50
05	9765	X	7802	-0-	-1963	-0-	7719	2	83	9	Y	75	110	1			15
06	8700	X	7228	-0-	-1472	-0-	7156	2	72	9	Y	65	67	1			13
07	8959	X	7092	-0-	-1867	-0-	7028	2	64	9	Y	58	52	1			19
08	8959	X	6632	-0-	-2327	-0-	6568	2	64	9	Y	58	64	1			13
09	8580	X	7229	-0-	-1351	-0-	7162	2	67	9	Y	61	56	1	1	8	18

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 16 RRCID -> 268889 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14850	X	14716	-0-	-134	-0-	14528	2	188	9	Y	171	184	1			33
05	15812	X	15812	-0-	-0-	-0-	15673	2	139	9	Y	126	133	1			26
06	14850	X	12526	-0-	-2324	-0-	12424	2	102	9	Y	93	101	1			18
07	15345	X	5378	-0-	-9967	-0-	5338	2	40	9	Y	36	42	1			12
08	14136	X	11107	-0-	-3029	-0-	11019	2	88	9	Y	80	75	1			17
09	13680	X	10258	-0-	-3422	-0-	10179	2	79	9	Y	72	67	1			22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 18 RRCID -> 268890 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9330	X	8013	-0-	-1317	-0-	7899	2	114	9	Y	104	106	1			20
05	9517	X	4428	-0-	-5089	-0-	4310	2	118	9	Y	107	105	1			22
06	8820	X	4413	-0-	-4407	-0-	4304	2	109	9	Y	99	102	1			19
07	8618	X	3831	-0-	-4787	-0-	3745	2	86	9	Y	78	72	1			25
08	5208	X	3509	-0-	-1699	-0-	3424	2	85	9	Y	77	85	1			17
09	5040	X	3235	-0-	-1805	-0-	3159	2	76	9	Y	69	65	1			21

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268906 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 11 RRCID -> 269463 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438

04	16797	X	16797	-0-	-0-	-0-	16521	2	276	9	Y	251	262	1			48
05	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	15058	2	298	9	Y	271	264	1			55
06	12570	X	9533	-0-	-3037	-0-	9360	2	173	9	Y	157	181	1			31
07	12989	X	10621	-0-	-2368	-0-	10447	2	174	9	Y	158	138	1			51
08	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	11690	2	210	9	Y	191	201	1			41
*09	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	10857	2	188	9	Y	171	161	1			51

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 13 RRCID -> 270319 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8570 - 9470

04	18930	X	12532	-0-	-6398	-0-	12331	2	201	9	Y	183	185	1			35
05	17422	X	13912	-0-	-3510	-0-	13174	2	738	9	Y	671	332	1			374
06	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	14750	2	766	9	Y	696	699	1			371
07	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	13781	2	648	9	Y	589	531	1			429
08	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	12541	2	638	9	Y	580	646	1			363
*09	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	13041	2	638	9	Y	580	537	1			406

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 17 RRCID -> 270794 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463

04	12780	X	7913	-0-	-4867	-0-	7778	2	135	9	Y	123	131	1			24
05	12834	X	5383	-0-	-7451	-0-	5262	2	121	9	Y	110	112	1			22
06	10320	X	4971	-0-	-5349	-0-	4866	2	105	9	Y	95	99	1			18
07	10664	X	4430	-0-	-6234	-0-	4345	2	85	9	Y	77	70	1			25
08	5580	X	3938	-0-	-1642	-0-	3857	2	81	9	Y	74	83	1			16
09	5400	X	3980	-0-	-1420	-0-	3901	2	79	9	Y	72	66	1			22

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271434 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271461 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271934 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 272011 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273560 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8602 - 9538

*09	17460 X	12133	-0-	-5327	-0-	11747	2	386	9	N	351	307	1			44

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 274137 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8600 - 9532

*09	16824 X	16824	-0-	-0-	-0-	16321	2	503	9	N	457	394	1	7	8	56

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222950 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 9557

04	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	644	1	6700	2	N	38					101
						42	9									
05	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	483	1	5178	2	N	15					116
						17	9									
06	5670 X	5258	-0-	-412	-0-	391	1	4860	2	N	6					122
						7	9									
07	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	146	1	5790	2	N	-0-					122
08	7626 X	4107	-0-	-3519	-0-	153	1	3944	2	N	9					131
						10	9									
09	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					N	NO RPT					131

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632

04	7620 X	5146	-0-	-2474	-0-	327	1	4819	2	N	-0-					558
05	7254 X	3617	-0-	-3637	-0-	279	1	3338	2	N	-0-					558
06	7020 X	2707	-0-	-4313	-0-	181	1	2526	2	N	-0-					558
07	7254 X	3079	-0-	-4175	-0-	174	1	2905	2	N	-0-					558
08	6169 X	3979	-0-	-2190	-0-	266	1	3713	2	N	-0-					558
09	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					558

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. //CONT.// 924317
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
04	12060	X	7920	-0-	-4140	-0-	454	1	7430	2	N	33					42
							36	9									
05	12462	X	6008	-0-	-6454	-0-	387	1	5602	2	N	17					59
							19	9									
06	12060	X	6050	-0-	-6010	-0-	394	1	5644	2	N	11					70
							12	9									
07	8618	X	5339	-0-	-3279	-0-	378	1	4955	2	N	5					75
							6	9									
08	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	370	1	7985	2	N	18					93
							20	9									
09	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					N	NO RPT					93

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
04	2490	X	1176	-0-	-1314	-0-	123	1	1042	2	N	10	186	1			29
							11	9									
05	2573	X	2350	-0-	-223	-0-	169	1	2168	2	N	12					41
							13	9									
06	2490	X	1142	-0-	-1348	-0-	146	1	989	2	N	6					47
							7	9									
07	2573	X	948	-0-	-1625	-0-	77	1	871	2	N	-0-					47
08	2356	X	1851	-0-	-505	-0-	15	1	1817	2	N	17					64
							19	9									
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					64

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
04	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1375	2	39	9	Y	35					133
05	1333	X	845	-0-	-488	-0-	845	2			Y	-0-					133
06	1080	X	898	-0-	-182	-0-	898	2			Y	-0-					133
07	1116	X	1080	-0-	-36	-0-	1080	2			Y	-0-					133
08	DLQ G-10		1451	-0-	1451	1451	1451	2			Y	-0-					133
09	DLQ G-10		1609	-0-	1609	3060	1609	2			Y	-0-					133

XTO ENERGY INC. 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 1 RRCID -> 074700 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9231 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3545	2	13	9	Y	12					68
05	3658	X	3430	-0-	-228	-0-	3428	2	2	9	Y	2					70
06	3540	X	3190	-0-	-350	-0-	3171	2	19	9	Y	17	71	1			16
07	3689	X	2976	-0-	-713	-0-	2963	2	13	9	Y	12	15	1			13
08	3441	X	3201	-0-	-240	-0-	3192	2	9	9	Y	8	15	1			6
09	3330	X	3034	-0-	-296	-0-	3030	2	4	9	Y	4					10

GHOLSTON, J.S. WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	57	1	808	3	Y	-0-					-0-
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	66	1	1010	3	Y	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	44	1	658	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	50	1	725	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	795	-0-	-290	-0-	50	1	745	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	552	-0-	-138	-0-	35	1	517	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	111	1	1573	3	Y	-0-					-0-
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	106	1	1617	3	Y	-0-					-0-
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	105	1	1569	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1513	-0-	-223	-0-	97	1	1416	3	Y	-0-					-0-
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	85	1	1263	3	Y	-0-					-0-
*09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	76	1	1119	3	Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2909	-0-	-421	-0-	185	1	2627	3	Y	88	98	1			6
							97	9									
05	3441	X	2781	-0-	-660	-0-	166	1	2521	3	Y	85	84	1			7
							94	9									
06	3330	X	2968	-0-	-362	-0-	181	1	2707	3	Y	73	67	1			13
							80	9									
07	3224	X	2550	-0-	-674	-0-	159	1	2329	3	Y	56	65	1			4
							62	9									
08	3100	X	2584	-0-	-516	-0-	160	1	2371	3	Y	48	48	1			4
							53	9									
*09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	205	1	3018	3	Y	69	68	1			5
							76	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
04	5130	X	3843	-0-	-1287	-0-	101	1	3633	3	Y	99	15	0	89	1	15
							109	9									
05	4867	X	4222	-0-	-645	-0-	109	1	4026	3	Y	79	13	0	66	1	15
							87	9									
06	4410	X	4010	-0-	-400	-0-	104	1	3839	3	Y	61	13	0	51	1	12
							67	9									
07	4557	X	3424	-0-	-1133	-0-	93	1	3253	3	Y	71	12	0	59	1	12
							78	9									
08	4557	X	4241	-0-	-316	-0-	111	1	4054	3	Y	69	16	0	55	1	10
							76	9									
09	4080	X	3007	-0-	-1073	-0-	77	1	2857	3	Y	66	15	0	47	1	14
							73	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 2 RRCID -> 079295 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2022	-0-	-948	-0-	55	1	1967	3	Y	-0-					-0-
05	3069	X	1921	-0-	-1148	-0-	50	1	1857	3	Y	13	2	0	9	1	2
							14	9									
06	2400	X	1822	-0-	-578	-0-	48	1	1762	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
07	2480	X	1921	-0-	-559	-0-	53	1	1856	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	52	1	1909	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
*09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	59	1	2181	3	Y	11	3	0	8	1	2
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

04	2910	X	2787	-0-	-123	-0-	75	1	2698	3	Y	13	2	0	11	1	2
							14	9									
05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	103	1	3793	3	Y	25	4	0	18	1	5
							28	9									
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	87	1	3189	3	Y	20	4	0	17	1	4
							22	9									
07	3007	X	2621	-0-	-386	-0-	72	1	2525	3	Y	22	4	0	18	1	4
							24	9									
08	3937	X	3227	-0-	-710	-0-	86	1	3117	3	Y	22	5	0	18	1	3
							24	9									
*09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	105	1	3856	3	Y	23	5	0	16	1	5
							25	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

04	3870	X	3470	-0-	-400	-0-	94	1	3376	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3490	-0-	-416	-0-	92	1	3398	3	Y	-0-					-0-
06	3420	X	2941	-0-	-479	-0-	78	1	2863	3	Y	-0-					-0-
07	3596	X	2767	-0-	-829	-0-	77	1	2690	3	Y	-0-					-0-
08	3596	X	2546	-0-	-1050	-0-	68	1	2478	3	Y	-0-					-0-
09	3480	X	2320	-0-	-1160	-0-	61	1	2259	3	Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 083723 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8406 - 9531

04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
05	2294	N	2158	-0-	-136	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
06	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-
07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
08	2170	N	1977	-0-	-193	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
*09	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

04	4950	X	4644	-0-	-306	-0-	125	1	4505	3	Y	13	2	0	11	1	2
							14	9									
05	5673	X	3997	-0-	-1676	-0-	105	1	3880	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
06	5490	X	4878	-0-	-612	-0-	129	1	4738	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									
07	5673	X	4312	-0-	-1361	-0-	120	1	4180	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
08	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	122	1	4462	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									
*09	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	132	1	4865	3	Y	12	3	0	8	1	3
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	5310	X	4596	-0-	-714	-0-	123	1	4419	3	Y	49	7	0	44	1	7
							54	9									
05	5487	X	4889	-0-	-598	-0-	127	1	4688	3	Y	67	10	0	52	1	12
							74	9									
06	5070	X	4398	-0-	-672	-0-	115	1	4219	3	Y	58	12	0	47	1	11
							64	9									
07	5115	X	4400	-0-	-715	-0-	121	1	4206	3	Y	66	11	0	55	1	11
							73	9									
08	4991	X	4920	-0-	-71	-0-	129	1	4715	3	Y	69	15	0	55	1	10
							76	9									
*09	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	129	1	4774	3	Y	72	16	0	51	1	15
							79	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
04	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	28	1	990	3	Y	13	2	0	11	1	2
							14	9									
05	1085	N	801	-0-	-284	-0-	21	1	760	3	Y	18	3	0	14	1	3
							20	9									
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	30	1	1086	3	Y	21	4	0	16	1	4
							23	9									
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	30	1	1035	3	Y	17	3	0	15	1	3
							19	9									
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	34	1	1255	3	Y	25	5	0	19	1	4
							28	9									
09	1020	N	175	-0-	-845	-0-	4	1	145	3	Y	24	6	0	17	1	5
							26	9									

BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	86	1	3103	3	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2948	-0-	-59	-0-	78	1	2870	3	Y	-0-					-0-
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	78	1	2883	3	Y	-0-					-0-
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	89	1	3088	3	Y	-0-					-0-
08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	91	1	3322	3	Y	-0-					-0-
*09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	83	1	3068	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
04	4950	X	4383	-0-	-567	-0-	118	1	4251	3	Y	13	2	0	12	1	2
							14	9									
05	5518	X	3121	-0-	-2397	-0-	82	1	3028	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									
06	5340	X	2599	-0-	-2741	-0-	68	1	2520	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									
07	5518	X	4291	-0-	-1227	-0-	119	1	4160	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
08	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	140	1	5108	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									
*09	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	131	1	4821	3	Y	13	3	0	9	1	3
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	115	1	4126	3	Y	-0-					-0-
05	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	114	1	4198	3	Y	10	1	0	7	1	2
							11	9									
06	4020	X	3557	-0-	-463	-0-	94	1	3453	3	Y	9	2	0	7	1	2
							10	9									
07	4154	X	3772	-0-	-382	-0-	105	1	3656	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									
08	4371	X	4158	-0-	-213	-0-	111	1	4038	3	Y	8	2	0	7	1	1
							9	9									
09	4230	X	3884	-0-	-346	-0-	102	1	3771	3	Y	10	2	0	7	1	2
							11	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	86	1	3085	3	Y	-0-					-0-
05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	88	1	3236	3	Y	39	5	0	27	1	7
							43	9									
06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	81	1	2972	3	Y	33	7	0	27	1	6
							36	9									
07	3286	X	3015	-0-	-271	-0-	83	1	2896	3	Y	33	6	0	28	1	5
							36	9									
08	3379	X	3146	-0-	-233	-0-	83	1	3023	3	Y	36	8	0	28	1	5
							40	9									
09	3270	X	3111	-0-	-159	-0-	81	1	2989	3	Y	37	8	0	26	1	8
							41	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3579	-0-	579	1644	96	1	3453	3	Y	27	4	0	23	1	4
							30	9									
05	5357	X	3713	-0-	-1644	-0-	98	1	3602	3	Y	12	2	0	12	1	2
							13	9									
06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	90	1	3328	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	89	1	3110	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
08	3720	X	3055	-0-	-665	-0-	81	1	2962	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
09	3600	X	2749	-0-	-851	-0-	72	1	2667	3	Y	9	2	0	7	1	2
							10	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3901	-0-	-29	-0-	106	1	3795	3	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3688	-0-	-342	-0-	97	1	3591	3	Y	-0-					-0-
06	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	107	1	3941	3	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3593	-0-	-437	-0-	100	1	3493	3	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3955	-0-	-75	-0-	106	1	3849	3	Y	-0-					-0-
*09	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	111	1	4083	3	Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	899	-0-	-61	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	873	-0-	-181	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
*09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	221 75	1 9	7954	3	Y	68	10	0	61	1	10
05	8680	X	7475	-0-	-1205	-0-	196 58	1 9	7221	3	Y	53	9	0	44	1	10
06	8400	X	7007	-0-	-1393	-0-	184 47	1 9	6776	3	Y	43	9	0	36	1	8
07	8680	X	6661	-0-	-2019	-0-	185 41	1 9	6435	3	Y	37	7	0	32	1	6
08	8587	X	7741	-0-	-846	-0-	205 51	1 9	7485	3	Y	46	10	0	35	1	7
09	8250	X	7478	-0-	-772	-0-	196 48	1 9	7234	3	Y	44	10	0	32	1	9

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	68 23	1 9	971	3	Y	21	24	1			1
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	96 33	1 9	1463	3	Y	30	29	1			2
06	1290	N	863	-0-	-427	-0-	53 25	1 9	785	3	Y	23	21	1			4
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	72 25	1 9	1048	3	Y	23	25	1			2
08	1333	N	983	-0-	-350	-0-	61 18	1 9	904	3	Y	16	17	1			1
*09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	54 24	1 9	797	3	Y	22	21	1			2

GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3180	-0-	-1110	-0-	209 10	1 9	2961	3	Y	9	9	1			1
05	4433	X	3299	-0-	-1134	-0-	203 13	1 9	3083	3	Y	12	12	1			1
06	3540	X	3034	-0-	-506	-0-	189 12	1 9	2833	3	Y	11	10	1			2
07	3658	X	3152	-0-	-506	-0-	201 11	1 9	2940	3	Y	10	11	1			1
08	3410	X	3151	-0-	-259	-0-	199 11	1 9	2941	3	Y	10	10	1			1
09	3180	X	3044	-0-	-136	-0-	193 11	1 9	2840	3	Y	10	10	1			1

DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13830	X	13170	-0-	-660	-0-	355 61	1 9	12754	3	Y	55	8	0	48	1	8
05	14291	X	13192	-0-	-1099	-0-	339 338	1 9	12515	3	Y	307	42	0	216	1	57
06	13830	X	12128	-0-	-1702	-0-	314 274	1 9	11540	3	Y	249	52	0	207	1	47
07	13609	X	12141	-0-	-1468	-0-	330 306	1 9	11505	3	Y	278	47	0	232	1	46
08	13516	X	12654	-0-	-862	-0-	330 314	1 9	12010	3	Y	285	64	0	225	1	42
09	13080	X	10935	-0-	-2145	-0-	281 293	1 9	10361	3	Y	266	62	0	191	1	55

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
04	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	73	1	2633	3	Y	13	2	0	11	1	2
							14	9									
05	3162	X	2934	-0-	-228	-0-	77	1	2844	3	Y	12	2	0	10	1	2
							13	9									
06	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	83	1	3061	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
07	3162	X	3015	-0-	-147	-0-	84	1	2918	3	Y	12	2	0	10	1	2
							13	9									
08	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	80	1	2898	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									
09	3150	X	2394	-0-	-756	-0-	63	1	2319	3	Y	11	3	0	8	1	2
							12	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
04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	100	1	3601	3	Y	40	6	0	36	1	6
							44	9									
05	3968	X	3762	-0-	-206	-0-	98	1	3621	3	Y	39	6	0	32	1	7
							43	9									
06	3840	X	3490	-0-	-350	-0-	92	1	3367	3	Y	28	6	0	24	1	5
							31	9									
07	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	111	1	3871	3	Y	37	6	0	30	1	6
							41	9									
08	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	106	1	3866	3	Y	36	8	0	29	1	5
							40	9									
*09	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	98	1	3621	3	Y	37	8	0	26	1	8
							41	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
04	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	107	1	3853	3	Y	-0-					-0-
05	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	107	1	3943	3	Y	-0-					-0-
06	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	103	1	3779	3	Y	-0-					-0-
07	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	107	1	3724	3	Y	-0-					-0-
08	4216	X	3931	-0-	-285	-0-	105	1	3826	3	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3700	-0-	-260	-0-	98	1	3602	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
04	3750	X	3533	-0-	-217	-0-	229	1	3252	3	Y	47	52	1			3
							52	9									
05	3875	X	3207	-0-	-668	-0-	192	1	2924	3	Y	83	79	1			7
							91	9									
06	3780	X	3059	-0-	-721	-0-	187	1	2792	3	Y	73	67	1			13
							80	9									
07	3906	X	3018	-0-	-888	-0-	188	1	2755	3	Y	68	76	1			5
							75	9									
08	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	276	1	4085	3	Y	68	67	1			6
							75	9									
*09	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	294	1	4325	3	Y	68	69	1			5
							75	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
04	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-	1	0	7	1	-0-
05	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-					-0-
06	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					-0-
07	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	173	1	6039	3	Y	31	4	0	22	1	5
							34	9									
08	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	241	1	8797	3	Y	62	13	0	45	1	9
							68	9									
*09	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	208	1	7681	3	Y	120	25	0	79	1	25
							132	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	186	1	6704	3	Y	-0-					-0-
05	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	187	1	6919	3	Y	13	2	0	9	1	2
							14	9									
06	6420	X	6413	-0-	-7	-0-	169	1	6232	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
07	7068	X	6311	-0-	-757	-0-	176	1	6123	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
08	7130	X	6658	-0-	-472	-0-	177	1	6467	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									
09	6900	X	5277	-0-	-1623	-0-	139	1	5126	3	Y	11	3	0	8	1	2
							12	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	144	1	5198	3	Y	-0-					-0-
05	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	141	1	5197	3	Y	27	4	0	18	1	5
							30	9									
06	5070	X	4750	-0-	-320	-0-	125	1	4603	3	Y	20	4	0	17	1	4
							22	9									
07	5518	X	5199	-0-	-319	-0-	144	1	5029	3	Y	24	4	0	20	1	4
							26	9									
08	5518	X	5221	-0-	-297	-0-	139	1	5053	3	Y	26	6	0	20	1	4
							29	9									
09	5340	X	4713	-0-	-627	-0-	124	1	4563	3	Y	24	6	0	17	1	5
							26	9									

SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	364	1	5153	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	345	1	5250	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
06	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	341	1	5094	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
07	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	370	1	5417	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
08	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	348	1	5160	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*09	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	336	1	4945	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6919	2	61	9	Y	55	62	0			10
05	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7005	2	57	9	Y	52	46	0			16
06	6660	X	6444	-0-	-216	-0-	6402	2	42	9	Y	38	43	0			11
07	6882	X	6690	-0-	-192	-0-	6648	2	42	9	Y	38	41	0			8
08	7161	X	6428	-0-	-733	-0-	6381	2	47	9	Y	43	44	0			7
09	6930	X	6531	-0-	-399	-0-	6507	2	24	9	Y	22					29

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
04	3360	X	3036	-0-	-324	-0-	200	1	2836	3	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3110	-0-	-362	-0-	191	1	2906	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
06	3360	X	2513	-0-	-847	-0-	157	1	2345	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
07	3131	X	2722	-0-	-409	-0-	173	1	2538	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
08	3131	X	3062	-0-	-69	-0-	193	1	2858	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	3030	X	2893	-0-	-137	-0-	183	1	2699	3	Y	10	10	1			1
							11	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
04	6810	X	4083	-0-	-2727	-0-	109	1	3929	3	Y	41	6	0	36	1	6
							45	9									
05	6758	X	3819	-0-	-2939	-0-	100	1	3676	3	Y	39	6	0	32	1	7
							43	9									
06	4980	X	3543	-0-	-1437	-0-	93	1	3415	3	Y	32	7	0	26	1	6
							35	9									
07	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	220	1	7659	3	Y	34	6	0	28	1	6
							37	9									
08	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	214	1	7808	3	Y	35	8	0	28	1	5
							39	9									
*09	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	178	1	6568	3	Y	37	8	0	26	1	8
							41	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	142	1	5093	3	Y	60	9	0	54	1	9
							66	9									
05	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	146	1	5400	3	Y	54	9	0	44	1	10
							59	9									
06	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	139	1	5128	3	Y	43	9	0	36	1	8
							47	9									
07	5487	X	5219	-0-	-268	-0-	144	1	5023	3	Y	47	8	0	39	1	8
							52	9									
08	5611	X	5360	-0-	-251	-0-	142	1	5164	3	Y	49	11	0	39	1	7
							54	9									
09	5430	X	5133	-0-	-297	-0-	134	1	4946	3	Y	48	11	0	34	1	10
							53	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	107	1	3835	3	Y	14	2	0	12	1	2
							15	9									
05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	110	1	4053	3	Y	13	2	0	11	1	2
							14	9									
06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	101	1	3718	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	118	1	4098	3	Y	12	2	0	10	1	2
							13	9									
08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	112	1	4095	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									
*09	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	111	1	4087	3	Y	13	3	0	9	1	3
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	80 15	1 9	2871	3	Y	14	2	0	12	1	2
05	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	75 14	1 9	2767	3	Y	13	2	0	11	1	2
06	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	71 12	1 9	2599	3	Y	11	2	0	9	1	2
07	2914	N	2689	-0-	-225	-0-	75 13	1 9	2601	3	Y	12	2	0	10	1	2
08	3069	X	2731	-0-	-338	-0-	73 14	1 9	2644	3	Y	13	3	0	10	1	2
09	2970	X	2620	-0-	-350	-0-	69 14	1 9	2537	3	Y	13	3	0	9	1	3

CARTHAGE GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	117 14	1 9	4191	3	Y	13	2	0	11	1	2
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	117 14	1 9	4301	3	Y	13	2	0	11	1	2
06	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	115 12	1 9	4233	3	Y	11	2	0	9	1	2
07	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	123 13	1 9	4297	3	Y	12	2	0	10	1	2
08	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	120 14	1 9	4382	3	Y	13	3	0	10	1	2
09	4350	X	4332	-0-	-18	-0-	114 12	1 9	4206	3	Y	11	3	0	8	1	2

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	X	1552	-0-	-38	-0-	1550	2	2	9	Y	2					13
05	1643	X	1293	-0-	-350	-0-	1284	2	9	9	Y	8					21
06	1590	X	1069	-0-	-521	-0-	1011	2	58	9	Y	53	24	1			50
07	1612	X	1056	-0-	-556	-0-	1016	2	40	9	Y	36	43	1			43
08	1612	X	1403	-0-	-209	-0-	1375	2	28	9	Y	25	49	1			19
09	1560	X	1015	-0-	-545	-0-	1004	2	11	9	Y	10					29

HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	603	-0-	-207	-0-	16	1	587	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	584	-0-	-253	-0-	15	1	569	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	480	-0-	-120	-0-	13	1	467	3	Y	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	18	1	620	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	562	-0-	-27	-0-	15	1	547	3	Y	-0-					-0-
*09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	18	1	675	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
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	69	1	2398	3	Y	-0-					-0-
08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	67	1	2452	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3713	-0-	713	713	95 132	1 9	3486	3	Y	120	23	0	72	1	25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	655	-0-	-95	-0-	18	1	637	3	Y	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	20	1	743	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	642	-0-	-78	-0-	17	1	625	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	677	-0-	-5	-0-	19	1	658	3	Y	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	27	1	970	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	6108	-0-	3108	3108	158	1	5818	3	Y	120	23	0	72	1	25
							132	9									

JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573

04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	243	1	3444	3	Y	15	17	1			1
							17	9									
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	261	1	3974	3	Y	64	60	1			5
							70	9									
06	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	246	1	3672	3	Y	62	56	1			11
							68	9									
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	225	1	3291	3	Y	51	58	1			4
							56	9									
08	4309	X	3973	-0-	-336	-0-	248	1	3668	3	Y	52	52	1			4
							57	9									
*09	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	265	1	3892	3	Y	56	56	1			4
							62	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139612 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 9232

04	1380	X	1094	-0-	-286	-0-	29	1	1030	3	Y	32	5	0	29	1	5
							35	9									
05	1395	X	1310	-0-	-85	-0-	33	1	1225	3	Y	47	7	0	36	1	9
							52	9									
06	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	38	1	1385	3	Y	49	10	0	39	1	9
							54	9									
07	1240	X	1191	-0-	-49	-0-	32	1	1114	3	Y	41	7	0	36	1	7
							45	9									
08	1302	N	952	-0-	-350	-0-	24	1	876	3	Y	47	10	0	37	1	7
							52	9									
09	1440	N	1134	-0-	-306	-0-	29	1	1053	3	Y	47	11	0	33	1	10
							52	9									

COLEMAN, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 139913 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233

04	4680	X	3118	-0-	-1562	-0-	84	1	3034	3	Y	-0-					-0-
05	4836	X	2452	-0-	-2384	-0-	64	1	2377	3	Y	10	1	0	7	1	2
							11	9									
06	3720	X	3673	-0-	-47	-0-	97	1	3564	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
07	3844	X	3528	-0-	-316	-0-	98	1	3418	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
08	3844	X	3402	-0-	-442	-0-	91	1	3301	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
09	3660	X	2842	-0-	-818	-0-	75	1	2757	3	Y	9	2	0	6	1	2
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	232	1	3284	3	Y	70	79	1			5
							77	9									
05	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	471	1	7160	3	Y	51	52	1			4
							56	9									
06	3870	X	3463	-0-	-407	-0-	214	1	3197	3	Y	47	43	1			8
							52	9									
07	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	324	1	4749	3	Y	53	57	1			4
							58	9									
08	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	300	1	4438	3	Y	48	48	1			4
							53	9									
*09	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	282	1	4150	3	Y	50	50	1			4
							55	9									

DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4428	-0-	-72	-0-	119	1	4294	3	Y	14	2	0	12	1	2
							15	9									
05	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	123	1	4545	3	Y	12	2	0	10	1	2
							13	9									
06	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	124	1	4566	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
07	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	134	1	4673	3	Y	12	2	0	10	1	2
							13	9									
08	4774	X	4595	-0-	-179	-0-	122	1	4459	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									
09	4710	X	4494	-0-	-216	-0-	118	1	4364	3	Y	11	3	0	8	1	2
							12	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	357	1	5062	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	300	1	4561	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
06	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	336	1	5024	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
07	5611	X	5274	-0-	-337	-0-	336	1	4926	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
08	5425	X	5162	-0-	-263	-0-	326	1	4825	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	5250	X	4899	-0-	-351	-0-	311	1	4577	3	Y	10	10	1			1
							11	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
04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	212	1	2998	3	Y	-0-					-0-
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	204	1	3096	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	191	1	2853	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
07	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	211	1	3093	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
08	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	209	1	3098	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	202	1	2965	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	149	1	5357	3	Y	13	2	0	12	1	2
							14	9									
05	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	137	1	5052	3	Y	38	5	0	28	1	7
							42	9									
06	5280	X	4884	-0-	-396	-0-	128	1	4722	3	Y	31	6	0	26	1	6
							34	9									
07	5704	X	4827	-0-	-877	-0-	134	1	4657	3	Y	33	6	0	28	1	5
							36	9									
08	5704	X	4929	-0-	-775	-0-	131	1	4759	3	Y	35	8	0	27	1	5
							39	9									
09	5520	X	5112	-0-	-408	-0-	134	1	4938	3	Y	36	8	0	25	1	8
							40	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
04	14B2 EXT		4058	-0-	4058	4058	105	1	3775	3	Y	162	20	0	118	1	24
							178	9									
05	14B2 EXT		10923	-0-	10923	14981	282	1	10407	3	Y	213	32	0	166	1	39
							234	9									
06	14B2 EXT		9231	-0-	9231	24212	239	1	8799	3	Y	175	36	0	145	1	33
							193	9									
07	14B2 EXT		8832	-0-	8832	33044	241	1	8378	3	Y	194	33	0	162	1	32
							213	9									
08	41625	X	8581	-0-	-33044	-0-	223	1	8140	3	Y	198	44	0	157	1	29
							218	9									
09	10560	X	7956	-0-	-2604	-0-	204	1	7540	3	Y	193	44	0	138	1	40
							212	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	240	1	3406	3	Y	16	18	1			1
							18	9									
05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	238	1	3615	3	Y	24	23	1			2
							26	9									
06	3510	X	2899	-0-	-611	-0-	180	1	2699	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
07	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	238	1	3485	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
08	3875	X	3698	-0-	-177	-0-	233	1	3444	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
09	3750	X	3497	-0-	-253	-0-	221	1	3256	3	Y	18	19	1			1
							20	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	75	1	2687	3	Y	14	2	0	12	1	2
							15	9									
05	2759	X	2705	-0-	-54	-0-	71	1	2621	3	Y	12	2	0	10	1	2
							13	9									
06	2610	X	2517	-0-	-93	-0-	66	1	2440	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									
07	2883	X	2612	-0-	-271	-0-	73	1	2527	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
08	2697	N	2559	-0-	-138	-0-	68	1	2480	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									
*09	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	70	1	2592	3	Y	11	3	0	8	1	2
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PIRKLE, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 141220 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2095	-0-		-815	-0-	56	1	2011	3	Y	25	4	0	22	1	4
								28	9									
05	2790	X	2216	-0-		-574	-0-	58	1	2145	3	Y	12	2	0	12	1	2
								13	9									
06	2520	X	2022	-0-		-498	-0-	53	1	1958	3	Y	10	2	0	8	1	2
								11	9									
07	2449	X	2071	-0-		-378	-0-	57	1	2003	3	Y	10	2	0	8	1	2
								11	9									
08	2201	N	1786	-0-		-415	-0-	47	1	1729	3	Y	9	2	0	8	1	1
								10	9									
*09	2092	N	2092	-0-		-0-	-0-	55	1	2026	3	Y	10	2	0	7	1	2
								11	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	5773	-0-		-347	-0-	154	1	5558	3	Y	55	8	0	49	1	8
								61	9									
05	5921	X	5540	-0-		-381	-0-	145	1	5366	3	Y	26	5	0	24	1	5
								29	9									
06	5850	X	5492	-0-		-358	-0-	145	1	5324	3	Y	21	4	0	18	1	4
								23	9									
07	6045	X	5798	-0-		-247	-0-	161	1	5611	3	Y	24	4	0	20	1	4
								26	9									
08	6045	X	5579	-0-		-466	-0-	148	1	5402	3	Y	26	6	0	20	1	4
								29	9									
09	5760	X	5494	-0-		-266	-0-	144	1	5325	3	Y	23	5	0	17	1	5
								25	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	3015	-0-		-105	-0-	81	1	2897	3	Y	34	5	0	32	1	5
								37	9									
05	3224	X	3084	-0-		-140	-0-	81	1	2975	3	Y	25	4	0	21	1	5
								28	9									
06	3090	X	2708	-0-		-382	-0-	71	1	2616	3	Y	19	4	0	16	1	4
								21	9									
07	3193	X	2862	-0-		-331	-0-	79	1	2759	3	Y	22	4	0	18	1	4
								24	9									
08	3193	X	3031	-0-		-162	-0-	80	1	2927	3	Y	22	5	0	18	1	3
								24	9									
09	3030	X	2794	-0-		-236	-0-	73	1	2698	3	Y	21	5	0	15	1	4
								23	9									

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4406	X	4406	-0-		-0-	-0-	119	1	4273	3	Y	13	2	0	11	1	2
								14	9									
05	3974	X	3974	-0-		-0-	-0-	104	1	3857	3	Y	12	2	0	10	1	2
								13	9									
06	3780	X	3600	-0-		-180	-0-	95	1	3494	3	Y	10	2	0	8	1	2
								11	9									
07	3906	X	3656	-0-		-250	-0-	102	1	3543	3	Y	10	2	0	8	1	2
								11	9									
08	4929	X	2647	-0-		-2282	-0-	70	1	2568	3	Y	8	2	0	7	1	1
								9	9									
09	4770	X	4178	-0-		-592	-0-	110	1	4055	3	Y	12	3	0	8	1	2
								13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	4350	X	4040	-0-	-310	-0-	3928	2	112	9	Y	102	235	1			30
05	4495	X	4444	-0-	-51	-0-	4234	2	210	9	Y	191	84	1			137
06	4350	X	4130	-0-	-220	-0-	4033	2	97	9	Y	88	80	1			145
07	4433	X	4104	-0-	-329	-0-	3986	2	118	9	Y	107	160	1			92
08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	3997	2	84	9	Y	76	68	1			100
*09	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3715	2	116	9	Y	105	85	1			120

HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

04	3990	X	3599	-0-	-391	-0-	97	1	3488	3	Y	13	2	0	12	1	2
							14	9									
05	4123	X	3442	-0-	-681	-0-	90	1	3339	3	Y	12	2	0	10	1	2
							13	9									
06	3930	X	3386	-0-	-544	-0-	89	1	3285	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
07	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	111	1	3865	3	Y	12	2	0	10	1	2
							13	9									
08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	106	1	3873	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									
*09	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	97	1	3592	3	Y	13	3	0	9	1	3
							14	9									

KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

04	3000	N	4633	-0-	1633	4125	125	1	4508	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4527	-0-	1427	5552	119	1	4394	3	Y	13	2	0	9	1	2
							14	9									
06	9881	X	4329	-0-	-5552	-0-	114	1	4203	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
07	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	107	1	3737	3	Y	12	2	0	10	1	2
							13	9									
08	4681	X	3575	-0-	-1106	-0-	95	1	3468	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
09	4530	X	3850	-0-	-680	-0-	101	1	3736	3	Y	12	3	0	8	1	3
							13	9									

OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874

04	5460	X	4235	-0-	-1225	-0-	114	1	4108	3	Y	12	2	0	10	1	2
							13	9									
05	5642	X	5078	-0-	-564	-0-	134	1	4930	3	Y	13	2	0	11	1	2
							14	9									
06	4620	X	3491	-0-	-1129	-0-	92	1	3388	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									
07	4371	X	2357	-0-	-2014	-0-	66	1	2284	3	Y	6	1	0	6	1	1
							7	9									
08	5084	X	3129	-0-	-1955	-0-	83	1	3037	3	Y	8	2	0	6	1	1
							9	9									
09	4920	X	3303	-0-	-1617	-0-	87	1	3205	3	Y	10	2	0	7	1	2
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	3510	X	1967	-0-	-1543	-0-	51	1	1844	3	Y	65	10	0	59	1	10
							72	9									
05	3069	X	2126	-0-	-943	-0-	54	1	1993	3	Y	72	11	0	58	1	13
							79	9									
06	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	68	1	2518	3	Y	66	13	0	54	1	12
							73	9									
07	2635	X	2502	-0-	-133	-0-	68	1	2359	3	Y	68	12	0	57	1	11
							75	9									
08	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	72	1	2610	3	Y	70	16	0	55	1	10
							77	9									
09	2670	N	2448	-0-	-222	-0-	63	1	2310	3	Y	68	16	0	48	1	14
							75	9									

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	250	1	3540	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	3875	X	3775	-0-	-100	-0-	228	1	3473	3	Y	67	63	1			5
							74	9									
06	3870	X	3007	-0-	-863	-0-	184	1	2749	3	Y	67	60	1			12
							74	9									
07	3999	X	3174	-0-	-825	-0-	198	1	2907	3	Y	63	70	1			5
							69	9									
08	3968	X	3628	-0-	-340	-0-	226	1	3347	3	Y	50	51	1			4
							55	9									
09	3810	X	3776	-0-	-34	-0-	236	1	3476	3	Y	58	58	1			4
							64	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610

04	3930	X	3793	-0-	-137	-0-	250	1	3543	3	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3878	-0-	-183	-0-	239	1	3639	3	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3269	-0-	-661	-0-	205	1	3064	3	Y	-0-					-0-
07	3906	X	3327	-0-	-579	-0-	213	1	3114	3	Y	-0-					-0-
08	3906	X	3694	-0-	-212	-0-	234	1	3460	3	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3250	-0-	-530	-0-	207	1	3043	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640

04	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	123	1	4424	3	Y	12	2	0	11	1	2
							13	9									
05	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	128	1	4743	3	Y	26	4	0	19	1	5
							29	9									
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	127	1	4666	3	Y	21	4	0	18	1	4
							23	9									
07	4898	X	4853	-0-	-45	-0-	135	1	4692	3	Y	24	4	0	20	1	4
							26	9									
08	4805	X	4797	-0-	-8	-0-	127	1	4641	3	Y	26	6	0	20	1	4
							29	9									
09	4650	X	4511	-0-	-139	-0-	118	1	4367	3	Y	24	6	0	17	1	5
							26	9									

OWENS, A.H. WELL #: 6 RRCID -> 142528 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546

04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	29	1	1025	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	403	-0-	-403	-0-	11	1	392	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	460	-0-	-380	-0-	12	1	448	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	916	-0-	-169	-0-	26	1	890	3	Y	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	11	1	419	3	Y	-0-					-0-
*09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	18	1	655	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 #: 5 RRCID -> 142604 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	238	1	3373	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	240	1	3657	3	Y	24	23	1			2
							26	9									
06	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	256	1	3822	3	Y	22	20	1			4
							24	9									
07	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	260	1	3807	3	Y	21	23	1			2
							23	9									
08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	207	1	3070	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*09	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	258	1	3790	3	Y	18	19	1			1
							20	9									

ANDERSON, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 142908 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	45	1	1613	3	Y	259	37	0	224	1	39
							285	9									
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	81	1	2986	3	Y	286	44	0	228	1	53
							315	9									
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	80	1	2946	3	Y	243	50	0	200	1	46
							267	9									
07	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	82	1	2869	3	Y	266	45	0	223	1	44
							293	9									
08	3379	X	3005	-0-	-374	-0-	73	1	2648	3	Y	258	58	0	206	1	38
							284	9									
09	3300	X	2852	-0-	-448	-0-	68	1	2501	3	Y	257	59	0	183	1	53
							283	9									

BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	107	1	3853	3	Y	40	6	0	35	1	6
							44	9									
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	101	1	3744	3	Y	38	6	0	31	1	7
							42	9									
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	91	1	3357	3	Y	31	6	0	26	1	6
							34	9									
07	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	98	1	3415	3	Y	34	6	0	28	1	6
							37	9									
08	4092	X	3391	-0-	-701	-0-	90	1	3264	3	Y	34	8	0	27	1	5
							37	9									
09	3960	X	3285	-0-	-675	-0-	86	1	3166	3	Y	30	7	0	22	1	6
							33	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	135	1	4870	3	Y	-0-					-0-
05	4278	X	3892	-0-	-386	-0-	102	1	3777	3	Y	12	2	0	8	1	2
							13	9									
06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	106	1	3914	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									
07	4743	X	4096	-0-	-647	-0-	114	1	3971	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									
08	5177	X	4037	-0-	-1140	-0-	108	1	3919	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
09	5010	X	4102	-0-	-908	-0-	108	1	3980	3	Y	13	3	0	8	1	3
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	153 158	1 9	5515	3	Y	144	21	0	128	1	22
05	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	146 161	1 9	5398	3	Y	146	23	0	118	1	27
06	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	139 133	1 9	5128	3	Y	121	25	0	100	1	23
07	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	149 145	1 9	5201	3	Y	132	22	0	111	1	22
08	6014	X	5524	-0-	-490	-0-	144 150	1 9	5230	3	Y	136	30	0	108	1	20
09	5820	X	5199	-0-	-621	-0-	133 146	1 9	4920	3	Y	133	30	0	95	1	28

COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	1784	-0-	-736	-0-	48 23	1 9	1713	3	Y	21	3	0	20	1	3
05	2604	X	2508	-0-	-96	-0-	65 30	1 9	2413	3	Y	27	4	0	21	1	5
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	76 23	1 9	2803	3	Y	21	4	0	18	1	4
07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	93 25	1 9	3239	3	Y	23	4	0	19	1	4
08	3100	N	5138	-0-	2038	2038	137 26	1 9	4975	3	Y	24	5	0	19	1	4
*09	3000	N	4915	-0-	1915	3953	129 26	1 9	4760	3	Y	24	6	0	17	1	5

SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	49	1	1762	3	Y	-0-					-0-
05	2232	N	1452	-0-	-780	-0-	38 28	1 9	1386	3	Y	25	3	0	17	1	5
06	1530	N	1262	-0-	-268	-0-	33 21	1 9	1208	3	Y	19	4	0	16	1	4
07	1860	N	1145	-0-	-715	-0-	31 21	1 9	1093	3	Y	19	3	0	17	1	3
08	1333	N	515	-0-	-818	-0-	13 11	1 9	491	3	Y	10	3	0	9	1	1
09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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
04	3660	X	3614	-0-	-46	-0-	238	1	3376	3	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3274	-0-	-508	-0-	201 13	1 9	3060	3	Y	12	11	1			1
06	3660	X	2245	-0-	-1415	-0-	140 10	1 9	2095	3	Y	9	8	1			2
07	3782	X	2937	-0-	-845	-0-	187 10	1 9	2740	3	Y	9	10	1			1
08	3534	X	2403	-0-	-1131	-0-	151 10	1 9	2242	3	Y	9	9	1			1
*09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	221 10	1 9	3252	3	Y	9	9	1			1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	5127	-0-		-603	-0-	337	1	4780	3	Y	9	9	1			1
								10	9									
05	5921	X	5519	-0-		-402	-0-	339	1	5154	3	Y	24	23	1			2
								26	9									
06	5730	X	5370	-0-		-360	-0-	335	1	5011	3	Y	22	20	1			4
								24	9									
07	5427	X	5427	-0-		-0-	-0-	345	1	5059	3	Y	21	23	1			2
								23	9									
08	5394	X	5372	-0-		-22	-0-	338	1	5013	3	Y	19	19	1			2
								21	9									
09	5220	X	5096	-0-		-124	-0-	323	1	4752	3	Y	19	20	1			1
								21	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1658	N	1658	-0-		-0-	-0-	44	1	1582	3	Y	29	5	0	28	1	4
								32	9									
05	3100	N	6993	-0-		3893	3893	183	1	6766	3	Y	40	6	0	31	1	7
								44	9									
06	3000	N	6429	-0-		3429	7322	169	1	6224	3	Y	33	7	0	27	1	6
								36	9									
07	3100	N	6233	-0-		3133	10455	173	1	6020	3	Y	36	6	0	30	1	6
								40	9									
08	16530	X	6075	-0-		-10455	-0-	161	1	5874	3	Y	36	8	0	29	1	5
								40	9									
09	6780	X	5682	-0-		-1098	-0-	149	1	5492	3	Y	37	8	0	26	1	8
								41	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4206	X	4206	-0-		-0-	-0-	275	1	3896	3	Y	32	36	1			2
								35	9									
05	4496	X	4496	-0-		-0-	-0-	275	1	4181	3	Y	36	35	1			3
								40	9									
06	4020	X	3621	-0-		-399	-0-	225	1	3361	3	Y	32	29	1			6
								35	9									
07	4309	X	3536	-0-		-773	-0-	224	1	3280	3	Y	29	33	1			2
								32	9									
08	4495	X	3525	-0-		-970	-0-	221	1	3272	3	Y	29	29	1			2
								32	9									
09	4350	X	3447	-0-		-903	-0-	217	1	3197	3	Y	30	30	1			2
								33	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6794	X	4760	-0-		-2034	-0-	123	1	4413	3	Y	204	30	0	180	1	31
								224	9									
05	3257	X	3257	-0-		-0-	-0-	83	1	3080	3	Y	85	16	0	84	1	16
								94	9									
06	2345	X	2345	-0-		-0-	-0-	60	1	2226	3	Y	54	12	0	48	1	10
								59	9									
07	4185	X	4185	-0-		-0-	-0-	114	1	3977	3	Y	85	14	0	67	1	14
								94	9									
08	4278	X	3862	-0-		-416	-0-	101	1	3665	3	Y	87	19	0	69	1	13
								96	9									
09	4140	X	3400	-0-		-740	-0-	87	1	3221	3	Y	84	19	0	60	1	18
								92	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	75	1	2687	3	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2859	-0-	-55	-0-	75	1	2754	3	Y	27	4	0	18	1	5
							30	9									
06	2820	X	2206	-0-	-614	-0-	58	1	2128	3	Y	18	4	0	16	1	3
							20	9									
07	2914	X	1776	-0-	-1138	-0-	49	1	1706	3	Y	19	3	0	16	1	3
							21	9									
08	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	77	1	2797	3	Y	25	5	0	19	1	4
							28	9									
*09	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	75	1	2770	3	Y	24	6	0	17	1	5
							26	9									

BROWN, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 145310 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9683

04	4050	X	3573	-0-	-477	-0-	96	1	3447	3	Y	27	4	0	24	1	4
							30	9									
05	4185	X	3699	-0-	-486	-0-	96	1	3529	3	Y	67	10	0	49	1	12
							74	9									
06	3840	X	3590	-0-	-250	-0-	93	1	3436	3	Y	55	11	0	46	1	10
							61	9									
07	3720	X	3648	-0-	-72	-0-	100	1	3485	3	Y	57	10	0	48	1	9
							63	9									
08	3689	X	3661	-0-	-28	-0-	96	1	3496	3	Y	63	14	0	49	1	9
							69	9									
09	3600	X	3567	-0-	-33	-0-	92	1	3408	3	Y	61	14	0	43	1	13
							67	9									

DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 9658

04	2100	N	1342	-0-	-758	-0-	36	1	1282	3	Y	22	3	0	20	1	3
							24	9									
05	1643	N	1330	-0-	-313	-0-	34	1	1270	3	Y	24	4	0	19	1	4
							26	9									
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	29	1	1057	3	Y	21	4	0	17	1	4
							23	9									
07	1395	N	448	-0-	-947	-0-	12	1	424	3	Y	11	2	0	11	1	2
							12	9									
08	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	51	1	1846	3	Y	15	3	0	12	1	2
							17	9									
*09	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	53	1	1963	3	Y	19	4	0	13	1	4
							21	9									

BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

04	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	153	1	5514	3	Y	40	6	0	36	1	6
							44	9									
05	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	141	1	5199	3	Y	65	10	0	49	1	12
							72	9									
06	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	129	1	4750	3	Y	54	11	0	45	1	10
							59	9									
07	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	126	1	4394	3	Y	51	9	0	44	1	8
							56	9									
08	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	134	1	4872	3	Y	62	13	0	48	1	9
							68	9									
09	4950	X	4669	-0-	-281	-0-	121	1	4481	3	Y	61	14	0	43	1	13
							67	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
04	4110	X	3671	-0-	-439	-0-	97 83	1 9	3491	3	Y	75	11	0	68	1	11
05	4247	X	3639	-0-	-608	-0-	95 44	1 9	3500	3	Y	40	7	0	37	1	7
06	4110	X	3047	-0-	-1063	-0-	80 35	1 9	2932	3	Y	32	7	0	26	1	6
07	4216	X	3385	-0-	-831	-0-	93 40	1 9	3252	3	Y	36	6	0	30	1	6
08	3286	X	3049	-0-	-237	-0-	80 37	1 9	2932	3	Y	34	8	0	27	1	5
*09	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	99 40	1 9	3640	3	Y	36	8	0	25	1	8

THOMAS & WOOD WELL #: 6-L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9620

04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	252 133	1 9	3566	3	Y	121	132	1			8
05	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	513 305	1 9	7808	3	Y	277	263	1			22
06	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	480 278	1 9	7179	3	Y	253	230	1			45
07	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	478 263	1 9	7004	3	Y	239	266	1			18
08	8618	X	7822	-0-	-796	-0-	479 245	1 9	7098	3	Y	223	222	1			19
09	8340	X	7614	-0-	-726	-0-	469 248	1 9	6897	3	Y	225	228	1			16

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

04	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	98 15	1 9	3511	3	Y	14	2	0	12	1	2
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	96 14	1 9	3532	3	Y	13	2	0	11	1	2
06	3000	X	2416	-0-	-584	-0-	64 10	1 9	2342	3	Y	9	2	0	7	1	2
07	3100	X	2796	-0-	-304	-0-	78 11	1 9	2707	3	Y	10	2	0	8	1	2
08	3751	X	3597	-0-	-154	-0-	96 13	1 9	3488	3	Y	12	3	0	9	1	2
09	3630	X	3430	-0-	-200	-0-	90 14	1 9	3326	3	Y	13	3	0	9	1	3

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

04	3000	N	3143	-0-	143	1238	85	1	3058	3	Y	-0-					-0-
05	3516	X	2278	-0-	-1238	-0-	60	1	2218	3	Y	-0-					-0-
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	88	1	3232	3	Y	-0-					-0-
07	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	106	1	3704	3	Y	-0-					-0-
08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	93	1	3372	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3185	-0-	-145	-0-	84	1	3101	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
04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	162	1	2297	3	Y	95	104	1			7
							105	9									
05	2077	N	1983	-0-	-94	-0-	114	1	1730	3	Y	126	123	1			10
							139	9									
06	1920	N	1803	-0-	-117	-0-	105	1	1566	3	Y	120	109	1			21
							132	9									
07	2325	N	1632	-0-	-693	-0-	97	1	1417	3	Y	107	120	1			8
							118	9									
08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	152	1	2244	3	Y	107	106	1			9
							118	9									
09	1800	N	1403	-0-	-397	-0-	82	1	1210	3	Y	101	103	1			7
							111	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
04	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	155	1	2192	3	Y	25	28	1			2
							28	9									
05	2015	X	1949	-0-	-66	-0-	119	1	1810	3	Y	18	19	1			1
							20	9									
06	1950	X	1723	-0-	-227	-0-	107	1	1596	3	Y	18	16	1			3
							20	9									
07	2015	X	1651	-0-	-364	-0-	104	1	1528	3	Y	17	19	1			1
							19	9									
08	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	152	1	2254	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
09	1710	X	1633	-0-	-77	-0-	103	1	1512	3	Y	16	16	1			1
							18	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2978	-0-	-292	-0-	79	1	2834	3	Y	59	9	0	53	1	9
							65	9									
05	3379	X	3328	-0-	-51	-0-	87	1	3211	3	Y	27	5	0	26	1	5
							30	9									
06	3270	X	2825	-0-	-445	-0-	74	1	2729	3	Y	20	4	0	17	1	4
							22	9									
07	3379	X	2378	-0-	-1001	-0-	66	1	2288	3	Y	22	4	0	18	1	4
							24	9									
08	3379	X	2090	-0-	-1289	-0-	55	1	2011	3	Y	22	5	0	18	1	3
							24	9									
09	3210	X	2024	-0-	-1186	-0-	53	1	1945	3	Y	24	5	0	17	1	5
							26	9									

JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	80	1	1133	3	Y	-0-					-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	94	1	1427	3	Y	-0-					-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	62	1	930	3	Y	-0-					-0-
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	129	1	1884	3	Y	-0-					-0-
08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	154	1	2288	3	Y	-0-					-0-
*09	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	154	1	2272	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	80	1	2877	3	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2622	-0-	-385	-0-	68	1	2526	3	Y	25	3	0	17	1	5
							28	9									
06	2910	X	2794	-0-	-116	-0-	73	1	2698	3	Y	21	4	0	18	1	4
							23	9									
07	3007	N	2715	-0-	-292	-0-	75	1	2614	3	Y	24	4	0	20	1	4
							26	9									
08	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	72	1	2631	3	Y	25	6	0	19	1	4
							28	9									
09	2790	N	2631	-0-	-159	-0-	69	1	2536	3	Y	24	6	0	17	1	5
							26	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2474	-0-	-76	-0-	163	1	2311	3	Y	-0-					-0-
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	194	1	2950	3	Y	-0-					-0-
06	2550	X	1849	-0-	-701	-0-	116	1	1733	3	Y	-0-					-0-
07	2573	X	1868	-0-	-705	-0-	119	1	1749	3	Y	-0-					-0-
08	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	147	1	2181	3	Y	-0-					-0-
09	1830	X	1551	-0-	-279	-0-	99	1	1452	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2985	-0-	-345	-0-	79	1	2831	3	Y	68	10	0	58	1	10
							75	9									
05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	99	1	3645	3	Y	72	11	0	58	1	13
							79	9									
06	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	102	1	3767	3	Y	61	13	0	50	1	11
							67	9									
07	3565	X	3444	-0-	-121	-0-	94	1	3285	3	Y	59	10	0	50	1	10
							65	9									
08	3813	X	3152	-0-	-661	-0-	82	1	3000	3	Y	64	14	0	51	1	9
							70	9									
09	3930	X	2721	-0-	-1209	-0-	70	1	2586	3	Y	59	14	0	42	1	12
							65	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	2177	-0-	-223	-0-	56	1	2015	3	Y	96	14	0	83	1	15
							106	9									
05	2790	X	1308	-0-	-1482	-0-	34	1	1250	3	Y	22	5	0	28	1	4
							24	9									
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	93	1	3421	3	Y	41	7	0	30	1	8
							45	9									
07	2790	X	2359	-0-	-431	-0-	65	1	2257	3	Y	34	6	0	30	1	6
							37	9									
08	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	67	1	2426	3	Y	40	9	0	31	1	6
							44	9									
*09	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	42	1	1565	3	Y	33	8	0	24	1	7
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	4045	-0-	-95	-0-	109	1	3922	3	Y	13	2	0	12	1	2
							14	9									
05	4216	X	4123	-0-	-93	-0-	107	1	3943	3	Y	66	9	0	47	1	12
							73	9									
06	4080	X	2984	-0-	-1096	-0-	78	1	2853	3	Y	48	10	0	41	1	9
							53	9									
07	4216	X	2969	-0-	-1247	-0-	81	1	2834	3	Y	49	8	0	42	1	8
							54	9									
08	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	114	1	4160	3	Y	62	13	0	48	1	9
							68	9									
09	4050	X	3949	-0-	-101	-0-	102	1	3780	3	Y	61	14	0	43	1	13
							67	9									

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	77	1	2782	3	Y	39	6	0	35	1	6
							43	9									
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	68	1	2524	3	Y	25	4	0	22	1	5
							28	9									
06	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	72	1	2644	3	Y	22	5	0	18	1	4
							24	9									
07	2356	N	1951	-0-	-405	-0-	54	1	1875	3	Y	20	4	0	17	1	3
							22	9									
08	2635	N	2119	-0-	-516	-0-	56	1	2045	3	Y	16	4	0	13	1	2
							18	9									
*09	3000	N	5862	-0-	2862	2862	154	1	5682	3	Y	24	5	0	16	1	5
							26	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	103	1	3700	3	Y	172	26	0	155	1	26
							189	9									
05	4061	X	3896	-0-	-165	-0-	99	1	3650	3	Y	134	22	0	113	1	25
							147	9									
06	3930	X	2970	-0-	-960	-0-	76	1	2781	3	Y	103	22	0	87	1	19
							113	9									
07	4061	X	3001	-0-	-1060	-0-	80	1	2802	3	Y	108	18	0	91	1	18
							119	9									
08	4123	X	3090	-0-	-1033	-0-	79	1	2893	3	Y	107	24	0	85	1	16
							118	9									
09	3990	X	3113	-0-	-877	-0-	79	1	2910	3	Y	113	26	0	80	1	23
							124	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 6 L RRCID -> 154335 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9125 - 10004

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	2718	-0-	-1392	-0-	72	1	2594	3	Y	47	7	0	43	1	7
							52	9									
05	3565	X	3055	-0-	-510	-0-	79	1	2934	3	Y	38	6	0	32	1	7
							42	9									
06	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	86	1	3168	3	Y	30	6	0	25	1	6
							33	9									
07	3379	X	3338	-0-	-41	-0-	92	1	3209	3	Y	34	6	0	28	1	6
							37	9									
08	3100	X	2835	-0-	-265	-0-	75	1	2727	3	Y	30	7	0	25	1	4
							33	9									
09	3210	X	2418	-0-	-792	-0-	63	1	2325	3	Y	27	6	0	19	1	6
							30	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1068	-0-	-582	-0-	29	1	1039	3	Y	-0-					-0-
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	40	1	1482	3	Y	10	1	0	7	1	2
							11	9									
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	35	1	1298	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									
07	1116	N	975	-0-	-141	-0-	27	1	940	3	Y	7	1	0	7	1	1
							8	9									
08	1519	N	1312	-0-	-207	-0-	35	1	1266	3	Y	10	2	0	8	1	1
							11	9									
09	1350	N	948	-0-	-402	-0-	25	1	912	3	Y	10	2	0	7	1	2
							11	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2890	-0-	-230	-0-	190	1	2690	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	3069	X	3059	-0-	-10	-0-	188	1	2859	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
06	3090	X	2822	-0-	-268	-0-	176	1	2635	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
07	3193	X	3153	-0-	-40	-0-	201	1	2941	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
08	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	196	1	2898	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	186	1	2729	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

JONES, ELSIE WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	81	1	1150	3	Y	45	51	1			3
							50	9									
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	111	1	1693	3	Y	79	76	1			6
							87	9									
06	1200	N	1106	-0-	-94	-0-	65	1	978	3	Y	57	53	1			10
							63	9									
07	1333	N	778	-0-	-555	-0-	47	1	692	3	Y	35	42	1			3
							39	9									
08	1891	N	452	-0-	-1439	-0-	26	1	385	3	Y	37	37	1			3
							41	9									
09	1110	N	185	-0-	-925	-0-	9	1	126	3	Y	45	45	1			3
							50	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2134	-0-	-716	-0-	2106	2	28	9	Y	25	27	0			4
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3350	2	29	9	Y	26	22	0			8
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3108	2	25	9	Y	23	24	0			7
07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3132	2	24	9	Y	22	24	0			5
08	3379	X	2428	-0-	-951	-0-	2404	2	24	9	Y	22	23	0			4
09	3270	X	1999	-0-	-1271	-0-	1992	2	7	9	Y	6					10

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	2966	-0-	-604	-0-	78	1	2818	3	Y	64	9	0	57	1	10
							70	9									
05	3689	X	3116	-0-	-573	-0-	80	1	2964	3	Y	65	10	0	53	1	12
							72	9									
06	3570	X	3006	-0-	-564	-0-	78	1	2869	3	Y	54	11	0	45	1	10
							59	9									
07	3441	X	3186	-0-	-255	-0-	87	1	3036	3	Y	57	10	0	48	1	9
							63	9									
08	3069	X	2436	-0-	-633	-0-	63	1	2314	3	Y	54	12	0	43	1	8
							59	9									
09	2970	X	1973	-0-	-997	-0-	51	1	1865	3	Y	52	12	0	37	1	11
							57	9									

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
04	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	66	1	2375	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3611	-0-	511	511	95	1	3516	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3600	-0-	600	1111	95	1	3505	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2353	-0-	-747	364	66	1	2287	3	Y	-0-					-0-
08	3596	X	2798	-0-	-798	-0-	75	1	2723	3	Y	-0-					-0-
09	3600	X	2802	-0-	-798	-0-	74	1	2728	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
04	3000	N	3668	-0-	668	668	99	1	3569	3	Y	-0-					-0-
05	5933	X	5265	-0-	-668	-0-	138	1	5084	3	Y	39	5	0	27	1	7
							43	9									
06	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	126	1	4653	3	Y	33	7	0	27	1	6
							36	9									
07	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	133	1	4630	3	Y	35	6	0	29	1	6
							39	9									
08	5270	X	5030	-0-	-240	-0-	133	1	4857	3	Y	36	8	0	29	1	5
							40	9									
09	5100	X	4019	-0-	-1081	-0-	105	1	3881	3	Y	30	7	0	22	1	6
							33	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
04	2880	N	2797	-0-	-83	-0-	75	1	2707	3	Y	14	2	0	12	1	2
							15	9									
05	2976	N	2911	-0-	-65	-0-	76	1	2805	3	Y	27	4	0	20	1	5
							30	9									
06	2880	N	2261	-0-	-619	-0-	59	1	2183	3	Y	17	4	0	15	1	3
							19	9									
07	2883	N	2142	-0-	-741	-0-	59	1	2062	3	Y	19	3	0	16	1	3
							21	9									
08	3069	X	2704	-0-	-365	-0-	72	1	2607	3	Y	23	5	0	18	1	3
							25	9									
09	2820	X	2354	-0-	-466	-0-	62	1	2269	3	Y	21	5	0	15	1	4
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 7 L RRCID -> 159416 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	6023	-0-	-697	-0-	159	1	5730	3	Y	122	18	0	109	1	19
							134	9									
05	6665	X	4712	-0-	-1953	-0-	121	1	4464	3	Y	115	18	0	95	1	21
							127	9									
06	6450	X	4499	-0-	-1951	-0-	116	1	4282	3	Y	92	19	0	77	1	17
							101	9									
07	6603	X	5716	-0-	-887	-0-	156	1	5435	3	Y	114	19	0	93	1	19
							125	9									
08	6231	X	5870	-0-	-361	-0-	153	1	5589	3	Y	116	26	0	92	1	17
							128	9									
09	6030	X	5973	-0-	-57	-0-	154	1	5687	3	Y	120	27	0	85	1	25
							132	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 7-L RRCID -> 159718 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	218	1	3087	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	208	1	3159	3	Y	22	21	1			2
							24	9									
06	3180	X	3175	-0-	-5	-0-	198	1	2954	3	Y	21	19	1			4
							23	9									
07	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	223	1	3270	3	Y	20	22	1			2
							22	9									
08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	220	1	3261	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*09	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	217	1	3190	3	Y	17	18	1			1
							19	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
04	6720	X	5222	-0-	-1498	-0-	139	1	5010	3	Y	66	10	0	61	1	10
							73	9									
05	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	175	1	6455	3	Y	76	12	0	60	1	14
							84	9									
06	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	141	1	5194	3	Y	51	11	0	44	1	10
							56	9									
07	5487	X	4853	-0-	-634	-0-	134	1	4668	3	Y	46	8	0	40	1	8
							51	9									
08	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	170	1	6191	3	Y	64	14	0	49	1	9
							70	9									
*09	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	132	1	4877	3	Y	51	12	0	37	1	11
							56	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
04	4440	X	2687	-0-	-1753	-0-	73	1	2614	3	Y	-0-					-0-
05	4309	X	2864	-0-	-1445	-0-	76	1	2788	3	Y	-0-					-0-
06	4140	X	3142	-0-	-998	-0-	83	1	3059	3	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3162	-0-	-589	-0-	88	1	3074	3	Y	-0-					-0-
08	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	76	1	2759	3	Y	-0-					-0-
*09	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	104	1	3822	3	Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 07/30/1996 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
04	510	N	79	-0-	-431	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	25	1	380	3	Y	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	48	1	716	3	Y	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	55	1	802	3	Y	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	47	1	703	3	Y	-0-					-0-
*09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	44	1	644	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, MRS. M. J. UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 161321 COMPL. DATE 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
04	2580	X	1953	-0-	-627	-0-	52	1	1887	3	Y	13	2	0	11	1	2
							14	9									
05	2387	X	1881	-0-	-506	-0-	50	1	1831	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	2250	X	1877	-0-	-373	-0-	50	1	1827	3	Y	-0-					-0-
07	2325	X	1929	-0-	-396	-0-	54	1	1875	3	Y	-0-					-0-
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	49	1	1800	3	Y	-0-					-0-
*09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	46	1	1693	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 8 L RRCID -> 161946 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	672	-0-	-5358	-0-	6	1	218	3	Y	407	58	0	349	1	62
							448	9									
05	2171	X	-0-	-0-	-2171	-0-					Y	-0-	10	0	52	1	-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2014 - P&A 05/14/14														

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
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	57	1	2040	3	Y	37	5	0	33	1	6
							41	9									
05	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	39	1	1451	3	Y	22	4	0	20	1	4
							24	9									
06	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	31	1	1148	3	Y	17	4	0	14	1	3
							19	9									
07	1085	X	1061	-0-	-24	-0-	29	1	1013	3	Y	17	3	0	14	1	3
							19	9									
08	2139	X	1347	-0-	-792	-0-	35	1	1287	3	Y	23	5	0	18	1	3
							25	9									
09	2070	X	1068	-0-	-1002	-0-	28	1	1018	3	Y	20	5	0	14	1	4
							22	9									

JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	2216	-0-	-184	-0-	146	1	2070	3	Y	-0-					-0-
05	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	162	1	2462	3	Y	32	29	1			3
							35	9									
06	2400	X	2203	-0-	-197	-0-	136	1	2036	3	Y	28	26	1			5
							31	9									
07	2480	X	2318	-0-	-162	-0-	147	1	2148	3	Y	21	24	1			2
							23	9									
08	2666	X	2067	-0-	-599	-0-	129	1	1915	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
09	2580	X	1887	-0-	-693	-0-	119	1	1743	3	Y	23	23	1			2
							25	9									

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	57	1	2058	3	Y	54	8	0	48	1	8
							59	9									
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	56	1	2057	3	Y	26	5	0	24	1	5
							29	9									
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	55	1	2019	3	Y	22	5	0	18	1	4
							24	9									
07	2232	N	2046	-0-	-186	-0-	56	1	1964	3	Y	24	4	0	20	1	4
							26	9									
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	57	1	2080	3	Y	26	6	0	20	1	4
							29	9									
09	2100	N	1854	-0-	-246	-0-	48	1	1784	3	Y	20	5	0	15	1	4
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165495 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 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
04	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2157	2	23	9	Y	21	41	1			6
05	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2271	2	40	9	Y	36	16	1			26
06	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2174	2	18	9	Y	16	15	1			27
07	2263 N	1797	-0-	-466	-0-	1775	2	22	9	Y	20	30	1			17
08	2325 N	2118	-0-	-207	-0-	2101	2	17	9	Y	15	13	1			19
09	2190 N	1875	-0-	-315	-0-	1853	2	22	9	Y	20	16	1			23

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
04	3000 X	2973	-0-	-27	-0-	2956	2	17	9	Y	15	46	1			6
05	3379 X	3303	-0-	-76	-0-	3255	2	48	9	Y	44	19	1			31
06	3270 X	3099	-0-	-171	-0-	3077	2	22	9	Y	20	18	1			33
07	3379 X	3041	-0-	-338	-0-	3015	2	26	9	Y	24	36	1			21
08	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3502	2	19	9	Y	17	15	1			23
*09	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3345	2	25	9	Y	23	19	1			27

BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	40	1	1434	3	Y	-0-					-0-
05	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	49	1	1807	3	Y	-0-					-0-
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	44	1	1620	3	Y	-0-					-0-
07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	46	1	1597	3	Y	-0-					-0-
08	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	46	1	1689	3	Y	-0-					-0-
*09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	33	1	1219	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2769	-0-	-591	-0-	73	1	2637	3	Y	54	8	0	48	1	8
							59	9									
05	3162	X	2931	-0-	-231	-0-	75	1	2771	3	Y	77	12	0	59	1	14
							85	9									
06	2910	X	2748	-0-	-162	-0-	71	1	2604	3	Y	66	14	0	54	1	12
							73	9									
07	2852	X	2724	-0-	-128	-0-	74	1	2571	3	Y	72	12	0	60	1	12
							79	9									
08	2945	X	2665	-0-	-280	-0-	69	1	2513	3	Y	75	17	0	59	1	11
							83	9									
09	2760	N	2372	-0-	-388	-0-	60	1	2232	3	Y	73	17	0	52	1	15
							80	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 8 RRCID -> 166930 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8452 - 9280

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468

04	4967	X	3197	-0-	-1770	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			Y	-0-					-0-
07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-
08	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-
*09	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501

04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3790	2	86	9	Y	78	153	1			19
05	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4127	2	120	9	Y	109	49	1			79
06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	3983	2	55	9	Y	50	46	1			83
07	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4008	2	67	9	Y	61	91	1			53
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3370	2	47	9	Y	43	39	1			57
09	3090	X	3050	-0-	-40	-0-	2985	2	65	9	Y	59	48	1			68

THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214

04	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	192	1	2727	3	Y	32	36	1			2
							35	9									
05	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	180	1	2740	3	Y	24	24	1			2
							26	9									
06	2910	N	2889	-0-	-21	-0-	180	1	2686	3	Y	21	19	1			4
							23	9									
07	3100	N	3102	-0-	2	2	197	1	2882	3	Y	21	23	1			2
							23	9									
08	3069	X	3021	-0-	-48	-0-	190	1	2810	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
09	2940	X	2680	-0-	-260	-0-	169	1	2492	3	Y	17	18	1			1
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1925	-0-	-55	-0-	52	1	1873	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2003	-0-	-167	-0-	53	1	1950	3	Y	-0-					-0-
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	51	1	1866	3	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1908	-0-	-76	-0-	53	1	1855	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	49	1	1799	3	Y	-0-					-0-
*09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	52	1	1900	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
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	109	1	3905	3	Y	93	14	0	82	1	14
							102	9									
05	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	97	1	3589	3	Y	50	9	0	46	1	9
							55	9									
06	4770	X	3489	-0-	-1281	-0-	91	1	3350	3	Y	44	9	0	36	1	8
							48	9									
07	4929	X	3443	-0-	-1486	-0-	95	1	3301	3	Y	43	7	0	37	1	7
							47	9									
08	4712	X	3345	-0-	-1367	-0-	88	1	3206	3	Y	46	10	0	36	1	7
							51	9									
09	4110	X	3443	-0-	-667	-0-	89	1	3301	3	Y	48	11	0	34	1	10
							53	9									

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
04	3690	X	2584	-0-	-1106	-0-	69	1	2486	3	Y	26	4	0	23	1	4
							29	9									
05	3441	X	2583	-0-	-858	-0-	66	1	2444	3	Y	66	9	0	49	1	12
							73	9									
06	3330	X	2519	-0-	-811	-0-	65	1	2393	3	Y	55	11	0	46	1	10
							61	9									
07	3441	X	2429	-0-	-1012	-0-	66	1	2300	3	Y	57	10	0	48	1	9
							63	9									
08	2790	X	2385	-0-	-405	-0-	62	1	2259	3	Y	58	13	0	46	1	8
							64	9									
09	2580	X	2293	-0-	-287	-0-	59	1	2166	3	Y	62	14	0	43	1	13
							68	9									

BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		169	-0-	169	169	5	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		421	-0-	421	590	11	1	410	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	2915	-0-	-565	-0-	73	1	2623	3	Y	199	30	0	179	1	30
							219	9									
05	3534	X	2990	-0-	-544	-0-	76	1	2818	3	Y	87	16	0	85	1	16
							96	9									
06	3300	X	3077	-0-	-223	-0-	79	1	2912	3	Y	78	16	0	63	1	15
							86	9									
07	3410	X	3081	-0-	-329	-0-	83	1	2906	3	Y	84	14	0	71	1	14
							92	9									
08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	79	1	2861	3	Y	87	19	0	69	1	13
							96	9									
*09	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	71	1	2630	3	Y	84	19	0	60	1	18
							92	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 9 RRCID -> 171760 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8443 - 9246

04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	176	3	Y	43	7	0	40	1	7
							47	9									
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	21	1	783	3	Y	20	4	0	19	1	4
							22	9									
06	660	N	115	-0-	-545	-0-	3	1	102	3	Y	9	2	0	9	1	2
							10	9									
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	6	1	204	3	Y	6	1	0	6	1	1
							7	9									
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	10	1	348	3	Y	12	2	0	9	1	2
							13	9									
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	2	1	86	3	Y	8	2	0	6	1	2
							9	9									

HUNT WELL #: 6 RRCID -> 179258 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586

04	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5237	3	119	9	N	108					174
05	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5507	3	22	9	N	20	179	1			15
06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5178	3	73	9	N	66					81
07	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5191	3	45	9	N	41	3	8			119
08	4743	X	4521	-0-	-222	-0-	4481	3	40	9	N	36					155
*09	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4700	3	24	9	N	22	163	1			14

HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 9206

04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					172
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					172
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					172
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1034	3	10	9	N	9	156	1			25
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					25
*09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					25

HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 9224

04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					131
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					131
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					131
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					131
08	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	3			N	-0-					131
*09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					131

HUNT WELL #: 8 RRCID -> 180140 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9270

04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2356	3	59	9	N	54	173	1			6
05	2387	N	2350	-0-	-37	-0-	2350	3			N	-0-					6
06	2310	N	2231	-0-	-79	-0-	2230	3	1	9	N	1					7
07	2387	N	1846	-0-	-541	-0-	1815	3	31	9	N	28	6	8			29
08	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2624	3	50	9	N	45					74
*09	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					74

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4272	3	66	9	N	60	193	1			29
05	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4448	3	56	9	N	51					80
06	3990	X	3235	-0-	-755	-0-	3225	3	10	9	N	9					89
07	4123	X	4049	-0-	-74	-0-	4015	3	34	9	N	31					120
08	4557	X	1934	-0-	-2623	-0-	1884	3	50	9	N	45					165
*09	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7339	3	35	9	N	32					197

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289

04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	25	1	1191	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	25	1	1175	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1103	-0-	-247	-0-	23	1	1080	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1118	-0-	-153	-0-	25	1	1093	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1030	-0-	-179	-0-	24	1	1006	3	N	-0-					-0-
*09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	27	1	1170	3	N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208

04	1440	N	1265	-0-	-175	-0-	26	1	1239	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1252	-0-	-236	-0-	26	1	1226	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1226	-0-	-94	-0-	26	1	1200	3	N	-0-					-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	29	1	1280	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	28	1	1205	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	27	1	1194	3	N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 9260

04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4186	2	39	9	Y	35	42	1			6
05	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5409	2	178	9	Y	162	129	1			39
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4260	2	164	9	Y	149	154	1			34
07	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4594	2	158	9	Y	144	156	1			22
08	5084	X	4066	-0-	-1018	-0-	3913	2	153	9	Y	139	114	1			47
09	4920	X	4039	-0-	-881	-0-	3901	2	138	9	Y	125	152	1			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3837	2	32	9	Y	29	34	1			5
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3782	2	53	9	Y	48	41	1			12
06	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3783	2	50	9	Y	45	47	1			10
07	3999	X	3987	-0-	-12	-0-	3939	2	48	9	Y	44	47	1			7
08	3999	X	3839	-0-	-160	-0-	3793	2	46	9	Y	42	35	1			14
09	3870	X	3450	-0-	-420	-0-	3409	2	41	9	Y	37	45	1			6

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3725	2	87	9	Y	79	93	1			14
05	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3829	2	117	9	Y	106	94	1			26
06	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3465	2	106	9	Y	96	100	1			22
07	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3837	2	102	9	Y	93	101	1			14
08	3937	X	3624	-0-	-313	-0-	3533	2	91	9	Y	83	68	1			29
09	3810	X	3735	-0-	-75	-0-	3641	2	94	9	Y	85	100	1			14

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	3993	2	22	9	Y	20	24	1			4
05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4067	2	14	9	Y	13	14	1			3
06	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3821	2	14	9	Y	13	13	1			3
07	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4141	2	14	9	Y	13	14	1			2
08	4557	X	3880	-0-	-677	-0-	3867	2	13	9	Y	12	10	1			4
09	4020	X	3630	-0-	-390	-0-	3618	2	12	9	Y	11	13	1			2

COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3667	-0-	-143	-0-	3626	2	41	9	Y	37	45	1			7
05	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4392	2	31	9	Y	28	28	1			7
06	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3839	2	29	9	Y	26	27	1			6
07	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4099	2	28	9	Y	25	27	1			4
08	4433	X	4135	-0-	-298	-0-	4109	2	26	9	Y	24	20	1			8
09	4290	X	3828	-0-	-462	-0-	3803	2	25	9	Y	23	27	1			4

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3840	-0-	-390	-0-	3782	2	58	9	Y	53	70	1			6
05	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5855	2	86	9	Y	78	65	1			19
06	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5029	2	77	9	Y	70	73	1			16
07	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5452	2	75	9	Y	68	74	1			10
08	5580	X	5425	-0-	-155	-0-	5351	2	74	9	Y	67	55	1			22
09	5400	X	4622	-0-	-778	-0-	4559	2	63	9	Y	57	73	1			6

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	105	1	3784	3	Y	40	6	0	36	1	6
							44	9									
05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	104	1	3833	3	Y	39	6	0	32	1	7
							43	9									
06	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	100	1	3690	3	Y	33	7	0	27	1	6
							36	9									
07	4061	X	3822	-0-	-239	-0-	106	1	3676	3	Y	36	6	0	30	1	6
							40	9									
08	4061	X	3622	-0-	-439	-0-	96	1	3486	3	Y	36	8	0	29	1	5
							40	9									
09	3930	X	3313	-0-	-617	-0-	87	1	3191	3	Y	32	7	0	23	1	7
							35	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4229	-0-	-391	-0-	4174	2	55	9	Y	50	59	1			9
05	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4778	2	31	9	Y	28	30	1			7
06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4598	2	29	9	Y	26	27	1			6
07	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4568	2	25	9	Y	23	25	1			4
08	4805	X	4794	-0-	-11	-0-	4768	2	26	9	Y	24	20	1			8
09	4650	X	4439	-0-	-211	-0-	4414	2	25	9	Y	23	27	1			4

BROWN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	75	1	2709	3	Y	-0-					-0-
05	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	73	1	2694	3	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2554	-0-	-116	-0-	68	1	2486	3	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2169	-0-	-714	-0-	61	1	2108	3	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2386	-0-	-497	-0-	64	1	2322	3	Y	-0-					-0-
*09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	81	1	2988	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
04	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	144	1	5184	3	Y	39	6	0	35	1	6
							43	9									
05	5890	X	5550	-0-	-340	-0-	146	1	5374	3	Y	27	5	0	23	1	5
							30	9									
06	5700	X	5488	-0-	-212	-0-	145	1	5319	3	Y	22	5	0	18	1	4
							24	9									
07	5890	X	5462	-0-	-428	-0-	152	1	5285	3	Y	23	4	0	19	1	4
							25	9									
08	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	155	1	5630	3	Y	23	5	0	19	1	3
							25	9									
*09	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	154	1	5698	3	Y	25	6	0	17	1	5
							28	9									

JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	212	1	3008	3	Y	-0-					-0-
05	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	204	1	3104	3	Y	-0-					-0-
06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	202	1	3027	3	Y	-0-					-0-
07	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	225	1	3298	3	Y	-0-					-0-
08	3317	X	2839	-0-	-478	-0-	180	1	2659	3	Y	-0-					-0-
09	3240	X	2994	-0-	-246	-0-	191	1	2803	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
04	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	5993	2	34	9	Y	31	31	1			27
05	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6171	2	44	9	Y	40	50	1			17
06	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	5975	2	39	9	Y	35	19	1			33
07	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6096	2	47	9	Y	43	38	1	8	8	30
08	6138	X	5396	-0-	-742	-0-	5357	2	39	9	Y	35	38	1			27
*09	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5913	2	36	9	Y	33	38	1			22

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	349	1	4953	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	325	1	4945	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
06	5070	X	4841	-0-	-229	-0-	303	1	4526	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
07	5487	X	5347	-0-	-140	-0-	341	1	4994	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
08	5487	X	5242	-0-	-245	-0-	331	1	4900	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	5310	X	4910	-0-	-400	-0-	312	1	4587	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

04	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5020	2	24	9	Y	22	27	1			45
05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5211	2	34	9	Y	31	29	1			47
06	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4952	2	28	9	Y	25					72
07	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5263	2	37	9	Y	34	34	1	6	8	66
08	5239	X	5059	-0-	-180	-0-	5028	2	31	9	Y	28	36	1			58
09	5070	X	5037	-0-	-33	-0-	5016	2	21	9	Y	19	37	1			40

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

04	3960	X	3815	-0-	-145	-0-	3757	2	58	9	Y	53	71	1			115
05	4185	X	3910	-0-	-275	-0-	3856	2	54	9	Y	49	68	1			96
06	4050	X	3844	-0-	-206	-0-	3802	2	42	9	Y	38					134
07	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4269	2	55	9	Y	50	63	1	6	8	115
08	4123	X	3833	-0-	-290	-0-	3788	2	45	9	Y	41	62	1			94
*09	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3847	2	32	9	Y	29	59	1			64

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

04	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5440	2	24	9	Y	22	27	1			45
05	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6173	2	19	9	Y	17	26	1			36
06	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6118	2	15	9	Y	14					50
07	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5852	2	26	9	Y	24	24	1	7	8	43
08	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5630	2	17	9	Y	15	23	1			35
09	5100	X	3821	-0-	-1279	-0-	3811	2	10	9	Y	9	22	1			22

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

04	5250	X	4656	-0-	-594	-0-	4619	2	37	9	Y	34					245
05	5425	X	4814	-0-	-611	-0-	4797	2	17	9	Y	15					260
06	4890	X	4844	-0-	-46	-0-	4695	2	149	9	Y	135	266	1			129
07	4867	X	4838	-0-	-29	-0-	4744	2	94	9	Y	85	117	1			97
08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4554	2	68	9	Y	62	114	1			45
*09	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4531	2	33	9	Y	30					75

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
04	5340	X	5339	-0-	-1	-0-	144	1	5181	3	Y	13	2	0	12	1	2
							14	9									
05	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	141	1	5201	3	Y	13	2	0	11	1	2
							14	9									
06	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	132	1	4839	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
07	5518	X	5237	-0-	-281	-0-	146	1	5078	3	Y	12	2	0	10	1	2
							13	9									
08	5518	X	5288	-0-	-230	-0-	141	1	5133	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									
09	5340	X	5023	-0-	-317	-0-	132	1	4877	3	Y	13	3	0	9	1	3
							14	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570

04	3000	N	5007	-0-	2007	3998	4963	2	44	9	Y	40	48	1			7
05	8594	X	4596	-0-	-3998	-0-	4573	2	23	9	Y	21	23	1			5
06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4013	2	18	9	Y	16	17	1			4
07	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4876	2	21	9	Y	19	20	1			3
08	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4476	2	20	9	Y	18	15	1			6
09	4110	X	3847	-0-	-263	-0-	3829	2	18	9	Y	16	19	1			3

HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323

04	2370	X	2070	-0-	-300	-0-	2056	2	14	9	Y	13	16	1			2
05	2449	X	2295	-0-	-154	-0-	2264	2	31	9	Y	28	23	1			7
06	2370	X	1807	-0-	-563	-0-	1782	2	25	9	Y	23	26	1			4
07	2449	X	2107	-0-	-342	-0-	2079	2	28	9	Y	25	25	1			4
08	2294	N	1949	-0-	-345	-0-	1924	2	25	9	Y	23	19	1			8
09	1800	N	1666	-0-	-134	-0-	1642	2	24	9	Y	22	26	1			4

KYLE, FRED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207191 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8444 - 9316

04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	9	1	309	3	Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	220	N	176	-0-	-44	-0-	5	1	171	3	Y	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	8	1	283	3	Y	-0-					-0-
*09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	8	1	288	3	Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285

04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3321	2	77	9	Y	70	84	1			12
05	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3934	2	55	9	Y	50	50	1			12
06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3816	2	50	9	Y	45	47	1			10
07	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4324	2	48	9	Y	44	47	1			7
08	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4411	2	46	9	Y	42	35	1			14
09	3870	X	3798	-0-	-72	-0-	3754	2	44	9	Y	40	47	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
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	89	1	3219	3	Y	-0-					-0-
05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	95	1	3508	3	Y	39	5	0	27	1	7
							43	9									
06	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	94	1	3466	3	Y	33	7	0	27	1	6
							36	9									
07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	101	1	3528	3	Y	36	6	0	30	1	6
							40	9									
08	3658	X	3596	-0-	-62	-0-	95	1	3461	3	Y	36	8	0	29	1	5
							40	9									
09	3600	X	2763	-0-	-837	-0-	72	1	2658	3	Y	30	7	0	22	1	6
							33	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	4177	-0-	-173	-0-	113	1	4050	3	Y	13	2	0	12	1	2
							14	9									
05	4495	X	4153	-0-	-342	-0-	109	1	4014	3	Y	27	4	0	20	1	5
							30	9									
06	4350	X	3973	-0-	-377	-0-	105	1	3846	3	Y	20	4	0	17	1	4
							22	9									
07	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	123	1	4285	3	Y	23	4	0	19	1	4
							25	9									
08	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	116	1	4233	3	Y	26	6	0	20	1	4
							29	9									
*09	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	110	1	4044	3	Y	24	6	0	17	1	5
							26	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4703	2	55	9	Y	50	59	1			9
05	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4508	2	31	9	Y	28	30	1			7
06	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7251	2	21	9	Y	19	22	1			4
07	4495	X	2224	-0-	-2271	-0-	2206	2	18	9	Y	16	18	1			2
08	2604	X	2535	-0-	-69	-0-	2516	2	19	9	Y	17	12	1			7
*09	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4745	2	25	9	Y	23	26	1			4

BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	115	1	4123	3	Y	76	11	0	69	1	12
							84	9									
05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	115	1	4262	3	Y	39	7	0	37	1	7
							43	9									
06	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	112	1	4123	3	Y	33	7	0	27	1	6
							36	9									
07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	119	1	4150	3	Y	36	6	0	30	1	6
							40	9									
08	4898	X	4171	-0-	-727	-0-	110	1	4021	3	Y	36	8	0	29	1	5
							40	9									
09	4320	X	4013	-0-	-307	-0-	105	1	3867	3	Y	37	8	0	26	1	8
							41	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 12 RRCID -> 209865 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	4187	-0-	-193	-0-	113	1	4074	3	Y	-0-					-0-
05	4526	X	4185	-0-	-341	-0-	110	1	4061	3	Y	13	2	0	9	1	2
							14	9									
06	4380	X	4123	-0-	-257	-0-	109	1	4002	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
07	4340	X	4317	-0-	-23	-0-	120	1	4184	3	Y	12	2	0	10	1	2
							13	9									
08	4340	X	4321	-0-	-19	-0-	115	1	4192	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									
09	4200	X	4132	-0-	-68	-0-	109	1	4009	3	Y	13	3	0	9	1	3
							14	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			Y	-0-					-0-
05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5164	2	8	9	Y	7	5	1			2
06	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5301	2	7	9	Y	6	7	1			1
07	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6512	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6638	2	7	9	Y	6	5	1			2
*09	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6523	2	7	9	Y	6	7	1			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5310	X	4703	-0-	-607	-0-	305	1	4328	3	Y	64	70	1			4
							70	9									
05	5146	X	4570	-0-	-576	-0-	276	1	4203	3	Y	83	80	1			7
							91	9									
06	4950	X	4575	-0-	-375	-0-	282	1	4212	3	Y	74	68	1			13
							81	9									
07	4867	X	3824	-0-	-1043	-0-	240	1	3520	3	Y	58	67	1			4
							64	9									
08	4681	X	4076	-0-	-605	-0-	253	1	3748	3	Y	68	66	1			6
							75	9									
09	4530	X	4408	-0-	-122	-0-	276	1	4063	3	Y	63	64	1			5
							69	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3625	2	55	9	Y	50	49	1			43
05	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4317	2	76	9	Y	69	83	1			29
06	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3740	2	66	9	Y	60	32	1			57
07	3751	X	3357	-0-	-394	-0-	3287	2	70	9	Y	64	65	1	5	8	51
08	4557	X	4146	-0-	-411	-0-	4078	2	68	9	Y	62	66	1			47
*09	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4253	2	62	9	Y	56	66	1			37

SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4677	2	58	9	Y	53	69	1			29
05	4402	X	4396	-0-	-6	-0-	4346	2	50	9	Y	45	62	1			12
06	4260	X	3917	-0-	-343	-0-	3861	2	56	9	Y	51	30	1			33
07	4402	X	4247	-0-	-155	-0-	4194	2	53	9	Y	48	60	1			21
08	4898	X	4384	-0-	-514	-0-	4330	2	54	9	Y	49	30	1			40
09	4740	X	4422	-0-	-318	-0-	4374	2	48	9	Y	44	60	1			24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	4544	-0-	-106	-0-	4501	2	43	9	Y	39	52	1			21
05	4805	X	4663	-0-	-142	-0-	4623	2	40	9	Y	36	48	1			9
06	4650	X	4563	-0-	-87	-0-	4518	2	45	9	Y	41	24	1			26
07	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4808	2	43	9	Y	39	48	1			17
08	4836	X	4711	-0-	-125	-0-	4668	2	43	9	Y	39	24	1			32
09	4560	X	4356	-0-	-204	-0-	4317	2	39	9	Y	35	48	1			19

SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2824	2	34	9	Y	31	40	1			17
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2992	2	30	9	Y	27	37	1			7
06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2981	2	33	9	Y	30	18	1			19
07	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2762	2	32	9	Y	29	35	1			13
08	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3026	2	32	9	Y	29	18	1			24
*09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3149	2	29	9	Y	26	36	1			14

BROWN, J.C. WELL #: 13 RRCID -> 211648 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	204	1	7338	3	Y	13	2	0	12	1	2
							14	9									
05	8029	X	6807	-0-	-1222	-0-	179	1	6614	3	Y	13	2	0	11	1	2
							14	9									
06	7890	X	6020	-0-	-1870	-0-	159	1	5849	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
07	8153	X	6141	-0-	-2012	-0-	171	1	5957	3	Y	12	2	0	10	1	2
							13	9									
08	7068	X	6271	-0-	-797	-0-	167	1	6090	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									
09	6840	X	6052	-0-	-788	-0-	159	1	5879	3	Y	13	3	0	9	1	3
							14	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 211979 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	75	1	2706	3	Y	-0-					-0-
05	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	76	1	2790	3	Y	-0-					-0-
06	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	73	1	2674	3	Y	-0-					-0-
07	2883	N	2779	-0-	-104	-0-	78	1	2701	3	Y	-0-					-0-
08	2852	N	2672	-0-	-180	-0-	71	1	2601	3	Y	-0-					-0-
09	2760	N	2583	-0-	-177	-0-	68	1	2515	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
04	4890	X	4641	-0-	-249	-0-	4596	2	45	9	Y	41	40	1			35
05	5053	X	4672	-0-	-381	-0-	4633	2	39	9	Y	35	54	1			16
06	4890	X	4292	-0-	-598	-0-	4259	2	33	9	Y	30	17	1			29
07	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4897	2	41	9	Y	37	33	1	7	8	26
08	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6623	2	34	9	Y	31	33	1			24
*09	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4744	2	31	9	Y	28	33	1			19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 10 RRCID -> 213093 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3727	-0-	-173	-0-	245	1	3472	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	4030	X	3767	-0-	-263	-0-	231	1	3510	3	Y	24	23	1			2
							26	9									
06	3900	X	3343	-0-	-557	-0-	208	1	3111	3	Y	22	20	1			4
							24	9									
07	4030	X	3641	-0-	-389	-0-	231	1	3387	3	Y	21	23	1			2
							23	9									
08	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	245	1	3629	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*09	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	234	1	3445	3	Y	19	20	1			1
							21	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575

04	6030	X	5468	-0-	-562	-0-	5448	2	20	9	Y	18	22	1			38
05	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5808	2	20	9	Y	18	23	1			33
06	5190	X	5070	-0-	-120	-0-	5055	2	15	9	Y	14					47
07	5642	X	5235	-0-	-407	-0-	5212	2	23	9	Y	21	22	1	5	8	41
08	5487	X	4704	-0-	-783	-0-	4686	2	18	9	Y	16	22	1			35
09	5310	X	4670	-0-	-640	-0-	4658	2	12	9	Y	11	22	1			24

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613

04	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5478	2	55	9	Y	50	49	1			43
05	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5765	2	69	9	Y	63	79	1			27
06	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5454	2	61	9	Y	55	30	1			52
07	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5934	2	64	9	Y	58	60	1	3	8	47
08	5828	X	5537	-0-	-291	-0-	5475	2	62	9	Y	56	60	1			43
09	5640	X	5622	-0-	-18	-0-	5566	2	56	9	Y	51	60	1			34

OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574

04	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4922	2	7	9	Y	6	6	1			4
05	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5337	2	28	9	Y	25	14	1			15
06	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5458	2	22	9	Y	20					35
07	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6158	2	20	9	Y	18	42	1			11
08	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6787	2	24	9	Y	22	24	1			9
*09	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6618	2	22	9	Y	20	24	1			5

OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604

04	5490	X	5140	-0-	-350	-0-	5128	2	12	9	Y	11	10	1			7
05	5673	X	5338	-0-	-335	-0-	5327	2	11	9	Y	10	10	1			7
06	5310	X	4972	-0-	-338	-0-	4963	2	9	9	Y	8					15
07	5332	X	5077	-0-	-255	-0-	5068	2	9	9	Y	8	18	1			5
08	5332	X	4957	-0-	-375	-0-	4947	2	10	9	Y	9	10	1			4
09	5160	X	4728	-0-	-432	-0-	4719	2	9	9	Y	8	10	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 8 RRCID -> 215667 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2225	-0-	-265	-0-	145	1	2056	3	Y	22	24	1			2
							24	9									
05	2573	N	2384	-0-	-189	-0-	146	1	2215	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
06	2490	N	2211	-0-	-279	-0-	137	1	2052	3	Y	20	18	1			4
							22	9									
07	2294	N	2236	-0-	-58	-0-	141	1	2072	3	Y	21	23	1			2
							23	9									
08	3100	N	3119	-0-	19	19	196	1	2902	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*09	2937	N	2918	-0-	-19	-0-	184	1	2713	3	Y	19	20	1			1
							21	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625

04	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7095	2	59	9	Y	54	53	1			47
05	6820	X	6711	-0-	-109	-0-	6661	2	50	9	Y	45	71	1			21
06	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6648	2	43	9	Y	39	22	1			38
07	6820	X	6663	-0-	-157	-0-	6612	2	51	9	Y	46	44	1	7	8	33
08	7378	X	6418	-0-	-960	-0-	6374	2	44	9	Y	40	42	1			31
09	7140	X	6787	-0-	-353	-0-	6746	2	41	9	Y	37	43	1			25

OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

04	8070	X	7164	-0-	-906	-0-	7103	2	61	9	Y	55	49	1			33
05	8339	X	6244	-0-	-2095	-0-	6207	2	37	9	Y	34	39	1			28
06	6450	X	6305	-0-	-145	-0-	6271	2	34	9	Y	31					59
07	7409	X	7045	-0-	-364	-0-	7006	2	39	9	Y	35	72	1	1	8	21
08	7409	X	6756	-0-	-653	-0-	6713	2	43	9	Y	39	44	1			16
09	7170	X	5414	-0-	-1756	-0-	5380	2	34	9	Y	31	38	1			9

OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583

04	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7618	2	32	9	Y	29	26	1			18
05	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	8159	2	54	9	Y	49	35	1			32
06	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7525	2	43	9	Y	39					71
07	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7716	2	42	9	Y	38	86	1			23
08	8215	X	7572	-0-	-643	-0-	7524	2	48	9	Y	44	49	1			18
09	7950	X	7174	-0-	-776	-0-	7130	2	44	9	Y	40	48	1			10

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

04	2190	X	2091	-0-	-99	-0-	55	1	1982	3	Y	49	7	0	39	1	7
							54	9									
05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	86	1	3176	3	Y	77	11	0	59	1	14
							85	9									
06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	71	1	2599	3	Y	63	13	0	52	1	12
							69	9									
07	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	75	1	2602	3	Y	66	11	0	56	1	11
							73	9									
08	3348	X	2452	-0-	-896	-0-	64	1	2321	3	Y	61	14	0	49	1	9
							67	9									
09	3240	X	2264	-0-	-976	-0-	58	1	2139	3	Y	61	14	0	43	1	13
							67	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	84	1	3013	3	Y	12	2	0	11	1	2
							13	9									
05	3875	X	3137	-0-	-738	-0-	82	1	3042	3	Y	12	2	0	10	1	2
							13	9									
06	3750	X	2136	-0-	-1614	-0-	56	1	2069	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									
07	3875	X	2484	-0-	-1391	-0-	69	1	2403	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
08	3472	X	2757	-0-	-715	-0-	73	1	2673	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									
*09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	83	1	3064	3	Y	12	3	0	8	1	3
							13	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	60	1	2164	3	Y	-0-					-0-
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	59	1	2190	3	Y	-0-					-0-
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	57	1	2088	3	Y	-0-					-0-
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	63	1	2196	3	Y	-0-					-0-
08	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	63	1	2279	3	Y	-0-					-0-
09	2220	X	2192	-0-	-28	-0-	58	1	2134	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
04	7680	X	5966	-0-	-1714	-0-	5951	2	15	9	Y	14	17	1			2
05	7936	X	7087	-0-	-849	-0-	7078	2	9	9	Y	8	8	1			2
06	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6629	2	7	9	Y	6	7	1			1
07	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	6995	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	7099	X	7005	-0-	-94	-0-	6998	2	7	9	Y	6	5	1			2
09	6870	X	6774	-0-	-96	-0-	6767	2	7	9	Y	6	7	1			1

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3344	2	40	9	Y	36	45	1			76
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3541	2	44	9	Y	40	46	1			70
06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3409	2	34	9	Y	31					101
07	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3603	2	46	9	Y	42	47	1	6	8	90
08	3596	X	3462	-0-	-134	-0-	3423	2	39	9	Y	35	48	1			77
09	3480	X	3432	-0-	-48	-0-	3404	2	28	9	Y	25	49	1			53

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
04	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5580	2	15	9	Y	14	17	1			2
05	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5751	2	9	9	Y	8	8	1			2
06	4650	X	4580	-0-	-70	-0-	4574	2	6	9	Y	5	6	1			1
07	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5739	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	5797	X	5437	-0-	-360	-0-	5430	2	7	9	Y	6	5	1			2
09	5610	X	5318	-0-	-292	-0-	5311	2	7	9	Y	6	7	1			1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	190	1	6821	3	Y	27	4	0	24	1	4
							30	9									
05	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	183	1	6746	3	Y	54	8	0	40	1	10
							59	9									
06	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	172	1	6335	3	Y	43	9	0	36	1	8
							47	9									
07	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	180	1	6254	3	Y	49	8	0	41	1	8
							54	9									
08	7285	X	6386	-0-	-899	-0-	169	1	6163	3	Y	49	11	0	39	1	7
							54	9									
09	7050	X	5942	-0-	-1108	-0-	155	1	5734	3	Y	48	11	0	34	1	10
							53	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 219228 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	129	1	4641	3	Y	113	17	0	102	1	17
							124	9									
05	5084	X	4789	-0-	-295	-0-	125	1	4623	3	Y	37	8	0	39	1	7
							41	9									
06	4920	X	3554	-0-	-1366	-0-	93	1	3433	3	Y	25	5	0	22	1	5
							28	9									
07	5084	X	3818	-0-	-1266	-0-	106	1	3679	3	Y	30	5	0	25	1	5
							33	9									
08	5053	X	3043	-0-	-2010	-0-	80	1	2924	3	Y	35	8	0	27	1	5
							39	9									
09	4890	X	4522	-0-	-368	-0-	118	1	4367	3	Y	34	8	0	24	1	7
							37	9									

BROWN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 219403 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3172	-0-	-188	-0-	86	1	3086	3	Y	-0-					-0-
05	3224	X	3056	-0-	-168	-0-	81	1	2975	3	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2932	-0-	-158	-0-	78	1	2854	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	2936	-0-	-350	-0-	82	1	2854	3	Y	-0-					-0-
08	3286	X	3258	-0-	-28	-0-	87	1	3171	3	Y	-0-					-0-
09	3180	X	3158	-0-	-22	-0-	83	1	3075	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 219804 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8414 - 9294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	4019	-0-	-571	-0-	106	1	3802	3	Y	101	15	0	91	1	15
							111	9									
05	4743	X	4495	-0-	-248	-0-	116	1	4270	3	Y	99	16	0	80	1	18
							109	9									
06	4590	X	4200	-0-	-390	-0-	109	1	3993	3	Y	89	18	0	72	1	17
							98	9									
07	4743	X	4292	-0-	-451	-0-	117	1	4076	3	Y	90	15	0	77	1	15
							99	9									
08	4495	X	4277	-0-	-218	-0-	111	1	4057	3	Y	99	22	0	78	1	14
							109	9									
09	4350	X	3915	-0-	-435	-0-	101	1	3707	3	Y	97	22	0	69	1	20
							107	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220365 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	159 119	1 9	5703	3	Y	108	16	0	96	1	16
05	6014	X	5828	-0-	-186	-0-	149 177	1 9	5502	3	Y	161	24	0	123	1	30
06	5820	X	5417	-0-	-403	-0-	140 144	1 9	5133	3	Y	131	27	0	109	1	25
07	6169	X	5381	-0-	-788	-0-	146 160	1 9	5075	3	Y	145	24	0	122	1	24
08	6169	X	5330	-0-	-839	-0-	138 164	1 9	5028	3	Y	149	33	0	118	1	22
09	5970	X	5114	-0-	-856	-0-	131 158	1 9	4825	3	Y	144	33	0	103	1	30

SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6793	2	14	9	Y	13	17	1			7
05	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6456	2	20	9	Y	18	21	1			4
06	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6718	2	23	9	Y	21	12	1			13
07	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6660	2	23	9	Y	21	24	1	1	8	9
08	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6409	2	21	9	Y	19	12	1			16
*09	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6856	2	20	9	Y	18	24	1			10

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4888	-0-	-242	-0-	320 36	1 9	4532	3	Y	33	37	1			2
05	5301	X	5126	-0-	-175	-0-	313 54	1 9	4759	3	Y	49	47	1			4
06	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	372 45	1 9	5558	3	Y	41	38	1			7
07	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	347 46	1 9	5083	3	Y	42	46	1			3
08	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	346 43	1 9	5128	3	Y	39	39	1			3
09	5550	X	5199	-0-	-351	-0-	328 44	1 9	4827	3	Y	40	40	1			3

BANKS, W.R. WELL #: 10 RRCID -> 221449 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	166 30	1 9	5987	3	Y	27	4	0	24	1	4
05	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	153 14	1 9	5651	3	Y	13	2	0	13	1	2
06	5490	X	5475	-0-	-15	-0-	145 12	1 9	5318	3	Y	11	2	0	9	1	2
07	6386	X	5554	-0-	-832	-0-	155 13	1 9	5386	3	Y	12	2	0	10	1	2
08	6386	X	5548	-0-	-838	-0-	148 14	1 9	5386	3	Y	13	3	0	10	1	2
09	6180	X	5422	-0-	-758	-0-	143 14	1 9	5265	3	Y	13	3	0	9	1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	260	1	3691	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	250	1	3802	3	Y	48	45	1			4
							53	9									
06	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	243	1	3628	3	Y	44	40	1			8
							48	9									
07	3534	X	3114	-0-	-420	-0-	197	1	2880	3	Y	34	39	1			3
							37	9									
08	4092	X	2767	-0-	-1325	-0-	173	1	2564	3	Y	27	28	1			2
							30	9									
09	3960	X	3605	-0-	-355	-0-	227	1	3335	3	Y	39	38	1			3
							43	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 9272

04	8340	X	6930	-0-	-1410	-0-	6898	2	32	9	Y	29	34	1			5
05	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9007	2	23	9	Y	21	21	1			5
06	8340	X	7890	-0-	-450	-0-	7869	2	21	9	Y	19	20	1			4
07	8618	X	7947	-0-	-671	-0-	7926	2	21	9	Y	19	20	1			3
08	9021	X	7900	-0-	-1121	-0-	7880	2	20	9	Y	18	15	1			6
09	8730	X	6301	-0-	-2429	-0-	6282	2	19	9	Y	17	20	1			3

THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281

04	4380	X	4157	-0-	-223	-0-	270	1	3824	3	Y	57	63	1			4
							63	9									
05	4526	X	4446	-0-	-80	-0-	263	1	3998	3	Y	168	159	1			13
							185	9									
06	4380	X	4027	-0-	-353	-0-	242	1	3624	3	Y	146	133	1			26
							161	9									
07	4309	X	4142	-0-	-167	-0-	255	1	3741	3	Y	133	149	1			10
							146	9									
08	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	298	1	4413	3	Y	136	134	1			12
							150	9									
*09	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	288	1	4235	3	Y	137	139	1			10
							151	9									

DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

04	3810	X	3115	-0-	-695	-0-	84	1	3031	3	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3431	-0-	-506	-0-	90	1	3341	3	Y	-0-					-0-
06	3810	X	2986	-0-	-824	-0-	79	1	2907	3	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3057	-0-	-601	-0-	85	1	2972	3	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3394	-0-	-109	-0-	91	1	3303	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3159	-0-	-171	-0-	83	1	3076	3	Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18-L RRCID -> 222675 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8402 - 9614

04	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5730	2	70	9	Y	64	76	1			11
05	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	5963	2	69	9	Y	63	59	1			15
06	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5335	2	63	9	Y	57	59	1			13
07	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	5981	2	62	9	Y	56	60	1			9
08	6045	X	5662	-0-	-383	-0-	5603	2	59	9	Y	54	45	1			18
09	5850	X	5540	-0-	-310	-0-	5484	2	56	9	Y	51	61	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	184 239	1 9	6636	3	Y	217	32	0	193	1	33
05	7006	X	6579	-0-	-427	-0-	169 177	1 9	6233	3	Y	161	27	0	137	1	30
06	6780	X	5856	-0-	-924	-0-	152 129	1 9	5575	3	Y	117	25	0	100	1	22
07	7006	X	6096	-0-	-910	-0-	166 144	1 9	5786	3	Y	131	22	0	109	1	22
08	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	176 164	1 9	6401	3	Y	149	33	0	116	1	22
09	6270	X	6254	-0-	-16	-0-	161 158	1 9	5935	3	Y	144	33	0	103	1	30

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
04	5340	X	4640	-0-	-700	-0-	122 130	1 9	4388	3	Y	118	18	0	106	1	18
05	5518	X	4549	-0-	-969	-0-	117 99	1 9	4333	3	Y	90	15	0	76	1	17
06	5340	X	4152	-0-	-1188	-0-	108 84	1 9	3960	3	Y	76	16	0	63	1	14
07	5115	X	4087	-0-	-1028	-0-	112 86	1 9	3889	3	Y	78	13	0	66	1	13
08	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	123 96	1 9	4500	3	Y	87	19	0	68	1	13
*09	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	125 92	1 9	4615	3	Y	84	19	0	60	1	18

THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3552	-0-	-138	-0-	232 36	1 9	3284	3	Y	33	36	1			2
05	3813	X	3592	-0-	-221	-0-	220 26	1 9	3346	3	Y	24	24	1			2
06	3690	X	3420	-0-	-270	-0-	213 24	1 9	3183	3	Y	22	20	1			4
07	3813	X	3511	-0-	-302	-0-	223 23	1 9	3265	3	Y	21	23	1			2
08	3658	X	3530	-0-	-128	-0-	222 21	1 9	3287	3	Y	19	19	1			2
09	3540	X	3057	-0-	-483	-0-	193 20	1 9	2844	3	Y	18	19	1			1

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
04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	87 30	1 9	3126	3	Y	27	4	0	24	1	4
05	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	85 14	1 9	3130	3	Y	13	2	0	13	1	2
06	3030	X	2913	-0-	-117	-0-	77 12	1 9	2824	3	Y	11	2	0	9	1	2
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	87 13	1 9	3042	3	Y	12	2	0	10	1	2
08	3472	X	3196	-0-	-276	-0-	85 14	1 9	3097	3	Y	13	3	0	10	1	2
09	3240	X	3093	-0-	-147	-0-	81 14	1 9	2998	3	Y	13	3	0	9	1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	210	N	96	-0-	-114	-0-	2	1	68	3	Y	24	3	0	21	1	4
							26	9									
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	2	1	58	3	Y	36	5	0	28	1	7
							40	9									
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	28	6	0	24	1	5
							31	9									
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	31	5	0	26	1	5
							34	9									
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	32	7	0	25	1	5
							35	9									
*09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	Y	30	7	0	22	1	6
							33	9									

JONES, ELSIE WELL #: 12 RRCID -> 225251 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494

04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	275	1	3894	3	Y	25	27	1			2
							28	9									
05	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	261	1	3977	3	Y	36	35	1			3
							40	9									
06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	246	1	3676	3	Y	30	28	1			5
							33	9									
07	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	278	1	4079	3	Y	31	34	1			2
							34	9									
08	4340	X	4251	-0-	-89	-0-	267	1	3952	3	Y	29	29	1			2
							32	9									
09	4200	X	4003	-0-	-197	-0-	253	1	3717	3	Y	30	30	1			2
							33	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274

04	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	171	1	6168	3	Y	54	8	0	48	1	8
							59	9									
05	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	164	1	6048	3	Y	66	10	0	52	1	12
							73	9									
06	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	153	1	5645	3	Y	55	11	0	46	1	10
							61	9									
07	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	165	1	5739	3	Y	61	10	0	51	1	10
							67	9									
08	6634	X	6047	-0-	-587	-0-	160	1	5819	3	Y	62	14	0	49	1	9
							68	9									
09	6390	X	5320	-0-	-1070	-0-	139	1	5114	3	Y	61	14	0	43	1	13
							67	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595

04	4440	X	4053	-0-	-387	-0-	3988	2	65	9	Y	59	77	1			32
05	4588	X	4267	-0-	-321	-0-	4198	2	69	9	Y	63	79	1			16
06	4290	X	4239	-0-	-51	-0-	4161	2	78	9	Y	71	41	1			46
07	4433	X	4220	-0-	-213	-0-	4146	2	74	9	Y	67	83	1			30
08	4433	X	4153	-0-	-280	-0-	4079	2	74	9	Y	67	41	1			56
09	4230	X	3670	-0-	-560	-0-	3608	2	62	9	Y	56	80	1			32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	8700	X	8258	-0-	-442	-0-	215	1	7745	3	Y	271	40	0	241	1	41
							298	9									
05	8990	X	7716	-0-	-1274	-0-	196	1	7242	3	Y	253	40	0	207	1	47
							278	9									
06	8700	X	7077	-0-	-1623	-0-	181	1	6668	3	Y	207	43	0	172	1	39
							228	9									
07	8649	X	6894	-0-	-1755	-0-	186	1	6471	3	Y	215	36	0	182	1	36
							237	9									
08	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	247	1	8998	3	Y	228	51	0	180	1	33
							251	9									
*09	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	236	1	8709	3	Y	230	52	0	163	1	48
							253	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

04	4440	X	3511	-0-	-929	-0-	3458	2	53	9	Y	48	57	1			9
05	4588	X	3349	-0-	-1239	-0-	3318	2	31	9	Y	28	30	1			7
06	4440	X	3282	-0-	-1158	-0-	3253	2	29	9	Y	26	27	1			6
07	4588	X	3510	-0-	-1078	-0-	3485	2	25	9	Y	23	25	1			4
08	3875	X	3458	-0-	-417	-0-	3433	2	25	9	Y	23	19	1			8
*09	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3508	2	25	9	Y	23	27	1			4

SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4394	2	29	9	Y	26	34	1			14
05	3782	X	3574	-0-	-208	-0-	3524	2	50	9	Y	45	48	1			11
06	3660	X	3071	-0-	-589	-0-	3016	2	55	9	Y	50	29	1			32
07	3782	X	3320	-0-	-462	-0-	3269	2	51	9	Y	46	57	1			21
08	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3287	2	50	9	Y	45	29	1			37
09	4410	X	2864	-0-	-1546	-0-	2820	2	44	9	Y	40	54	1			23

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516

04	6180	X	5361	-0-	-819	-0-	5361	2			Y	-0-					-0-
05	6138	X	5899	-0-	-239	-0-	5899	2			Y	-0-					-0-
06	5940	X	5586	-0-	-354	-0-	5586	2			Y	-0-					-0-
07	6045	X	5456	-0-	-589	-0-	5456	2			Y	-0-					-0-
08	5611	X	5436	-0-	-175	-0-	5436	2			Y	-0-					-0-
09	5430	X	5044	-0-	-386	-0-	5044	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

04	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			Y	-0-					-0-
05	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			Y	-0-					-0-
06	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			Y	-0-					-0-
07	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			Y	-0-					-0-
08	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			Y	-0-					-0-
*09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 12 RRCID -> 230445 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	3089	-0-	-61	-0-	84	1	3005	3	Y	-0-					-0-
05	3255	X	3242	-0-	-13	-0-	85	1	3143	3	Y	13	2	0	9	1	2
							14	9									
06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	94	1	3454	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	93	1	3226	3	Y	12	2	0	10	1	2
							13	9									
08	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	90	1	3277	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									
09	3300	X	3169	-0-	-131	-0-	83	1	3072	3	Y	13	3	0	9	1	3
							14	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	9026	2	8	9	Y	7	7	1			4
05	8866	X	8796	-0-	-70	-0-	8789	2	7	9	Y	6	6	1			4
06	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	9007	2	3	9	Y	3					7
07	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	9310	2	6	9	Y	5	9	1	1	8	2
08	9331	X	8741	-0-	-590	-0-	8735	2	6	9	Y	5	5	1			2
09	9030	X	8694	-0-	-336	-0-	8690	2	4	9	Y	4	5	1			1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	3876	-0-	-1044	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-
05	4929	X	2920	-0-	-2009	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-
06	4200	X	2249	-0-	-1951	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	2527	-0-	-1472	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-
08	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			Y	-0-					-0-
*09	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			Y	-0-					-0-

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
04	3480	X	3388	-0-	-92	-0-	92	1	3296	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3001	-0-	-595	-0-	79	1	2908	3	Y	13	2	0	9	1	2
							14	9									
06	3420	X	2348	-0-	-1072	-0-	62	1	2276	3	Y	9	2	0	7	1	2
							10	9									
07	3534	X	2587	-0-	-947	-0-	72	1	2503	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
08	3503	X	2711	-0-	-792	-0-	72	1	2628	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									
09	3390	X	2717	-0-	-673	-0-	71	1	2633	3	Y	12	3	0	8	1	3
							13	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
04	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	199	1	6130	2	N	91	1	8			232
							100	9									
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	87	1	2898	2	N	49	187	1			94
							54	9									
06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	91	1	3007	2	N	173	189	1			78
							190	9									
07	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	79	1	2621	2	N	53	1	8			130
							58	9									
08	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	132	1	4212	2	N	128	181	1			77
							141	9									
*09	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	194	1	5833	2	N	40					117
							44	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5827	2	92	9	Y	84	64	1			70
05	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6857	2	76	9	Y	69	107	1			32
06	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7649	2	62	9	Y	56	34	1			54
07	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8169	2	75	9	Y	68	63	1	8	8	51
08	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	6964	2	65	9	Y	59	64	1			46
09	7710	X	7683	-0-	-27	-0-	7622	2	61	9	Y	55	64	1			37

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
04	8430	X	6745	-0-	-1685	-0-	6612	2	133	9	Y	121	143	1			21
05	8711	X	6516	-0-	-2195	-0-	6447	2	69	9	Y	63	69	1			15
06	8430	X	6072	-0-	-2358	-0-	6015	2	57	9	Y	52	55	1			12
07	8060	X	6621	-0-	-1439	-0-	6567	2	54	9	Y	49	53	1			8
08	8060	X	7195	-0-	-865	-0-	7138	2	57	9	Y	52	45	1			15
*09	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	7920	2	54	9	Y	49	56	1			8

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
04	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	172	1	6188	3	Y	-0-					-0-
05	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	167	1	6180	3	Y	13	2	0	9	1	2
							14	9									
06	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	155	1	5718	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
07	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	168	1	5837	3	Y	12	2	0	10	1	2
							13	9									
08	6572	X	5929	-0-	-643	-0-	158	1	5757	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									
09	6360	X	5435	-0-	-925	-0-	143	1	5278	3	Y	13	3	0	9	1	3
							14	9									

DONALD, F.H. WELL #: 12 RRCID -> 239859 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	178	1	6409	3	Y	204	30	0	182	1	31
							224	9									
05	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	173	1	6396	3	Y	146	24	0	126	1	27
							161	9									
06	6210	X	5900	-0-	-310	-0-	153	1	5614	3	Y	121	25	0	100	1	23
							133	9									
07	6417	X	6122	-0-	-295	-0-	167	1	5823	3	Y	120	21	0	102	1	20
							132	9									
08	7068	X	6216	-0-	-852	-0-	162	1	5904	3	Y	136	30	0	106	1	20
							150	9									
09	6810	X	5805	-0-	-1005	-0-	149	1	5510	3	Y	133	30	0	95	1	28
							146	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
04	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3455	2	45	9	Y	41	46	1			7
05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3171	2	31	9	Y	28	28	1			7
06	2910	X	2891	-0-	-19	-0-	2862	2	29	9	Y	26	27	1			6
07	3007	X	2777	-0-	-230	-0-	2754	2	23	9	Y	21	23	1			4
08	3162	X	3039	-0-	-123	-0-	3013	2	26	9	Y	24	20	1			8
09	3060	X	2738	-0-	-322	-0-	2715	2	23	9	Y	21	25	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	5106	X	5106	-0-		-0-	-0-	138	1	4954	3	Y	13	2	0	12	1	2
								14	9									
05	4712	X	4322	-0-		-390	-0-	114	1	4194	3	Y	13	2	0	11	1	2
								14	9									
06	4650	X	2973	-0-		-1677	-0-	78	1	2884	3	Y	10	2	0	8	1	2
								11	9									
07	5270	X	3137	-0-		-2133	-0-	87	1	3037	3	Y	12	2	0	10	1	2
								13	9									
08	5270	X	4880	-0-		-390	-0-	130	1	4737	3	Y	12	3	0	9	1	2
								13	9									
09	5100	X	4653	-0-		-447	-0-	122	1	4517	3	Y	13	3	0	9	1	3
								14	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

04	3480	X	3320	-0-		-160	-0-	210	1	2979	3	Y	119	130	1			8
								131	9									
05	3565	X	3235	-0-		-330	-0-	190	1	2890	3	Y	141	138	1			11
								155	9									
06	3450	X	2893	-0-		-557	-0-	173	1	2581	3	Y	126	115	1			22
								139	9									
07	3441	X	3037	-0-		-404	-0-	187	1	2743	3	Y	97	112	1			7
								107	9									
08	3441	X	3186	-0-		-255	-0-	193	1	2864	3	Y	117	114	1			10
								129	9									
09	3330	X	2716	-0-		-614	-0-	165	1	2431	3	Y	109	111	1			8
								120	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

04	7350	X	7241	-0-		-109	-0-	7131	2	110	9	Y	100	98	1			86
05	7595	X	7231	-0-		-364	-0-	7142	2	89	9	Y	81	129	1			38
06	7200	X	6730	-0-		-470	-0-	6654	2	76	9	Y	69	39	1			68
07	7471	X	7173	-0-		-298	-0-	7081	2	92	9	Y	84	77	1	15	8	60
08	7471	X	6806	-0-		-665	-0-	6729	2	77	9	Y	70	76	1			54
09	7230	X	6967	-0-		-263	-0-	6895	2	72	9	Y	65	76	1			43

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450

04	8210	X	8210	-0-		-0-	-0-	218	1	7858	3	Y	122	18	0	109	1	19
								134	9									
05	8163	X	8163	-0-		-0-	-0-	212	1	7820	3	Y	119	19	0	97	1	22
								131	9									
06	7701	X	7701	-0-		-0-	-0-	201	1	7390	3	Y	100	21	0	82	1	19
								110	9									
07	7767	X	7767	-0-		-0-	-0-	213	1	7435	3	Y	108	18	0	91	1	18
								119	9									
08	8184	X	7603	-0-		-581	-0-	200	1	7281	3	Y	111	25	0	88	1	16
								122	9									
09	7920	X	7118	-0-		-802	-0-	185	1	6813	3	Y	109	25	0	77	1	23
								120	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

04	4650	X	4633	-0-		-17	-0-	4597	2	36	9	Y	33	65	1			8
05	4774	X	4618	-0-		-156	-0-	4566	2	52	9	Y	47	21	1			34
06	4620	X	4263	-0-		-357	-0-	4240	2	23	9	Y	21	20	1			35
07	4774	X	4224	-0-		-550	-0-	4195	2	29	9	Y	26	39	1			22
08	4154	X	3997	-0-		-157	-0-	3977	2	20	9	Y	18	16	1			24
09	4020	X	3679	-0-		-341	-0-	3651	2	28	9	Y	25	20	1			29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	10110	X	9839	-0-	-271	-0-	9839	2			Y	-0-					-0-
05	10447	X	10111	-0-	-336	-0-	10111	2			Y	-0-					-0-
06	10110	X	9396	-0-	-714	-0-	9396	2			Y	-0-					-0-
07	10168	X	9433	-0-	-735	-0-	9433	2			Y	-0-					-0-
08	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	2			Y	-0-					-0-
*09	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8926	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 14A RRCID -> 245277 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8470 - 9598

04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

04	6090	X	5607	-0-	-483	-0-	151	1	5442	3	Y	13	2	0	12	1	2
							14	9									
05	6293	X	5608	-0-	-685	-0-	146	1	5404	3	Y	53	7	0	38	1	10
							58	9									
06	5730	X	5368	-0-	-362	-0-	141	1	5181	3	Y	42	9	0	35	1	8
							46	9									
07	5921	X	5609	-0-	-312	-0-	155	1	5401	3	Y	48	8	0	40	1	8
							53	9									
08	5797	X	5567	-0-	-230	-0-	147	1	5366	3	Y	49	11	0	39	1	7
							54	9									
09	5610	X	5334	-0-	-276	-0-	139	1	5142	3	Y	48	11	0	34	1	10
							53	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

04	9090	X	7650	-0-	-1440	-0-	7599	2	51	9	Y	46	42	1			29
05	9393	X	7680	-0-	-1713	-0-	7640	2	40	9	Y	36	38	1			27
06	9060	X	7287	-0-	-1773	-0-	7253	2	34	9	Y	31					58
07	8928	X	7397	-0-	-1531	-0-	7363	2	34	9	Y	31	70	1	1	8	18
08	8928	X	6826	-0-	-2102	-0-	6793	2	33	9	Y	30	34	1			14
09	7650	X	6666	-0-	-984	-0-	6630	2	36	9	Y	33	39	1			8

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

04	11970	X	11024	-0-	-946	-0-	10901	2	123	9	Y	112	104	1			70
05	12369	X	11602	-0-	-767	-0-	11500	2	102	9	Y	93	97	1			66
06	11790	X	11144	-0-	-646	-0-	11063	2	81	9	Y	74					140
07	12183	X	11244	-0-	-939	-0-	11163	2	81	9	Y	74	168	1	2	8	44
08	12183	X	10954	-0-	-1229	-0-	10863	2	91	9	Y	83	93	1			34
09	11220	X	10042	-0-	-1178	-0-	9958	2	84	9	Y	76	92	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5310	X	3458	-0-	-1852	-0-	91 105	1 9	3262	3	Y	95	14	0	85	1	14
05	5487	X	3460	-0-	-2027	-0-	89 89	1 9	3282	3	Y	81	13	0	67	1	15
06	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	124 73	1 9	4569	3	Y	66	14	0	55	1	12
07	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	123 80	1 9	4274	3	Y	73	12	0	61	1	12
08	4371	X	4105	-0-	-266	-0-	107 83	1 9	3915	3	Y	75	17	0	59	1	11
09	4530	X	3984	-0-	-546	-0-	103 80	1 9	3801	3	Y	73	17	0	52	1	15

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7470	X	6690	-0-	-780	-0-	6612	2	78	9	Y	71	140	1			98
05	7719	X	7449	-0-	-270	-0-	7278	2	171	9	Y	155	145	1			108
06	7230	X	7089	-0-	-141	-0-	6953	2	136	9	Y	124					232
07	7409	X	6083	-0-	-1326	-0-	5983	2	100	9	Y	91	266	1	1	8	56
08	7440	X	4697	-0-	-2743	-0-	4595	2	102	9	Y	93	118	1			31
09	7200	X	5834	-0-	-1366	-0-	5720	2	114	9	Y	104	115	1			20

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7860	X	7029	-0-	-831	-0-	6950	2	79	9	Y	72	95	1			39
05	7812	X	7574	-0-	-238	-0-	7515	2	59	9	Y	54	79	1			14
06	7530	X	7170	-0-	-360	-0-	7103	2	67	9	Y	61	36	1			39
07	7781	X	7309	-0-	-472	-0-	7241	2	68	9	Y	62	72	1	3	8	26
08	7781	X	7076	-0-	-705	-0-	7012	2	64	9	Y	58	36	1			48
09	7320	X	6488	-0-	-832	-0-	6430	2	58	9	Y	53	72	1			29

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9390	X	8850	-0-	-540	-0-	8696	2	154	9	Y	140	159	0			25
05	9889	X	9171	-0-	-718	-0-	8835	2	336	9	Y	305	237	0			93
06	9570	X	8653	-0-	-917	-0-	8410	2	243	9	Y	221	248	0			66
07	9889	X	7717	-0-	-2172	-0-	7506	2	211	9	Y	192	218	0			40
08	9207	X	8284	-0-	-923	-0-	8009	2	275	9	Y	250	247	0			43
09	8880	X	8558	-0-	-322	-0-	8425	2	133	9	Y	121					164

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11910	X	9859	-0-	-2051	-0-	9730	2	129	9	Y	117	132	0			21
05	11222	X	10110	-0-	-1112	-0-	10016	2	94	9	Y	85	80	0			26
06	10500	X	9528	-0-	-972	-0-	9459	2	69	9	Y	63	70	0			19
07	10819	X	9240	-0-	-1579	-0-	9175	2	65	9	Y	59	66	0			12
08	10199	X	6535	-0-	-3664	-0-	6472	2	63	9	Y	57	59	0			10
*09	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	9872	2	37	9	Y	34					44

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59100	X	40976	-0-	-18124	-0-	40031	2	945	9	N	859	953	1			234
05	61070	X	43134	-0-	-17936	-0-	42252	2	882	9	N	802	940	1			96
06	53040	X	39217	-0-	-13823	-0-	38432	2	785	9	N	714	558	1			252
07	51150	X	38937	-0-	-12213	-0-	38146	2	791	9	N	719	750	1			221
08	41850	X	35745	-0-	-6105	-0-	35033	2	712	9	N	647	556	1			312
09	40500	X	31787	-0-	-8713	-0-	31127	2	660	9	N	600	746	1			166

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
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	682	-0-	-428	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
08	2015	X	1510	-0-	-505	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	1827	-0-	-123	-0-	1827	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	900	N	820	-0-	-80	-0-	820	3			N	-0-					-0-
05	899	N	824	-0-	-75	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	840	N	770	-0-	-70	-0-	770	3			N	-0-					-0-
07	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	3			N	-0-					-0-
09	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	660	N	594	-0-	-66	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	713	N	604	-0-	-109	-0-	604	3			N	-0-					-0-
08	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142089 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156146 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3720 - 3740

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3	1			-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	3	1	9	N	1	1	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1			1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 170587 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698

04	1200	N	1110	-0-	-90	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1039	-0-	-71	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	916	-0-	-169	-0-	916	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	930	-0-	-120	-0-	930	3			N	-0-					-0-

NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720

04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 187538 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 8 C RRCID -> 188357 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 3841 - 3888

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 189529 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 7 C RRCID -> 205147 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST-GILLASPY WELL #: 2 RRCID -> 205187 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205692 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 3638 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	343	-0-	-77	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
*09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-

MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3671	-0-	-139	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3726	-0-	-211	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3607	-0-	-143	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3676	-0-	-199	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3623	-0-	-190	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3501	-0-	-159	-0-	3501	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	305	-0-	-115	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	420	N	154	-0-	-266	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	372	N	153	-0-	-219	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 221927 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728

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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 3676 - 3680

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	0			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	0			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	0			1
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	0			1
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	32	0			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	0			1

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
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-			-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-			-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-			-0-
*07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-			-0-
*08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-			-0-
*09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611

04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-			-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-			-0-
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3			Y	-0-			-0-
*07	248	N	20	-0-	-228	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
09	180	N	12	-0-	-168	-0-	12	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 4 RRCID -> 177059 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3539 - 3610

04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-			-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-			-0-
06	360	N	252	-0-	-108	-0-	252	3			Y	-0-			-0-
*07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-			-0-
*08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-			-0-
*09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 177352 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610

04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	277	1	2433	3	Y	-0-			-0-
05	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	340	1	2469	3	Y	-0-			-0-
06	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	282	1	2051	3	Y	-0-			-0-
*07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	296	1	2071	3	Y	-0-			-0-
*08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	355	1	2262	3	Y	-0-			-0-
*09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	344	1	2148	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			Y	-0-			-0-
05	2728	X	2565	-0-	-163	-0-	2565	3			Y	-0-			-0-
06	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			Y	-0-			-0-
*07	3441	X	2910	-0-	-531	-0-	2910	3			Y	-0-			-0-
*08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			Y	-0-			-0-
09	3330	X	3149	-0-	-181	-0-	3149	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
04	21642	X	6304	-0-	-15338	-0-	326	1	5950	3	Y	25	25	0			1
							28	9									
05	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	320	1	6955	3	Y	30	30	0			1
							33	9									
06	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	315	1	6278	3	Y	37	36	0			2
							41	9									
*07	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	350	1	7063	3	Y	37	37	0			2
							41	9									
*08	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	355	1	6343	3	Y	45	45	0			2
							50	9									
09	6120	X	5888	-0-	-232	-0-	341	1	5505	3	Y	38	38	0			2
							42	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 U RRCID -> 190511 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CX OPERATING LLC 195798
PARKER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 222632 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3783 - 3789

04	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					177
05	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					177
06	60	X	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					177
07	93	X	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					177
08	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					177
09	90	X	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					177

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 14 RRCID -> 185642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 3690 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3			Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	348	-0-	-102	-0-	295	2	53	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	346	-0-	-88	-0-	289	2	57	3	Y	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	631	2	125	3	Y	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	678	2	140	3	Y	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	769	2	159	3	Y	-0-					-0-
*09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	679	2	135	3	Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 3665 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	927	-0-	-153	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	963	-0-	-122	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	878	-0-	-112	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	773	-0-	-188	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
*09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WEINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 177057 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNEESE WELL #: 3 RRCID -> 188754 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 4116

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-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 174391 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3643 - 3648

04	1710	X	1172	-0-	-538	-0-	137	1	1035	2	N	-0-					-0-
05	1767	X	513	-0-	-1254	-0-	60	1	453	2	N	-0-					-0-
06	1680	X	1342	-0-	-338	-0-	94	1	1248	2	N	-0-					-0-
07	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	139	1	1444	2	N	-0-					-0-
08	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	147	1	1423	2	N	-0-					-0-
*09	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	149	1	1255	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

04	2430	X	1773	-0-	-657	-0-	300	1	1363	2	N	98	98	0			-0-
							2	4	108	9							
05	2511	X	1846	-0-	-665	-0-	300	1	1431	2	N	103	103	0			-0-
							2	4	113	9							
06	2430	X	1651	-0-	-779	-0-	300	1	1251	2	N	89	89	0			-0-
							2	4	98	9							
07	2325	X	1739	-0-	-586	-0-	300	1	1317	2	N	109	109	0			-0-
							2	4	120	9							
*08	1829	X	1488	-0-	-341	-0-	300	1	1088	2	N	89	89	0			-0-
							2	4	98	9							
*09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLER, R. WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676

04	600	X	579	-0-	-21	-0-	110	1	427	2	N	37	37	0			-0-
							1	3	41	9							
05	620	X	570	-0-	-50	-0-	110	1	419	2	N	36	36	0			-0-
							1	3	40	9							
06	630	X	534	-0-	-96	-0-	110	1	387	2	N	33	33	0			-0-
							1	3	36	9							
07	651	X	610	-0-	-41	-0-	110	1	379	2	N	109	109	0			-0-
							1	3	120	9							
*08	589	X	494	-0-	-95	-0-	110	1	351	2	N	29	29	0			-0-
							1	3	32	9							
*09	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
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
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	10	1	100	2	N	4	4	0			-0-
							4	9									
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	N	4	4	0			-0-
							4	9									
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	N	4	4	0			-0-
							4	9									
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	4	4	0			-0-
							4	9									
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	N	4	4	0			-0-
							4	9									
09	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

04	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
05	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3659	-0-	-361	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	4085	-0-	-131	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3586	-0-	-630	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3439	-0-	-641	-0-	3439	3			N	-0-					-0-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001

04	1890	X	1739	-0-	-151	-0-	1739	3			N	-0-					61
05	1953	X	1786	-0-	-167	-0-	1786	3			N	-0-					61
06	1800	X	1782	-0-	-18	-0-	1782	3			N	-0-					61
07	1860	X	1795	-0-	-65	-0-	1795	3			N	-0-					61
08	1798	X	1754	-0-	-44	-0-	1754	3			N	-0-					61
09	1770	X	1673	-0-	-97	-0-	1664	3	9	9	N	8					69

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 176968 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544

04	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	383	1	5084	3	Y	-0-					-0-
05	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	393	1	5091	3	Y	-0-					-0-
06	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	460	1	5745	3	Y	-0-					-0-
*07	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	452	1	6003	3	Y	-0-					-0-
08	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	436	1	5618	3	Y	-0-					-0-
*09	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	419	1	5503	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	89	1	1183	3	Y	-0-					-0-
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	90	1	1164	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1290	N	1131	-0-	-159	-0-	84	1	1047	3	Y	-0-					-0-
*07	1302	N	1101	-0-	-201	-0-	77	1	1024	3	Y	-0-					-0-
*08	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	77	1	990	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1011	-0-	-129	-0-	71	1	931	3	Y	8	7	1			1
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	91	1	1208	3	Y	-0-					-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	101	1	1306	3	Y	-0-					-0-
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	100	1	1251	3	Y	-0-					-0-
*07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	102	1	1354	3	Y	-0-					-0-
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	107	1	1378	3	Y	-0-					-0-
*09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	103	1	1348	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 #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	40	1	530	3	Y	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	47	1	603	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	514	-0-	-56	-0-	38	1	476	3	Y	-0-					-0-
*07	589	N	553	-0-	-36	-0-	39	1	514	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	574	-0-	-46	-0-	41	1	533	3	Y	-0-					-0-
*09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	40	1	524	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

04	180	N	163	-0-	-17	-0-	11	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	12	1	151	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	11	1	139	3	Y	26	24	1			2
							29	9									
*07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	36	35	1			3
							40	9									
*08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	Y	46	43	1			6
							51	9									
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					6

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	37	X	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
07	50	X	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
08	39	X	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
*09	48	X	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

04	1050	N	706	-0-	-344	-0-	49	1	648	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	744	N	718	-0-	-26	-0-	51	1	656	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	50	1	629	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	59	1	778	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	70	1	902	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
*09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	60	1	788	3	Y	15	15	1			2
							17	9									

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 176412 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3641 - 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
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
09	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BOISE SOUTHERN WELL #: 2 RRCID -> 160163 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3629 - 3633

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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

04	DLQ G-10		3718	-0-	3718	11707	3718	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3859	-0-	3859	15566	3859	3			N	-0-					-0-
06	19346	X	3780	-0-	-15566	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
07	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
08	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
*09	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT NO. 2 WELL #: 4A RRCID -> 177102 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3548 - 3553

04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	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
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1215	3	29	9	N	26	173	1			10
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1281	3	33	9	N	30					40
06	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	1261	3	57	9	N	52					92
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1316	3	36	9	N	33					125
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1271	3	55	9	N	50					175
09	1320	N	1114	-0-	-206	-0-	1091	3	23	9	N	21	165	1			31

WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-
09	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	341	X	110	-0-	-231	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	330	X	2	-0-	-328	-0-	2	3			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
04	5010	X	4912	-0-	-98	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	4814	-0-	-363	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4487	-0-	-523	-0-	4487	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4707	-0-	-470	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4548	-0-	-536	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4246	-0-	-674	-0-	4246	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

04	12180	X	10896	-0-	-1284	-0-	10896	3			N	-0-					-0-
05	12586	X	10993	-0-	-1593	-0-	10993	3			N	-0-					-0-
06	11670	X	10390	-0-	-1280	-0-	10390	3			N	-0-					-0-
07	11811	X	10303	-0-	-1508	-0-	10303	3			N	-0-					-0-
08	11501	X	10085	-0-	-1416	-0-	10085	3			N	-0-					-0-
09	10890	X	9380	-0-	-1510	-0-	9380	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

04	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	3			N	-0-					-0-
05	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4232	-0-	-148	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
07	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	3			N	-0-					-0-
08	7688	X	6361	-0-	-1327	-0-	6361	3			N	-0-					-0-
09	7440	X	6301	-0-	-1139	-0-	6301	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

04	8970	X	8116	-0-	-854	-0-	8116	3			N	-0-					-0-
05	8928	X	7068	-0-	-1860	-0-	7068	3			N	-0-					-0-
06	8250	X	7956	-0-	-294	-0-	7956	3			N	-0-					-0-
07	8401	X	7652	-0-	-749	-0-	7652	3			N	-0-					-0-
08	8401	X	7429	-0-	-972	-0-	7429	3			N	-0-					-0-
09	8130	X	7044	-0-	-1086	-0-	7044	3			N	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 14165

04	7590	X	6946	-0-	-644	-0-	6946	3			N	-0-					-0-
05	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	3			N	-0-					-0-
06	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	3			N	-0-					-0-
07	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	3			N	-0-					-0-
08	8277	X	8022	-0-	-255	-0-	8022	3			N	-0-					-0-
09	8010	X	7577	-0-	-433	-0-	7577	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690

04	9360	X	9245	-0-	-115	-0-	9245	3			N	-0-					-0-
05	9765	X	9048	-0-	-717	-0-	9048	3			N	-0-					-0-
06	9450	X	8440	-0-	-1010	-0-	8440	3			N	-0-					-0-
07	9765	X	8547	-0-	-1218	-0-	8547	3			N	-0-					-0-
08	9548	X	8082	-0-	-1466	-0-	8082	3			N	-0-					-0-
09	9240	X	7505	-0-	-1735	-0-	7505	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 30HH RRCID -> 256331 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11747 - 15597

04	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	3			N	-0-					-0-
05	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	3			N	-0-					-0-
06	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	3			N	-0-					-0-
07	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	3			N	-0-					-0-
08	9858	X	7904	-0-	-1954	-0-	7904	3			N	-0-					-0-
09	9540	X	7218	-0-	-2322	-0-	7218	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089																	
04	26970	X	23737	-0-	-3233	-0-	23737	3			N	-0-					-0-
05	26567	X	21432	-0-	-5135	-0-	21432	3			N	-0-					-0-
06	24240	X	19627	-0-	-4613	-0-	19627	3			N	-0-					-0-
07	24521	X	19928	-0-	-4593	-0-	19928	3			N	-0-					-0-
08	24304	X	19713	-0-	-4591	-0-	19713	3			N	-0-					-0-
09	23520	X	18937	-0-	-4583	-0-	18937	3			N	-0-					-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379																	
04	24810	X	8871	-0-	-15939	-0-	8871	3			N	-0-					-0-
05	24800	X	-0-	-0-	-24800	-0-					N	-0-					-0-
06	24000	X	23153	-0-	-847	-0-	23153	3			N	-0-					-0-
07	25490	X	25490	-0-	-0-	-0-	25490	3			N	-0-					-0-
08	22325	X	22325	-0-	-0-	-0-	22325	3			N	-0-					-0-
09	23160	X	19896	-0-	-3264	-0-	19896	3			N	-0-					-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460																	
04	23490	X	21709	-0-	-1781	-0-	21709	3			N	-0-					-0-
05	23405	X	21154	-0-	-2251	-0-	21154	3			N	-0-					-0-
06	22509	X	22509	-0-	-0-	-0-	22509	3			N	-0-					-0-
07	22444	X	20533	-0-	-1911	-0-	20533	3			N	-0-					-0-
08	22444	X	17622	-0-	-4822	-0-	17622	3			N	-0-					-0-
09	22500	X	18884	-0-	-3616	-0-	18884	3			N	-0-					-0-
CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234																	
04	25020	X	17539	-0-	-7481	-0-	17539	3			N	-0-					-0-
05	26164	X	15724	-0-	-10440	-0-	15724	3			N	-0-					-0-
06	25320	X	14099	-0-	-11221	-0-	14099	3			N	-0-					-0-
07	26164	X	14348	-0-	-11816	-0-	14348	3			N	-0-					-0-
08	15686	X	13378	-0-	-2308	-0-	13378	3			N	-0-					-0-
09	15180	X	12190	-0-	-2990	-0-	12190	3			N	-0-					-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827																	
04	20850	X	18999	-0-	-1851	-0-	18999	3			N	-0-					-0-
05	20305	X	17200	-0-	-3105	-0-	17200	3			N	-0-					-0-
06	19200	X	15453	-0-	-3747	-0-	15453	3			N	-0-					-0-
07	19623	X	15665	-0-	-3958	-0-	15665	3			N	-0-					-0-
08	19623	X	15180	-0-	-4443	-0-	15180	3			N	-0-					-0-
09	18990	X	13125	-0-	-5865	-0-	13125	3			N	-0-					-0-
LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876																	
04	16020	X	14526	-0-	-1494	-0-	14526	3			N	-0-					-0-
05	16244	X	13461	-0-	-2783	-0-	13461	3			N	-0-					-0-
06	15720	X	12344	-0-	-3376	-0-	12344	3			N	-0-					-0-
07	15252	X	12330	-0-	-2922	-0-	12330	3			N	-0-					-0-
08	15004	X	11887	-0-	-3117	-0-	11887	3			N	-0-					-0-
09	14520	X	11149	-0-	-3371	-0-	11149	3			N	-0-					-0-
CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458																	
04	46110	X	37191	-0-	-8919	-0-	37191	3			N	-0-					-0-
05	47647	X	36704	-0-	-10943	-0-	36704	3			N	-0-					-0-
06	44040	X	35911	-0-	-8129	-0-	35911	3			N	-0-					-0-
07	42625	X	35662	-0-	-6963	-0-	35662	3			N	-0-					-0-
08	38409	X	33545	-0-	-4864	-0-	33545	3			N	-0-					-0-
09	37170	X	31352	-0-	-5818	-0-	31352	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
04	27263	X	27263	-0-	-0-	-0-	27263	3			N	-0-					-0-
05	24514	X	24514	-0-	-0-	-0-	24514	3			N	-0-					-0-
06	21689	X	21689	-0-	-0-	-0-	21689	3			N	-0-					-0-
07	21266	X	20792	-0-	-474	-0-	20792	3			N	-0-					-0-
08	31031	X	19295	-0-	-11736	-0-	19295	3			N	-0-					-0-
09	27270	X	17662	-0-	-9608	-0-	17662	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22440	X	18806	-0-	-3634	-0-	18806	3			N	-0-					-0-
05	22630	X	18086	-0-	-4544	-0-	18086	3			N	-0-					-0-
06	0	W	16520	-0-	16520	16520	16520	3			N	-0-					-0-
07	0	W	16569	-0-	16569	33089	16569	3			N	-0-					-0-
08	0	W	15716	-0-	15716	48805	15716	3			N	-0-					-0-
09	0	W	14892	-0-	14892	63697	14892	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21750	X	13513	-0-	-8237	-0-	13513	3			N	-0-					-0-
05	20553	X	16035	-0-	-4518	-0-	16035	3			N	-0-					-0-
06	18330	X	14500	-0-	-3830	-0-	14500	3			N	-0-					-0-
07	16678	X	14346	-0-	-2332	-0-	14346	3			N	-0-					-0-
08	16027	X	13037	-0-	-2990	-0-	13037	3			N	-0-					-0-
09	15510	X	11644	-0-	-3866	-0-	11644	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22290	X	14898	-0-	-7392	-0-	14898	3			N	-0-					-0-
05	23033	X	19964	-0-	-3069	-0-	19964	3			N	-0-					-0-
06	22290	X	18299	-0-	-3991	-0-	18299	3			N	-0-					-0-
07	23033	X	17667	-0-	-5366	-0-	17667	3			N	-0-					-0-
08	20181	X	18028	-0-	-2153	-0-	18028	3			N	-0-					-0-
09	19320	X	16242	-0-	-3078	-0-	16242	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46080	X	35900	-0-	-10180	-0-	35900	3			N	-0-					-0-
05	47616	X	36282	-0-	-11334	-0-	36282	3			N	-0-					-0-
06	42720	X	33217	-0-	-9503	-0-	33217	3			N	-0-					-0-
07	39029	X	31596	-0-	-7433	-0-	31596	3			N	-0-					-0-
08	37107	X	30036	-0-	-7071	-0-	30036	3			N	-0-					-0-
09	35910	X	27930	-0-	-7980	-0-	27930	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22830	X	19793	-0-	-3037	-0-	19793	3			N	-0-					-0-
05	23591	X	19362	-0-	-4229	-0-	19362	3			N	-0-					-0-
06	22830	X	18693	-0-	-4137	-0-	18693	3			N	-0-					-0-
07	22723	X	17040	-0-	-5683	-0-	17040	3			N	-0-					-0-
08	21173	X	12015	-0-	-9158	-0-	12015	3			N	-0-					-0-
09	19800	X	15420	-0-	-4380	-0-	15420	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19770	X	15897	-0-	-3873	-0-	15897	3			N	-0-					-0-
05	20429	X	12791	-0-	-7638	-0-	12791	3			N	-0-					-0-
06	18900	X	13835	-0-	-5065	-0-	13835	3			N	-0-					-0-
07	18941	X	15188	-0-	-3753	-0-	15188	3			N	-0-					-0-
08	17887	X	16020	-0-	-1867	-0-	16020	3			N	-0-					-0-
09	15900	X	7850	-0-	-8050	-0-	7850	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
04	28950	X	21680	-0-	-7270	-0-	21680	3			Y	-0-					-0-
05	27900	X	19692	-0-	-8208	-0-	19692	3			Y	-0-					-0-
06	25110	X	24507	-0-	-603	-0-	24507	3			Y	-0-					-0-
07	23994	X	23613	-0-	-381	-0-	23613	3			Y	-0-					-0-
08	22413	X	20489	-0-	-1924	-0-	20489	3			Y	-0-					-0-
09	24510	X	19488	-0-	-5022	-0-	19488	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28920	X	20028	-0-	-8892	-0-	20028	3			Y	-0-					-0-
05	26877	X	19954	-0-	-6923	-0-	19954	3			Y	-0-					-0-
06	25290	X	18609	-0-	-6681	-0-	18609	3			Y	-0-					-0-
07	24397	X	18205	-0-	-6192	-0-	18205	3			Y	-0-					-0-
08	20522	X	19149	-0-	-1373	-0-	19149	3			Y	-0-					-0-
*09	21857	X	21857	-0-	-0-	-0-	21857	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32010	X	28309	-0-	-3701	-0-	28309	3			N	-0-					-0-
05	30721	X	24427	-0-	-6294	-0-	24427	3			N	-0-					-0-
06	28980	X	23778	-0-	-5202	-0-	23778	3			N	-0-					-0-
07	29264	X	24459	-0-	-4805	-0-	24459	3			N	-0-					-0-
08	29264	X	25486	-0-	-3778	-0-	25486	3			N	-0-					-0-
09	28320	X	24147	-0-	-4173	-0-	24147	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24120	X	19860	-0-	-4260	-0-	19860	3			Y	-0-					-0-
05	22971	X	19344	-0-	-3627	-0-	19344	3			Y	-0-					-0-
06	20730	X	17050	-0-	-3680	-0-	17050	3			Y	-0-					-0-
07	20925	X	17939	-0-	-2986	-0-	17939	3			Y	-0-					-0-
08	20429	X	16972	-0-	-3457	-0-	16972	3			Y	-0-					-0-
09	19770	X	16520	-0-	-3250	-0-	16520	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24450	X	19026	-0-	-5424	-0-	19026	3			N	-0-					-0-
05	23901	X	15680	-0-	-8221	-0-	15680	3			N	-0-					-0-
06	20010	X	16082	-0-	-3928	-0-	16082	3			N	-0-					-0-
07	20584	X	13460	-0-	-7124	-0-	13460	3			N	-0-					-0-
08	19654	X	14929	-0-	-4725	-0-	14929	3			N	-0-					-0-
09	19020	X	12541	-0-	-6479	-0-	12541	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36281	X	36281	-0-	-0-	-0-	36281	3			N	-0-					-0-
05	34844	X	33952	-0-	-892	-0-	33952	3			N	-0-					-0-
06	33720	X	31574	-0-	-2146	-0-	31574	3			N	-0-					-0-
07	34844	X	30917	-0-	-3927	-0-	30917	3			N	-0-					-0-
08	37479	X	29656	-0-	-7823	-0-	29656	3			N	-0-					-0-
09	36270	X	27423	-0-	-8847	-0-	27423	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15330	X	11938	-0-	-3392	-0-	11938	3			N	-0-					-0-
05	14570	X	13175	-0-	-1395	-0-	13175	3			N	-0-					-0-
06	12960	X	12071	-0-	-889	-0-	12071	3			N	-0-					-0-
07	13392	X	11058	-0-	-2334	-0-	11058	3			N	-0-					-0-
08	13392	X	9728	-0-	-3664	-0-	9728	3			N	-0-					-0-
09	12750	X	11167	-0-	-1583	-0-	11167	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
04	46380	X	42157	-0-	-4223	-0-	42157	3			N	-0-					-0-
05	57319	X	36409	-0-	-20910	-0-	36409	3			N	-0-					-0-
06	55470	X	31997	-0-	-23473	-0-	31997	3			N	-0-					-0-
07	57319	X	30811	-0-	-26508	-0-	30811	3			N	-0-					-0-
08	47027	X	28847	-0-	-18180	-0-	28847	3			N	-0-					-0-
09	42150	X	26818	-0-	-15332	-0-	26818	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

04	28500	X	20450	-0-	-8050	-0-	20450	3			Y	-0-					-0-
05	25823	X	19508	-0-	-6315	-0-	19508	3			Y	-0-					-0-
06	24150	X	18355	-0-	-5795	-0-	18355	3			Y	-0-					-0-
07	21917	X	17180	-0-	-4737	-0-	17180	3			Y	-0-					-0-
08	20925	X	19420	-0-	-1505	-0-	19420	3			Y	-0-					-0-
09	20250	X	6579	-0-	-13671	-0-	6579	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

04	41310	X	28894	-0-	-12416	-0-	28894	3			Y	-0-					-0-
05	39463	X	31028	-0-	-8435	-0-	31028	3			Y	-0-					-0-
06	36360	X	26082	-0-	-10278	-0-	26082	3			Y	-0-					-0-
07	35836	X	22638	-0-	-13198	-0-	22638	3			Y	-0-					-0-
08	31031	X	27215	-0-	-3816	-0-	27215	3			Y	-0-					-0-
09	30030	X	25179	-0-	-4851	-0-	25179	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

04	59520	X	44534	-0-	-14986	-0-	44534	3			Y	-0-					-0-
05	61008	X	44037	-0-	-16971	-0-	44037	3			Y	-0-					-0-
06	59040	X	40854	-0-	-18186	-0-	40854	3			Y	-0-					-0-
07	53351	X	39854	-0-	-13497	-0-	39854	3			Y	-0-					-0-
08	47554	X	38427	-0-	-9127	-0-	38427	3			Y	-0-					-0-
09	44520	X	36057	-0-	-8463	-0-	36057	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

04	23820	X	19158	-0-	-4662	-0-	19158	3			Y	-0-					-0-
05	23064	X	18472	-0-	-4592	-0-	18472	3			Y	-0-					-0-
06	21120	X	17185	-0-	-3935	-0-	17185	3			Y	-0-					-0-
07	21824	X	16626	-0-	-5198	-0-	16626	3			Y	-0-					-0-
08	20274	X	16830	-0-	-3444	-0-	16830	3			Y	-0-					-0-
09	19170	X	16238	-0-	-2932	-0-	16238	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

04	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	15490	3			Y	-0-					-0-
05	15668	X	15668	-0-	-0-	-0-	15668	3			Y	-0-					-0-
06	15150	X	14789	-0-	-361	-0-	14789	3			Y	-0-					-0-
07	15996	X	14336	-0-	-1660	-0-	14336	3			Y	-0-					-0-
08	15624	X	13488	-0-	-2136	-0-	13488	3			Y	-0-					-0-
09	15120	X	12558	-0-	-2562	-0-	12558	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930

04	48030	X	40293	-0-	-7737	-0-	40293	3			Y	-0-					-0-
05	46283	X	38155	-0-	-8128	-0-	38155	3			Y	-0-					-0-
06	44790	X	33558	-0-	-11232	-0-	33558	3			Y	-0-					-0-
07	46283	X	32707	-0-	-13576	-0-	32707	3			Y	-0-					-0-
08	40734	X	28866	-0-	-11868	-0-	28866	3			Y	-0-					-0-
09	39420	X	26504	-0-	-12916	-0-	26504	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
04	50010	X	41435	-0-	-8575	-0-	41435	3			Y	-0-					-0-
05	47678	X	38682	-0-	-8996	-0-	38682	3			Y	-0-					-0-
06	43680	X	37602	-0-	-6078	-0-	37602	3			Y	-0-					-0-
07	42811	X	37727	-0-	-5084	-0-	37727	3			Y	-0-					-0-
08	42811	X	33585	-0-	-9226	-0-	33585	3			Y	-0-					-0-
09	41430	X	31923	-0-	-9507	-0-	31923	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
04	25950	X	18414	-0-	-7536	-0-	18414	3			Y	-0-					-0-
05	26815	X	14174	-0-	-12641	-0-	14174	3			Y	-0-					-0-
06	24270	X	711	-0-	-23559	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
07	21979	X	7718	-0-	-14261	-0-	7718	3			Y	-0-					-0-
08	19034	X	13821	-0-	-5213	-0-	13821	3			Y	-0-					-0-
09	18420	X	9523	-0-	-8897	-0-	9523	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
04	52530	X	35900	-0-	-16630	-0-	35900	3			Y	-0-					-0-
05	53165	X	33056	-0-	-20109	-0-	33056	3			Y	-0-					-0-
06	51450	X	28279	-0-	-23171	-0-	28279	3			Y	-0-					-0-
07	53165	X	27589	-0-	-25576	-0-	27589	3			Y	-0-					-0-
08	41664	X	26075	-0-	-15589	-0-	26075	3			Y	-0-					-0-
09	35910	X	25190	-0-	-10720	-0-	25190	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
04	33300	X	21503	-0-	-11797	-0-	21503	3			N	-0-					-0-
05	34410	X	19842	-0-	-14568	-0-	19842	3			N	-0-					-0-
06	28020	X	17369	-0-	-10651	-0-	17369	3			N	-0-					-0-
07	25172	X	16566	-0-	-8606	-0-	16566	3			N	-0-					-0-
08	24180	X	18178	-0-	-6002	-0-	18178	3			N	-0-					-0-
09	21510	X	16830	-0-	-4680	-0-	16830	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
04	48030	X	37879	-0-	-10151	-0-	37879	3			Y	-0-					-0-
05	56916	X	27380	-0-	-29536	-0-	27380	3			Y	-0-					-0-
06	55080	X	25406	-0-	-29674	-0-	25406	3			Y	-0-					-0-
07	56916	X	27523	-0-	-29393	-0-	27523	3			Y	-0-					-0-
08	31465	X	25812	-0-	-5653	-0-	25812	3			Y	-0-					-0-
09	30450	X	22712	-0-	-7738	-0-	22712	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
04	37380	X	29570	-0-	-7810	-0-	29570	3			Y	-0-					-0-
05	35898	X	27558	-0-	-8340	-0-	27558	3			Y	-0-					-0-
06	30360	X	26078	-0-	-4282	-0-	26078	3			Y	-0-					-0-
07	30566	X	25344	-0-	-5222	-0-	25344	3			Y	-0-					-0-
08	30008	X	22435	-0-	-7573	-0-	22435	3			Y	-0-					-0-
09	29040	X	22749	-0-	-6291	-0-	22749	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
04	59820	X	49683	-0-	-10137	-0-	49683	3			Y	-0-					-0-
05	69719	X	46788	-0-	-22931	-0-	46788	3			Y	-0-					-0-
06	67470	X	42673	-0-	-24797	-0-	42673	3			Y	-0-					-0-
07	69719	X	41975	-0-	-27744	-0-	41975	3			Y	-0-					-0-
08	55211	X	43503	-0-	-11708	-0-	43503	3			Y	-0-					-0-
09	49680	X	41886	-0-	-7794	-0-	41886	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
04	22860	X	19279	-0-	-3581	-0-	19279	3			Y	-0-					-0-
05	23622	X	18804	-0-	-4818	-0-	18804	3			Y	-0-					-0-
06	22800	X	17674	-0-	-5126	-0-	17674	3			Y	-0-					-0-
07	21235	X	17650	-0-	-3585	-0-	17650	3			Y	-0-					-0-
08	19933	X	16465	-0-	-3468	-0-	16465	3			Y	-0-					-0-
09	19290	X	15230	-0-	-4060	-0-	15230	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
04	45750	X	37154	-0-	-8596	-0-	37154	3			Y	-0-					-0-
05	47275	X	38555	-0-	-8720	-0-	38555	3			Y	-0-					-0-
06	40800	X	34395	-0-	-6405	-0-	34395	3			Y	-0-					-0-
07	40021	X	34529	-0-	-5492	-0-	34529	3			Y	-0-					-0-
08	38564	X	33099	-0-	-5465	-0-	33099	3			Y	-0-					-0-
09	37320	X	31012	-0-	-6308	-0-	31012	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
04	34890	X	32367	-0-	-2523	-0-	32367	3			Y	-0-					-0-
05	36053	X	33485	-0-	-2568	-0-	33485	3			Y	-0-					-0-
06	34890	X	31171	-0-	-3719	-0-	31171	3			Y	-0-					-0-
07	36053	X	30813	-0-	-5240	-0-	30813	3			Y	-0-					-0-
08	35185	X	29026	-0-	-6159	-0-	29026	3			Y	-0-					-0-
09	32400	X	27043	-0-	-5357	-0-	27043	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
04	29670	X	19251	-0-	-10419	-0-	19251	3			Y	-0-					-0-
05	29667	X	18569	-0-	-11098	-0-	18569	3			Y	-0-					-0-
06	25980	X	16365	-0-	-9615	-0-	16365	3			Y	-0-					-0-
07	23777	X	16915	-0-	-6862	-0-	16915	3			Y	-0-					-0-
08	19592	X	18221	-0-	-1371	-0-	18221	3			Y	-0-					-0-
09	18960	X	16712	-0-	-2248	-0-	16712	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
04	69210	X	57572	-0-	-11638	-0-	57572	3			Y	-0-					-0-
05	71517	X	55857	-0-	-15660	-0-	55857	3			Y	-0-					-0-
06	66120	X	51739	-0-	-14381	-0-	51739	3			Y	-0-					-0-
07	64139	X	51443	-0-	-12696	-0-	51443	3			Y	-0-					-0-
08	60853	X	48467	-0-	-12386	-0-	48467	3			Y	-0-					-0-
09	57570	X	44907	-0-	-12663	-0-	44907	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
04	33990	X	26475	-0-	-7515	-0-	26475	3			Y	-0-					-0-
05	33015	X	29128	-0-	-3887	-0-	29128	3			Y	-0-					-0-
06	28530	X	27201	-0-	-1329	-0-	27201	3			Y	-0-					-0-
07	29481	X	26815	-0-	-2666	-0-	26815	3			Y	-0-					-0-
08	29140	X	25558	-0-	-3582	-0-	25558	3			Y	-0-					-0-
09	28200	X	23690	-0-	-4510	-0-	23690	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
04	70140	X	44594	-0-	-25546	-0-	44594	3			Y	-0-					-0-
05	67487	X	44565	-0-	-22922	-0-	44565	3			Y	-0-					-0-
06	59310	X	38845	-0-	-20465	-0-	38845	3			Y	-0-					-0-
07	56606	X	38901	-0-	-17705	-0-	38901	3			Y	-0-					-0-
08	47771	X	36906	-0-	-10865	-0-	36906	3			Y	-0-					-0-
09	44580	X	12843	-0-	-31737	-0-	12843	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
04	75810	X	61562	-0-	-14248	-0-	61562	3			Y	-0-					-0-
05	70277	X	51381	-0-	-18896	-0-	51381	3			Y	-0-					-0-
06	74970	X	45998	-0-	-28972	-0-	45998	3			Y	-0-					-0-
07	77469	X	44176	-0-	-33293	-0-	44176	3			Y	-0-					-0-
08	62527	X	39822	-0-	-22705	-0-	39822	3			Y	-0-					-0-
09	60510	X	35497	-0-	-25013	-0-	35497	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

04	47760	X	31459	-0-	-16301	-0-	31459	3			Y	-0-					-0-
05	43710	X	29314	-0-	-14396	-0-	29314	3			Y	-0-					-0-
06	42300	X	24957	-0-	-17343	-0-	24957	3			Y	-0-					-0-
07	43710	X	24441	-0-	-19269	-0-	24441	3			Y	-0-					-0-
08	33232	X	24105	-0-	-9127	-0-	24105	3			Y	-0-					-0-
09	31470	X	22668	-0-	-8802	-0-	22668	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525

04	85740	X	34911	-0-	-50829	-0-	34911	3			Y	-0-					-0-
05	107550	X	107550	-0-	-0-	-0-	107550	3			Y	-0-					-0-
06	83490	X	83490	-0-	-0-	-0-	83490	3			Y	-0-					-0-
07	76693	X	76693	-0-	-0-	-0-	76693	3			Y	-0-					-0-
08	69409	X	49881	-0-	-19528	-0-	49881	3			Y	-0-					-0-
09	67170	X	49240	-0-	-17930	-0-	49240	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

04	41970	X	29646	-0-	-12324	-0-	29646	3			Y	-0-					-0-
05	42563	X	31866	-0-	-10697	-0-	31866	3			Y	-0-					-0-
06	36090	X	33084	-0-	-3006	-0-	33084	3			Y	-0-					-0-
07	32333	X	29637	-0-	-2696	-0-	29637	3			Y	-0-					-0-
08	31062	X	26127	-0-	-4935	-0-	26127	3			Y	-0-					-0-
09	30060	X	23168	-0-	-6892	-0-	23168	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

04	87053	X	87053	-0-	-0-	-0-	87053	3			Y	-0-					-0-
05	82781	X	82781	-0-	-0-	-0-	82781	3			Y	-0-					-0-
06	74902	X	74902	-0-	-0-	-0-	74902	3			Y	-0-					-0-
07	75087	X	75087	-0-	-0-	-0-	75087	3			Y	-0-					-0-
08	93248	X	74830	-0-	-18418	-0-	74830	3			Y	-0-					-0-
09	87060	X	67755	-0-	-19305	-0-	67755	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

04	48630	X	40593	-0-	-8037	-0-	40593	3			Y	-0-					-0-
05	47523	X	39320	-0-	-8203	-0-	39320	3			Y	-0-					-0-
06	45660	X	36425	-0-	-9235	-0-	36425	3			Y	-0-					-0-
07	42873	X	35924	-0-	-6949	-0-	35924	3			Y	-0-					-0-
08	41943	X	33563	-0-	-8380	-0-	33563	3			Y	-0-					-0-
09	40590	X	30979	-0-	-9611	-0-	30979	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

04	43890	X	31875	-0-	-12015	-0-	31875	3			Y	-0-					-0-
05	43741	X	26532	-0-	-17209	-0-	26532	3			Y	-0-					-0-
06	39210	X	26366	-0-	-12844	-0-	26366	3			Y	-0-					-0-
07	38564	X	24906	-0-	-13658	-0-	24906	3			Y	-0-					-0-
08	36363	X	23880	-0-	-12483	-0-	23880	3			Y	-0-					-0-
09	31890	X	22780	-0-	-9110	-0-	22780	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
04	88020	X	71316	-0-	-16704	-0-	71316	3			Y	-0-					-0-
05	85064	X	68939	-0-	-16125	-0-	68939	3			Y	-0-					-0-
06	78780	X	62192	-0-	-16588	-0-	62192	3			Y	-0-					-0-
07	78399	X	59687	-0-	-18712	-0-	59687	3			Y	-0-					-0-
08	76229	X	58161	-0-	-18068	-0-	58161	3			Y	-0-					-0-
09	71310	X	56169	-0-	-15141	-0-	56169	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
04	56760	X	35285	-0-	-21475	-0-	35285	3			Y	-0-					-0-
05	58652	X	46291	-0-	-12361	-0-	46291	3			Y	-0-					-0-
06	56760	X	39577	-0-	-17183	-0-	39577	3			Y	-0-					-0-
07	56172	X	39411	-0-	-16761	-0-	39411	3			Y	-0-					-0-
08	37293	X	37113	-0-	-180	-0-	37113	3			Y	-0-					-0-
09	36090	X	9519	-0-	-26571	-0-	9519	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
04	40050	X	32436	-0-	-7614	-0-	32436	3			Y	-0-					-0-
05	37789	X	30287	-0-	-7502	-0-	30287	3			Y	-0-					-0-
06	35340	X	27674	-0-	-7666	-0-	27674	3			Y	-0-					-0-
07	36518	X	26574	-0-	-9944	-0-	26574	3			Y	-0-					-0-
08	32767	X	24840	-0-	-7927	-0-	24840	3			Y	-0-					-0-
09	31710	X	21988	-0-	-9722	-0-	21988	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
04	50730	X	48517	-0-	-2213	-0-	48517	3			Y	-0-					-0-
05	54498	X	43975	-0-	-10523	-0-	43975	3			Y	-0-					-0-
06	52740	X	38643	-0-	-14097	-0-	38643	3			Y	-0-					-0-
07	54498	X	37210	-0-	-17288	-0-	37210	3			Y	-0-					-0-
08	51677	X	34348	-0-	-17329	-0-	34348	3			Y	-0-					-0-
09	48510	X	34300	-0-	-14210	-0-	34300	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
04	100050	X	72291	-0-	-27759	-0-	72291	3			Y	-0-					-0-
05	100440	X	68707	-0-	-31733	-0-	68707	3			Y	-0-					-0-
06	89040	X	61857	-0-	-27183	-0-	61857	3			Y	-0-					-0-
07	86180	X	58531	-0-	-27649	-0-	58531	3			Y	-0-					-0-
08	80879	X	57317	-0-	-23562	-0-	57317	3			Y	-0-					-0-
09	72300	X	51662	-0-	-20638	-0-	51662	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
04	124560	X	82420	-0-	-42140	-0-	82420	3			Y	-0-					-0-
05	118668	X	73820	-0-	-44848	-0-	73820	3			Y	-0-					-0-
06	103710	X	73014	-0-	-30696	-0-	73014	3			Y	-0-					-0-
07	107167	X	79857	-0-	-27310	-0-	79857	3			Y	-0-					-0-
08	95263	X	75287	-0-	-19976	-0-	75287	3			Y	-0-					-0-
09	82410	X	67233	-0-	-15177	-0-	67233	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
04	87840	X	67784	-0-	-20056	-0-	67784	3			Y	-0-					-0-
05	83793	X	61876	-0-	-21917	-0-	61876	3			Y	-0-					-0-
06	77970	X	56492	-0-	-21478	-0-	56492	3			Y	-0-					-0-
07	70029	X	53910	-0-	-16119	-0-	53910	3			Y	-0-					-0-
08	70029	X	50609	-0-	-19420	-0-	50609	3			Y	-0-					-0-
09	67770	X	53204	-0-	-14566	-0-	53204	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
04	75480	X	58979	-0-	-16501	-0-	58979	3			Y	-0-					-0-
05	71021	X	57444	-0-	-13577	-0-	57444	3			Y	-0-					-0-
06	64590	X	53540	-0-	-11050	-0-	53540	3			Y	-0-					-0-
07	66743	X	52947	-0-	-13796	-0-	52947	3			Y	-0-					-0-
08	60140	X	49688	-0-	-10452	-0-	49688	3			Y	-0-					-0-
09	58200	X	45737	-0-	-12463	-0-	45737	3			Y	-0-					-0-

PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

04	36030	X	31329	-0-	-4701	-0-	31329	3			Y	-0-					-0-
05	36766	X	30506	-0-	-6260	-0-	30506	3			Y	-0-					-0-
06	34770	X	28086	-0-	-6684	-0-	28086	3			Y	-0-					-0-
07	35929	X	27750	-0-	-8179	-0-	27750	3			Y	-0-					-0-
08	33573	X	26542	-0-	-7031	-0-	26542	3			Y	-0-					-0-
09	31320	X	24629	-0-	-6691	-0-	24629	3			Y	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

04	80460	X	66484	-0-	-13976	-0-	66484	3			Y	-0-					-0-
05	79019	X	64528	-0-	-14491	-0-	64528	3			Y	-0-					-0-
06	76470	X	57449	-0-	-19021	-0-	57449	3			Y	-0-					-0-
07	75485	X	57890	-0-	-17595	-0-	57890	3			Y	-0-					-0-
08	70990	X	53395	-0-	-17595	-0-	53395	3			Y	-0-					-0-
09	66480	X	48921	-0-	-17559	-0-	48921	3			Y	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

04	28530	X	23951	-0-	-4579	-0-	23951	3			Y	-0-					-0-
05	28334	X	23214	-0-	-5120	-0-	23214	3			Y	-0-					-0-
06	26550	X	20905	-0-	-5645	-0-	20905	3			Y	-0-					-0-
07	26691	X	20747	-0-	-5944	-0-	20747	3			Y	-0-					-0-
08	21855	X	19751	-0-	-2104	-0-	19751	3			Y	-0-					-0-
09	21150	X	18197	-0-	-2953	-0-	18197	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

04	88830	X	60577	-0-	-28253	-0-	60577	3			Y	-0-					-0-
05	83328	X	63581	-0-	-19747	-0-	63581	3			Y	-0-					-0-
06	72270	X	61354	-0-	-10916	-0-	61354	3			Y	-0-					-0-
07	63922	X	48707	-0-	-15215	-0-	48707	3			Y	-0-					-0-
08	63922	X	43991	-0-	-19931	-0-	43991	3			Y	-0-					-0-
09	61530	X	40308	-0-	-21222	-0-	40308	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

04	44130	X	38233	-0-	-5897	-0-	38233	3			Y	-0-					-0-
05	45601	X	43016	-0-	-2585	-0-	43016	3			Y	-0-					-0-
06	45015	X	45015	-0-	-0-	-0-	45015	3			Y	-0-					-0-
07	45353	X	34100	-0-	-11253	-0-	34100	3			Y	-0-					-0-
08	39339	X	31186	-0-	-8153	-0-	31186	3			Y	-0-					-0-
09	38070	X	31219	-0-	-6851	-0-	31219	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

04	57600	X	45807	-0-	-11793	-0-	45807	3			Y	-0-					-0-
05	53785	X	47620	-0-	-6165	-0-	47620	3			Y	-0-					-0-
06	52050	X	44370	-0-	-7680	-0-	44370	3			Y	-0-					-0-
07	53785	X	40961	-0-	-12824	-0-	40961	3			Y	-0-					-0-
08	51491	X	38072	-0-	-13419	-0-	38072	3			Y	-0-					-0-
09	46080	X	34382	-0-	-11698	-0-	34382	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
04	88200	X	55965	-0-	-32235	-0-	55965	3			Y	-0-					-0-
05	81592	X	52718	-0-	-28874	-0-	52718	3			Y	-0-					-0-
06	71640	X	49465	-0-	-22175	-0-	49465	3			Y	-0-					-0-
07	70184	X	46522	-0-	-23662	-0-	46522	3			Y	-0-					-0-
08	62775	X	44764	-0-	-18011	-0-	44764	3			Y	-0-					-0-
09	55980	X	41284	-0-	-14696	-0-	41284	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
04	78840	X	28930	-0-	-49910	-0-	28930	3			Y	-0-					-0-
05	75113	X	51892	-0-	-23221	-0-	51892	3			Y	-0-					-0-
06	69540	X	50232	-0-	-19308	-0-	50232	3			Y	-0-					-0-
07	71858	X	46834	-0-	-25024	-0-	46834	3			Y	-0-					-0-
08	59737	X	42623	-0-	-17114	-0-	42623	3			Y	-0-					-0-
09	50220	X	40454	-0-	-9766	-0-	40454	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
04	85800	X	60769	-0-	-25031	-0-	60769	3			Y	-0-					-0-
05	88660	X	73619	-0-	-15041	-0-	73619	3			Y	-0-					-0-
06	85800	X	66863	-0-	-18937	-0-	66863	3			Y	-0-					-0-
07	85529	X	66809	-0-	-18720	-0-	66809	3			Y	-0-					-0-
08	74462	X	62979	-0-	-11483	-0-	62979	3			Y	-0-					-0-
09	71250	X	70731	-0-	-519	-0-	70731	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
04	88740	X	44402	-0-	-44338	-0-	44402	3			Y	-0-					-0-
05	82553	X	28821	-0-	-53732	-0-	28821	3			Y	-0-					-0-
06	77640	X	39042	-0-	-38598	-0-	39042	3			Y	-0-					-0-
07	80228	X	37679	-0-	-42549	-0-	37679	3			Y	-0-					-0-
08	63147	X	34980	-0-	-28167	-0-	34980	3			Y	-0-					-0-
09	44400	X	31738	-0-	-12662	-0-	31738	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 53HH RRCID -> 268925 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10790 - 15946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67230	X	49008	-0-	-18222	-0-	49008	3			Y	-0-					-0-
05	67673	X	51019	-0-	-16654	-0-	51019	3			Y	-0-					-0-
06	65490	X	44334	-0-	-21156	-0-	44334	3			Y	-0-					-0-
07	67673	X	40920	-0-	-26753	-0-	40920	3			Y	-0-					-0-
08	61132	X	37027	-0-	-24105	-0-	37027	3			Y	-0-					-0-
09	49380	X	33103	-0-	-16277	-0-	33103	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 51HH RRCID -> 269456 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10976 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90810	X	61255	-0-	-29555	-0-	61255	3			Y	-0-					-0-
05	88319	X	60812	-0-	-27507	-0-	60812	3			Y	-0-					-0-
06	82860	X	58308	-0-	-24552	-0-	58308	3			Y	-0-					-0-
07	71734	X	48769	-0-	-22965	-0-	48769	3			Y	-0-					-0-
08	59675	X	45730	-0-	-13945	-0-	45730	3			Y	-0-					-0-
09	57750	X	46404	-0-	-11346	-0-	46404	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 55HH RRCID -> 269460 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10828 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	102120	X	58080	-0-	-44040	-0-	58080	3			Y	-0-					-0-
05	97309	X	44466	-0-	-52843	-0-	44466	3			Y	-0-					-0-
06	86220	X	39724	-0-	-46496	-0-	39724	3			Y	-0-					-0-
07	67766	X	37614	-0-	-30152	-0-	37614	3			Y	-0-					-0-
08	46438	X	35829	-0-	-10609	-0-	35829	3			Y	-0-					-0-
09	44940	X	32627	-0-	-12313	-0-	32627	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
04	37950	X	36972	-0-	-978	-0-	36972	3			Y	-0-					-0-
05	37293	X	32698	-0-	-4595	-0-	32698	3			Y	-0-					-0-
06	34710	X	23861	-0-	-10849	-0-	23861	3			Y	-0-					-0-
07	38192	X	21231	-0-	-16961	-0-	21231	3			Y	-0-					-0-
08	38161	X	19258	-0-	-18903	-0-	19258	3			Y	-0-					-0-
09	36930	X	17326	-0-	-19604	-0-	17326	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 57HH RRCID -> 269462 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10823 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	115200	X	74843	-0-	-40357	-0-	74843	3			Y	-0-					-0-
05	119040	X	57586	-0-	-61454	-0-	57586	3			Y	-0-					-0-
06	105540	X	45269	-0-	-60271	-0-	45269	3			Y	-0-					-0-
07	77345	X	43897	-0-	-33448	-0-	43897	3			Y	-0-					-0-
08	45136	X	41119	-0-	-4017	-0-	41119	3			Y	-0-					-0-
09	43680	X	38486	-0-	-5194	-0-	38486	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 52HH RRCID -> 269493 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10884 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	73440	X	43074	-0-	-30366	-0-	43074	3			Y	-0-					-0-
05	70556	X	44275	-0-	-26281	-0-	44275	3			Y	-0-					-0-
06	65250	X	45092	-0-	-20158	-0-	45092	3			Y	-0-					-0-
07	56978	X	39030	-0-	-17948	-0-	39030	3			Y	-0-					-0-
08	56978	X	34996	-0-	-21982	-0-	34996	3			Y	-0-					-0-
09	45090	X	32661	-0-	-12429	-0-	32661	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
04	82350	X	58322	-0-	-24028	-0-	58322	3			Y	-0-					-0-
05	84289	X	57941	-0-	-26348	-0-	57941	3			Y	-0-					-0-
06	79260	X	50897	-0-	-28363	-0-	50897	3			Y	-0-					-0-
07	74648	X	49244	-0-	-25404	-0-	49244	3			Y	-0-					-0-
08	62806	X	45002	-0-	-17804	-0-	45002	3			Y	-0-					-0-
09	58320	X	45047	-0-	-13273	-0-	45047	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
04	92340	X	57295	-0-	-35045	-0-	57295	3			Y	-0-					-0-
05	90954	X	50127	-0-	-40827	-0-	50127	3			Y	-0-					-0-
06	86430	X	46171	-0-	-40259	-0-	46171	3			Y	-0-					-0-
07	89311	X	43554	-0-	-45757	-0-	43554	3			Y	-0-					-0-
08	67177	X	41880	-0-	-25297	-0-	41880	3			Y	-0-					-0-
09	57300	X	35179	-0-	-22121	-0-	35179	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
04	100020	X	67281	-0-	-32739	-0-	67281	3			Y	-0-					-0-
05	101587	X	62008	-0-	-39579	-0-	62008	3			Y	-0-					-0-
06	80190	X	55134	-0-	-25056	-0-	55134	3			Y	-0-					-0-
07	81747	X	52569	-0-	-29178	-0-	52569	3			Y	-0-					-0-
08	77159	X	48515	-0-	-28644	-0-	48515	3			Y	-0-					-0-
09	67290	X	42663	-0-	-24627	-0-	42663	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
04	71490	X	38233	-0-	-33257	-0-	38233	3			Y	-0-					-0-
05	64294	X	35413	-0-	-28881	-0-	35413	3			Y	-0-					-0-
06	54270	X	31029	-0-	-23241	-0-	31029	3			Y	-0-					-0-
07	50096	X	29414	-0-	-20682	-0-	29414	3			Y	-0-					-0-
08	40765	X	27561	-0-	-13204	-0-	27561	3			Y	-0-					-0-
09	38220	X	25289	-0-	-12931	-0-	25289	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
04	91470	X	61308	-0-	-30162	-0-	61308	3			Y	-0-					-0-
05	83173	X	58954	-0-	-24219	-0-	58954	3			Y	-0-					-0-
06	72930	X	53426	-0-	-19504	-0-	53426	3			Y	-0-					-0-
07	69750	X	53686	-0-	-16064	-0-	53686	3			Y	-0-					-0-
08	63798	X	49302	-0-	-14496	-0-	49302	3			Y	-0-					-0-
09	61320	X	45252	-0-	-16068	-0-	45252	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594

04	88800	X	72380	-0-	-16420	-0-	72380	3			Y	-0-					-0-
05	84165	X	67817	-0-	-16348	-0-	67817	3			Y	-0-					-0-
06	81450	X	60880	-0-	-20570	-0-	60880	3			Y	-0-					-0-
07	84165	X	58716	-0-	-25449	-0-	58716	3			Y	-0-					-0-
08	79701	X	52260	-0-	-27441	-0-	52260	3			Y	-0-					-0-
09	72390	X	45350	-0-	-27040	-0-	45350	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516

04	73230	X	53577	-0-	-19653	-0-	53577	3			Y	-0-					-0-
05	70432	X	52764	-0-	-17668	-0-	52764	3			Y	-0-					-0-
06	66930	X	47852	-0-	-19078	-0-	47852	3			Y	-0-					-0-
07	66402	X	49473	-0-	-16929	-0-	49473	3			Y	-0-					-0-
08	57970	X	45169	-0-	-12801	-0-	45169	3			Y	-0-					-0-
09	53580	X	40767	-0-	-12813	-0-	40767	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

04	66780	X	46531	-0-	-20249	-0-	46531	3			N	-0-					-0-
05	63643	X	45599	-0-	-18044	-0-	45599	3			N	-0-					-0-
06	57360	X	41526	-0-	-15834	-0-	41526	3			N	-0-					-0-
07	54374	X	41954	-0-	-12420	-0-	41954	3			N	-0-					-0-
08	49414	X	39564	-0-	-9850	-0-	39564	3			N	-0-					-0-
09	46530	X	37505	-0-	-9025	-0-	37505	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719

04	86580	X	64650	-0-	-21930	-0-	64650	3			Y	-0-					-0-
05	85653	X	63412	-0-	-22241	-0-	63412	3			Y	-0-					-0-
06	75360	X	57829	-0-	-17531	-0-	57829	3			Y	-0-					-0-
07	70029	X	60350	-0-	-9679	-0-	60350	3			Y	-0-					-0-
08	66805	X	55435	-0-	-11370	-0-	55435	3			Y	-0-					-0-
09	64650	X	49794	-0-	-14856	-0-	49794	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

04	198510	X	155635	-0-	-42875	-0-	155635	3			Y	-0-					-0-
05	200477	X	148417	-0-	-52060	-0-	148417	3			Y	-0-					-0-
06	155040	X	132992	-0-	-22048	-0-	132992	3			Y	-0-					-0-
07	160828	X	126977	-0-	-33851	-0-	126977	3			Y	-0-					-0-
08	160828	X	117292	-0-	-43536	-0-	117292	3			Y	-0-					-0-
09	155640	X	107268	-0-	-48372	-0-	107268	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177

04	184200	X	123535	-0-	-60665	-0-	123535	3			Y	-0-					-0-
05	188852	X	117714	-0-	-71138	-0-	117714	3			Y	-0-					-0-
06	123240	X	107225	-0-	-16015	-0-	107225	3			Y	-0-					-0-
07	127658	X	102404	-0-	-25254	-0-	102404	3			Y	-0-					-0-
08	114545	X	95062	-0-	-19483	-0-	95062	3			Y	-0-					-0-
09	110850	X	85804	-0-	-25046	-0-	85804	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
04	69005	X	69005	-0-	-0-	-0-	69005	3			Y	-0-					-0-
05	65122	X	65122	-0-	-0-	-0-	65122	3			Y	-0-					-0-
06	58120	X	58120	-0-	-0-	-0-	58120	3			Y	-0-					-0-
07	55203	X	55203	-0-	-0-	-0-	55203	3			Y	-0-					-0-
08	71920	X	51463	-0-	-20457	-0-	51463	3			Y	-0-					-0-
09	69000	X	46866	-0-	-22134	-0-	46866	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 55HH RRCID -> 271359 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10955 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68139	X	68139	-0-	-0-	-0-	68139	3			Y	-0-					-0-
05	62879	X	62879	-0-	-0-	-0-	62879	3			Y	-0-					-0-
06	55060	X	55060	-0-	-0-	-0-	55060	3			Y	-0-					-0-
07	52252	X	52252	-0-	-0-	-0-	52252	3			Y	-0-					-0-
08	72943	X	48230	-0-	-24713	-0-	48230	3			Y	-0-					-0-
09	68130	X	44349	-0-	-23781	-0-	44349	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 57HH RRCID -> 271360 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10798 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	78990	X	47099	-0-	-31891	-0-	47099	3			Y	-0-					-0-
05	71362	X	44035	-0-	-27327	-0-	44035	3			Y	-0-					-0-
06	60510	X	39850	-0-	-20660	-0-	39850	3			Y	-0-					-0-
07	57319	X	38188	-0-	-19131	-0-	38188	3			Y	-0-					-0-
08	51708	X	35544	-0-	-16164	-0-	35544	3			Y	-0-					-0-
09	47100	X	31296	-0-	-15804	-0-	31296	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
04	63150	X	38908	-0-	-24242	-0-	38908	3			Y	-0-					-0-
05	54994	X	37284	-0-	-17710	-0-	37284	3			Y	-0-					-0-
06	45630	X	32677	-0-	-12953	-0-	32677	3			Y	-0-					-0-
07	42842	X	31819	-0-	-11023	-0-	31819	3			Y	-0-					-0-
08	42842	X	29160	-0-	-13682	-0-	29160	3			Y	-0-					-0-
09	38910	X	26260	-0-	-12650	-0-	26260	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
04	65010	X	44903	-0-	-20107	-0-	44903	3			Y	-0-					-0-
05	67177	X	38784	-0-	-28393	-0-	38784	3			Y	-0-					-0-
06	57660	X	36249	-0-	-21411	-0-	36249	3			Y	-0-					-0-
07	55645	X	35753	-0-	-19892	-0-	35753	3			Y	-0-					-0-
08	53382	X	34138	-0-	-19244	-0-	34138	3			Y	-0-					-0-
09	44910	X	30915	-0-	-13995	-0-	30915	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
04	169800	X	109423	-0-	-60377	-0-	109423	3			Y	-0-					-0-
05	175460	X	104317	-0-	-71143	-0-	104317	3			Y	-0-					-0-
06	162870	X	96058	-0-	-66812	-0-	96058	3			Y	-0-					-0-
07	94161	X	94161	-0-	-0-	-0-	94161	3			Y	-0-					-0-
08	121241	X	89385	-0-	-31856	-0-	89385	3			Y	-0-					-0-
09	109410	X	81043	-0-	-28367	-0-	81043	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
04	91621	X	91621	-0-	-0-	-0-	91621	3			Y	-0-					-0-
05	87875	X	87875	-0-	-0-	-0-	87875	3			Y	-0-					-0-
06	77855	X	77855	-0-	-0-	-0-	77855	3			Y	-0-					-0-
07	74874	X	74874	-0-	-0-	-0-	74874	3			Y	-0-					-0-
08	70525	X	69053	-0-	-1472	-0-	69053	3			Y	-0-					-0-
09	68250	X	54725	-0-	-13525	-0-	54725	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
04	133110	X	118467	-0-	-14643	-0-	118467	3		Y	-0-			-0-
05	137547	X	111209	-0-	-26338	-0-	111209	3		Y	-0-			-0-
06	133110	X	97015	-0-	-36095	-0-	97015	3		Y	-0-			-0-
07	137547	X	95879	-0-	-41668	-0-	95879	3		Y	-0-			-0-
08	122419	X	98587	-0-	-23832	-0-	98587	3		Y	-0-			-0-
09	118470	X	90760	-0-	-27710	-0-	90760	3		Y	-0-			-0-

CGU 13 WELL #: 55HH RRCID -> 272024 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10808 - 16286

04	165027	X	165027	-0-	-0-	-0-	165027	3		Y	-0-			-0-
05	143299	X	143299	-0-	-0-	-0-	143299	3		Y	-0-			-0-
06	131970	X	112692	-0-	-19278	-0-	112692	3		Y	-0-			-0-
07	136369	X	105449	-0-	-30920	-0-	105449	3		Y	-0-			-0-
08	136369	X	55367	-0-	-81002	-0-	55367	3		Y	-0-			-0-
09	131970	X	66340	-0-	-65630	-0-	66340	3		Y	-0-			-0-

CGU 27 WELL #: 55HH RRCID -> 272101 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11012 - 16523

04	0	W	83936	-0-	83936	917126	83936	3		Y	-0-			-0-
05	0	W	88410	-0-	88410	1005536	88410	3		Y	-0-			-0-
06	0	W	71700	-0-	71700	1077236	71700	3		Y	-0-			-0-
07	0	W	65786	-0-	65786	1143022	65786	3		Y	-0-			-0-
08	1202820	X	59798	-0-	-1143022	-0-	59798	3		Y	-0-			-0-
09	85560	X	55495	-0-	-30065	-0-	55495	3		Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658

04	0	W	54405	-0-	54405	365184	54405	3		Y	-0-			-0-
05	0	W	51218	-0-	51218	416402	51218	3		Y	-0-			-0-
06	0	W	46387	-0-	46387	462789	46387	3		Y	-0-			-0-
07	0	W	44679	-0-	44679	507468	44679	3		Y	-0-			-0-
08	548943	X	41475	-0-	-507468	-0-	41475	3		Y	-0-			-0-
09	54420	X	37403	-0-	-17017	-0-	37403	3		Y	-0-			-0-

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355

04	38520	X	35503	-0-	-3017	-0-	35503	3		Y	-0-			-0-
05	39804	X	32258	-0-	-7546	-0-	32258	3		Y	-0-			-0-
06	38520	X	29037	-0-	-9483	-0-	29037	3		Y	-0-			-0-
07	39804	X	27558	-0-	-12246	-0-	27558	3		Y	-0-			-0-
08	37541	X	25851	-0-	-11690	-0-	25851	3		Y	-0-			-0-
09	35490	X	17532	-0-	-17958	-0-	17532	3		Y	-0-			-0-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

04	183750	X	138080	-0-	-45670	-0-	138080	3		Y	-0-			-0-
05	189875	X	134196	-0-	-55679	-0-	134196	3		Y	-0-			-0-
06	183750	X	120592	-0-	-63158	-0-	120592	3		Y	-0-			-0-
07	189875	X	115566	-0-	-74309	-0-	115566	3		Y	-0-			-0-
08	145328	X	104927	-0-	-40401	-0-	104927	3		Y	-0-			-0-
09	138090	X	93936	-0-	-44154	-0-	93936	3		Y	-0-			-0-

KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

04	91740	X	60534	-0-	-31206	-0-	60534	3		Y	-0-			-0-
05	94798	X	55336	-0-	-39462	-0-	55336	3		Y	-0-			-0-
06	91740	X	49439	-0-	-42301	-0-	49439	3		Y	-0-			-0-
07	94798	X	45886	-0-	-48912	-0-	45886	3		Y	-0-			-0-
08	66557	X	41293	-0-	-25264	-0-	41293	3		Y	-0-			-0-
09	60540	X	37095	-0-	-23445	-0-	37095	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
04	86400	X	57125	-0-	-29275	-0-	57125	3		N	-0-			-0-
05	89280	X	71325	-0-	-17955	-0-	71325	3		N	-0-			-0-
06	91534	X	91534	-0-	-0-	-0-	91534	3		N	-0-			-0-
07	89280	X	79241	-0-	-10039	-0-	79241	3		N	-0-			-0-
08	72385	X	69897	-0-	-2488	-0-	69897	3		N	-0-			-0-
09	86400	X	79049	-0-	-7351	-0-	79049	3		N	-0-			-0-

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464

04	113820	X	90754	-0-	-23066	-0-	90754	3		Y	-0-			-0-
05	117614	X	90419	-0-	-27195	-0-	90419	3		Y	-0-			-0-
06	113820	X	76899	-0-	-36921	-0-	76899	3		Y	-0-			-0-
07	117614	X	70821	-0-	-46793	-0-	70821	3		Y	-0-			-0-
08	101370	X	64300	-0-	-37070	-0-	64300	3		Y	-0-			-0-
09	63525	X	59952	-0-	-3573	-0-	59952	3		Y	-0-			-0-

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

04	207540	X	166456	-0-	-41084	-0-	166456	3		Y	-0-			-0-
05	214458	X	164784	-0-	-49674	-0-	164784	3		Y	-0-			-0-
06	207540	X	148099	-0-	-59441	-0-	148099	3		Y	-0-			-0-
07	214458	X	141027	-0-	-73431	-0-	141027	3		Y	-0-			-0-
08	172019	X	131435	-0-	-40584	-0-	131435	3		Y	-0-			-0-
09	166470	X	120999	-0-	-45471	-0-	120999	3		Y	-0-			-0-

CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450

04	175470	X	100347	-0-	-75123	-0-	100347	3		Y	-0-			-0-
05	181319	X	101114	-0-	-80205	-0-	101114	3		Y	-0-			-0-
06	175470	X	85588	-0-	-89882	-0-	85588	3		Y	-0-			-0-
07	181319	X	88249	-0-	-93070	-0-	88249	3		Y	-0-			-0-
08	117529	X	117529	-0-	-0-	-0-	117529	3		Y	-0-			-0-
*09	114986	X	114986	-0-	-0-	-0-	114986	3		Y	-0-			-0-

CGU 13 WELL #: 56HH RRCID -> 272610 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10895 - 15062

04	177385	X	113682	-0-	-63703	-0-	113682	3		Y	-0-			-0-
05	164421	X	164421	-0-	-0-	-0-	164421	3		Y	-0-			-0-
06	144896	X	144896	-0-	-0-	-0-	144896	3		Y	-0-			-0-
07	139624	X	138023	-0-	-1601	-0-	138023	3		Y	-0-			-0-
08	145850	X	145850	-0-	-0-	-0-	145850	3		Y	-0-			-0-
09	135120	X	78021	-0-	-57099	-0-	78021	3		Y	-0-			-0-

CGU 28 WELL #: 51HH RRCID -> 272624 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11062 - 17143

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		102814	-0-	102814	102814	102814	3		Y	-0-			-0-
*09	191670	X	NO RPT	-0-	-191670	-0-				Y	NO RPT			-0-

CGU 21 WELL #: 51HH RRCID -> 272630 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10886 - 15174

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SHUT IN		137891	-0-	137891	137891	137891	3		Y	-0-			-0-
*07	285206	X	147315	-0-	-137891	-0-	147315	3		Y	-0-			-0-
*08	153512	X	133036	-0-	-20476	-0-	133036	3		Y	-0-			-0-
*09	148560	X	89920	-0-	-58640	-0-	89920	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
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		110021	-0-	110021	110021	110021	3			Y	-0-					-0-
*07	221370	X	111349	-0-	-110021	-0-	111349	3			Y	-0-					-0-
*08	114390	X	97770	-0-	-16620	-0-	97770	3			Y	-0-					-0-
*09	110700	X	55423	-0-	-55277	-0-	55423	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 52HH RRCID -> 272638 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		99710	-0-	99710	99710	99710	3			Y	-0-					-0-
*09	233283	X	133573	-0-	-99710	-0-	133573	3			Y	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 51HH RRCID -> 272643 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10887 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		128069	-0-	128069	128069	128069	3			Y	-0-					-0-
*09	264228	X	136159	-0-	-128069	-0-	136159	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
04	109020	X	102778	-0-	-6242	-0-	102778	3			Y	-0-					-0-
05	112654	X	100839	-0-	-11815	-0-	100839	3			Y	-0-					-0-
06	109020	X	90866	-0-	-18154	-0-	90866	3			Y	-0-					-0-
07	112654	X	84327	-0-	-28327	-0-	84327	3			Y	-0-					-0-
08	112654	X	76715	-0-	-35939	-0-	76715	3			Y	-0-					-0-
09	71946	X	62997	-0-	-8949	-0-	62997	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
04	157380	X	142608	-0-	-14772	-0-	142608	3			Y	-0-					-0-
05	162626	X	130819	-0-	-31807	-0-	130819	3			Y	-0-					-0-
06	157380	X	113417	-0-	-43963	-0-	113417	3			Y	-0-					-0-
07	162626	X	106381	-0-	-56245	-0-	106381	3			Y	-0-					-0-
08	162626	X	101086	-0-	-61540	-0-	101086	3			Y	-0-					-0-
09	142620	X	93018	-0-	-49602	-0-	93018	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
04	253030	X	125299	-0-	-127731	-0-	125299	3			Y	-0-					-0-
05	125891	X	113650	-0-	-12241	-0-	113650	3			Y	-0-					-0-
06	121830	X	98258	-0-	-23572	-0-	98258	3			Y	-0-					-0-
07	125891	X	91121	-0-	-34770	-0-	91121	3			Y	-0-					-0-
08	125891	X	85738	-0-	-40153	-0-	85738	3			Y	-0-					-0-
09	121830	X	77810	-0-	-44020	-0-	77810	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
04	135960	X	95036	-0-	-40924	-0-	95036	3			Y	-0-					-0-
05	140492	X	95731	-0-	-44761	-0-	95731	3			Y	-0-					-0-
06	135960	X	85740	-0-	-50220	-0-	85740	3			Y	-0-					-0-
07	140492	X	83044	-0-	-57448	-0-	83044	3			Y	-0-					-0-
08	140492	X	76836	-0-	-63656	-0-	76836	3			Y	-0-					-0-
09	135960	X	63526	-0-	-72434	-0-	63526	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
04	121020	X	60685	-0-	-60335	-0-	60685	3			N	-0-					-0-
05	125054	X	56514	-0-	-68540	-0-	56514	3			N	-0-					-0-
06	121020	X	50751	-0-	-70269	-0-	50751	3			N	-0-					-0-
07	125054	X	49225	-0-	-75829	-0-	49225	3			N	-0-					-0-
08	125054	X	46269	-0-	-78785	-0-	46269	3			N	-0-					-0-
09	60690	X	NO RPT	-0-	-60690	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086

04	213750	X	73143	-0-	-140607	-0-	73143	3			Y	-0-					-0-
05	220875	X	79665	-0-	-141210	-0-	79665	3			Y	-0-					-0-
06	213750	X	62837	-0-	-150913	-0-	62837	3			Y	-0-					-0-
07	220875	X	55682	-0-	-165193	-0-	55682	3			Y	-0-					-0-
08	192375	X	50627	-0-	-141748	-0-	50627	3			Y	-0-					-0-
09	77100	X	43278	-0-	-33822	-0-	43278	3			Y	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 51HH RRCID -> 273031 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757

05	SHUT IN		18258	-0-	18258	18258	18258	3			Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		29117	-0-	29117	47375	29117	3			Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	47375					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		78831	-0-	78831	126206	78831	3			Y	-0-					-0-
*09	139290	X	10414	-0-	-128876	-0-	10414	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 16176

04	87570	X	64861	-0-	-22709	-0-	64861	3			Y	-0-					-0-
05	90489	X	58507	-0-	-31982	-0-	58507	3			Y	-0-					-0-
06	87570	X	51629	-0-	-35941	-0-	51629	3			Y	-0-					-0-
07	90489	X	48977	-0-	-41512	-0-	48977	3			Y	-0-					-0-
08	90489	X	44996	-0-	-45493	-0-	44996	3			Y	-0-					-0-
09	61299	X	40073	-0-	-21226	-0-	40073	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307

04	157110	X	103187	-0-	-53923	-0-	103187	3			Y	-0-					-0-
05	162347	X	57529	-0-	-104818	-0-	57529	3			Y	-0-					-0-
06	157110	X	102931	-0-	-54179	-0-	102931	3			Y	-0-					-0-
07	162347	X	102212	-0-	-60135	-0-	102212	3			Y	-0-					-0-
08	162347	X	97070	-0-	-65277	-0-	97070	3			Y	-0-					-0-
09	157110	X	94974	-0-	-62136	-0-	94974	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17810

04	194383	X	194383	-0-	-0-	-0-	194383	3			Y	-0-					-0-
05	201515	X	201515	-0-	-0-	-0-	201515	3			Y	-0-					-0-
06	189420	X	187536	-0-	-1884	-0-	187536	3			Y	-0-					-0-
07	195734	X	152479	-0-	-43255	-0-	152479	3			Y	-0-					-0-
08	195734	X	158052	-0-	-37682	-0-	158052	3			Y	-0-					-0-
09	189420	X	NO RPT	-0-	-189420	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 11-17 WELL #: 73HH RRCID -> 273536 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10852 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		104808	-0-	104808	104808	104808	3			Y	-0-					-0-
*03	0		108814	-0-	108814	213622	108814	3			Y	-0-					-0-
04	370874	X	157252	-0-	-213622	-0-	157252	3			Y	-0-					-0-
05	143260	X	143260	-0-	-0-	-0-	143260	3			Y	-0-					-0-
06	135990	X	132748	-0-	-3242	-0-	132748	3			Y	-0-					-0-
07	140523	X	136513	-0-	-4010	-0-	136513	3			Y	-0-					-0-
08	140523	X	134024	-0-	-6499	-0-	134024	3			Y	-0-					-0-
09	135990	X	124890	-0-	-11100	-0-	124890	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-15-18 WELL #: 77HH RRCID -> 273537 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10959 - 17294

04	237194	X	131640	-0-	-105554	-0-	131640	3			Y	-0-					-0-
05	146093	X	146093	-0-	-0-	-0-	146093	3			Y	-0-					-0-
06	131972	X	131972	-0-	-0-	-0-	131972	3			Y	-0-					-0-
07	126542	X	115473	-0-	-11069	-0-	115473	3			Y	-0-					-0-
08	126542	X	124023	-0-	-2519	-0-	124023	3			Y	-0-					-0-
09	122460	X	120365	-0-	-2095	-0-	120365	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 74HH RRCID -> 273539 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10977 - 17976

04	427131	X	180781	-0-	-246350	-0-	180781	3			Y	-0-					-0-
05	181505	X	168044	-0-	-13461	-0-	168044	3			Y	-0-					-0-
06	175650	X	141268	-0-	-34382	-0-	141268	3			Y	-0-					-0-
07	181505	X	128647	-0-	-52858	-0-	128647	3			Y	-0-					-0-
08	181505	X	95830	-0-	-85675	-0-	95830	3			Y	-0-					-0-
09	175650	X	89695	-0-	-85955	-0-	89695	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 74HH RRCID -> 273542 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11054 - 17388

04	461742	X	166382	-0-	-295360	-0-	166382	3			Y	-0-					-0-
05	185817	X	185817	-0-	-0-	-0-	185817	3			Y	-0-					-0-
06	190822	X	190822	-0-	-0-	-0-	190822	3			Y	-0-					-0-
07	177103	X	159925	-0-	-17178	-0-	159925	3			Y	-0-					-0-
08	177103	X	154310	-0-	-22793	-0-	154310	3			Y	-0-					-0-
09	171390	X	86131	-0-	-85259	-0-	86131	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 16237

04	244773	X	136386	-0-	-108387	-0-	136386	3			Y	-0-					-0-
05	142259	X	125324	-0-	-16935	-0-	125324	3			Y	-0-					-0-
06	137670	X	105029	-0-	-32641	-0-	105029	3			Y	-0-					-0-
07	142259	X	97731	-0-	-44528	-0-	97731	3			Y	-0-					-0-
08	142259	X	89598	-0-	-52661	-0-	89598	3			Y	-0-					-0-
09	137670	X	81139	-0-	-56531	-0-	81139	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 73HH RRCID -> 273544 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10816 - 20201

04	37962	X	30187	-0-	-7775	-0-	30187	3			Y	-0-					-0-
05	130758	X	101662	-0-	-29096	-0-	101662	3			Y	-0-					-0-
06	162201	X	162201	-0-	-0-	-0-	162201	3			Y	-0-					-0-
07	179226	X	179226	-0-	-0-	-0-	179226	3			Y	-0-					-0-
08	186128	X	186128	-0-	-0-	-0-	186128	3			Y	-0-					-0-
09	126540	X	99768	-0-	-26772	-0-	99768	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 14-15-19 WELL #: 72HH RRCID -> 273545 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 20118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0		42328	-0-	42328	42328	42328	3		Y	-0-			-0-
05	170705	X	128377	-0-	-42328	-0-	128377	3		Y	-0-			-0-
06	183750	X	183091	-0-	-659	-0-	183091	3		Y	-0-			-0-
07	220922	X	220922	-0-	-0-	-0-	220922	3		Y	-0-			-0-
08	243018	X	243018	-0-	-0-	-0-	243018	3		Y	-0-			-0-
09	183750	X	118325	-0-	-65425	-0-	118325	3		Y	-0-			-0-

CGU 01-03 WELL #: 72HH RRCID -> 273549 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10602 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN		20153	-0-	20153	20153	20153	3		Y	-0-			-0-
08	SHUT IN		151603	-0-	151603	171756	151603	3		Y	-0-			-0-
09	SHUT IN		99107	-0-	99107	270863	99107	3		Y	-0-			-0-

CGU 25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 273550 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11113 - 19395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	W	144687	-0-	144687	144687	144687	3		Y	-0-			-0-
08	0	W	224085	-0-	224085	368772	224085	3		Y	-0-			-0-
*09	501115	X	132343	-0-	-368772	-0-	132343	3		Y	-0-			-0-

CGU 26 WELL #: 51HH RRCID -> 273556 COMPL. DATE 05/14/2014 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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		136204	-0-	136204	136204	136204	3		Y	-0-			-0-
08	SHUT IN		225922	-0-	225922	362126	225922	3		Y	-0-			-0-
09	SHUT IN		133346	-0-	133346	495472	133346	3		Y	-0-			-0-

CGU 15-18 WELL #: 76HH RRCID -> 273618 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10815 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	201324	X	111291	-0-	-90033	-0-	111291	3		Y	-0-			-0-
05	108639	X	108639	-0-	-0-	-0-	108639	3		Y	-0-			-0-
06	105000	X	92985	-0-	-12015	-0-	92985	3		Y	-0-			-0-
07	108500	X	86547	-0-	-21953	-0-	86547	3		Y	-0-			-0-
08	108500	X	81073	-0-	-27427	-0-	81073	3		Y	-0-			-0-
09	105000	X	68111	-0-	-36889	-0-	68111	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
05	SHUT IN		79536	-0-	79536	79536	79536	3		Y	-0-			-0-
06	SHUT IN		107852	-0-	107852	187388	107852	3		Y	-0-			-0-
07	SHUT IN		133430	-0-	133430	320818	133430	3		Y	-0-			-0-
08	SHUT IN		108867	-0-	108867	429685	108867	3		Y	-0-			-0-
09	SHUT IN		81095	-0-	81095	510780	81095	3		Y	-0-			-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273638 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10992 - 20009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0		37863	-0-	37863	37863	37863	3		Y	-0-			-0-
05	178963	X	121242	-0-	-57721	-0-	121242	3		Y	-0-			-0-
06	173190	X	162612	-0-	-10578	-0-	162612	3		Y	-0-			-0-
07	179294	X	179294	-0-	-0-	-0-	179294	3		Y	-0-			-0-
08	186918	X	186918	-0-	-0-	-0-	186918	3		Y	-0-			-0-
09	173190	X	150387	-0-	-22803	-0-	150387	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	0		73257	-0-	73257	73257	73257	3			Y	-0-					-0-
*03	0		110860	-0-	110860	184117	110860	3			Y	-0-					-0-
04	359369	X	175252	-0-	-184117	-0-	175252	3			Y	-0-					-0-
05	205344	X	165713	-0-	-39631	-0-	165713	3			Y	-0-					-0-
06	198720	X	144136	-0-	-54584	-0-	144136	3			Y	-0-					-0-
07	205344	X	142803	-0-	-62541	-0-	142803	3			Y	-0-					-0-
08	205344	X	132426	-0-	-72918	-0-	132426	3			Y	-0-					-0-
09	198720	X	134913	-0-	-63807	-0-	134913	3			Y	-0-					-0-

CGU 16-17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273709 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11176 - 17698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		89703	-0-	89703	89703	89703	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		145887	-0-	145887	235590	145887	3			N	-0-					-0-
07	393311	X	157721	-0-	-235590	-0-	157721	3			N	-0-					-0-
08	185930	X	185930	-0-	-0-	-0-	185930	3			N	-0-					-0-
09	166740	X	115411	-0-	-51329	-0-	115411	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 51HH RRCID -> 274040 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10733 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	148211	X	99153	-0-	-49058	-0-	99153	3			Y	-0-					-0-
11	143430	X	85320	-0-	-58110	-0-	85320	3			Y	-0-					-0-
12	148211	X	88130	-0-	-60081	-0-	88130	3			Y	-0-					-0-
01	148211	X	90293	-0-	-57918	-0-	90293	3			Y	-0-					-0-
02	133868	X	67933	-0-	-65935	-0-	67933	3			Y	-0-					-0-
03	148211	X	62559	-0-	-85652	-0-	62559	3			Y	-0-					-0-
04	143430	X	62055	-0-	-81375	-0-	62055	3			Y	-0-					-0-
05	148211	X	58222	-0-	-89989	-0-	58222	3			Y	-0-					-0-
06	143430	X	51516	-0-	-91914	-0-	51516	3			Y	-0-					-0-
07	148211	X	49916	-0-	-98295	-0-	49916	3			Y	-0-					-0-
08	148211	X	46718	-0-	-101493	-0-	46718	3			Y	-0-					-0-
09	143430	X	41277	-0-	-102153	-0-	41277	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 73HH RRCID -> 274124 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		128387	-0-	128387	128387	128387	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 74HH RRCID -> 274125 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 10465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		143855	-0-	143855	143855	143855	3			Y	-0-					-0-

CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		18054	-0-	18054	18054	18054	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		74722	-0-	74722	92776	74722	3			N	-0-					-0-
*07	320807	X	228031	-0-	-92776	-0-	228031	3			N	-0-					-0-
*08	228842	X	206107	-0-	-22735	-0-	206107	3			N	-0-					-0-
*09	221460	X	108007	-0-	-113453	-0-	108007	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 01-03 WELL #: 75HH RRCID -> 274170 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 10579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 9H RRCID -> 255470 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11460 - 15752

*11	9480	X	7811	-0-	-1669	-0-	288	1	7523	3	Y	-0-			-0-
*12	9796	X	6003	-0-	-3793	-0-	217	1	5786	3	Y	-0-			-0-
*01	10230	X	1419	-0-	-8811	-0-	50	1	1369	3	Y	-0-			-0-
*02	9240	X	1478	-0-	-7762	-0-	54	1	1424	3	Y	-0-			-0-
*03	9548	X	2487	-0-	-7061	-0-	90	1	2397	3	Y	-0-			-0-
*04	7890	X	2727	-0-	-5163	-0-	105	1	2622	3	Y	-0-			-0-
*05	6014	X	2505	-0-	-3509	-0-	98	1	2407	3	Y	-0-			-0-
*06	2400	X	87	-0-	-2313	-0-	3	1	84	3	Y	-0-			-0-
*07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-			-0-
*08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-			-0-
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077

04	6480	X	5156	-0-	-1324	-0-	5156	2			Y	-0-			-0-
05	6696	X	5180	-0-	-1516	-0-	5180	2			Y	-0-			-0-
06	6480	X	4391	-0-	-2089	-0-	4391	2			Y	-0-			-0-
*07	6696	X	4550	-0-	-2146	-0-	4550	2			Y	-0-			-0-
08	4557	X	4501	-0-	-56	-0-	4501	2			Y	-0-			-0-
09	4410	X	4254	-0-	-156	-0-	4254	2			Y	-0-			-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

04	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	14624	2			Y	-0-			-0-
05	15500	X	14648	-0-	-852	-0-	14648	2			Y	-0-			-0-
06	15000	X	13119	-0-	-1881	-0-	13119	2			Y	-0-			-0-
07	15500	X	13146	-0-	-2354	-0-	13146	2			Y	-0-			-0-
*08	15097	X	12273	-0-	-2824	-0-	12273	2			Y	-0-			-0-
09	14610	X	11007	-0-	-3603	-0-	11007	2			Y	-0-			-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252

04	35310	X	27179	-0-	-8131	-0-	27179	2			Y	-0-			-0-
05	36487	X	26064	-0-	-10423	-0-	26064	2			Y	-0-			-0-
06	33420	X	24101	-0-	-9319	-0-	24101	2			Y	-0-			-0-
07	34348	X	23699	-0-	-10649	-0-	23699	2			Y	-0-			-0-
08	30132	X	22351	-0-	-7781	-0-	1	1	22350	2	Y	-0-			-0-
09	27180	X	21260	-0-	-5920	-0-	1	1	21259	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

04	31260	X	23762	-0-	-7498	-0-	23762	2			Y	-0-			-0-
05	32302	X	23752	-0-	-8550	-0-	23752	2			Y	-0-			-0-
06	29760	X	21296	-0-	-8464	-0-	21296	2			Y	-0-			-0-
07	30349	X	21027	-0-	-9322	-0-	21027	2			Y	-0-			-0-
08	26381	X	20373	-0-	-6008	-0-	1	1	20372	2	Y	-0-			-0-
09	23760	X	19421	-0-	-4339	-0-	1	1	19420	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	38730	X	27206	-0-	-11524	-0-	27206	2			Y	-0-					-0-
05	40021	X	24753	-0-	-15268	-0-	24753	2			Y	-0-					-0-
06	35250	X	22310	-0-	-12940	-0-	22310	2			Y	-0-					-0-
07	32891	X	21317	-0-	-11574	-0-	21317	2			Y	-0-					-0-
08	31899	X	20008	-0-	-11891	-0-	1	1	20007	2	Y	-0-					-0-
09	27210	X	18405	-0-	-8805	-0-	1	1	18404	2	Y	-0-					-0-

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
04	44250	X	32635	-0-	-11615	-0-	32635	2			Y	-0-					-0-
05	42501	X	31451	-0-	-11050	-0-	31451	2			Y	-0-					-0-
06	39780	X	29069	-0-	-10711	-0-	29069	2			Y	-0-					-0-
07	41106	X	28535	-0-	-12571	-0-	1	1	28534	2	Y	-0-					-0-
08	36301	X	27018	-0-	-9283	-0-	1	1	27017	2	Y	-0-					-0-
09	32640	X	25296	-0-	-7344	-0-	1	1	25295	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
04	43230	X	33095	-0-	-10135	-0-	33095	2			Y	-0-					-0-
05	43276	X	31577	-0-	-11699	-0-	31577	2			Y	-0-					-0-
06	40290	X	27921	-0-	-12369	-0-	27921	2			Y	-0-					-0-
07	41633	X	27672	-0-	-13961	-0-	1	1	27671	2	Y	-0-					-0-
08	36828	X	25923	-0-	-10905	-0-	1	1	25922	2	Y	-0-					-0-
09	33090	X	20954	-0-	-12136	-0-	1	1	20953	2	Y	-0-					-0-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 07/17/2012 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
04	50880	X	34091	-0-	-16789	-0-	34091	2			Y	-0-					-0-
05	51553	X	30815	-0-	-20738	-0-	30815	2			Y	-0-					-0-
06	43950	X	27313	-0-	-16637	-0-	27313	2			Y	-0-					-0-
07	44175	X	26075	-0-	-18100	-0-	1	1	26074	2	Y	-0-					-0-
08	41044	X	24068	-0-	-16976	-0-	1	1	24067	2	Y	-0-					-0-
09	34080	X	21968	-0-	-12112	-0-	1	1	21967	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
04	28776	X	9435	-0-	-19341	-0-	270	1	9165	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	9346	-0-	-16	-0-	279	1	9067	2	N	-0-					-0-
06	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	243	1	8835	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	9165	-0-	-197	-0-	270	1	8895	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	9005	-0-	-357	-0-	279	1	8726	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	8507	-0-	-553	-0-	252	1	8255	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
04	35043	X	11527	-0-	-23516	-0-	270	1	11257	2	N	-0-					-0-
05	12617	X	11595	-0-	-1022	-0-	279	1	11316	2	N	-0-					-0-
06	11970	X	11210	-0-	-760	-0-	243	1	10967	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	11016	-0-	-1353	-0-	243	1	10773	2	N	-0-					-0-
08	12338	X	10407	-0-	-1931	-0-	279	1	10128	2	N	-0-					-0-
09	11520	X	9641	-0-	-1879	-0-	252	1	9389	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16422	X	5728	-0-	-10694	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5515	-0-	-189	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	4894	-0-	-956	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	4922	-0-	-1123	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5019	-0-	-1026	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	4780	-0-	-950	-0-	4780	2			N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
KINNEY, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 254483 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12195 - 12280

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12955 - 13570

04	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	268	1	764	2	N	-0-					37
05	961	N	893	-0-	-68	-0-	268	1	625	2	N	-0-					37
06	1020	N	884	-0-	-136	-0-	282	1	602	2	N	-0-					37
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	423	1	848	2	N	-0-					37
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	437	1	768	2	N	-0-					37
*09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	408	1	630	2	N	-0-					37

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

04	14610	X	8384	-0-	-6226	-0-	2175	1	6209	2	N	-0-					-0-
05	14756	X	5727	-0-	-9029	-0-	1721	1	4006	2	N	-0-					-0-
06	13740	X	4578	-0-	-9162	-0-	1460	1	3118	2	N	-0-					-0-
07	13578	X	2647	-0-	-10931	-0-	881	1	1766	2	N	-0-					-0-
08	13268	X	205	-0-	-13063	-0-	74	1	131	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	141	-0-	-8229	-0-	55	1	86	2	N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

04	2400	X	2121	-0-	-279	-0-	128	1	1993	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	2160	-0-	-196	-0-	212	1	1948	2	N	-0-					-0-
06	2250	X	1732	-0-	-518	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1684	-0-	-517	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1802	-0-	-368	-0-	30	1	1772	2	N	-0-					-0-
*09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	760	1	1614	2	N	-0-					-0-

CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

04	7140	X	7062	-0-	-78	-0-	565	1	6497	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	6854	-0-	-338	-0-	1283	1	5571	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	6284	-0-	-676	-0-	841	1	5443	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	6349	-0-	-936	-0-	787	1	5562	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	6233	-0-	-1021	-0-	519	1	5714	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	6088	-0-	-932	-0-	814	1	5274	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	12000	X	10938	-0-	-1062	-0-	10938	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	11239	-0-	-1161	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	10446	-0-	-2154	-0-	10446	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	10704	-0-	-2316	-0-	10704	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	9595	-0-	-3425	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	9232	-0-	-1718	-0-	9232	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
04	4680	X	4131	-0-	-549	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4584	-0-	-66	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
06	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4441	-0-	-209	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
08	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	2847	-0-	-603	-0-	2847	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
04	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
05	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7915	-0-	-335	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
07	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	8344	-0-	-1452	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7959	-0-	-1011	-0-	7959	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7950	X	6757	-0-	-1193	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7080	-0-	-670	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6548	-0-	-952	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6664	-0-	-1086	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6410	-0-	-658	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5829	-0-	-1011	-0-	5829	2			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9720	X	8569	-0-	-1151	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	8625	-0-	-1605	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	8094	-0-	-1806	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	8339	-0-	-1891	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8129	-0-	-737	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	7857	-0-	-723	-0-	7857	2			N	-0-					-0-

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6840	X	6135	-0-	-705	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6597	-0-	-471	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6061	-0-	-779	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5188	-0-	-1167	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
08	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4728	-0-	-222	-0-	4728	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7890	X	7886	-0-	-4	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7415	-0-	-738	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7020	-0-	-690	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	6976	-0-	-1177	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6615	-0-	-980	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6311	-0-	-1039	-0-	6311	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10710	X	8687	-0-	-2023	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	8455	-0-	-2612	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	8184	-0-	-2526	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	7810	-0-	-2048	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
08	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
*09	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-					-0-

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

04	12870	X	10153	-0-	-2717	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	10222	-0-	-2395	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	9745	-0-	-2225	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	9715	-0-	-1631	-0-	9715	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9287	-0-	-726	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	8519	-0-	-1171	-0-	8519	2			N	-0-					-0-

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440

04	19080	X	15594	-0-	-3486	-0-	15594	2			N	-0-					-0-
05	18693	X	14828	-0-	-3865	-0-	14828	2			N	-0-					-0-
06	17190	X	14810	-0-	-2380	-0-	14810	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	13830	-0-	-2848	-0-	13830	2			N	-0-					-0-
08	16120	X	13937	-0-	-2183	-0-	13937	2			N	-0-					-0-
09	15600	X	13255	-0-	-2345	-0-	13255	2			N	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420

04	13470	X	11120	-0-	-2350	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	12244	-0-	-1675	-0-	12244	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	10274	-0-	-3196	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	9697	-0-	-3230	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	10844	-0-	-1401	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	10604	-0-	-1246	-0-	10604	2			N	-0-					-0-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526

04	7140	X	7135	-0-	-5	-0-	7135	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	5748	-0-	-1630	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	5340	-0-	-1740	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	149	-0-	-7229	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	74	-0-	-6932	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	34	-0-	-6746	-0-	34	2			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510

04	10890	X	9557	-0-	-1333	-0-	9557	2			N	-0-					-0-
05	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	8880	-0-	-930	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	8694	-0-	-1443	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	8072	-0-	-2065	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	7537	-0-	-2033	-0-	7537	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536

04	19369	X	19369	-0-	-0-	-0-	19369	2			N	-0-					-0-
05	19093	X	19093	-0-	-0-	-0-	19093	2			N	-0-					-0-
06	17409	X	17409	-0-	-0-	-0-	17409	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	16829	-0-	-2081	-0-	16829	2			N	-0-					-0-
08	19964	X	15841	-0-	-4123	-0-	15841	2			N	-0-					-0-
09	19320	X	14192	-0-	-5128	-0-	14192	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29130	X	20596	-0-	-8534	-0-	20596	2			N	-0-					-0-
05	30101	X	20769	-0-	-9332	-0-	20769	2			N	-0-					-0-
06	23640	X	19105	-0-	-4535	-0-	19105	2			N	-0-					-0-
07	23839	X	18471	-0-	-5368	-0-	18471	2			N	-0-					-0-
08	17993	X	17993	-0-	-0-	-0-	17993	2			N	-0-					-0-
*09	15920	X	15920	-0-	-0-	-0-	15920	2			N	-0-					-0-

MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206

04	17640	X	14353	-0-	-3287	-0-	14353	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	13192	-0-	-3052	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	13024	-0-	-1706	-0-	13024	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	12672	-0-	-2146	-0-	12672	2			N	-0-					-0-
08	12547	X	12547	-0-	-0-	-0-	12547	2			N	-0-					-0-
*09	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	11578	2			N	-0-					-0-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

04	19050	X	16100	-0-	-2950	-0-	16100	2			N	-0-					-0-
05	19685	X	15937	-0-	-3748	-0-	15937	2			N	-0-					-0-
06	18870	X	14937	-0-	-3933	-0-	14937	2			N	-0-					-0-
07	18352	X	14715	-0-	-3637	-0-	14715	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	14264	-0-	-1360	-0-	14264	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	13439	-0-	-1681	-0-	13439	2			N	-0-					-0-

FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375

04	7692	X	4245	-0-	-3447	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	4341	-0-	-2169	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3801	-0-	-759	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
07	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2744	-0-	-201	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
*09	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516

04	11070	X	9008	-0-	-2062	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	9028	-0-	-2194	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
06	0	W	8337	-0-	8337	8337	8337	2			N	-0-					-0-
07	16636	X	8299	-0-	-8337	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	7693	-0-	-1204	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	7443	-0-	-1167	-0-	7443	2			N	-0-					-0-

DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545

04	37770	X	28515	-0-	-9255	-0-	28515	2			N	-0-					-0-
05	37200	X	27806	-0-	-9394	-0-	27806	2			N	-0-					-0-
06	33750	X	25531	-0-	-8219	-0-	25531	2			N	-0-					-0-
07	33077	X	25137	-0-	-7940	-0-	25137	2			N	-0-					-0-
08	26846	X	23961	-0-	-2885	-0-	23961	2			N	-0-					-0-
09	25980	X	21911	-0-	-4069	-0-	21911	2			N	-0-					-0-

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367

04	12450	X	11896	-0-	-554	-0-	11896	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	11298	-0-	-358	-0-	11298	2			N	-0-					-0-
06	0	W	10727	-0-	10727	10727	10727	2			N	-0-					-0-
07	21233	X	10506	-0-	-10727	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
08	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8802	-0-	-108	-0-	8802	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33420	X	23624	-0-	-9796	-0-	23624	2			N	-0-					-0-
05	32116	X	23642	-0-	-8474	-0-	23642	2			N	-0-					-0-
06	29580	X	21518	-0-	-8062	-0-	21518	2			N	-0-					-0-
07	28551	X	21193	-0-	-7358	-0-	21193	2			N	-0-					-0-
08	21793	X	20250	-0-	-1543	-0-	20250	2			N	-0-					-0-
09	21090	X	18473	-0-	-2617	-0-	18473	2			N	-0-					-0-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26790	X	20891	-0-	-5899	-0-	20891	2			N	-0-					-0-
05	26412	X	20673	-0-	-5739	-0-	20673	2			N	-0-					-0-
06	25560	X	19340	-0-	-6220	-0-	19340	2			N	-0-					-0-
07	23777	X	19072	-0-	-4705	-0-	19072	2			N	-0-					-0-
08	18358	X	18358	-0-	-0-	-0-	18358	2			N	-0-					-0-
*09	16963	X	16963	-0-	-0-	-0-	16963	2			N	-0-					-0-

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45120	X	32478	-0-	-12642	-0-	32478	2			N	-0-					-0-
05	45167	X	31537	-0-	-13630	-0-	31537	2			N	-0-					-0-
06	40770	X	29062	-0-	-11708	-0-	29062	2			N	-0-					-0-
07	38626	X	28286	-0-	-10340	-0-	28286	2			N	-0-					-0-
08	29605	X	27117	-0-	-2488	-0-	27117	2			N	-0-					-0-
09	28650	X	24946	-0-	-3704	-0-	24946	2			N	-0-					-0-

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18120	X	16080	-0-	-2040	-0-	16080	2			N	-0-					-0-
05	18724	X	15121	-0-	-3603	-0-	15121	2			N	-0-					-0-
06	17820	X	13929	-0-	-3891	-0-	13929	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	13826	-0-	-2790	-0-	13826	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	13055	-0-	-1515	-0-	13055	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	12276	-0-	-1824	-0-	12276	2			N	-0-					-0-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20100	X	15633	-0-	-4467	-0-	15633	2			N	-0-					-0-
05	19220	X	15638	-0-	-3582	-0-	15638	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	14731	-0-	-2849	-0-	14731	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	14480	-0-	-1950	-0-	14480	2			N	-0-					-0-
08	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	14005	2			N	-0-					-0-
*09	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	12882	2			N	-0-					-0-

STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14460	X	11409	-0-	-3051	-0-	11409	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	10317	-0-	-3912	-0-	10317	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	9955	-0-	-2225	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	9739	-0-	-2599	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
08	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
*09	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	2			N	-0-					-0-

DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30900	X	22514	-0-	-8386	-0-	22514	2			N	-0-					-0-
05	29915	X	22423	-0-	-7492	-0-	22423	2			N	-0-					-0-
06	26760	X	20578	-0-	-6182	-0-	20578	2			N	-0-					-0-
07	25327	X	20006	-0-	-5321	-0-	20006	2			N	-0-					-0-
08	22227	X	18815	-0-	-3412	-0-	18815	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	17391	-0-	-4119	-0-	17391	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15210	X	12723	-0-	-2487	-0-	12723	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	12047	-0-	-3267	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	11089	-0-	-3701	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	10879	-0-	-4094	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	10382	-0-	-623	-0-	10382	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	9560	-0-	-1090	-0-	9560	2			N	-0-					-0-

THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298

04	12930	X	11347	-0-	-1583	-0-	11347	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	11602	-0-	-1573	-0-	11602	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	10465	-0-	-2195	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	10581	-0-	-2501	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9954	-0-	-555	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9269	-0-	-901	-0-	9269	2			N	-0-					-0-

HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

04	41520	X	31814	-0-	-9706	-0-	31814	2			N	-0-					-0-
05	42904	X	30593	-0-	-12311	-0-	30593	2			N	-0-					-0-
06	39930	X	28655	-0-	-11275	-0-	28655	2			N	-0-					-0-
07	37417	X	28451	-0-	-8966	-0-	28451	2			N	-0-					-0-
08	31124	X	27279	-0-	-3845	-0-	27279	2			N	-0-					-0-
09	30120	X	25016	-0-	-5104	-0-	25016	2			N	-0-					-0-

JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071

04	65580	X	47214	-0-	-18366	-0-	47214	2			N	-0-					-0-
05	64976	X	45259	-0-	-19717	-0-	45259	2			N	-0-					-0-
06	59610	X	41211	-0-	-18399	-0-	41211	2			N	-0-					-0-
07	55769	X	39867	-0-	-15902	-0-	39867	2			N	-0-					-0-
08	41974	X	37232	-0-	-4742	-0-	37232	2			N	-0-					-0-
09	40620	X	34592	-0-	-6028	-0-	34592	2			N	-0-					-0-

EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

04	26280	X	17228	-0-	-9052	-0-	17228	2			N	-0-					-0-
05	24180	X	16767	-0-	-7413	-0-	16767	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	15647	-0-	-7753	-0-	15647	2			N	-0-					-0-
07	24180	X	15526	-0-	-8654	-0-	15526	2			N	-0-					-0-
08	19003	X	14972	-0-	-4031	-0-	14972	2			N	-0-					-0-
09	17220	X	13846	-0-	-3374	-0-	13846	2			N	-0-					-0-

BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425

04	1316425	X	97932	-0-	-1218493	-0-	97932	2			N	-0-					-0-
05	150319	X	94018	-0-	-56301	-0-	94018	2			N	-0-					-0-
06	128940	X	84842	-0-	-44098	-0-	84842	2			N	-0-					-0-
07	119629	X	81186	-0-	-38443	-0-	81186	2			N	-0-					-0-
08	109430	X	77267	-0-	-32163	-0-	77267	2			N	-0-					-0-
09	97920	X	70418	-0-	-27502	-0-	70418	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	4260	X	3912	-0-	-348	-0-	3912	3			Y	-0-		2	1		-0-
05	4402	X	1296	-0-	-3106	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-
06	4260	X	1189	-0-	-3071	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
07	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8135	3			Y	-0-					-0-
08	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8344	3	1	9	Y	1		1	1		-0-
*09	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	3			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
04	9450	X	5439	-0-	-4011	-0-	5439	3			N	-0-					-0-
05	9517	X	3802	-0-	-5715	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
06	22237	X	22237	-0-	-0-	-0-	22237	3			N	-0-					-0-
07	28015	X	28015	-0-	-0-	-0-	28015	3			N	-0-					-0-
08	25235	X	25235	-0-	-0-	-0-	25235	3			N	-0-					-0-
*09	19873	X	19873	-0-	-0-	-0-	19873	3			N	-0-					-0-

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
04	67020	X	42980	-0-	-24040	-0-	42980	2			N	-0-					-0-
05	65627	X	40575	-0-	-25052	-0-	40575	2			N	-0-					-0-
06	57570	X	36319	-0-	-21251	-0-	36319	2			N	-0-					-0-
07	54343	X	35051	-0-	-19292	-0-	35051	2			N	-0-					-0-
08	40889	X	32770	-0-	-8119	-0-	32770	2			N	-0-					-0-
09	39570	X	29642	-0-	-9928	-0-	29642	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
04	34080	X	28996	-0-	-5084	-0-	28996	3			N	-0-					-0-
05	34069	X	29226	-0-	-4843	-0-	29226	3			N	-0-					-0-
06	31230	X	28472	-0-	-2758	-0-	28472	3			N	-0-					-0-
07	32149	X	32149	-0-	-0-	-0-	32149	3			N	-0-					-0-
08	30356	X	30356	-0-	-0-	-0-	30356	3			N	-0-					-0-
*09	28314	X	28314	-0-	-0-	-0-	28314	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
04	63990	X	58184	-0-	-5806	-0-	58184	3			N	-0-					-0-
05	61473	X	58964	-0-	-2509	-0-	58964	3			N	-0-					-0-
06	58680	X	54365	-0-	-4315	-0-	54365	3			N	-0-					-0-
07	60109	X	55280	-0-	-4829	-0-	55280	3			N	-0-					-0-
08	55185	X	55185	-0-	-0-	-0-	55185	3			N	-0-					-0-
09	58170	X	50848	-0-	-7322	-0-	50848	3			N	-0-					-0-

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	911	-0-	911	1531	911	2			N	-0-					49
05	2436	X	549	-0-	-1887	-0-	547	2	2	9	N	2					51
06	1230	X	506	-0-	-724	-0-	506	2			N	-0-					51
07	1271	X	543	-0-	-728	-0-	543	2			N	-0-					51
08	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					51
09	510	N	236	-0-	-274	-0-	236	2			N	-0-					51

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		108	-0-	108	302766	108	2			N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	302766					N	-0-					12
06	14B2 EXT		340	-0-	340	303106	340	2			N	-0-					12
07	303430	X	324	-0-	-303106	-0-	324	2			N	-0-					12
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					12
*09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2064	2	14	9	N	13					25

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

04	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	13061	2	7	9	N	6					43
05	15830	X	15830	-0-	-0-	-0-	15811	2	19	9	N	17					60
06	14560	X	14560	-0-	-0-	-0-	14554	2	6	9	N	5					65
07	14878	X	14878	-0-	-0-	-0-	14872	2	6	9	N	5					70
08	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	14679	2	9	9	N	8					78
09	15330	X	13237	-0-	-2093	-0-	13183	2	54	9	N	49					127

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

04	0	W	3616	-0-	3616	8032	3616	2			N	-0-					37
05	11508	X	3476	-0-	-8032	-0-	3476	2			N	-0-					37
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					37
07	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					37
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					37
*09	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3207	2	11	9	N	10					47

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

04	9090	X	6298	-0-	-2792	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	5571	-0-	-3915	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8682	-0-	-498	-0-	8663	2	19	9	N	17	17	1			-0-
07	9672	X	8386	-0-	-1286	-0-	8364	2	22	9	N	20	20	1			-0-
08	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8054	2	30	9	N	27	27	1			-0-
*09	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7463	2	19	9	N	17					17

MAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262648 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.14160 - 15420

04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1947	2	4	9	Y	4	5	1			50
05	1891	N	1835	-0-	-56	-0-	1828	2	7	9	Y	6	5	1			51
06	1830	N	1829	-0-	-1	-0-	1825	2	4	9	Y	4	4	1			51
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1827	2	6	9	Y	5	5	1			51
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1817	2	7	9	Y	6	6	1			51
09	1830	N	1074	-0-	-756	-0-	1063	2	11	9	Y	10	10	1			51

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

04	19200	X	16779	-0-	-2421	-0-	16700	2	79	9	Y	72	57	1	4	8	128
05	19840	X	16227	-0-	-3613	-0-	16124	2	103	9	Y	94	48	1	9	8	165
06	19200	X	15607	-0-	-3593	-0-	15548	2	59	9	Y	54	84	1			135
07	19344	X	15577	-0-	-3767	-0-	15496	2	81	9	Y	74	38	1			171
08	14935	X	14935	-0-	-0-	-0-	14856	2	79	9	Y	72	50	1			193
09	16710	X	15371	-0-	-1339	-0-	15284	2	87	9	Y	79	39	1			233

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

04	17850	X	14410	-0-	-3440	-0-	14332	2	78	9	Y	71	49	1	4	8	201
05	17484	X	14803	-0-	-2681	-0-	14712	2	91	9	Y	83	44	1	9	8	231
06	16230	X	14258	-0-	-1972	-0-	14215	2	43	9	Y	39	220	1			50
07	16554	X	14251	-0-	-2303	-0-	14175	2	76	9	Y	69	35	1			84
08	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	13672	2	96	9	Y	87	46	1	9	8	116
09	14400	X	14290	-0-	-110	-0-	14206	2	84	9	Y	76	24	1			168

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 07/31/2012 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
04	14B2	EXT	497	-0-	497	28819	65	1	432	2	N	-0-					65
05	14B2	EXT	352	-0-	352	29171	46	1	306	2	N	-0-					65
06	14B2	EXT	114	-0-	114	29285	15	1	99	2	N	-0-					65
07	14B2	EXT	528	-0-	528	29813	69	1	459	2	N	-0-					65
08	0	W	86	-0-	86	29899	11	1	75	2	N	-0-					65
09	0	W	389	-0-	389	30288	51	1	338	2	N	-0-					65

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
BOGUE "A" WELL #: 6H RRCID -> 246465 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11345 - 13752

04	4440	X	4209	-0-	-231	-0-	157 1 657 3	3395	2	N	-0-				5
05	4588	X	4028	-0-	-560	-0-	141 1 630 3	3257	2	N	-0-				5
06	4440	X	3944	-0-	-496	-0-	153 1 615 3	3176	2	N	-0-				5
07	4557	X	4088	-0-	-469	-0-	223 1 628 3	3237	2	N	-0-				5
08	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	219 1 610 3	3128	2	N	-0-				5
09	3780	X	3617	-0-	-163	-0-	233 1 553 3	2831	2	N	-0-				5

GREEN, F.C. WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463

04	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	351	1	4003	2	N	-0-					82
05	4216	X	4089	-0-	-127	-0-	351	1	3738	2	N	-0-					82
06	4140	X	3893	-0-	-247	-0-	333	1	3560	2	N	-0-					82
07	4495	X	4061	-0-	-434	-0-	349	1	3712	2	N	-0-					82
08	4495	X	4052	-0-	-443	-0-	346	1	3706	2	N	-0-	59	1			23
09	4350	X	3747	-0-	-603	-0-	335	1	3412	2	N	-0-					23

COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

04	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	272 1 897 3	5024	2	N	-0-				-0-
05	6169	X	5824	-0-	-345	-0-	237 1 847 3	4740	2	N	-0-				-0-
06	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	271 1 914 3	5113	2	N	-0-				-0-
07	6169	X	5874	-0-	-295	-0-	349 1 838 3	4687	2	N	-0-				-0-
08	6820	X	5275	-0-	-1545	-0-	315 1 796 3	4164	2	N	-0-				-0-
09	6300	X	6254	-0-	-46	-0-	414 1 939 3	4901	2	N	-0-				-0-

WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

04	7020	X	5844	-0-	-1176	-0-	225	1	5619	2	N	-0-					48
05	7254	X	6150	-0-	-1104	-0-	222	1	5928	2	N	-0-					48
06	6900	X	5642	-0-	-1258	-0-	208	1	5434	2	N	-0-					48
07	7099	X	6702	-0-	-397	-0-	242	1	6460	2	N	-0-					48
08	6448	X	6187	-0-	-261	-0-	215	1	5972	2	N	-0-					48
09	5940	X	5800	-0-	-140	-0-	197	1	5603	2	N	-0-					48

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19143	X	19143	-0-	-0-	-0-	264	1	17429	2	N	-0-					-0-
							1450	3									
05	19184	X	19184	-0-	-0-	-0-	191	1	17534	2	N	-0-					-0-
							1459	3									
06	18017	X	18017	-0-	-0-	-0-	243	1	16409	2	N	-0-					-0-
							1365	3									
07	18067	X	18067	-0-	-0-	-0-	547	1	16174	2	N	-0-					-0-
							1346	3									
08	17618	X	17618	-0-	-0-	-0-	525	1	15780	2	N	-0-					-0-
							1313	3									
*09	16546	X	16546	-0-	-0-	-0-	646	1	14679	2	N	-0-					-0-
							1221	3									

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

04	16680	X	15696	-0-	-984	-0-	15696	2			N	-0-					57
05	17236	X	16213	-0-	-1023	-0-	16213	2			N	-0-					57
06	16680	X	15210	-0-	-1470	-0-	15210	2			N	-0-					57
07	16585	X	15262	-0-	-1323	-0-	15262	2			N	-0-					57
08	15469	X	14554	-0-	-915	-0-	14554	2			N	-0-					57
09	14970	X	13342	-0-	-1628	-0-	13342	2			N	-0-					57

FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

04	36840	X	30676	-0-	-6164	-0-	423	1	27703	2	N	-0-					-0-
							2550	3									
05	35960	X	29959	-0-	-6001	-0-	298	1	27161	2	N	-0-					-0-
							2500	3									
06	34260	X	27808	-0-	-6452	-0-	375	1	25121	2	N	-0-					-0-
							2312	3									
07	34193	X	27376	-0-	-6817	-0-	829	1	24310	2	N	-0-					-0-
							2237	3									
08	29791	X	26197	-0-	-3594	-0-	781	1	23274	2	N	-0-					-0-
							2142	3									
09	28830	X	25091	-0-	-3739	-0-	979	1	22079	2	N	-0-					-0-
							2033	3									

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

04	6900	X	4462	-0-	-2438	-0-	42	1	4420	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	4886	-0-	-1035	-0-	42	1	4844	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	5342	-0-	-388	-0-	47	1	5295	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	2865	-0-	-3056	-0-	25	1	2840	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	872	-0-	-4088	-0-	8	1	864	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	1112	-0-	-3688	-0-	11	1	1101	2	N	-0-					-0-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

04	DLQ G-10		12772	-0-	12772	38587	120	1	12652	2	N	-0-					-0-
05	50295	X	11708	-0-	-38587	-0-	101	1	11607	2	N	-0-					-0-
06	13530	X	11493	-0-	-2037	-0-	100	1	11393	2	N	-0-					-0-
07	13981	X	11053	-0-	-2928	-0-	99	1	10954	2	N	-0-					-0-
08	12245	X	11168	-0-	-1077	-0-	105	1	11063	2	N	-0-					-0-
09	11850	X	10412	-0-	-1438	-0-	105	1	10307	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

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
04	DLQ G-10		3362	-0-	3362	11127	3362	2			N	-0-					-0-
05	14279	X	3152	-0-	-11127	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3298	-0-	-242	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2539	-0-	-1119	-0-	194	1	2345	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2158	-0-	-787	-0-	180	1	1978	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2599	-0-	-251	-0-	179	1	2420	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
04	DLQ G-10		13200	-0-	13200	37493	124	1	13076	2	N	-0-					-0-
05	49998	X	12505	-0-	-37493	-0-	107	1	12398	2	N	-0-					-0-
06	15510	X	13488	-0-	-2022	-0-	118	1	13370	2	N	-0-					-0-
07	13640	X	9940	-0-	-3700	-0-	89	1	9851	2	N	-0-					-0-
08	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	125	1	13198	2	N	-0-					-0-
09	12780	X	12274	-0-	-506	-0-	124	1	12150	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
04	0	W	12071	-0-	12071	36962	253	1	11818	2	N	-0-					-0-
05	47074	X	10112	-0-	-36962	-0-	153	1	9959	2	N	-0-					-0-
06	14769	X	14769	-0-	-0-	-0-	477	1	14292	2	N	-0-					-0-
07	13423	X	11904	-0-	-1519	-0-	752	1	11152	2	N	-0-					-0-
08	12617	X	12566	-0-	-51	-0-	1282	1	11284	2	N	-0-					-0-
09	12210	X	11517	-0-	-693	-0-	998	1	10519	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
04	6420	X	5946	-0-	-474	-0-	5857	2	89	9	Y	81	90	1			28
05	6820	X	6760	-0-	-60	-0-	6669	2	91	9	Y	83	73	1			38
06	6600	X	6508	-0-	-92	-0-	6428	2	80	9	Y	73	75	1			36
07	6820	X	6625	-0-	-195	-0-	6555	2	70	9	Y	64	73	1			27
08	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6454	2	69	9	Y	63	71	1			19
*09	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6081	2	68	9	Y	62	57	1			24

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	817	3	30	9	Y	27	24	1			7
05	744	N	649	-0-	-95	-0-	617	3	32	9	Y	29	29	1			7
06	750	N	588	-0-	-162	-0-	588	3			Y	-0-	7	1			-0-
07	868	N	567	-0-	-301	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	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
04	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4562	2	147	9	Y	134	74	1			132
05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5297	2	136	9	Y	124	203	1			53
06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4640	2	69	9	Y	63	83	1			33
07	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			Y	-0-	33	1			-0-
08	5425	X	4423	-0-	-1002	-0-	4423	2			Y	-0-					-0-
09	5250	X	3877	-0-	-1373	-0-	3877	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT A WELL #: A103H RRCID -> 247656 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10670 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13410	X	12813	-0-	-597	-0-	12813	2			N	-0-	1	1			-0-
05	13361	X	12726	-0-	-635	-0-	12724	2	2	9	N	2	1	1			1
06	13440	X	11751	-0-	-1689	-0-	11750	2	1	9	N	1	1	1			1
07	13888	X	11708	-0-	-2180	-0-	11708	2			N	-0-	1	1			-0-
08	12276	X	11357	-0-	-919	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	10508	-0-	-1372	-0-	10508	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	4151	-0-	-1729	-0-	4148	3	3	9	Y	3	3	1			3
05	6076	X	4458	-0-	-1618	-0-	4455	3	3	9	Y	3	4	1			2
06	5880	X	3872	-0-	-2008	-0-	3869	3	3	9	Y	3	3	1			2
07	4402	X	3801	-0-	-601	-0-	3799	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	4464	X	3943	-0-	-521	-0-	3941	3	2	9	Y	2	3	1			1
09	4320	X	3814	-0-	-506	-0-	3811	3	3	9	Y	3	2	1			2

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	599	1	4584	2	Y	156	170	1			52
							172	9									
05	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	594	1	4452	2	Y	184	178	1			58
							202	9									
06	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	549	1	4229	2	Y	137	165	1			30
							151	9									
*07	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	598	1	4670	2	Y	86	86	1			30
							95	9									
*08	4681	X	4366	-0-	-315	-0-	495	1	3785	2	Y	78	86	1			22
							86	9									
09	4530	X	3130	-0-	-1400	-0-	347	1	2699	2	Y	76	81	1			17
							84	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
04	9690	X	7978	-0-	-1712	-0-	7978	2			Y	-0-					-0-
05	9579	X	8067	-0-	-1512	-0-	8067	2			Y	-0-					-0-
06	8400	X	7460	-0-	-940	-0-	7460	2			Y	-0-					-0-
07	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-					-0-
08	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	943	1	7219	2	Y	-0-					-0-
*09	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	911	1	7064	2	Y	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6960	X	2823	-0-	-4137	-0-	2823	2			N	-0-					35
05	7192	X	3825	-0-	-3367	-0-	3825	2			N	-0-					35
06	6960	X	3166	-0-	-3794	-0-	3166	2			N	-0-					35
07	6882	X	3436	-0-	-3446	-0-	3436	2			N	-0-					35
08	5952	X	3356	-0-	-2596	-0-	3356	2			N	-0-					35
09	3690	X	3144	-0-	-546	-0-	3142	2	2	9	N	2					37

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9870	X	8270	-0-	-1600	-0-	8270	3			N	-0-					199
05	9951	X	8338	-0-	-1613	-0-	8338	3			N	-0-					199
06	9120	X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	-0-					199
07	9362	X	8400	-0-	-962	-0-	8400	3			N	-0-					199
08	8463	X	7664	-0-	-799	-0-	7664	3			N	-0-					199
09	8190	X	7234	-0-	-956	-0-	7234	3			N	-0-					199

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7530	X	5968	-0-	-1562	-0-	5962	3	6	9	Y	5	2	1			3
05	6696	X	6303	-0-	-393	-0-	6299	3	4	9	Y	4	4	1			3
06	6090	X	5677	-0-	-413	-0-	5677	3			Y	-0-	3	1			-0-
07	6293	X	5751	-0-	-542	-0-	5750	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3			Y	-0-					-0-
*09	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	3			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7200	X	6736	-0-	-464	-0-	6733	3	3	9	Y	3	4	1			1
05	7440	X	6598	-0-	-842	-0-	6596	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	7050	X	6280	-0-	-770	-0-	6278	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	7285	X	6624	-0-	-661	-0-	6622	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	6913	X	6532	-0-	-381	-0-	6530	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	6690	X	6307	-0-	-383	-0-	6305	3	2	9	Y	2	2	1			1

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
05	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
06	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5322	-0-	-134	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4429	-0-	-1306	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5219	-0-	-301	-0-	5219	2			N	-0-					-0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10440	X	8877	-0-	-1563	-0-	1200	1	7677	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	8735	-0-	-1867	-0-	1240	1	7495	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	7114	-0-	-2036	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	7385	-0-	-2070	-0-	785	1	6600	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	5880	-0-	-3141	-0-	460	1	5420	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	7354	-0-	-1376	-0-	600	1	6754	2	N	-0-					-0-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3448	-0-	-272	-0-	203	1	3245	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3244	-0-	-538	-0-	214	1	3030	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3368	-0-	-562	-0-	202	1	3166	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3372	-0-	-689	-0-	204	1	3168	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3668	-0-	-393	-0-	232	1	3436	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2473	-0-	-977	-0-	157	1	2316	2	N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9720	X	8840	-0-	-880	-0-	520	1	8320	2	N	-0-					-0-
05	10044	X	8066	-0-	-1978	-0-	532	1	7534	2	N	-0-					-0-
06	9630	X	8521	-0-	-1109	-0-	512	1	8009	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	8652	-0-	-741	-0-	525	1	8127	2	N	-0-					-0-
08	8897	X	8636	-0-	-261	-0-	546	1	8090	2	N	-0-					-0-
09	8610	X	8516	-0-	-94	-0-	543	1	7973	2	N	-0-					-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9390	X	5597	-0-	-3793	-0-	328	1	5269	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	4861	-0-	-4842	-0-	320	1	4541	2	N	-0-					-0-
06	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	523	1	8178	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	5882	-0-	-690	-0-	356	1	5526	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	969	-0-	-5603	-0-	61	1	908	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	6002	-0-	-2698	-0-	384	1	5618	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	2777	-0-	-643	-0-	164	1	2613	2	N	-0-			-0-
05	3441	X	2507	-0-	-934	-0-	165	1	2342	2	N	-0-			-0-
06	3180	X	2629	-0-	-551	-0-	158	1	2471	2	N	-0-			-0-
07	2976	X	2623	-0-	-353	-0-	160	1	2463	2	N	-0-			-0-
08	2883	X	2639	-0-	-244	-0-	167	1	2472	2	N	-0-			-0-
09	2790	X	2468	-0-	-322	-0-	157	1	2311	2	N	-0-			-0-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	4500	-0-	-690	-0-	389	1	4111	2	N	-0-			-0-
05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-			-0-
06	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	12968	2			N	-0-			-0-
07	24113	X	24113	-0-	-0-	-0-	24113	2			N	-0-			-0-
08	26245	X	26245	-0-	-0-	-0-	26245	2			N	-0-			-0-
*09	22430	X	22430	-0-	-0-	-0-	22430	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
04	6210	X	6024	-0-	-186	-0-	6024	2			N	-0-			33
05	6417	X	6059	-0-	-358	-0-	6059	2			N	-0-			33
06	6210	X	5811	-0-	-399	-0-	5811	3			N	-0-			33
07	6417	X	5930	-0-	-487	-0-	5930	3			N	-0-			33
08	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	3			N	-0-			33
*09	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	3			N	-0-			33

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	5250	-0-	-630	-0-	1200	1	4050	2	N	-0-			-0-
05	5983	X	5482	-0-	-501	-0-	1240	1	4242	2	N	-0-			-0-
06	5370	X	5294	-0-	-76	-0-	1166	1	4128	2	N	-0-			-0-
07	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	1240	1	4390	2	N	-0-			-0-
08	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	1240	1	4210	2	N	-0-			-0-
09	4890	X	4407	-0-	-483	-0-	1035	1	3372	2	N	-0-			-0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6870	X	6016	-0-	-854	-0-	6016	3			N	-0-			-0-
05	7099	X	6052	-0-	-1047	-0-	6052	3			N	-0-			-0-
06	6870	X	5500	-0-	-1370	-0-	5500	3			N	-0-			-0-
07	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-			-0-
08	6541	X	4670	-0-	-1871	-0-	4670	3			N	-0-			-0-
09	6030	X	5600	-0-	-430	-0-	5600	3			N	-0-			-0-

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7170	X	6972	-0-	-198	-0-	1192	1	5780	2	N	-0-			40
05	7409	X	7312	-0-	-97	-0-	1240	1	6072	2	N	-0-			40
06	7170	X	6834	-0-	-336	-0-	1197	1	5637	2	N	-0-			40
07	7409	X	6663	-0-	-746	-0-	1240	1	5423	2	N	-0-			40
08	7316	X	5821	-0-	-1495	-0-	989	1	4832	2	N	-0-			40
09	7080	X	6388	-0-	-692	-0-	1200	1	5188	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10710	X	7996	-0-	-2714	-0-	470	1	7526	2	N	-0-					-0-
05	11067	X	7783	-0-	-3284	-0-	513	1	7270	2	N	-0-					-0-
06	9780	X	8179	-0-	-1601	-0-	491	1	7688	2	N	-0-					-0-
07	9331	X	8235	-0-	-1096	-0-	500	1	7735	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	8335	-0-	-314	-0-	527	1	7808	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	7477	-0-	-713	-0-	477	1	7000	2	N	-0-					-0-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

04	12570	X	11804	-0-	-766	-0-	11804	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	11956	-0-	-1498	-0-	11956	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	10942	-0-	-2078	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	11122	-0-	-2332	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	10710	-0-	-1442	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	10049	-0-	-1711	-0-	10049	2			N	-0-					-0-

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888

04	9600	X	7531	-0-	-2069	-0-	442	1	7089	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	6870	-0-	-2306	-0-	453	1	6417	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	7232	-0-	-1648	-0-	435	1	6797	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	7149	-0-	-1066	-0-	433	1	6716	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	6920	-0-	-861	-0-	436	1	6484	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	7028	-0-	-502	-0-	448	1	6580	2	N	-0-					-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

04	7890	X	6716	-0-	-1174	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6818	-0-	-1025	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6719	-0-	-931	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	6297	-0-	-1608	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	5418	-0-	-2177	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5269	-0-	-1451	-0-	5269	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

04	23010	X	18779	-0-	-4231	-0-	18779	2			N	-0-					-0-
05	22971	X	18898	-0-	-4073	-0-	18898	2			N	-0-					-0-
06	21270	X	17831	-0-	-3439	-0-	17831	2			N	-0-					-0-
07	21080	X	17939	-0-	-3141	-0-	17939	2			N	-0-					-0-
08	18662	X	17521	-0-	-1141	-0-	17521	2			N	-0-					-0-
09	18060	X	16219	-0-	-1841	-0-	16219	2			N	-0-					-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

04	8910	X	6904	-0-	-2006	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	6887	-0-	-1421	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6576	-0-	-984	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6591	-0-	-911	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6371	-0-	-914	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5860	-0-	-1040	-0-	5860	2			N	-0-					-0-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

04	9810	X	8996	-0-	-814	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9523	-0-	-614	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	9131	-0-	-679	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	9234	-0-	-407	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
08	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
*09	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9480	X	5745	-0-	-3735	-0-	591	1	5154	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	5780	-0-	-4016	-0-	620	1	5160	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	6084	-0-	-3396	-0-	600	1	5484	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	6060	-0-	-1070	-0-	620	1	5440	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5704	-0-	-527	-0-	620	1	5084	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5331	-0-	-759	-0-	586	1	4745	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

04	12960	X	9561	-0-	-3399	-0-	734	1	8827	2	N	-0-					-0-
05	13392	X	8152	-0-	-5240	-0-	617	1	7535	2	N	-0-					-0-
06	12960	X	-0-	-0-	-12960	-0-					N	-0-					-0-
07	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					N	-0-					-0-
08	10509	X	9	-0-	-10500	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103

04	25200	X	22775	-0-	-2425	-0-	22775	2			N	-0-					16
05	25451	X	22897	-0-	-2554	-0-	22897	2			N	-0-					16
06	24630	X	20213	-0-	-4417	-0-	20213	2			N	-0-					16
07	24986	X	19449	-0-	-5537	-0-	19449	2			N	-0-					16
08	23529	X	19536	-0-	-3993	-0-	19536	2			N	-0-					16
09	22770	X	17444	-0-	-5326	-0-	17444	2			N	-0-					16

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523

04	20190	X	17304	-0-	-2886	-0-	17304	2			N	-0-					-0-
05	20150	X	17261	-0-	-2889	-0-	17261	2			N	-0-					-0-
06	18840	X	16382	-0-	-2458	-0-	16382	2			N	-0-					-0-
07	18848	X	16525	-0-	-2323	-0-	16525	2			N	-0-					-0-
08	17267	X	16028	-0-	-1239	-0-	16028	2			N	-0-					-0-
09	16710	X	15025	-0-	-1685	-0-	15025	2			N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

04	24360	X	21387	-0-	-2973	-0-	21369	3	18	9	N	16	20	1			4
05	24676	X	21996	-0-	-2680	-0-	21956	3	40	9	N	36	17	1			23
06	22950	X	20718	-0-	-2232	-0-	20711	3	7	9	N	6	25	1			4
07	22940	X	22097	-0-	-843	-0-	22097	3			N	-0-	4	1			-0-
08	20531	X	20531	-0-	-0-	-0-	20531	3			N	-0-					-0-
*09	19893	X	19893	-0-	-0-	-0-	19893	3			N	-0-					-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 14857 PERF. N/A

10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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		185376	-0-	185376	185376	185376	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		449842	-0-	449842	635218	449842	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		312387	-0-	312387	947605	312387	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		239798	-0-	239798	1187403	239798	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		238946	-0-	238946	1426349	238946	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		167819	-0-	167819	1594168	167819	2			N	-0-					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	254	1	7273	2	N	-0-					-0-
05	7192 X	5810	-0-	-1382	-0-	237	1	5573	2	N	-0-					-0-
06	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	301	1	7083	2	N	-0-					-0-
07	7781 X	6531	-0-	-1250	-0-	275	1	6256	2	N	-0-					-0-
08	7781 X	6952	-0-	-829	-0-	302	1	6650	2	N	-0-					-0-
09	7530 X	6376	-0-	-1154	-0-	295	1	6081	2	N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

04	9540 X	8189	-0-	-1351	-0-	277	1	7912	2	N	-0-					-0-
05	9486 X	8574	-0-	-912	-0-	350	1	8224	2	N	-0-					-0-
06	8880 X	8677	-0-	-203	-0-	354	1	8323	2	N	-0-					-0-
07	9176 X	8785	-0-	-391	-0-	370	1	8415	2	N	-0-					-0-
08	8587 X	8478	-0-	-109	-0-	368	1	8110	2	N	-0-					-0-
09	8670 X	8299	-0-	-371	-0-	384	1	7915	2	N	-0-					-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

04	16500 X	13772	-0-	-2728	-0-	465	1	13307	2	N	-0-					-0-
05	16027 X	14692	-0-	-1335	-0-	599	1	14093	2	N	-0-					-0-
06	15510 X	13439	-0-	-2071	-0-	548	1	12891	2	N	-0-					-0-
07	15903 X	15379	-0-	-524	-0-	648	1	14731	2	N	-0-					-0-
*08	15084 X	15084	-0-	-0-	-0-	655	1	14429	2	N	-0-					-0-
09	14220 X	13951	-0-	-269	-0-	645	1	13306	2	N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

04	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	91	1	2589	2	N	-0-					-0-
05	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	111	1	2616	2	N	-0-					-0-
06	580 X	580	-0-	-0-	-0-	24	1	556	2	N	-0-					-0-
07	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	66	1	1508	2	N	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	546	-0-	546	546	25	1	521	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
04	16560	X	13495	-0-	-3065	-0-	13495	2			N	-0-					-0-
05	16895	X	13635	-0-	-3260	-0-	13635	2			N	-0-					-0-
06	15570	X	13502	-0-	-2068	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	12926	-0-	-2543	-0-	12926	2			N	-0-					-0-
08	14694	X	13151	-0-	-1543	-0-	13151	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	12250	-0-	-1250	-0-	12250	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

04	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	6453	-0-	-2382	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
06	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	7949	-0-	-2064	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	7684	-0-	-1678	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	6733	-0-	-2327	-0-	6733	2			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

04	17730	X	15899	-0-	-1831	-0-	1316	1	14583	2	N	-0-					-0-
05	18321	X	16093	-0-	-2228	-0-	997	1	15096	2	N	-0-					-0-
06	16200	X	14762	-0-	-1438	-0-	980	1	13782	2	N	-0-					-0-
07	16430	X	15757	-0-	-673	-0-	1105	1	14652	2	N	-0-					-0-
08	16430	X	15474	-0-	-956	-0-	1120	1	14354	2	N	-0-					-0-
09	15900	X	13653	-0-	-2247	-0-	929	1	12724	2	N	-0-					-0-

FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420

04	25080	X	17120	-0-	-7960	-0-	17120	2			N	-0-					-0-
05	24831	X	18084	-0-	-6747	-0-	18084	2			N	-0-					-0-
06	21900	X	18232	-0-	-3668	-0-	18232	2			N	-0-					-0-
07	22630	X	17241	-0-	-5389	-0-	17241	2			N	-0-					-0-
08	18073	X	16088	-0-	-1985	-0-	16088	2			N	-0-					-0-
09	18240	X	18055	-0-	-185	-0-	18055	2			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258778 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13800 - 17220

04	10200	X	8592	-0-	-1608	-0-	290	1	8302	2	N	-0-					-0-
05	10168	X	8961	-0-	-1207	-0-	366	1	8595	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	8196	-0-	-1284	-0-	334	1	7862	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	8251	-0-	-1452	-0-	348	1	7903	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	7998	-0-	-93	-0-	347	1	7651	2	N	-0-					-0-
*09	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	373	1	7693	2	N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 17821

04	13200	X	11880	-0-	-1320	-0-	401	1	11479	2	N	-0-					-0-
05	13144	X	12303	-0-	-841	-0-	502	1	11801	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	11046	-0-	-1404	-0-	451	1	10595	2	N	-0-					-0-
07	12865	X	10984	-0-	-1881	-0-	463	1	10521	2	N	-0-					-0-
08	12307	X	11414	-0-	-893	-0-	484	1	10930	2	N	-0-					-0-
09	11910	X	11909	-0-	-1	-0-	550	1	11359	2	N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760

04	3630	X	644	-0-	-2986	-0-	22	1	622	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	1113	-0-	-2638	-0-	45	1	1068	2	N	-0-					-0-
06	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	52	1	1222	2	N	-0-					-0-
07	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	68	1	1538	2	N	-0-					-0-
*08	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	133	1	2932	2	N	-0-					-0-
*09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	37	1	756	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
04	18960	X	15661	-0-	-3299	-0-	15661	2			N	-0-					-0-
05	19220	X	16677	-0-	-2543	-0-	16677	2			N	-0-					-0-
06	18390	X	15237	-0-	-3153	-0-	15237	2			N	-0-					-0-
07	18259	X	15028	-0-	-3231	-0-	15028	2			N	-0-					-0-
*08	15111	X	15111	-0-	-0-	-0-	15111	2			N	-0-					-0-
*09	13474	X	13474	-0-	-0-	-0-	13474	2			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737

04	17760	X	12786	-0-	-4974	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
05	16554	X	12739	-0-	-3815	-0-	12739	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	11720	-0-	-3100	-0-	11720	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	11882	-0-	-3432	-0-	11882	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	11315	-0-	-2418	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	10605	-0-	-2175	-0-	10605	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

04	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAINER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081

04	23250	X	17949	-0-	-5301	-0-	17949	2			N	-0-					-0-
05	24025	X	20266	-0-	-3759	-0-	20266	2			N	-0-					-0-
06	22230	X	18002	-0-	-4228	-0-	18002	2			N	-0-					-0-
07	22847	X	18354	-0-	-4493	-0-	18354	2			N	-0-					-0-
08	19592	X	18583	-0-	-1009	-0-	18583	2			N	-0-					-0-
09	18960	X	17660	-0-	-1300	-0-	17660	2			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

04	10860	X	9497	-0-	-1363	-0-	786	1	8711	2	N	-0-					-0-
05	10726	X	8993	-0-	-1733	-0-	557	1	8436	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	7778	-0-	-1972	-0-	516	1	7262	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	8074	-0-	-1753	-0-	566	1	7508	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	8013	-0-	-1814	-0-	580	1	7433	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	7641	-0-	-1869	-0-	520	1	7121	2	N	-0-					-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

04	20580	X	18096	-0-	-2484	-0-	18096	2			N	-0-					-0-
05	21142	X	18517	-0-	-2625	-0-	18517	2			N	-0-					-0-
06	19590	X	17467	-0-	-2123	-0-	17467	2			N	-0-					-0-
07	19406	X	17671	-0-	-1735	-0-	17671	2			N	-0-					-0-
08	19406	X	16029	-0-	-3377	-0-	16029	2			N	-0-					-0-
09	18090	X	15724	-0-	-2366	-0-	15724	2			N	-0-					-0-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

04	15480	X	12322	-0-	-3158	-0-	12322	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	14016	-0-	-1918	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	11718	-0-	-2622	-0-	11718	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	12592	-0-	-2102	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	12538	-0-	-1350	-0-	12538	2			N	-0-					-0-
09	13440	X	11431	-0-	-2009	-0-	11431	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
04	17382	X	17382	-0-	-0-	-0-	1439	1	15943	2	N	-0-			-0-
05	17535	X	17535	-0-	-0-	-0-	1087	1	16448	2	N	-0-			-0-
06	15495	X	15495	-0-	-0-	-0-	1029	1	14466	2	N	-0-			-0-
07	15760	X	15760	-0-	-0-	-0-	1106	1	14654	2	N	-0-			-0-
08	17825	X	15615	-0-	-2210	-0-	1130	1	14485	2	N	-0-			-0-
09	17250	X	14441	-0-	-2809	-0-	983	1	13458	2	N	-0-			-0-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	16950	X	13450	-0-	-3500	-0-	13450	2			N	-0-			-0-
05	17515	X	13797	-0-	-3718	-0-	13797	2			N	-0-			-0-
06	16500	X	12995	-0-	-3505	-0-	12995	2			N	-0-			-0-
07	14539	X	12729	-0-	-1810	-0-	12729	2			N	-0-			-0-
*08	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	12752	2			N	-0-			-0-
*09	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	12708	2			N	-0-			-0-

KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	20010	X	16194	-0-	-3816	-0-	16194	2			N	-0-			-0-
05	20429	X	15549	-0-	-4880	-0-	15549	2			N	-0-			-0-
06	18090	X	16406	-0-	-1684	-0-	16406	2			N	-0-			-0-
07	18693	X	15285	-0-	-3408	-0-	15285	2			N	-0-			-0-
08	17639	X	15818	-0-	-1821	-0-	15818	2			N	-0-			-0-
09	16410	X	15216	-0-	-1194	-0-	15216	2			N	-0-			-0-

ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	13380	X	-0-	-0-	-13380	-0-					N	-0-			-0-
05	21590	X	21590	-0-	-0-	-0-	1338	1	20252	2	N	-0-			-0-
06	16053	X	16053	-0-	-0-	-0-	1066	1	14987	2	N	-0-			-0-
07	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	943	1	12498	2	N	-0-			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		11667	-0-	11667	11667	794	1	10873	2	N	-0-			-0-

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7680	X	5843	-0-	-1837	-0-	5843	2			N	-0-			-0-
05	7905	X	5818	-0-	-2087	-0-	5818	2			N	-0-			-0-
06	6600	X	4236	-0-	-2364	-0-	4236	2			N	-0-			-0-
07	6758	X	5937	-0-	-821	-0-	5937	2			N	-0-			-0-
08	6045	X	4171	-0-	-1874	-0-	4171	2			N	-0-			-0-
09	5850	X	3438	-0-	-2412	-0-	3438	2			N	-0-			-0-

EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	22470	X	18454	-0-	-4016	-0-	18454	2			N	-0-			-0-
05	21917	X	17765	-0-	-4152	-0-	17765	2			N	-0-			-0-
06	21210	X	17849	-0-	-3361	-0-	17849	2			N	-0-			-0-
07	21328	X	16944	-0-	-4384	-0-	16944	2			N	-0-			-0-
08	19871	X	16075	-0-	-3796	-0-	16075	2			N	-0-			-0-
09	18450	X	15905	-0-	-2545	-0-	15905	2			N	-0-			-0-

IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	13230	X	11791	-0-	-1439	-0-	11791	2			N	-0-			-0-
05	13671	X	8650	-0-	-5021	-0-	8650	2			N	-0-			-0-
06	12660	X	11161	-0-	-1499	-0-	11161	2			N	-0-			-0-
07	13082	X	11429	-0-	-1653	-0-	11429	2			N	-0-			-0-
*08	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	10348	2			N	-0-			-0-
*09	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	10149	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
04	15990	X	13107	-0-	-2883	-0-	13107	2			N	-0-					-0-
05	16089	X	13441	-0-	-2648	-0-	13441	2			N	-0-					-0-
06	15480	X	12158	-0-	-3322	-0-	12158	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	12072	-0-	-3645	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
*08	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	11811	2			N	-0-					-0-
*09	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	11615	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
04	19410	X	15301	-0-	-4109	-0-	15301	2			N	-0-					-0-
05	19251	X	15592	-0-	-3659	-0-	15592	2			N	-0-					-0-
06	18630	X	13754	-0-	-4876	-0-	13754	2			N	-0-					-0-
07	18662	X	13158	-0-	-5504	-0-	13158	2			N	-0-					-0-
08	16368	X	15846	-0-	-522	-0-	15846	2			N	-0-					-0-
09	15300	X	14772	-0-	-528	-0-	14772	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
04	16560	X	14812	-0-	-1748	-0-	500	1	14312	2	N	-0-					-0-
05	16678	X	14689	-0-	-1989	-0-	599	1	14090	2	N	-0-					-0-
06	15480	X	13742	-0-	-1738	-0-	561	1	13181	2	N	-0-					-0-
07	15500	X	14385	-0-	-1115	-0-	606	1	13779	2	N	-0-					-0-
08	15314	X	13818	-0-	-1496	-0-	13818	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	12857	-0-	-1963	-0-	594	1	12263	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
04	10740	X	8917	-0-	-1823	-0-	301	1	8616	2	N	-0-					-0-
05	10509	X	8709	-0-	-1800	-0-	355	1	8354	2	N	-0-					-0-
06	9630	X	8508	-0-	-1122	-0-	347	1	8161	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	8530	-0-	-1297	-0-	359	1	8171	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	8536	-0-	-981	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	7782	-0-	-1128	-0-	360	1	7422	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
04	16020	X	14387	-0-	-1633	-0-	486	1	13901	2	N	-0-					-0-
05	16554	X	13618	-0-	-2936	-0-	556	1	13062	2	N	-0-					-0-
06	15120	X	13942	-0-	-1178	-0-	569	1	13373	2	N	-0-					-0-
07	14880	X	12228	-0-	-2652	-0-	515	1	11713	2	N	-0-					-0-
*08	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	12426	2			N	-0-					-0-
*09	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	509	1	10507	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
04	1530	X	793	-0-	-737	-0-	793	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	837	-0-	-744	-0-	837	2			N	-0-					-0-
06	1230	X	711	-0-	-519	-0-	711	2			N	-0-					-0-
07	1147	X	927	-0-	-220	-0-	927	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		961	-0-	961	961	961	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
04	24960	X	23801	-0-	-1159	-0-	804	1	22997	2	N	-0-					-0-
05	25203	X	21270	-0-	-3933	-0-	868	1	20402	2	N	-0-					-0-
06	23160	X	21620	-0-	-1540	-0-	882	1	20738	2	N	-0-					-0-
07	24583	X	20299	-0-	-4284	-0-	855	1	19444	2	N	-0-					-0-
08	24583	X	19536	-0-	-5047	-0-	19536	2			N	-0-					-0-
09	23790	X	18973	-0-	-4817	-0-	877	1	18096	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LILLY WELL #: 1H RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15480	X	12584	-0-	-2896	-0-	12584	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	14056	-0-	-545	-0-	14056	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	13086	-0-	-1044	-0-	13086	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	12788	-0-	-1813	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	12484	-0-	-1063	-0-	12484	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	11180	-0-	-1930	-0-	11180	2			N	-0-					-0-

4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19620	X	15854	-0-	-3766	-0-	15854	2			N	-0-					-0-
05	19437	X	16200	-0-	-3237	-0-	16200	2			N	-0-					-0-
06	17160	X	15424	-0-	-1736	-0-	15424	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	15547	-0-	-1906	-0-	15547	2			N	-0-					-0-
*08	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	15369	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	14073	-0-	-417	-0-	14073	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
04	15750	X	12627	-0-	-3123	-0-	12627	2			N	-0-					-0-
05	16275	X	13443	-0-	-2832	-0-	13443	2			N	-0-					-0-
06	15150	X	12727	-0-	-2423	-0-	12727	2			N	-0-					-0-
07	15655	X	12401	-0-	-3254	-0-	12401	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	12033	-0-	-1421	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	11071	-0-	-1949	-0-	11071	2			N	-0-					-0-

BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17400	X	17240	-0-	-160	-0-	17240	2			N	-0-					-0-
05	17980	X	14248	-0-	-3732	-0-	14248	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	11933	-0-	-5467	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	12359	-0-	-5466	-0-	12359	2			N	-0-					-0-
08	17825	X	11723	-0-	-6102	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	10282	-0-	-6968	-0-	10282	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
04	15000	X	12267	-0-	-2733	-0-	12267	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	12543	-0-	-2368	-0-	12543	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	11610	-0-	-2820	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	11724	-0-	-2660	-0-	11724	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	11824	-0-	-1940	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	11196	-0-	-1074	-0-	11196	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
04	0	W	21050	-0-	21050	43656	21050	2			N	-0-					-0-
05	64178	X	20522	-0-	-43656	-0-	20522	2			N	-0-					-0-
06	22770	X	20069	-0-	-2701	-0-	20069	2			N	-0-					-0-
07	22599	X	18984	-0-	-3615	-0-	18984	2			N	-0-					-0-
*08	18100	X	18100	-0-	-0-	-0-	18100	2			N	-0-					-0-
*09	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	17801	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
04	30750	X	27753	-0-	-2997	-0-	27753	2			N	-0-					-0-
05	31775	X	26944	-0-	-4831	-0-	26944	2			N	-0-					-0-
06	30030	X	26209	-0-	-3821	-0-	26209	2			N	-0-					-0-
07	30287	X	25260	-0-	-5027	-0-	25260	2			N	-0-					-0-
08	29109	X	24522	-0-	-4587	-0-	24522	2			N	-0-					-0-
09	27750	X	23141	-0-	-4609	-0-	23141	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	12717	-0-	12717	26852	12717	2			N	-0-					-0-
05	39460	X	12608	-0-	-26852	-0-	12608	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	11521	-0-	-2609	-0-	11521	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	11896	-0-	-2240	-0-	11896	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	11579	-0-	-2464	-0-	11579	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	10588	-0-	-2132	-0-	10588	2			N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379

04	20250	X	15676	-0-	-4574	-0-	15676	2			N	-0-					-0-
05	19778	X	16111	-0-	-3667	-0-	16111	2			N	-0-					-0-
06	19140	X	11398	-0-	-7742	-0-	11398	2			N	-0-					-0-
07	19778	X	16826	-0-	-2952	-0-	16826	2			N	-0-					-0-
08	16213	X	14503	-0-	-1710	-0-	14503	2			N	-0-					-0-
09	15690	X	13025	-0-	-2665	-0-	13025	2			N	-0-					-0-

STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

04	25620	X	20293	-0-	-5327	-0-	20293	2			N	-0-					-0-
05	24800	X	20600	-0-	-4200	-0-	20600	2			N	-0-					-0-
06	22500	X	18862	-0-	-3638	-0-	18862	2			N	-0-					-0-
07	22506	X	17613	-0-	-4893	-0-	17613	2			N	-0-					-0-
08	21917	X	20436	-0-	-1481	-0-	20436	2			N	-0-					-0-
09	20280	X	17831	-0-	-2449	-0-	17831	2			N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053

04	25080	X	20106	-0-	-4974	-0-	20106	2			N	-0-					-0-
05	24428	X	20367	-0-	-4061	-0-	20367	2			N	-0-					-0-
06	22680	X	19654	-0-	-3026	-0-	19654	2			N	-0-					-0-
07	22847	X	19550	-0-	-3297	-0-	19550	2			N	-0-					-0-
08	22816	X	19331	-0-	-3485	-0-	19331	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	16928	-0-	-3172	-0-	16928	2			N	-0-					-0-

BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470

04	23040	X	19411	-0-	-3629	-0-	1607	1	17804	2	N	-0-					-0-
05	23219	X	19819	-0-	-3400	-0-	1228	1	18591	2	N	-0-					-0-
06	21720	X	18468	-0-	-3252	-0-	1226	1	17242	2	N	-0-					-0-
07	22227	X	18254	-0-	-3973	-0-	1281	1	16973	2	N	-0-					-0-
08	20460	X	18789	-0-	-1671	-0-	1360	1	17429	2	N	-0-					-0-
09	19410	X	16965	-0-	-2445	-0-	1155	1	15810	2	N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

04	18643	X	18643	-0-	-0-	-0-	18643	2			N	-0-					-0-
05	20119	X	18431	-0-	-1688	-0-	18431	2			N	-0-					-0-
06	19470	X	17138	-0-	-2332	-0-	17138	2			N	-0-					-0-
07	20119	X	17093	-0-	-3026	-0-	17093	2			N	-0-					-0-
08	18972	X	16830	-0-	-2142	-0-	16830	2			N	-0-					-0-
09	18360	X	15975	-0-	-2385	-0-	15975	2			N	-0-					-0-

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

04	22200	X	18600	-0-	-3600	-0-	18600	2			N	-0-					-0-
05	22940	X	19420	-0-	-3520	-0-	19420	2			N	-0-					-0-
06	22200	X	17720	-0-	-4480	-0-	17720	2			N	-0-					-0-
07	20646	X	18014	-0-	-2632	-0-	18014	2			N	-0-					-0-
08	19778	X	17460	-0-	-2318	-0-	17460	2			N	-0-					-0-
09	18780	X	16665	-0-	-2115	-0-	16665	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VICTORIA ANNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262570 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21720	X	17146	-0-	-4574	-0-	17146	2			N	-0-					-0-
05	21576	X	17636	-0-	-3940	-0-	17636	2			N	-0-					-0-
06	19860	X	16382	-0-	-3478	-0-	16382	2			N	-0-					-0-
07	19127	X	15615	-0-	-3512	-0-	15615	2			N	-0-					-0-
08	18290	X	15708	-0-	-2582	-0-	15708	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	15103	-0-	-2057	-0-	15103	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
04	6960	X	6106	-0-	-854	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6282	-0-	-910	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	5208	-0-	-2292	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	5645	-0-	-2105	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	5697	-0-	-1836	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5874	-0-	-246	-0-	5874	2			N	-0-					-0-

SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11850	X	9353	-0-	-2497	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	8215	-0-	-3565	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	6888	-0-	-3582	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	9359	-0-	-1460	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
*08	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
*09	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	2			N	-0-					-0-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21000	X	18239	-0-	-2761	-0-	18239	2			N	-0-					-0-
05	21576	X	18842	-0-	-2734	-0-	18842	2			N	-0-					-0-
06	19680	X	16548	-0-	-3132	-0-	16548	2			N	-0-					-0-
07	20212	X	16986	-0-	-3226	-0-	16986	2			N	-0-					-0-
08	19964	X	16587	-0-	-3377	-0-	16587	2			N	-0-					-0-
09	18240	X	16238	-0-	-2002	-0-	16238	2			N	-0-					-0-

EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33810	X	28468	-0-	-5342	-0-	28468	2			N	-0-					-0-
05	32643	X	26533	-0-	-6110	-0-	26533	2			N	-0-					-0-
06	31590	X	24752	-0-	-6838	-0-	24752	2			N	-0-					-0-
07	32643	X	25382	-0-	-7261	-0-	25382	2			N	-0-					-0-
08	30721	X	25666	-0-	-5055	-0-	25666	2			N	-0-					-0-
09	28470	X	24372	-0-	-4098	-0-	24372	2			N	-0-					-0-

ZAP MINERALS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262835 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 14354 PERF.15750 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	2			N	-0-					-0-
05	868	N	650	-0-	-218	-0-	650	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	835	-0-	-185	-0-	835	2			N	-0-					-0-
07	868	N	639	-0-	-229	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	651	N	339	-0-	-312	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	840	N	543	-0-	-297	-0-	543	2			N	-0-					-0-

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23130	X	18031	-0-	-5099	-0-	18031	2			N	-0-					-0-
05	22413	X	16814	-0-	-5599	-0-	16814	2			N	-0-					-0-
06	20400	X	17606	-0-	-2794	-0-	17606	2			N	-0-					-0-
07	20894	X	18167	-0-	-2727	-0-	18167	2			N	-0-					-0-
08	18321	X	16944	-0-	-1377	-0-	16944	2			N	-0-					-0-
09	17730	X	14968	-0-	-2762	-0-	14968	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13050	X	10924	-0-	-2126	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	10644	-0-	-1973	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
06	0	W	9968	-0-	9968	9968	9968	2			N	-0-					-0-
07	0	W	10082	-0-	10082	20050	10082	2			N	-0-					-0-
*08	30605	X	10555	-0-	-20050	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
*09	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2			N	-0-					-0-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28620	X	23707	-0-	-4913	-0-	23707	2			N	-0-					-0-
05	27900	X	22982	-0-	-4918	-0-	22982	2			N	-0-					-0-
06	25050	X	21761	-0-	-3289	-0-	21761	2			N	-0-					-0-
07	25265	X	21736	-0-	-3529	-0-	21736	2			N	-0-					-0-
*08	20889	X	20889	-0-	-0-	-0-	20889	2			N	-0-					-0-
*09	19394	X	19394	-0-	-0-	-0-	19394	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15870	X	14372	-0-	-1498	-0-	14372	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	13418	-0-	-2981	-0-	13418	2			N	-0-					-0-
06	0	W	8115	-0-	8115	8115	8115	2			N	-0-					-0-
07	0	W	5792	-0-	5792	13907	5792	2			N	-0-					-0-
*08	17421	X	3514	-0-	-13907	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	4236	-0-	-10044	-0-	4236	2			N	-0-					-0-

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22110	X	17939	-0-	-4171	-0-	17939	2			N	-0-					-0-
05	21545	X	17657	-0-	-3888	-0-	17657	2			N	-0-					-0-
06	20460	X	16131	-0-	-4329	-0-	16131	2			N	-0-					-0-
07	19778	X	15668	-0-	-4110	-0-	15668	2			N	-0-					-0-
08	18941	X	15659	-0-	-3282	-0-	15659	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	15225	-0-	-2715	-0-	15225	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31740	X	23268	-0-	-8472	-0-	23268	2			N	-0-					-0-
05	30039	X	22400	-0-	-7639	-0-	22400	2			N	-0-					-0-
06	27360	X	20724	-0-	-6636	-0-	20724	2			N	-0-					-0-
07	26846	X	18976	-0-	-7870	-0-	18976	2			N	-0-					-0-
08	25699	X	21865	-0-	-3834	-0-	21865	2			N	-0-					-0-
09	23280	X	19369	-0-	-3911	-0-	19369	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45240	X	31693	-0-	-13547	-0-	31693	2			N	-0-					-0-
05	45880	X	32308	-0-	-13572	-0-	32308	2			N	-0-					-0-
06	40740	X	29674	-0-	-11066	-0-	29674	2			N	-0-					-0-
07	39060	X	28643	-0-	-10417	-0-	28643	2			N	-0-					-0-
08	35619	X	23854	-0-	-11765	-0-	23854	2			N	-0-					-0-
09	31680	X	24753	-0-	-6927	-0-	24753	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52290	X	34626	-0-	-17664	-0-	34626	2			N	-0-					-0-
05	54033	X	36437	-0-	-17596	-0-	36437	2			N	-0-					-0-
06	47100	X	32459	-0-	-14641	-0-	32459	2			N	-0-					-0-
07	46686	X	32725	-0-	-13961	-0-	32725	2			N	-0-					-0-
08	35774	X	30813	-0-	-4961	-0-	30813	2			N	-0-					-0-
09	34620	X	27646	-0-	-6974	-0-	27646	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63390	X	48485	-0-	-14905	-0-	48485	2			N	-0-					-0-
05	60047	X	50830	-0-	-9217	-0-	50830	2			N	-0-					-0-
06	57300	X	43393	-0-	-13907	-0-	43393	2			N	-0-					-0-
07	59210	X	40790	-0-	-18420	-0-	40790	2			N	-0-					-0-
08	44206	X	38997	-0-	-5209	-0-	38997	2			N	-0-					-0-
09	42780	X	20383	-0-	-22397	-0-	20383	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

04	47910	X	37263	-0-	-10647	-0-	37263	2			N	-0-					-0-
05	48949	X	38752	-0-	-10197	-0-	38752	2			N	-0-					-0-
06	46890	X	35968	-0-	-10922	-0-	35968	2			N	-0-					-0-
07	46097	X	37453	-0-	-8644	-0-	37453	2			N	-0-					-0-
08	41943	X	33830	-0-	-8113	-0-	33830	2			N	-0-					-0-
09	37500	X	31261	-0-	-6239	-0-	31261	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

04	37230	X	27600	-0-	-9630	-0-	27600	2			N	-0-					-0-
05	36301	X	26709	-0-	-9592	-0-	26709	2			N	-0-					-0-
06	32730	X	24646	-0-	-8084	-0-	24646	2			N	-0-					-0-
07	33387	X	24436	-0-	-8951	-0-	24436	2			N	-0-					-0-
08	30504	X	22992	-0-	-7512	-0-	22992	2			N	-0-					-0-
09	27600	X	20751	-0-	-6849	-0-	20751	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

04	32970	X	23859	-0-	-9111	-0-	23859	2			N	-0-					-0-
05	31961	X	23582	-0-	-8379	-0-	23582	2			N	-0-					-0-
06	28860	X	21832	-0-	-7028	-0-	21832	2			N	-0-					-0-
07	28489	X	21072	-0-	-7417	-0-	21072	2			N	-0-					-0-
08	21018	X	19993	-0-	-1025	-0-	19993	2			N	-0-					-0-
09	20340	X	18781	-0-	-1559	-0-	18781	2			N	-0-					-0-

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

04	42120	X	36518	-0-	-5602	-0-	36518	2			N	-0-					-0-
05	37076	X	33332	-0-	-3744	-0-	33332	2			N	-0-					-0-
06	35880	X	31933	-0-	-3947	-0-	31933	2			N	-0-					-0-
07	37727	X	29854	-0-	-7873	-0-	29854	2			N	-0-					-0-
08	31837	X	29133	-0-	-2704	-0-	29133	2			N	-0-					-0-
09	30810	X	25812	-0-	-4998	-0-	25812	2			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

04	24030	X	19513	-0-	-4517	-0-	19513	2			N	-0-					-0-
05	23777	X	19176	-0-	-4601	-0-	19176	2			N	-0-					-0-
06	21450	X	17940	-0-	-3510	-0-	17940	2			N	-0-					-0-
07	21111	X	18460	-0-	-2651	-0-	18460	2			N	-0-					-0-
08	20553	X	19306	-0-	-1247	-0-	19306	2			N	-0-					-0-
09	19500	X	17250	-0-	-2250	-0-	17250	2			N	-0-					-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

04	15150	X	8394	-0-	-6756	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	12924	-0-	-1987	-0-	12924	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	9216	-0-	-3624	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	9334	-0-	-3934	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
*08	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	11424	2			N	-0-					-0-
*09	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	11280	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45060	X	36705	-0-	-8355	-0-	36705	2			N	-0-					-0-
05	44330	X	37024	-0-	-7306	-0-	37024	2			N	-0-					-0-
06	41430	X	32658	-0-	-8772	-0-	32658	2			N	-0-					-0-
07	40548	X	33499	-0-	-7049	-0-	33499	2			N	-0-					-0-
08	38564	X	29791	-0-	-8773	-0-	29791	2			N	-0-					-0-
09	36720	X	27603	-0-	-9117	-0-	27603	2			N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41880	X	33828	-0-	-8052	-0-	33828	2			N	-0-					-0-
05	40579	X	30975	-0-	-9604	-0-	30975	2			N	-0-					-0-
06	36240	X	29017	-0-	-7223	-0-	29017	2			N	-0-					-0-
07	35278	X	28638	-0-	-6640	-0-	28638	2			N	-0-					-0-
08	34875	X	27603	-0-	-7272	-0-	27603	2			N	-0-					-0-
09	33750	X	25952	-0-	-7798	-0-	25952	2			N	-0-					-0-

STEVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263800 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18660	X	17476	-0-	-1184	-0-	17476	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	16464	-0-	-2353	-0-	16464	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	14062	-0-	-2558	-0-	14062	2			N	-0-					-0-
07	18073	X	16007	-0-	-2066	-0-	16007	2			N	-0-					-0-
08	18073	X	15431	-0-	-2642	-0-	15431	2			N	-0-					-0-
09	17490	X	14415	-0-	-3075	-0-	14415	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
04	46500	X	36568	-0-	-9932	-0-	36568	2			N	-0-					-0-
05	45756	X	32792	-0-	-12964	-0-	32792	2			N	-0-					-0-
06	41040	X	33114	-0-	-7926	-0-	33114	2			N	-0-					-0-
07	38750	X	32512	-0-	-6238	-0-	32512	2			N	-0-					-0-
08	37789	X	31153	-0-	-6636	-0-	31153	2			N	-0-					-0-
09	36570	X	28203	-0-	-8367	-0-	28203	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
04	67530	X	50458	-0-	-17072	-0-	50458	2			N	-0-					-0-
05	65410	X	47244	-0-	-18166	-0-	47244	2			N	-0-					-0-
06	58860	X	48153	-0-	-10707	-0-	48153	2			N	-0-					-0-
07	56420	X	44813	-0-	-11607	-0-	44813	2			N	-0-					-0-
08	53661	X	44801	-0-	-8860	-0-	44801	2			N	-0-					-0-
09	50460	X	37411	-0-	-13049	-0-	37411	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264686 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 14386 PERF.14578 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51330	X	36291	-0-	-15039	-0-	36291	2			N	-0-					-0-
05	49290	X	35243	-0-	-14047	-0-	35243	2			N	-0-					-0-
06	43830	X	34487	-0-	-9343	-0-	34487	2			N	-0-					-0-
07	42005	X	31609	-0-	-10396	-0-	31609	2			N	-0-					-0-
08	31000	X	30745	-0-	-255	-0-	30745	2			N	-0-					-0-
09	30000	X	27776	-0-	-2224	-0-	27776	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
04	64470	X	50938	-0-	-13532	-0-	50938	2			N	-0-					-0-
05	61690	X	48050	-0-	-13640	-0-	48050	2			N	-0-					-0-
06	57600	X	43853	-0-	-13747	-0-	43853	2			N	-0-					-0-
07	59520	X	43117	-0-	-16403	-0-	43117	2			N	-0-					-0-
08	50902	X	40581	-0-	-10321	-0-	40581	2			N	-0-					-0-
09	49260	X	37976	-0-	-11284	-0-	37976	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ACLCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34770	X	24489	-0-	-10281	-0-	24489	2			N	-0-					-0-
05	33356	X	25460	-0-	-7896	-0-	25460	2			N	-0-					-0-
06	29760	X	22035	-0-	-7725	-0-	22035	2			N	-0-					-0-
07	28954	X	21319	-0-	-7635	-0-	21319	2			N	-0-					-0-
08	22382	X	19967	-0-	-2415	-0-	19967	2			N	-0-					-0-
09	21660	X	17911	-0-	-3749	-0-	17911	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

04	27090	X	20814	-0-	-6276	-0-	20814	2			N	-0-					-0-
05	27714	X	20273	-0-	-7441	-0-	20273	2			N	-0-					-0-
06	23010	X	17101	-0-	-5909	-0-	17101	2			N	-0-					-0-
07	23777	X	16869	-0-	-6908	-0-	16869	2			N	-0-					-0-
08	20739	X	17021	-0-	-3718	-0-	17021	2			N	-0-					-0-
09	20070	X	16852	-0-	-3218	-0-	16852	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

04	31200	X	23295	-0-	-7905	-0-	23295	2			N	-0-					-0-
05	29791	X	22017	-0-	-7774	-0-	22017	2			N	-0-					-0-
06	26730	X	19405	-0-	-7325	-0-	19405	2			N	-0-					-0-
07	25606	X	18314	-0-	-7292	-0-	18314	2			N	-0-					-0-
08	22723	X	17533	-0-	-5190	-0-	17533	2			N	-0-					-0-
09	21990	X	16722	-0-	-5268	-0-	16722	2			N	-0-					-0-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

04	73920	X	41093	-0-	-32827	-0-	41093	2			N	-0-					-0-
05	71920	X	55462	-0-	-16458	-0-	55462	2			N	-0-					-0-
06	64620	X	51493	-0-	-13127	-0-	51493	2			N	-0-					-0-
07	60915	X	50982	-0-	-9933	-0-	50982	2			N	-0-					-0-
08	55924	X	48844	-0-	-7080	-0-	48844	2			N	-0-					-0-
09	53670	X	44900	-0-	-8770	-0-	44900	2			N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

04	64200	X	45858	-0-	-18342	-0-	45858	2			N	-0-					-0-
05	61938	X	42948	-0-	-18990	-0-	42948	2			N	-0-					-0-
06	56940	X	36827	-0-	-20113	-0-	36827	2			N	-0-					-0-
07	53785	X	43881	-0-	-9904	-0-	43881	2			N	-0-					-0-
08	50313	X	4677	-0-	-45636	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
09	45870	X	41790	-0-	-4080	-0-	41790	2			N	-0-					-0-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

04	121140	X	86934	-0-	-34206	-0-	86934	2			N	-0-					-0-
05	120962	X	85434	-0-	-35528	-0-	85434	2			N	-0-					-0-
06	106260	X	77250	-0-	-29010	-0-	77250	2			N	-0-					-0-
07	106175	X	73301	-0-	-32874	-0-	73301	2			N	-0-					-0-
08	93589	X	70811	-0-	-22778	-0-	70811	2			N	-0-					-0-
09	86940	X	67801	-0-	-19139	-0-	67801	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

04	31830	X	24716	-0-	-7114	-0-	24716	2			N	-0-					-0-
05	30628	X	24189	-0-	-6439	-0-	24189	2			N	-0-					-0-
06	27960	X	20934	-0-	-7026	-0-	20934	2			N	-0-					-0-
07	26722	X	19990	-0-	-6732	-0-	19990	2			N	-0-					-0-
08	24273	X	19844	-0-	-4429	-0-	19844	2			N	-0-					-0-
09	23490	X	20439	-0-	-3051	-0-	20439	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	107760	X	63151	-0-	-44609	-0-	63151	2			N	-0-					-0-
05	104222	X	76341	-0-	-27881	-0-	76341	2			N	-0-					-0-
06	92160	X	72376	-0-	-19784	-0-	72376	2			N	-0-					-0-
07	92132	X	69384	-0-	-22748	-0-	69384	2			N	-0-					-0-
08	76353	X	63001	-0-	-13352	-0-	63001	2			N	-0-					-0-
09	73890	X	59100	-0-	-14790	-0-	59100	2			N	-0-					-0-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

04	96720	X	83797	-0-	-12923	-0-	83797	2			N	-0-					-0-
05	93682	X	76674	-0-	-17008	-0-	76674	2			N	-0-					-0-
06	87150	X	68700	-0-	-18450	-0-	68700	2			N	-0-					-0-
07	86583	X	64691	-0-	-21892	-0-	64691	2			N	-0-					-0-
08	86583	X	60222	-0-	-26361	-0-	60222	2			N	-0-					-0-
09	83790	X	54236	-0-	-29554	-0-	54236	2			N	-0-					-0-

SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

04	110730	X	70667	-0-	-40063	-0-	70667	2			N	-0-					-0-
05	102486	X	68561	-0-	-33925	-0-	68561	2			N	-0-					-0-
06	89670	X	61798	-0-	-27872	-0-	61798	2			N	-0-					-0-
07	85808	X	59794	-0-	-26014	-0-	59794	2			N	-0-					-0-
08	79360	X	55799	-0-	-23561	-0-	55799	2			N	-0-					-0-
09	70680	X	51111	-0-	-19569	-0-	51111	2			N	-0-					-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

04	77820	X	61826	-0-	-15994	-0-	61826	2			N	-0-					-0-
05	76291	X	57416	-0-	-18875	-0-	57416	2			N	-0-					-0-
06	72120	X	53139	-0-	-18981	-0-	53139	2			N	-0-					-0-
07	74524	X	52414	-0-	-22110	-0-	52414	2			N	-0-					-0-
08	63302	X	48352	-0-	-14950	-0-	48352	2			N	-0-					-0-
09	61260	X	43985	-0-	-17275	-0-	43985	2			N	-0-					-0-

POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

04	127980	X	91730	-0-	-36250	-0-	91730	2			N	-0-					-0-
05	126852	X	92383	-0-	-34469	-0-	92383	2			N	-0-					-0-
06	110610	X	85730	-0-	-24880	-0-	85730	2			N	-0-					-0-
07	105772	X	83357	-0-	-22415	-0-	83357	2			N	-0-					-0-
08	90582	X	77180	-0-	-13402	-0-	77180	2			N	-0-					-0-
09	87660	X	73261	-0-	-14399	-0-	73261	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

04	89730	X	55451	-0-	-34279	-0-	55451	2			N	-0-					-0-
05	83607	X	52218	-0-	-31389	-0-	52218	2			N	-0-					-0-
06	71370	X	37771	-0-	-33599	-0-	37771	2			N	-0-					-0-
07	67146	X	39756	-0-	-27390	-0-	39756	2			N	-0-					-0-
08	62000	X	37737	-0-	-24263	-0-	37737	2			N	-0-					-0-
09	55440	X	33267	-0-	-22173	-0-	33267	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

04	73590	X	40386	-0-	-33204	-0-	40386	2			N	-0-					-0-
05	65813	X	37984	-0-	-27829	-0-	37984	2			N	-0-					-0-
06	58770	X	33961	-0-	-24809	-0-	33961	2			N	-0-					-0-
07	53413	X	32855	-0-	-20558	-0-	32855	2			N	-0-					-0-
08	46686	X	30324	-0-	-16362	-0-	30324	2			N	-0-					-0-
09	40380	X	27489	-0-	-12891	-0-	27489	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	131730	X	79699	-0-	-52031	-0-	79699	2			N	-0-					-0-
05	121582	X	75204	-0-	-46378	-0-	75204	2			N	-0-					-0-
06	103620	X	67402	-0-	-36218	-0-	67402	2			N	-0-					-0-
07	97030	X	65311	-0-	-31719	-0-	65311	2			N	-0-					-0-
08	89745	X	61975	-0-	-27770	-0-	61975	2			N	-0-					-0-
09	79710	X	56459	-0-	-23251	-0-	56459	2			N	-0-					-0-

BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	157200	X	102287	-0-	-54913	-0-	102287	2			N	-0-					-0-
05	147250	X	41985	-0-	-105265	-0-	41985	2			N	-0-					-0-
06	130770	X	-0-	-0-	-130770	-0-					N	-0-					-0-
07	118668	X	-0-	-0-	-118668	-0-					N	-0-					-0-
08	108872	X	98708	-0-	-10164	-0-	98708	2			N	-0-					-0-
09	102300	X	75734	-0-	-26566	-0-	75734	2			N	-0-					-0-

BOYNTON A WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76770	X	71160	-0-	-5610	-0-	71145	2	15	9	N	14	188	0			30
05	73284	X	68650	-0-	-4634	-0-	68631	2	19	9	N	17	2	8			45
06	73350	X	61027	-0-	-12323	-0-	61021	2	6	9	N	5					50
07	75795	X	59286	-0-	-16509	-0-	59265	2	21	9	N	19					69
08	75795	X	59146	-0-	-16649	-0-	59140	2	6	9	N	5					74
09	71160	X	NO RPT	-0-	-71160	-0-					N	NO RPT					74

PARKER UNIT 3H WELL #: 1 RRCID -> 267450 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	95760	X	62044	-0-	-33716	-0-	426	1	60444	2	N	1067	1087	0			363
							1174	9									
05	104403	X	104403	-0-	-0-	-0-	634	1	102314	2	N	1323	1281	0	16	8	389
							1455	9									
06	94020	X	90492	-0-	-3528	-0-	615	1	88754	2	N	1021	1004	0			406
							1123	9									
07	97154	X	87285	-0-	-9869	-0-	651	1	85609	2	N	932	1008	0			330
							1025	9									
*08	92287	X	79909	-0-	-12378	-0-	651	1	78278	2	N	891	867	1			354
							980	9									
09	89310	X	40399	-0-	-48911	-0-	342	1	39553	2	N	458	672	0			140
							504	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
04	152700	X	120121	-0-	-32579	-0-	355	1	119766	2	N	-0-					-0-
05	157790	X	111905	-0-	-45885	-0-	372	1	111533	2	N	-0-					-0-
06	152700	X	101433	-0-	-51267	-0-	368	1	101065	2	N	-0-					-0-
07	144863	X	95289	-0-	-49574	-0-	387	1	94902	2	N	-0-					-0-
08	121706	X	86629	-0-	-35077	-0-	86629	2			N	-0-					-0-
09	117780	X	77534	-0-	-40246	-0-	501	1	77033	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
04	53790	X	39603	-0-	-14187	-0-	39560	2	43	9	N	39	188	0			87
05	51801	X	39297	-0-	-12504	-0-	39272	2	25	9	N	23	3	8			107
06	46080	X	34487	-0-	-11593	-0-	34459	2	28	9	N	25					132
07	46066	X	34788	-0-	-11278	-0-	34753	2	35	9	N	32					164
08	42625	X	34607	-0-	-8018	-0-	34582	2	25	9	N	23					187
09	39600	X	33517	-0-	-6083	-0-	33502	2	15	9	N	14					201

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
04	194010	X	133978	-0-	-60032	-0-	395	1	133583	2	N	-0-					-0-
05	200477	X	119022	-0-	-81455	-0-	395	1	118627	2	N	-0-					-0-
06	194010	X	105176	-0-	-88834	-0-	382	1	104794	2	N	-0-					-0-
07	177692	X	95404	-0-	-82288	-0-	387	1	95017	2	N	-0-					-0-
08	135470	X	83709	-0-	-51761	-0-	83709	2			N	-0-					-0-
09	131100	X	38570	-0-	-92530	-0-	249	1	38321	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
04	181230	X	128756	-0-	-52474	-0-	128756	2			N	-0-					-0-
05	187271	X	121615	-0-	-65656	-0-	121615	2			N	-0-					-0-
06	181230	X	111034	-0-	-70196	-0-	111034	2			N	-0-					-0-
07	164424	X	107437	-0-	-56987	-0-	107437	2			N	-0-					-0-
08	131254	X	99277	-0-	-31977	-0-	99277	2			N	-0-					-0-
09	127020	X	89334	-0-	-37686	-0-	89334	2			N	-0-					-0-

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	288030	X	137736	-0-	-150294	-0-	168	1	135343	2	N	2023	1975	0			408
							2225	9									
05	297631	X	176580	-0-	-121051	-0-	219	1	173852	2	N	2281	2508	0			181
							2509	9									
06	288030	X	162893	-0-	-125137	-0-	200	1	160742	2	N	1774	1756	0			199
							1951	9									
07	297631	X	156092	-0-	-141539	-0-	203	1	154020	2	N	1699	1727	0			171
							1869	9									
08	176576	X	146939	-0-	-29637	-0-	204	1	145082	2	N	1503	1523	1			151
							1653	9									
09	96832	X	74589	-0-	-22243	-0-	81	1	73653	2	N	777	864	0			64
							855	9									

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 273568 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10651 PERF.17546 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	0		165155	-0-	165155	165155	357	1	162440	2	N	2144	1710	0			434
							2358	9									
11	0	W	252967	-0-	252967	418122	620	1	249268	2	N	2799	2986	0			247
							3079	9									
12	0	W	243465	-0-	243465	661587	651	1	240036	2	N	2525	2474	0			298
							2778	9									
01	0	W	66966	-0-	66966	728553	205	1	65808	2	N	866	656	0			508
							953	9									
02	0	W	18837	-0-	18837	747390	49	1	18588	2	N	182	513	0			177
							200	9									
03	0	W	89310	-0-	89310	836700	540	1	87740	2	N	936	884	0			229
							1030	9									
04	0	W	172483	-0-	172483	1009183	523	1	170207	2	N	1594	1312	0			511
							1753	9									
05	0	W	174870	-0-	174870	1184053	635	1	172363	2	N	1702	1795	0			418
							1872	9									
06	0	W	159659	-0-	159659	1343712	623	1	157490	2	N	1405	1593	0			230
							1546	9									
07	0	W	153651	-0-	153651	1497363	651	1	151557	2	N	1312	1161	0			381
							1443	9									
08	0	W	144783	-0-	144783	1642146	651	1	142920	2	N	1102	1152	1			331
							1212	9									
09	0	W	131896	-0-	131896	1774042	630	1	130133	2	N	1030	1172	0			189
							1133	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
*03	200686	X	200686	-0-	-0-	-0-	278	1	197299	2	N	2826	2271	0			555
							3109	9									
04	256650	X	226899	-0-	-29751	-0-	279	1	223795	2	N	2568	2588	0			535
							2825	9									
05	265205	X	205092	-0-	-60113	-0-	255	1	202304	2	N	2303	2627	0			211
							2533	9									
06	256650	X	216097	-0-	-40553	-0-	266	1	213385	2	N	2224	2248	0			187
							2446	9									
07	265205	X	218041	-0-	-47164	-0-	284	1	215325	2	N	2211	2074	0			324
							2432	9									
08	265205	X	201518	-0-	-63687	-0-	280	1	198908	2	N	2118	2273	1			169
							2330	9									
09	256650	X	183862	-0-	-72788	-0-	200	1	181504	2	N	1962	1853	0			278
							2158	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	0		39240	-0-	39240	39240	38466	2	774	9	N	704	592	0			112
*03	181519	X	142279	-0-	-39240	-0-	197	1	139920	2	N	1965	1731	0			346
							2162	9									
*04	139355	X	139355	-0-	-0-	-0-	171	1	137093	2	N	1901	1896	0			351
							2091	9									
*05	127683	X	127683	-0-	-0-	-0-	158	1	125556	2	N	1790	1873	0			268
							1969	9									
*06	127413	X	127413	-0-	-0-	-0-	156	1	125476	2	N	1619	1679	0			208
							1781	9									
*07	126315	X	126315	-0-	-0-	-0-	164	1	124281	2	N	1700	1759	0			149
							1870	9									
*08	120369	X	120369	-0-	-0-	-0-	167	1	118541	2	N	1510	1521	1			138
							1661	9									
*09	116460	X	59902	-0-	-56558	-0-	65	1	59001	2	N	760	820	0			78
							836	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	12044	X	3818	-0-	-8226	-0-	136	1	3682	2	Y	-0-					-0-
05	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	115	1	3867	2	Y	-0-					-0-
06	4470	X	3856	-0-	-614	-0-	114	1	3742	2	Y	-0-					-0-
07	4619	X	4496	-0-	-123	-0-	212	1			Y	-0-					-0-
08	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-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
04	570	N	534	-0-	-36	-0-	15	1	519	2	N	-0-					-0-
05	558	N	516	-0-	-42	-0-	16	1	500	2	N	-0-					-0-
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	15	1	459	2	N	-0-					-0-
07	558	N	492	-0-	-66	-0-	16	1	476	2	N	-0-					-0-
08	527	N	472	-0-	-55	-0-	16	1	456	2	N	-0-					-0-
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	15	1	458	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
04	9360	X	2992	-0-	-6368	-0-	9	1	2983	2	N	-0-					-0-
05	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	15	1	4114	2	N	-0-					-0-
06	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	14	1	3812	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3448	-0-	-148	-0-	15	1	3433	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	2705	-0-	-1418	-0-	14	1	2691	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	2724	-0-	-1266	-0-	15	1	2709	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 164 WELL #: 1 RRCID -> 253436 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13183 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19172	X	6438	-0-	-12734	-0-	14	1	6424	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	6428	-0-	-795	-0-	16	1	6412	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	6055	-0-	-815	-0-	15	1	6040	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	6188	-0-	-632	-0-	15	1	6173	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	6122	-0-	-543	-0-	16	1	6106	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	6203	-0-	-247	-0-	15	1	6188	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 619 A WELL #: 1 RRCID -> 253438 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12321 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27100	X	8868	-0-	-18232	-0-	13	1	8855	2	N	-0-					-0-
05	10044	X	9805	-0-	-239	-0-	7	1	9798	2	N	-0-					-0-
06	18535	X	18535	-0-	-0-	-0-	15	1	18520	2	N	-0-					-0-
07	15236	X	15236	-0-	-0-	-0-	16	1	15220	2	N	-0-					-0-
08	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	16	1	13294	2	N	-0-					-0-
09	18540	X	12030	-0-	-6510	-0-	15	1	12015	2	N	-0-					-0-

BURROWS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254569 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12738 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50596	X	16151	-0-	-34445	-0-	15	1	16136	2	N	-0-					-0-
05	19654	X	16367	-0-	-3287	-0-	16	1	16351	2	N	-0-					-0-
06	18090	X	15229	-0-	-2861	-0-	15	1	15214	2	N	-0-					-0-
07	18476	X	15328	-0-	-3148	-0-	16	1	15312	2	N	-0-					-0-
08	16740	X	15280	-0-	-1460	-0-	16	1	15264	2	N	-0-					-0-
09	16140	X	13691	-0-	-2449	-0-	15	1	13676	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38941	X	12630	-0-	-26311	-0-	12	1	12618	2	N	-0-					-0-
05	14632	X	12017	-0-	-2615	-0-	11	1	12006	2	N	-0-					-0-
06	14130	X	11735	-0-	-2395	-0-	15	1	11720	2	N	-0-					-0-
07	14601	X	12210	-0-	-2391	-0-	16	1	12194	2	N	-0-					-0-
08	13144	X	9833	-0-	-3311	-0-	16	1	9817	2	N	-0-					-0-
09	12630	X	9512	-0-	-3118	-0-	15	1	9497	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 620 A WELL #: 1 RRCID -> 255464 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12962 - 17030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42307	X	13677	-0-	-28630	-0-	11	1	13666	2	N	-0-					-0-
05	15686	X	12738	-0-	-2948	-0-	12	1	12726	2	N	-0-					-0-
06	15330	X	12338	-0-	-2992	-0-	15	1	12323	2	N	-0-					-0-
07	15841	X	12886	-0-	-2955	-0-	16	1	12870	2	N	-0-					-0-
08	14570	X	11523	-0-	-3047	-0-	14	1	11509	2	N	-0-					-0-
09	13680	X	11434	-0-	-2246	-0-	15	1	11419	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 1HB RRCID -> 255926 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29598	X	4479	-0-	-25119	-0-	4	1	4475	2	N	-0-					-0-
05	15014	X	15014	-0-	-0-	-0-	16	1	14998	2	N	-0-					-0-
06	13800	X	10295	-0-	-3505	-0-	15	1	10280	2	N	-0-					-0-
07	14260	X	11435	-0-	-2825	-0-	16	1	11419	2	N	-0-					-0-
08	15004	X	11062	-0-	-3942	-0-	16	1	11046	2	N	-0-					-0-
09	14520	X	10823	-0-	-3697	-0-	15	1	10808	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38328	X	13156	-0-	-25172	-0-	15	1	13141	2	N	-0-					-0-
05	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	16	1	13576	2	N	-0-					-0-
06	13133	X	13133	-0-	-0-	-0-	15	1	13118	2	N	-0-					-0-
07	13609	X	13155	-0-	-454	-0-	15	1	13140	2	N	-0-					-0-
08	13609	X	12531	-0-	-1078	-0-	16	1	12515	2	N	-0-					-0-
09	13170	X	10033	-0-	-3137	-0-	12	1	10021	2	N	-0-					-0-

HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35075	X	11230	-0-	-23845	-0-	15	1	11215	2	N	-0-					-0-
05	13764	X	11644	-0-	-2120	-0-	14	1	11630	2	N	-0-					-0-
06	12840	X	11381	-0-	-1459	-0-	15	1	11366	2	N	-0-					-0-
07	12586	X	7933	-0-	-4653	-0-	8	1	7925	2	N	-0-					-0-
08	12493	X	11156	-0-	-1337	-0-	15	1	11141	2	N	-0-					-0-
09	11370	X	7969	-0-	-3401	-0-	8	1	7961	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30218	X	5162	-0-	-25056	-0-	10	1	5152	2	N	-0-					-0-
05	17986	X	17986	-0-	-0-	-0-	18	1	17968	2	N	-0-					-0-
06	24969	X	24969	-0-	-0-	-0-	29	1	24940	2	N	-0-					-0-
07	19270	X	19270	-0-	-0-	-0-	31	1	19239	2	N	-0-					-0-
08	17980	X	16507	-0-	-1473	-0-	31	1	16476	2	N	-0-					-0-
09	24960	X	14847	-0-	-10113	-0-	30	1	14817	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 620 B WELL #: 1 RRCID -> 258763 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33284	X	10873	-0-	-22411	-0-	9	1	10864	2	N	-0-					-0-
05	12834	X	11325	-0-	-1509	-0-	9	1	11316	2	N	-0-					-0-
06	12360	X	10758	-0-	-1602	-0-	14	1	10744	2	N	-0-					-0-
07	12028	X	7679	-0-	-4349	-0-	16	1	7663	2	N	-0-					-0-
08	11563	X	10013	-0-	-1550	-0-	12	1	10001	2	N	-0-					-0-
09	10950	X	10287	-0-	-663	-0-	15	1	10272	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WALLING GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	28404	X	9341	-0-	-19063	-0-	15	1	9326	2	N	-0-			22
05	10323	X	9232	-0-	-1091	-0-	16	1	9216	2	N	-0-			22
06	9960	X	8480	-0-	-1480	-0-	15	1	8465	2	N	-0-			22
07	10106	X	9140	-0-	-966	-0-	15	1	9125	2	N	-0-			22
08	9920	X	8858	-0-	-1062	-0-	15	1	8843	2	N	-0-			22
09	9330	X	8427	-0-	-903	-0-	15	1	8412	2	N	-0-			22

RED RIVER 365 B WELL #: 2 H RRCID -> 258869 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	47544	X	16262	-0-	-31282	-0-	15	1	16247	2	N	-0-			-0-
05	19220	X	15670	-0-	-3550	-0-	16	1	15654	2	N	-0-			-0-
06	17400	X	14488	-0-	-2912	-0-	15	1	14473	2	N	-0-			-0-
07	17453	X	14555	-0-	-2898	-0-	16	1	14539	2	N	-0-			-0-
08	16802	X	14023	-0-	-2779	-0-	16	1	14007	2	N	-0-			-0-
09	16260	X	13327	-0-	-2933	-0-	15	1	13312	2	N	-0-			-0-

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 258968 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	19151	X	14058	-0-	-5093	-0-	9	1	14049	2	N	-0-			-0-
05	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	14	1	13351	2	N	-0-			-0-
06	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	15	1	12005	2	N	-0-			-0-
07	14384	X	10658	-0-	-3726	-0-	16	1	10642	2	N	-0-			-0-
08	14539	X	10651	-0-	-3888	-0-	16	1	10635	2	N	-0-			-0-
09	14070	X	10801	-0-	-3269	-0-	15	1	10786	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 35 WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	36919	X	12367	-0-	-24552	-0-	15	1	12352	2	N	-0-			-0-
05	13144	X	12164	-0-	-980	-0-	15	1	12149	2	N	-0-			-0-
06	12660	X	12101	-0-	-559	-0-	15	1	12086	2	N	-0-			-0-
07	13082	X	11826	-0-	-1256	-0-	15	1	11811	2	N	-0-			-0-
08	13082	X	11348	-0-	-1734	-0-	15	1	11333	2	N	-0-			-0-
09	12360	X	10621	-0-	-1739	-0-	15	1	10606	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 365 A WELL #: 1 RRCID -> 259049 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	39614	X	13110	-0-	-26504	-0-	15	1	13095	2	N	-0-			-0-
05	13981	X	12952	-0-	-1029	-0-	16	1	12936	2	N	-0-			-0-
06	14010	X	12082	-0-	-1928	-0-	15	1	12067	2	N	-0-			-0-
07	14477	X	12072	-0-	-2405	-0-	16	1	12056	2	N	-0-			-0-
08	13795	X	11705	-0-	-2090	-0-	16	1	11689	2	N	-0-			-0-
09	13110	X	11654	-0-	-1456	-0-	15	1	11639	2	N	-0-			-0-

ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259251 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13708 - 19482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	56696	X	18334	-0-	-38362	-0-	15	1	18319	2	N	-0-			-0-
05	19685	X	18019	-0-	-1666	-0-	15	1	18004	2	N	-0-			-0-
06	20130	X	17155	-0-	-2975	-0-	15	1	17140	2	N	-0-			-0-
07	20801	X	17298	-0-	-3503	-0-	15	1	17283	2	N	-0-			-0-
08	20801	X	16242	-0-	-4559	-0-	14	1	16228	2	N	-0-			-0-
09	18330	X	15734	-0-	-2596	-0-	14	1	15720	2	N	-0-			-0-

JOBE SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	53901	X	17802	-0-	-36099	-0-	15	1	17787	2	N	-0-			-0-
05	19716	X	17817	-0-	-1899	-0-	15	1	17802	2	N	-0-			-0-
06	19080	X	16789	-0-	-2291	-0-	15	1	16774	2	N	-0-			-0-
07	19189	X	16932	-0-	-2257	-0-	16	1	16916	2	N	-0-			-0-
08	18786	X	16469	-0-	-2317	-0-	16	1	16453	2	N	-0-			-0-
09	17790	X	15536	-0-	-2254	-0-	15	1	15521	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62725	X	19892	-0-	-42833	-0-	15	1	19877	2	N	-0-					-0-
05	24769	X	19707	-0-	-5062	-0-	16	1	19691	2	N	-0-					-0-
06	23730	X	18100	-0-	-5630	-0-	15	1	18085	2	N	-0-					-0-
07	23250	X	17679	-0-	-5571	-0-	15	1	17664	2	N	-0-					-0-
08	21142	X	17977	-0-	-3165	-0-	15	1	17962	2	N	-0-					-0-
09	19890	X	17224	-0-	-2666	-0-	15	1	17209	2	N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980

04	45657	X	15507	-0-	-30150	-0-	15	1	15492	2	N	-0-					-0-
05	16957	X	15795	-0-	-1162	-0-	16	1	15779	2	N	-0-					-0-
06	15990	X	14817	-0-	-1173	-0-	15	1	14802	2	N	-0-					-0-
07	16151	X	14841	-0-	-1310	-0-	16	1	14825	2	N	-0-					-0-
08	16027	X	14429	-0-	-1598	-0-	16	1	14413	2	N	-0-					-0-
09	15510	X	13671	-0-	-1839	-0-	15	1	13656	2	N	-0-					-0-

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118

04	45888	X	14842	-0-	-31046	-0-	15	1	14827	2	N	-0-					-0-
05	18042	X	10946	-0-	-7096	-0-	8	1	10938	2	N	-0-					-0-
06	28397	X	28397	-0-	-0-	-0-	15	1	28382	2	N	-0-					-0-
07	25620	X	25620	-0-	-0-	-0-	15	1	25605	2	N	-0-					-0-
08	22213	X	22213	-0-	-0-	-0-	15	1	22198	2	N	-0-					-0-
09	27870	X	18220	-0-	-9650	-0-	15	1	18205	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195

04	37950	X	12180	-0-	-25770	-0-	15	1	12165	2	N	-0-					-0-
05	14880	X	11928	-0-	-2952	-0-	16	1	11912	2	N	-0-					-0-
06	13920	X	11227	-0-	-2693	-0-	14	1	11213	2	N	-0-					-0-
07	14384	X	12465	-0-	-1919	-0-	16	1	12449	2	N	-0-					-0-
08	12772	X	11004	-0-	-1768	-0-	15	1	10989	2	N	-0-					-0-
09	12180	X	11494	-0-	-686	-0-	14	1	11480	2	N	-0-					-0-

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121

04	31288	X	12667	-0-	-18621	-0-	7	1	12660	2	N	-0-					-0-
05	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	15	1	16247	2	N	-0-					-0-
06	15030	X	12899	-0-	-2131	-0-	15	1	12884	2	N	-0-					-0-
07	15531	X	13483	-0-	-2048	-0-	15	1	13468	2	N	-0-					-0-
08	16275	X	13254	-0-	-3021	-0-	15	1	13239	2	N	-0-					-0-
09	15750	X	12935	-0-	-2815	-0-	15	1	12920	2	N	-0-					-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498

04	63919	X	20485	-0-	-43434	-0-	30	1	20455	2	N	-0-					-0-
05	25327	X	20419	-0-	-4908	-0-	31	1	20388	2	N	-0-					-0-
06	23700	X	19136	-0-	-4564	-0-	30	1	19106	2	N	-0-					-0-
07	23374	X	19030	-0-	-4344	-0-	31	1	18999	2	N	-0-					-0-
08	22041	X	18510	-0-	-3531	-0-	31	1	18479	2	N	-0-					-0-
09	20490	X	17774	-0-	-2716	-0-	30	1	17744	2	N	-0-					-0-

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399

04	46270	X	15382	-0-	-30888	-0-	14	1	15368	2	N	-0-					-0-
05	17825	X	15135	-0-	-2690	-0-	16	1	15119	2	N	-0-					-0-
06	16530	X	13886	-0-	-2644	-0-	15	1	13871	2	N	-0-					-0-
07	16492	X	14244	-0-	-2248	-0-	16	1	14228	2	N	-0-					-0-
08	15996	X	14606	-0-	-1390	-0-	16	1	14590	2	N	-0-					-0-
09	15390	X	14877	-0-	-513	-0-	14	1	14863	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58303	X	20143	-0-	-38160	-0-	14	1	20129	2	N	-0-					-0-
05	26929	X	26929	-0-	-0-	-0-	15	1	26914	2	N	-0-					-0-
06	27549	X	27549	-0-	-0-	-0-	15	1	27534	2	N	-0-					-0-
07	24168	X	24168	-0-	-0-	-0-	15	1	24153	2	N	-0-					-0-
08	26939	X	20817	-0-	-6122	-0-	16	1	20801	2	N	-0-					-0-
09	27450	X	18391	-0-	-9059	-0-	15	1	18376	2	N	-0-					-0-

WALKER SU D WELL #: 1H RRCID -> 262136 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58646	X	18931	-0-	-39715	-0-	15	1	18916	2	N	-0-					-0-
05	23343	X	19076	-0-	-4267	-0-	15	1	19061	2	N	-0-					-0-
06	21780	X	17507	-0-	-4273	-0-	15	1	17492	2	N	-0-					-0-
07	21297	X	17260	-0-	-4037	-0-	16	1	17244	2	N	-0-					-0-
08	20491	X	16598	-0-	-3893	-0-	16	1	16582	2	N	-0-					-0-
09	18930	X	14947	-0-	-3983	-0-	15	1	14932	2	N	-0-					-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 2H RRCID -> 262224 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59832	X	19118	-0-	-40714	-0-	15	1	19103	2	N	-0-					-0-
05	22909	X	18440	-0-	-4469	-0-	15	1	18425	2	N	-0-					-0-
06	21960	X	17783	-0-	-4177	-0-	15	1	17768	2	N	-0-					-0-
07	22072	X	17783	-0-	-4289	-0-	15	1	17768	2	N	-0-					-0-
08	19964	X	16809	-0-	-3155	-0-	16	1	16793	2	N	-0-					-0-
09	19110	X	15938	-0-	-3172	-0-	15	1	15923	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
04	63071	X	20399	-0-	-42672	-0-	15	1	20384	2	N	-0-					-0-
05	24862	X	20248	-0-	-4614	-0-	16	1	20232	2	N	-0-					-0-
06	23370	X	18929	-0-	-4441	-0-	15	1	18914	2	N	-0-					-0-
07	22940	X	18955	-0-	-3985	-0-	16	1	18939	2	N	-0-					-0-
08	21452	X	18476	-0-	-2976	-0-	16	1	18460	2	N	-0-					-0-
09	20400	X	17803	-0-	-2597	-0-	15	1	17788	2	N	-0-					-0-

PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25280	X	8018	-0-	-17262	-0-	12	1	8006	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	7839	-0-	-1895	-0-	11	1	7828	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	7345	-0-	-2075	-0-	13	1	7332	2	N	-0-					-0-
07	9734	X	7328	-0-	-2406	-0-	16	1	7312	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	7140	-0-	-1323	-0-	16	1	7124	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	7246	-0-	-764	-0-	15	1	7231	2	N	-0-					-0-

GREER SU WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69286	X	22451	-0-	-46835	-0-	15	1	22436	2	N	-0-					-0-
05	27652	X	22417	-0-	-5235	-0-	16	1	22401	2	N	-0-					-0-
06	25560	X	24232	-0-	-1328	-0-	15	1	24217	2	N	-0-					-0-
07	25420	X	24053	-0-	-1367	-0-	15	1	24038	2	N	-0-					-0-
08	23870	X	23490	-0-	-380	-0-	15	1	23475	2	N	-0-					-0-
09	23370	X	21095	-0-	-2275	-0-	15	1	21080	2	N	-0-					-0-

YORK SU WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54572	X	16935	-0-	-37637	-0-	14	1	16921	2	N	-0-					-0-
05	21452	X	16502	-0-	-4950	-0-	15	1	16487	2	N	-0-					-0-
06	19860	X	15563	-0-	-4297	-0-	15	1	15548	2	N	-0-					-0-
07	20522	X	15293	-0-	-5229	-0-	15	1	15278	2	N	-0-					-0-
08	19096	X	15182	-0-	-3914	-0-	16	1	15166	2	N	-0-					-0-
09	16950	X	15316	-0-	-1634	-0-	15	1	15301	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	58308	X	18919	-0-	-39389	-0-	14	1	18905	2	N	-0-			-0-
05	22413	X	18989	-0-	-3424	-0-	16	1	18973	2	N	-0-			-0-
06	21030	X	17540	-0-	-3490	-0-	15	1	17525	2	N	-0-			-0-
07	20770	X	17489	-0-	-3281	-0-	16	1	17473	2	N	-0-			-0-
08	20615	X	16932	-0-	-3683	-0-	16	1	16916	2	N	-0-			-0-
09	18930	X	16102	-0-	-2828	-0-	15	1	16087	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423

04	53236	X	17479	-0-	-35757	-0-	15	1	17464	2	N	-0-			-0-
05	20398	X	17531	-0-	-2867	-0-	16	1	17515	2	N	-0-			-0-
06	19740	X	16368	-0-	-3372	-0-	15	1	16353	2	N	-0-			-0-
07	19251	X	16183	-0-	-3068	-0-	16	1	16167	2	N	-0-			-0-
08	18383	X	15856	-0-	-2527	-0-	15	1	15841	2	N	-0-			-0-
09	17490	X	15765	-0-	-1725	-0-	14	1	15751	2	N	-0-			-0-

WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561

04	55882	X	17658	-0-	-38224	-0-	15	1	17643	2	N	-0-			-0-
05	22196	X	18169	-0-	-4027	-0-	16	1	18153	2	N	-0-			-0-
06	20940	X	16114	-0-	-4826	-0-	15	1	16099	2	N	-0-			-0-
07	20584	X	15782	-0-	-4802	-0-	16	1	15766	2	N	-0-			-0-
08	18941	X	15488	-0-	-3453	-0-	15	1	15473	2	N	-0-			-0-
09	17670	X	15448	-0-	-2222	-0-	15	1	15433	2	N	-0-			-0-

SILAS SU WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735

04	53511	X	17284	-0-	-36227	-0-	15	1	17269	2	N	-0-			-0-
05	21576	X	17436	-0-	-4140	-0-	15	1	17421	2	N	-0-			-0-
06	20010	X	15943	-0-	-4067	-0-	15	1	15928	2	N	-0-			-0-
07	19561	X	15461	-0-	-4100	-0-	16	1	15445	2	N	-0-			-0-
08	17918	X	15017	-0-	-2901	-0-	15	1	15002	2	N	-0-			-0-
09	17280	X	15451	-0-	-1829	-0-	15	1	15436	2	N	-0-			-0-

WATSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673

04	54335	X	18115	-0-	-36220	-0-	15	1	18100	2	N	-0-			-0-
05	23684	X	17349	-0-	-6335	-0-	15	1	17334	2	N	-0-			-0-
06	21450	X	15981	-0-	-5469	-0-	15	1	15966	2	N	-0-			-0-
07	19747	X	15238	-0-	-4509	-0-	16	1	15222	2	N	-0-			-0-
08	18724	X	15439	-0-	-3285	-0-	15	1	15424	2	N	-0-			-0-
09	18120	X	15153	-0-	-2967	-0-	15	1	15138	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964

04	38409	X	10606	-0-	-27803	-0-	15	1	10591	2	N	-0-			-0-
05	18259	X	10247	-0-	-8012	-0-	15	1	10232	2	N	-0-			-0-
06	17670	X	13061	-0-	-4609	-0-	15	1	13046	2	N	-0-			-0-
07	16120	X	14734	-0-	-1386	-0-	15	1	14719	2	N	-0-			-0-
08	14232	X	14232	-0-	-0-	-0-	15	1	14217	2	N	-0-			-0-
*09	14418	X	14418	-0-	-0-	-0-	15	1	14403	2	N	-0-			-0-

WALKER SU F WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295

04	60336	X	19420	-0-	-40916	-0-	15	1	19405	2	N	-0-			-0-
05	24304	X	19247	-0-	-5057	-0-	15	1	19232	2	N	-0-			-0-
06	22500	X	18116	-0-	-4384	-0-	15	1	18101	2	N	-0-			-0-
07	22041	X	17891	-0-	-4150	-0-	16	1	17875	2	N	-0-			-0-
08	20987	X	17317	-0-	-3670	-0-	16	1	17301	2	N	-0-			-0-
09	19410	X	17502	-0-	-1908	-0-	15	1	17487	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	40045	X	15529	-0-	-24516	-0-	14	1	15515	2	N	-0-			-0-
05	15155	X	15155	-0-	-0-	-0-	15	1	15140	2	N	-0-			-0-
06	13920	X	13729	-0-	-191	-0-	15	1	13714	2	N	-0-			-0-
07	15500	X	13384	-0-	-2116	-0-	15	1	13369	2	N	-0-			-0-
08	16058	X	12951	-0-	-3107	-0-	15	1	12936	2	N	-0-			-0-
09	15540	X	12444	-0-	-3096	-0-	15	1	12429	2	N	-0-			-0-

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	45740	X	14456	-0-	-31284	-0-	15	1	14441	2	N	-0-			-0-
05	18166	X	14075	-0-	-4091	-0-	16	1	14059	2	N	-0-			-0-
06	17430	X	13415	-0-	-4015	-0-	15	1	13400	2	N	-0-			-0-
07	17050	X	13388	-0-	-3662	-0-	16	1	13372	2	N	-0-			-0-
08	15035	X	13047	-0-	-1988	-0-	15	1	13032	2	N	-0-			-0-
09	14460	X	13311	-0-	-1149	-0-	15	1	13296	2	N	-0-			-0-

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	70488	X	24672	-0-	-45816	-0-	15	1	24657	2	N	-0-			-0-
05	26102	X	25625	-0-	-477	-0-	16	1	25609	2	N	-0-			-0-
06	23640	X	20761	-0-	-2879	-0-	15	1	20746	2	N	-0-			-0-
07	25482	X	21751	-0-	-3731	-0-	15	1	21736	2	N	-0-			-0-
08	25637	X	23452	-0-	-2185	-0-	15	1	23437	2	N	-0-			-0-
09	24810	X	21099	-0-	-3711	-0-	15	1	21084	2	N	-0-			-0-

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	50142	X	17429	-0-	-32713	-0-	15	1	17414	2	N	-0-			-0-
05	18228	X	16768	-0-	-1460	-0-	15	1	16753	2	N	-0-			-0-
06	18630	X	14591	-0-	-4039	-0-	15	1	14576	2	N	-0-			-0-
07	19251	X	13798	-0-	-5453	-0-	15	1	13783	2	N	-0-			-0-
08	18352	X	14018	-0-	-4334	-0-	15	1	14003	2	N	-0-			-0-
09	17430	X	15037	-0-	-2393	-0-	15	1	15022	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	47658	X	15685	-0-	-31973	-0-	15	1	15670	2	N	-0-			-0-
05	18786	X	14471	-0-	-4315	-0-	15	1	14456	2	N	-0-			-0-
06	16590	X	13926	-0-	-2664	-0-	15	1	13911	2	N	-0-			-0-
07	16895	X	13899	-0-	-2996	-0-	16	1	13883	2	N	-0-			-0-
08	15810	X	13216	-0-	-2594	-0-	15	1	13201	2	N	-0-			-0-
09	15300	X	13715	-0-	-1585	-0-	15	1	13700	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS SU WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	52158	X	16840	-0-	-35318	-0-	15	1	16825	2	N	-0-			-0-
05	20925	X	16717	-0-	-4208	-0-	15	1	16702	2	N	-0-			-0-
06	19290	X	15724	-0-	-3566	-0-	15	1	15709	2	N	-0-			-0-
07	19034	X	15743	-0-	-3291	-0-	15	1	15728	2	N	-0-			-0-
08	17980	X	15390	-0-	-2590	-0-	15	1	15375	2	N	-0-			-0-
09	16830	X	15523	-0-	-1307	-0-	15	1	15508	2	N	-0-			-0-

IRONOSA SU WELL #: 1H RRCID -> 263083 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 19784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	54959	X	17343	-0-	-37616	-0-	15	1	17328	2	N	-0-			-0-
05	20460	X	18423	-0-	-2037	-0-	15	1	18408	2	N	-0-			-0-
06	19710	X	17661	-0-	-2049	-0-	15	1	17646	2	N	-0-			-0-
07	20367	X	17154	-0-	-3213	-0-	15	1	17139	2	N	-0-			-0-
08	19437	X	15809	-0-	-3628	-0-	16	1	15793	2	N	-0-			-0-
09	17820	X	15646	-0-	-2174	-0-	15	1	15631	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

PARK SU WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	105209	X	33206	-0-	-72003	-0-	15	1	33191	2	N	-0-					-0-
05	41447	X	30992	-0-	-10455	-0-	16	1	30976	2	N	-0-					-0-
06	38460	X	28667	-0-	-9793	-0-	15	1	28652	2	N	-0-					-0-
07	38657	X	31004	-0-	-7653	-0-	15	1	30989	2	N	-0-					-0-
08	33604	X	28531	-0-	-5073	-0-	12	1	28519	2	N	-0-					-0-
09	32520	X	27625	-0-	-4895	-0-	14	1	27611	2	N	-0-					-0-

HOPKINS SU WELL #: 1H RRCID -> 263181 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	174584	X	57999	-0-	-116585	-0-	15	1	57984	2	N	-0-					-0-
05	68541	X	37949	-0-	-30592	-0-	9	1	37940	2	N	-0-					-0-
06	62370	X	57344	-0-	-5026	-0-	15	1	57329	2	N	-0-					-0-
07	64449	X	53532	-0-	-10917	-0-	16	1	53516	2	N	-0-					-0-
08	59923	X	52485	-0-	-7438	-0-	15	1	52470	2	N	-0-					-0-
09	57990	X	48893	-0-	-9097	-0-	15	1	48878	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
04	212197	X	99748	-0-	-112449	-0-	15	1	99733	2	N	-0-					-0-
05	79226	X	79226	-0-	-0-	-0-	15	1	79211	2	N	-0-					-0-
06	61112	X	61112	-0-	-0-	-0-	15	1	61097	2	N	-0-					-0-
07	53520	X	53520	-0-	-0-	-0-	16	1	53504	2	N	-0-					-0-
08	91357	X	46704	-0-	-44653	-0-	16	1	46688	2	N	-0-					-0-
09	88410	X	42794	-0-	-45616	-0-	15	1	42779	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
04	80850	X	26952	-0-	-53898	-0-	15	1	26937	2	N	-0-					-0-
05	32147	X	27446	-0-	-4701	-0-	15	1	27431	2	N	-0-					-0-
06	30210	X	19620	-0-	-10590	-0-	11	1	19609	2	N	-0-					-0-
07	28861	X	9750	-0-	-19111	-0-	3	1	9747	2	N	-0-					-0-
08	27838	X	20101	-0-	-7737	-0-	7	1	20094	2	N	-0-					-0-
09	26940	X	23943	-0-	-2997	-0-	9	1	23934	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
04	41358	X	13600	-0-	-27758	-0-	15	1	13585	2	N	-0-					-0-
05	15872	X	13622	-0-	-2250	-0-	16	1	13606	2	N	-0-					-0-
06	14880	X	12692	-0-	-2188	-0-	15	1	12677	2	N	-0-					-0-
07	14756	X	12725	-0-	-2031	-0-	15	1	12710	2	N	-0-					-0-
08	14322	X	12555	-0-	-1767	-0-	16	1	12539	2	N	-0-					-0-
09	13590	X	12740	-0-	-850	-0-	15	1	12725	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
04	99801	X	32378	-0-	-67423	-0-	15	1	32363	2	N	-0-					-0-
05	43214	X	30878	-0-	-12336	-0-	16	1	30862	2	N	-0-					-0-
06	39690	X	30572	-0-	-9118	-0-	15	1	30557	2	N	-0-					-0-
07	36735	X	30077	-0-	-6658	-0-	15	1	30062	2	N	-0-					-0-
08	33449	X	28285	-0-	-5164	-0-	16	1	28269	2	N	-0-					-0-
09	32370	X	27680	-0-	-4690	-0-	15	1	27665	2	N	-0-					-0-

WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	88362	X	28638	-0-	-59724	-0-	15	1	28623	2	N	-0-					-0-
05	34410	X	28470	-0-	-5940	-0-	15	1	28455	2	N	-0-					-0-
06	32490	X	26730	-0-	-5760	-0-	15	1	26715	2	N	-0-					-0-
07	31992	X	26747	-0-	-5245	-0-	16	1	26731	2	N	-0-					-0-
08	30628	X	26082	-0-	-4546	-0-	16	1	26066	2	N	-0-					-0-
09	28650	X	25351	-0-	-3299	-0-	15	1	25336	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKER SU E WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574

04	65822	X	20748	-0-	-45074	-0-	15	1	20733	2	N	-0-			-0-
05	26567	X	21077	-0-	-5490	-0-	15	1	21062	2	N	-0-			-0-
06	24900	X	19979	-0-	-4921	-0-	14	1	19965	2	N	-0-			-0-
07	24521	X	19698	-0-	-4823	-0-	15	1	19683	2	N	-0-			-0-
08	22785	X	19091	-0-	-3694	-0-	15	1	19076	2	N	-0-			-0-
09	20760	X	18728	-0-	-2032	-0-	15	1	18713	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

04	42120	X	30132	-0-	-11988	-0-	30132	2			N	-0-			-0-
05	40269	X	15509	-0-	-24760	-0-	15509	2			N	-0-			-0-
06	36510	X	35246	-0-	-1264	-0-	35246	2			N	-0-			-0-
07	35433	X	26379	-0-	-9054	-0-	26379	2			N	-0-			-0-
08	31124	X	13	-0-	-31111	-0-	13	2			N	-0-			-0-
*09	30570	X	6	-0-	-30564	-0-	6	2			N	-0-			-0-

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

04	41426	X	-0-	-0-	-41426	-0-					N	-0-			-0-
05	28644	X	-0-	-0-	-28644	-0-					N	-0-			-0-
06	26700	X	-0-	-0-	-26700	-0-					N	-0-			-0-
07	27590	X	2285	-0-	-25305	-0-	2	1	2283	2	N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

04	207434	X	62666	-0-	-144768	-0-	15	1	62651	2	N	-0-			-0-
05	87203	X	59452	-0-	-27751	-0-	15	1	59437	2	N	-0-			-0-
06	82380	X	51083	-0-	-31297	-0-	15	1	51068	2	N	-0-			-0-
07	78988	X	48951	-0-	-30037	-0-	15	1	48936	2	N	-0-			-0-
08	62651	X	46739	-0-	-15912	-0-	16	1	46723	2	N	-0-			-0-
09	60630	X	43747	-0-	-16883	-0-	15	1	43732	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

04	74024	X	24757	-0-	-49267	-0-	13	1	24744	2	N	-0-			-0-
05	29140	X	24725	-0-	-4415	-0-	14	1	24711	2	N	-0-			-0-
06	27690	X	22610	-0-	-5080	-0-	15	1	22595	2	N	-0-			-0-
07	26939	X	23000	-0-	-3939	-0-	14	1	22986	2	N	-0-			-0-
08	25575	X	21859	-0-	-3716	-0-	16	1	21843	2	N	-0-			-0-
09	24750	X	19859	-0-	-4891	-0-	14	1	19845	2	N	-0-			-0-

WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

04	183959	X	56991	-0-	-126968	-0-	15	1	56976	2	N	-0-			-0-
05	77996	X	54627	-0-	-23369	-0-	16	1	54611	2	N	-0-			-0-
06	72900	X	49360	-0-	-23540	-0-	15	1	49345	2	N	-0-			-0-
07	69719	X	47909	-0-	-21810	-0-	16	1	47893	2	N	-0-			-0-
08	57567	X	45677	-0-	-11890	-0-	16	1	45661	2	N	-0-			-0-
09	55710	X	43300	-0-	-12410	-0-	15	1	43285	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	71234	X	22356	-0-	-48878	-0-	15	1	22341	2	N	-0-			-0-
05	29543	X	22591	-0-	-6952	-0-	15	1	22576	2	N	-0-			-0-
06	27720	X	21654	-0-	-6066	-0-	15	1	21639	2	N	-0-			-0-
07	26443	X	20614	-0-	-5829	-0-	16	1	20598	2	N	-0-			-0-
08	23932	X	21071	-0-	-2861	-0-	15	1	21056	2	N	-0-			-0-
09	22350	X	22001	-0-	-349	-0-	14	1	21987	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	47320	X	14603	-0-	-32717	-0-	15	1	14588	2	N	-0-			-0-
05	18538	X	15806	-0-	-2732	-0-	14	1	15792	2	N	-0-			-0-
06	17700	X	14174	-0-	-3526	-0-	15	1	14159	2	N	-0-			-0-
07	17794	X	13554	-0-	-4240	-0-	16	1	13538	2	N	-0-			-0-
08	17794	X	13034	-0-	-4760	-0-	16	1	13018	2	N	-0-			-0-
09	15300	X	12754	-0-	-2546	-0-	15	1	12739	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	62031	X	20051	-0-	-41980	-0-	15	1	20036	2	N	-0-			-0-
05	26567	X	21186	-0-	-5381	-0-	16	1	21170	2	N	-0-			-0-
06	24060	X	20363	-0-	-3697	-0-	15	1	20348	2	N	-0-			-0-
07	22940	X	19862	-0-	-3078	-0-	16	1	19846	2	N	-0-			-0-
08	21235	X	18607	-0-	-2628	-0-	16	1	18591	2	N	-0-			-0-
09	20490	X	17992	-0-	-2498	-0-	14	1	17978	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	57196	X	17882	-0-	-39314	-0-	15	1	17867	2	N	-0-			-0-
05	24087	X	20689	-0-	-3398	-0-	15	1	20674	2	N	-0-			-0-
06	21390	X	18198	-0-	-3192	-0-	15	1	18183	2	N	-0-			-0-
07	20770	X	17593	-0-	-3177	-0-	15	1	17578	2	N	-0-			-0-
08	20677	X	16772	-0-	-3905	-0-	15	1	16757	2	N	-0-			-0-
09	20010	X	14462	-0-	-5548	-0-	15	1	14447	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	54416	X	17890	-0-	-36526	-0-	13	1	17877	2	N	-0-			-0-
05	21545	X	16626	-0-	-4919	-0-	14	1	16612	2	N	-0-			-0-
06	19650	X	15809	-0-	-3841	-0-	15	1	15794	2	N	-0-			-0-
07	20305	X	15128	-0-	-5177	-0-	16	1	15112	2	N	-0-			-0-
08	19964	X	13638	-0-	-6326	-0-	15	1	13623	2	N	-0-			-0-
09	17880	X	11095	-0-	-6785	-0-	15	1	11080	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	66143	X	21130	-0-	-45013	-0-	15	1	21115	2	N	-0-			-0-
05	27094	X	22743	-0-	-4351	-0-	16	1	22727	2	N	-0-			-0-
06	25320	X	19317	-0-	-6003	-0-	15	1	19302	2	N	-0-			-0-
07	24366	X	21281	-0-	-3085	-0-	15	1	21266	2	N	-0-			-0-
08	23033	X	18502	-0-	-4531	-0-	15	1	18487	2	N	-0-			-0-
09	22020	X	18486	-0-	-3534	-0-	15	1	18471	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	90733	X	28568	-0-	-62165	-0-	14	1	28554	2	N	-0-			-0-
05	38967	X	27338	-0-	-11629	-0-	16	1	27322	2	N	-0-			-0-
06	36330	X	28669	-0-	-7661	-0-	15	1	28654	2	N	-0-			-0-
07	34131	X	30137	-0-	-3994	-0-	16	1	30121	2	N	-0-			-0-
08	30318	X	26822	-0-	-3496	-0-	15	1	26807	2	N	-0-			-0-
09	28680	X	25134	-0-	-3546	-0-	15	1	25119	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430

04	64347	X	21938	-0-	-42409	-0-	13	1	21925	2	N	-0-					-0-
05	25668	X	21231	-0-	-4437	-0-	14	1	21217	2	N	-0-					-0-
06	23340	X	19357	-0-	-3983	-0-	15	1	19342	2	N	-0-					-0-
07	22661	X	18529	-0-	-4132	-0-	16	1	18513	2	N	-0-					-0-
08	22661	X	17641	-0-	-5020	-0-	16	1	17625	2	N	-0-					-0-
09	21930	X	17379	-0-	-4551	-0-	14	1	17365	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

04	178385	X	55042	-0-	-123343	-0-	15	1	55027	2	N	-0-					-0-
05	75392	X	55811	-0-	-19581	-0-	16	1	55795	2	N	-0-					-0-
06	69270	X	41401	-0-	-27869	-0-	12	1	41389	2	N	-0-					-0-
07	67797	X	19681	-0-	-48116	-0-	4	1	19677	2	N	-0-					-0-
08	74774	X	74774	-0-	-0-	-0-	8	1	74766	2	N	-0-					-0-
09	55050	X	46431	-0-	-8619	-0-	7	1	46424	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

04	83382	X	26391	-0-	-56991	-0-	15	1	26376	2	N	-0-					-0-
05	36890	X	25179	-0-	-11711	-0-	15	1	25164	2	N	-0-					-0-
06	32730	X	24026	-0-	-8704	-0-	14	1	24012	2	N	-0-					-0-
07	30721	X	24471	-0-	-6250	-0-	15	1	24456	2	N	-0-					-0-
08	27776	X	22647	-0-	-5129	-0-	15	1	22632	2	N	-0-					-0-
09	26400	X	21487	-0-	-4913	-0-	15	1	21472	2	N	-0-					-0-

WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

04	163005	X	51307	-0-	-111698	-0-	15	1	51292	2	N	-0-					-0-
05	71610	X	48679	-0-	-22931	-0-	16	1	48663	2	N	-0-					-0-
06	66420	X	44403	-0-	-22017	-0-	15	1	44388	2	N	-0-					-0-
07	62310	X	42973	-0-	-19337	-0-	15	1	42958	2	N	-0-					-0-
08	51832	X	40637	-0-	-11195	-0-	16	1	40621	2	N	-0-					-0-
09	50160	X	37838	-0-	-12322	-0-	15	1	37823	2	N	-0-					-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

04	148973	X	46814	-0-	-102159	-0-	14	1	46800	2	N	-0-					-0-
05	65348	X	46844	-0-	-18504	-0-	16	1	46828	2	N	-0-					-0-
06	61560	X	40515	-0-	-21045	-0-	15	1	40500	2	N	-0-					-0-
07	55273	X	38740	-0-	-16533	-0-	16	1	38724	2	N	-0-					-0-
08	48608	X	36255	-0-	-12353	-0-	16	1	36239	2	N	-0-					-0-
09	46800	X	35009	-0-	-11791	-0-	15	1	34994	2	N	-0-					-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

04	131340	X	38484	-0-	-92856	-0-	38484	2			N	-0-					-0-
05	121334	X	52255	-0-	-69079	-0-	52255	2			N	-0-					-0-
06	105330	X	57392	-0-	-47938	-0-	57392	2			N	-0-					-0-
07	98580	X	64728	-0-	-33852	-0-	64728	2			N	-0-					-0-
08	71272	X	71272	-0-	-0-	-0-	71272	2			N	-0-					-0-
*09	60196	X	60196	-0-	-0-	-0-	60196	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13606 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426

04	135000	X	5364	-0-	-129636	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
05	111445	X	29909	-0-	-81536	-0-	29909	2			N	-0-					-0-
06	98490	X	51312	-0-	-47178	-0-	51312	2			N	-0-					-0-
07	91047	X	50454	-0-	-40593	-0-	50454	2			N	-0-					-0-
08	54653	X	45858	-0-	-8795	-0-	45858	2			N	-0-					-0-
*09	51300	X	42243	-0-	-9057	-0-	42243	2			N	-0-					-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

04	88500	X	31300	-0-	-57200	-0-	31300	2			N	-0-					-0-
05	84816	X	82201	-0-	-2615	-0-	82201	2			N	-0-					-0-
06	75000	X	67151	-0-	-7849	-0-	67151	2			N	-0-					-0-
07	67766	X	58786	-0-	-8980	-0-	58786	2			N	-0-					-0-
08	40188	X	40188	-0-	-0-	-0-	40188	2			N	-0-					-0-
*09	38619	X	38619	-0-	-0-	-0-	38619	2			N	-0-					-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 11563 PERF. N/A

04	SHUT IN		228983	-0-	228983	228983	228983	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		514876	-0-	514876	743859	514876	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		319996	-0-	319996	1063855	319996	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		333997	-0-	333997	1397852	333997	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		257254	-0-	257254	1655106	257254	2			N	-0-					-0-
*09	SHUT IN		241807	-0-	241807	1896913	241807	2			N	-0-					-0-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

06	149297	X	149297	-0-	-0-	-0-	12	1	149285	2	N	-0-					-0-
07	294376	X	228301	-0-	-66075	-0-	14	1	228287	2	N	-0-					-0-
08	294376	X	247430	-0-	-46946	-0-	15	1	247415	2	N	-0-					-0-
09	284880	X	235526	-0-	-49354	-0-	14	1	235512	2	N	-0-					-0-

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

05	0		173476	-0-	173476	173476	10	1	173466	2	N	-0-					-0-
06	415680	X	242204	-0-	-173476	-0-	14	1	242190	2	N	-0-					-0-
07	309132	X	259350	-0-	-49782	-0-	14	1	259336	2	N	-0-					-0-
08	309132	X	267781	-0-	-41351	-0-	15	1	267766	2	N	-0-					-0-
09	299160	X	265346	-0-	-33814	-0-	15	1	265331	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF. N/A

07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION 275740
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	605	-0-	-55	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	682	N	297	-0-	-385	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	450	N	203	-0-	-247	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	620	N	418	-0-	-202	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3659	-0-	659	659	3659	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11654 - 11756

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734

04	270	X	162	-0-	-108	-0-	162	2			N	-0-					53
05	279	X	163	-0-	-116	-0-	163	2			N	-0-					53
06	240	X	125	-0-	-115	-0-	125	2			N	-0-					53
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					53
08	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					53
09	150	X	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					53

BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473

04	3510	X	2897	-0-	-613	-0-	2897	2			N	-0-					27
05	3627	X	3061	-0-	-566	-0-	3061	2			N	-0-					27
06	3450	X	3214	-0-	-236	-0-	3214	2			N	-0-					27
07	3565	X	2672	-0-	-893	-0-	2672	2			N	-0-					27
08	3193	X	2627	-0-	-566	-0-	2627	2			N	-0-					27
09	3090	X	2765	-0-	-325	-0-	2765	2			N	-0-					27

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	1908	-0-	-312	-0-	1908	2			N	-0-					170
05	2294	X	1998	-0-	-296	-0-	1996	2	2	9	N	2	2	8			170
06	2310	X	1817	-0-	-493	-0-	1816	2	1	9	N	1	1	8			170
07	2387	X	1742	-0-	-645	-0-	1741	2	1	9	N	1	106	1	1	8	64
08	2387	X	1650	-0-	-737	-0-	1647	2	3	9	N	3	3	8			64
09	1920	X	1510	-0-	-410	-0-	1507	2	3	9	N	3	3	8			64

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-	57
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-	57
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-	57
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2	N	-0-	57
08	496	N	299	-0-	-197	-0-	299	2	N	-0-	57
09	420	N	257	-0-	-163	-0-	257	2	N	-0-	57

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245614 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11216 - 11302

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
04	150	N	53	-0-	-97	-0-	53	2	N	-0-	-0-
05	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	2	N	-0-	-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-	-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-	-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-	-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2	N	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2	N	-0-	-0-
05	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	2	N	-0-	-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2	N	-0-	-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	-0-
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	720	N	334	-0-	-386	-0-	334	2	N	-0-	-0-
05	1333	N	291	-0-	-1042	-0-	291	2	N	-0-	-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-	-0-
07	527	N	317	-0-	-210	-0-	317	2	N	-0-	-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2	N	-0-	-0-
09	510	N	272	-0-	-238	-0-	272	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-	-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-	-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-	-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-	-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-	-0-
*09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
CARTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					27
05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					27
06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					27
07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					27
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					27
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					27

ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13680	X	12176	-0-	-1504	-0-	12176	2			N	-0-					27
05	16616	X	12010	-0-	-4606	-0-	12010	2			N	-0-					27
06	14340	X	11471	-0-	-2869	-0-	11471	2			N	-0-					27
07	14818	X	11507	-0-	-3311	-0-	11507	2			N	-0-					27
08	13702	X	12000	-0-	-1702	-0-	12000	2			N	-0-					27
09	14010	X	NO RPT	-0-	-14010	-0-					N	NO RPT					27

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
04	150	N	47	-0-	-103	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			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
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
*09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7080	X	5507	-0-	-1573	-0-	5507	2			N	-0-					75
05	7006	X	5282	-0-	-1724	-0-	5282	2			N	-0-					75
06	5430	X	4158	-0-	-1272	-0-	4158	2			N	-0-					75
07	6200	X	5359	-0-	-841	-0-	5359	2			N	-0-					75
08	6200	X	5400	-0-	-800	-0-	5400	2			N	-0-					75
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					75

FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					33
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					33
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					33
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					33
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					33
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					33

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

CARTER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257465 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 0 - 15030

04	8670	X	7493	-0-	-1177	-0-	7493	2			N	-0-					32
05	8649	X	7549	-0-	-1100	-0-	7549	2			N	-0-					32
06	7650	X	6449	-0-	-1201	-0-	6449	2			N	-0-					32
07	7905	X	7751	-0-	-154	-0-	7751	2			N	-0-					32
08	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7800	2			N	-0-					32
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					32

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 258795 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11280 - 11346

04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840

04	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
05	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
06	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
07	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
08	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537

04	20880	X	19174	-0-	-1706	-0-	19174	2			N	-0-					-0-
05	21576	X	18011	-0-	-3565	-0-	18011	2			N	-0-					-0-
06	20880	X	16683	-0-	-4197	-0-	16683	2			N	-0-					-0-
07	21576	X	18794	-0-	-2782	-0-	18794	2			N	-0-					-0-
08	19995	X	19000	-0-	-995	-0-	19000	2			N	-0-					-0-
09	20010	X	NO RPT	-0-	-20010	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

04	18000	X	16140	-0-	-1860	-0-	16140	2			N	-0-					7
05	18600	X	15923	-0-	-2677	-0-	15920	2	3	9	N	3					10
06	18000	X	15271	-0-	-2729	-0-	15205	2	66	9	N	60					70
07	18600	X	15253	-0-	-3347	-0-	15253	2			N	-0-					70
08	18166	X	15500	-0-	-2666	-0-	15500	2			N	-0-					70
09	18000	X	NO RPT	-0-	-18000	-0-					N	NO RPT					70

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	453	1	4218	2	Y	26					55
							29	9									
05	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	509	1	4767	2	Y	11	51	1			15
							12	9									
06	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	514	1	4432	2	Y	5					20
							6	9									
07	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	502	1	4427	2	Y	1					21
							1	9									
08	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	522	1	4397	2	Y	8					29
							9	9									
*09	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	518	1	4302	2	Y	49	64	1			14
							54	9									

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	149	1	2017	2	Y	4					18
							4	9									
05	2697	N	2515	-0-	-182	-0-	166	1	2346	2	Y	3	17	1			4
							3	9									
06	2550	N	1903	-0-	-647	-0-	145	1	1757	2	Y	1					5
							1	9									
07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	160	1	2168	2	Y	2					7
							2	9									
08	2635	X	2030	-0-	-605	-0-	136	1	1887	2	Y	6					13
							7	9									
09	2430	X	2002	-0-	-428	-0-	148	1	1854	2	Y	-0-	11	1			2

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2792	N	1561	-0-	-1231	-0-	80	1	1481	2	Y	-0-	8	1			1
05	1736	N	1212	-0-	-524	-0-	67	1	1145	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	87	1	1475	2	Y	-0-					-0-
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	95	1	1535	2	Y	-0-					-0-
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	125	1	1853	2	Y	-0-					-0-
*09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	134	1	2019	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	280	1	8424	2	Y	-0-			-0-
05	9331	X	8802	-0-	-529	-0-	288	1	8514	2	Y	-0-			-0-
06	8880	X	8152	-0-	-728	-0-	275	1	7877	2	Y	-0-			-0-
07	9176	X	8552	-0-	-624	-0-	282	1	8270	2	Y	-0-			-0-
08	8897	X	8583	-0-	-314	-0-	280	1	8303	2	Y	-0-			-0-
09	8610	X	8140	-0-	-470	-0-	271	1	7869	2	Y	-0-			-0-

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800

04	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	208	1	10613	2	N	-0-			12
05	12059	X	11353	-0-	-706	-0-	66	1	11287	2	N	-0-			12
06	11670	X	10824	-0-	-846	-0-	84	1	10740	2	N	-0-			12
07	11997	X	10654	-0-	-1343	-0-	209	1	10444	2	N	1			13
							1	9							
08	11470	X	10746	-0-	-724	-0-	63	1	10681	2	N	2			15
							2	9							
09	10980	X	10403	-0-	-577	-0-	99	1	10298	2	N	5			20
							6	9							

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

04	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	206	1	3799	2	Y	-0-			-0-
05	2666	X	2582	-0-	-84	-0-	142	1	2440	2	Y	-0-			-0-
06	2580	X	1780	-0-	-800	-0-	100	1	1680	2	Y	-0-			-0-
07	4154	X	1813	-0-	-2341	-0-	106	1	1707	2	Y	-0-			-0-
08	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	125	1	1859	2	Y	-0-			-0-
09	1740	X	1355	-0-	-385	-0-	84	1	1271	2	Y	-0-			-0-

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276

04	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	328	1	6030	2	Y	-0-			-0-
05	5084	X	4473	-0-	-611	-0-	246	1	4227	2	Y	-0-			-0-
06	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	284	1	4783	2	Y	-0-			-0-
07	5332	X	3405	-0-	-1927	-0-	199	1	3206	2	Y	-0-			-0-
08	5518	X	4291	-0-	-1227	-0-	271	1	4020	2	Y	-0-			-0-
09	5340	X	3473	-0-	-1867	-0-	215	1	3258	2	Y	-0-			-0-

SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

04	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	828	1	8006	2	Y	-0-			23
05	9145	X	8997	-0-	-148	-0-	870	1	8127	2	Y	-0-			23
06	8850	X	6027	-0-	-2823	-0-	587	1	5440	2	Y	-0-	23	1	-0-
07	9114	X	5978	-0-	-3136	-0-	581	1	5397	2	Y	-0-			-0-
08	6479	X	5805	-0-	-674	-0-	582	1	5223	2	Y	-0-			-0-
09	6270	X	5632	-0-	-638	-0-	590	1	5042	2	Y	-0-			-0-

LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133

04	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	231	1	4255	2	Y	-0-			-0-
05	5053	X	4483	-0-	-570	-0-	247	1	4236	2	Y	-0-			-0-
06	4800	X	4300	-0-	-500	-0-	241	1	4059	2	Y	-0-			-0-
07	4960	X	4588	-0-	-372	-0-	268	1	4320	2	Y	-0-			-0-
08	4681	X	4538	-0-	-143	-0-	287	1	4251	2	Y	-0-			-0-
09	4500	X	4146	-0-	-354	-0-	257	1	3889	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
04	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	11599	2	10	9	Y	9					14
05	13144	X	12427	-0-	-717	-0-	12427	2			Y	-0-	9	1			5
06	12180	X	11591	-0-	-589	-0-	11591	2			Y	-0-	5	1			-0-
07	12586	X	11529	-0-	-1057	-0-	11529	2			Y	-0-					-0-
08	12431	X	11413	-0-	-1018	-0-	11413	2			Y	-0-					-0-
09	12030	X	10917	-0-	-1113	-0-	10917	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
04	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	10897	2	9	9	Y	8					10
05	12121	X	10877	-0-	-1244	-0-	10867	2	10	9	Y	9	10	1			9
06	11730	X	10144	-0-	-1586	-0-	10129	2	15	9	Y	14	20	1			3
07	11749	X	10259	-0-	-1490	-0-	10249	2	10	9	Y	9					12
08	11005	X	10076	-0-	-929	-0-	10066	2	10	9	Y	9	17	1			4
09	10650	X	9580	-0-	-1070	-0-	9572	2	8	9	Y	7					11

MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	521	1	12214	2	Y	-0-					-0-
05	13392	X	12679	-0-	-713	-0-	570	1	12109	2	Y	-0-					-0-
06	12960	X	11858	-0-	-1102	-0-	521	1	11337	2	Y	-0-					-0-
07	13237	X	11441	-0-	-1796	-0-	540	1	10901	2	Y	-0-					-0-
08	11997	X	11105	-0-	-892	-0-	519	1	10586	2	Y	-0-					-0-
09	11610	X	10662	-0-	-948	-0-	514	1	10148	2	Y	-0-					-0-

S.W. HENDERSON HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 261800 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 14953 PERF.14982 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	T. A.		237	-0-	237	237	17	1	220	2	N	-0-					12
06	T. A.		202	-0-	202	439	5	1	197	2	N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	439					N	-0-					12
08	439	X	-0-	-0-	-439	-0-					N	-0-					12
09	240	X	-0-	-0-	-240	-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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	27401	X	27401	-0-	-0-	-0-	1781	1	25620	2	N	-0-					100
05	25208	X	25208	-0-	-0-	-0-	1881	1	23302	2	N	23	95	1			28
							25	9									
06	26854	X	26854	-0-	-0-	-0-	1824	1	25030	2	N	-0-					28
07	26106	X	26106	-0-	-0-	-0-	1901	1	24205	2	N	-0-					28
08	23743	X	23743	-0-	-0-	-0-	1912	1	21831	2	N	-0-					28
*09	22486	X	22486	-0-	-0-	-0-	1837	1	20649	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844

04	67352	X	21744	-0-	-45608	-0-	626	1	21118	2	N	-0-					-0-
05	27435	X	21006	-0-	-6429	-0-	605	1	20401	2	N	-0-					-0-
06	24540	X	20407	-0-	-4133	-0-	626	1	19781	2	N	-0-					-0-
07	25234	X	20115	-0-	-5119	-0-	647	1	19468	2	N	-0-					-0-
08	22816	X	19889	-0-	-2927	-0-	638	1	19251	2	N	-0-					-0-
09	21750	X	18753	-0-	-2997	-0-	621	1	18132	2	N	-0-					-0-

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

04	36638	X	36638	-0-	-0-	-0-	36638	2			N	-0-					-0-
05	63860	X	33392	-0-	-30468	-0-	33392	2			N	-0-					-0-
06	52050	X	29359	-0-	-22691	-0-	29359	2			N	-0-					-0-
07	46128	X	25876	-0-	-20252	-0-	25876	2			N	-0-					-0-
08	34813	X	24127	-0-	-10686	-0-	24127	2			N	-0-					-0-
09	33690	X	25739	-0-	-7951	-0-	25739	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

04	13620	X	12028	-0-	-1592	-0-	33	1	11995	2	N	-0-					-0-
05	13981	X	11252	-0-	-2729	-0-	33	1	11219	2	N	-0-					-0-
06	13530	X	8712	-0-	-4818	-0-	25	1	8687	2	N	-0-					-0-
07	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	34	1	13239	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7812	-0-	7812	7812	20	1	7792	2	N	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		13101	-0-	13101	20913	33	1	13068	2	N	-0-					-0-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

04	8670	X	7111	-0-	-1559	-0-	49	1	7062	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	6753	-0-	-2175	-0-	51	1	6702	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	6297	-0-	-1683	-0-	49	1	6248	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	6801	-0-	-1414	-0-	51	1	6750	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6644	-0-	6644	6644	51	1	6593	2	N	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		6380	-0-	6380	13024	49	1	6331	2	N	-0-					-0-

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

04	9030	X	7956	-0-	-1074	-0-	49	1	7907	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	7210	-0-	-2121	-0-	51	1	7159	2	N	-0-					-0-
06	8670	X	7835	-0-	-835	-0-	49	1	7786	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	7390	-0-	-1569	-0-	51	1	7339	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7419	-0-	7419	7419	51	1	7368	2	N	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		7604	-0-	7604	15023	49	1	7555	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
04	7290	X	6115	-0-	-1175	-0-	20	1	6095	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	5490	-0-	-1578	-0-	21	1	5469	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	5583	-0-	-1257	-0-	20	1	5563	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5911	-0-	-413	-0-	21	1	5890	2	N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	5488	-0-	5488	5488	21	1	5467	2	N	-0-					-0-
*09	DLQ	G-10	4866	-0-	4866	10354	20	1	4846	2	N	-0-					-0-

HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919

04	11760	X	9971	-0-	-1789	-0-	41	1	9930	2	N	-0-					-0-
05	11439	X	9786	-0-	-1653	-0-	42	1	9744	2	N	-0-					-0-
06	10680	X	9243	-0-	-1437	-0-	31	1	9212	2	N	-0-					-0-
07	11036	X	9063	-0-	-1973	-0-	42	1	9021	2	N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	8899	-0-	8899	8899	42	1	8857	2	N	-0-					-0-
*09	DLQ	G-10	8349	-0-	8349	17248	41	1	8308	2	N	-0-					-0-

BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737

04	10050	X	8904	-0-	-1146	-0-	61	1	8843	2	N	-0-					-0-
05	10385	X	7390	-0-	-2995	-0-	61	1	7329	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	2641	-0-	-6869	-0-	14	1	2627	2	N	-0-					-0-
07	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	63	1	12191	2	N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	8318	-0-	8318	8318	49	1	8269	2	N	-0-					-0-
*09	DLQ	G-10	8686	-0-	8686	17004	61	1	8625	2	N	-0-					-0-

HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 16802

04	10680	X	8174	-0-	-2506	-0-	61	1	8113	2	N	-0-					-0-
05	11036	X	8692	-0-	-2344	-0-	63	1	8629	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	8013	-0-	-1527	-0-	61	1	7952	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	7181	-0-	-2677	-0-	63	1	7118	2	N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	8322	-0-	8322	8322	63	1	8259	2	N	-0-					-0-
*09	DLQ	G-10	7894	-0-	7894	16216	61	1	7833	2	N	-0-					-0-

FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837

04	6600	X	5123	-0-	-1477	-0-	16	1	5107	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	4970	-0-	-1850	-0-	17	1	4953	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	3810	-0-	-2400	-0-	16	1	3794	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5082	-0-	-1335	-0-	17	1	5065	2	N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	5003	-0-	5003	5003	17	1	4986	2	N	-0-					-0-
*09	DLQ	G-10	4894	-0-	4894	9897	16	1	4878	2	N	-0-					-0-

MCLENDON UNIT, NANCY LOU WELL #: 1H RRCID -> 259663 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11934 - 16770

04	11760	X	10543	-0-	-1217	-0-	16	1	10527	2	N	-0-					-0-
05	12152	X	10971	-0-	-1181	-0-	17	1	10954	2	N	-0-					-0-
06	11550	X	10741	-0-	-809	-0-	16	1	10725	2	N	-0-					-0-
07	11594	X	10256	-0-	-1338	-0-	17	1	10239	2	N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	10170	-0-	10170	10170	17	1	10153	2	N	-0-					-0-
*09	DLQ	G-10	8787	-0-	8787	18957	16	1	8771	2	N	-0-					-0-

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663

04	15150	X	12737	-0-	-2413	-0-	41	1	12696	2	N	-0-					-0-
05	15655	X	12182	-0-	-3473	-0-	42	1	12140	2	N	-0-					-0-
06	14640	X	12773	-0-	-1867	-0-	41	1	12732	2	N	-0-					-0-
07	14477	X	11688	-0-	-2789	-0-	42	1	11646	2	N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	11574	-0-	11574	11574	42	1	11532	2	N	-0-					-0-
*09	DLQ	G-10	11159	-0-	11159	22733	41	1	11118	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
04	12120	X	10335	-0-	-1785	-0-	61	1	10274	2	N	-0-					-0-
05	11966	X	10428	-0-	-1538	-0-	63	1	10365	2	N	-0-					-0-
06	11940	X	7602	-0-	-4338	-0-	61	1	7541	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	10721	-0-	-1617	-0-	63	1	10658	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6911	-0-	6911	6911	63	1	6848	2	N	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		12382	-0-	12382	19293	61	1	12321	2	N	-0-					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 11259

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245087 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10444 - 10324

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS, H.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247723 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11027 - 11288

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHAPMAN-KELLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246403 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11748 PERF.11440 - 11680

04	DLQ G-10		152	-0-	152	434	152	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		165	-0-	165	599	165	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		211	-0-	211	810	211	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		385	-0-	385	1195	385	2			Y	-0-					3
08	1195	N	-0-	-0-	-1195	-0-					Y	-0-					3
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	12395 X	12395	-0-	-0-	-0-	327	1	12068	2	N	-0-					3
05	12369 X	12369	-0-	-0-	-0-	382	1	11987	2	N	-0-					3
06	11460 X	11166	-0-	-294	-0-	345	1	10821	2	N	-0-					3
07	12865 X	11867	-0-	-998	-0-	378	1	11489	2	N	-0-	3	7			-0-
08	12803 X	11499	-0-	-1304	-0-	364	1	11135	2	N	-0-					-0-
09	12390 X	10754	-0-	-1636	-0-	324	1	10430	2	N	-0-					-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897

04	15960 X	14038	-0-	-1922	-0-	371	1	13667	2	N	-0-					3
05	15903 X	13940	-0-	-1963	-0-	430	1	13510	2	N	-0-					3
06	15330 X	12096	-0-	-3234	-0-	374	1	11722	2	N	-0-					3
07	15624 X	14361	-0-	-1263	-0-	458	1	13903	2	N	-0-	3	7			-0-
08	14663 X	14019	-0-	-644	-0-	443	1	13576	2	N	-0-					-0-
09	14040 X	13095	-0-	-945	-0-	395	1	12700	2	N	-0-					-0-

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160

04	14400 X	12508	-0-	-1892	-0-	330	1	12178	2	N	-0-					3
05	14508 X	12752	-0-	-1756	-0-	393	1	12359	2	N	-0-					3
06	14040 X	11915	-0-	-2125	-0-	368	1	11547	2	N	-0-					3
07	13485 X	12902	-0-	-583	-0-	411	1	12491	2	N	-0-	3	7			-0-
08	13144 X	12721	-0-	-423	-0-	402	1	12319	2	N	-0-					-0-
09	12510 X	11973	-0-	-537	-0-	361	1	11612	2	N	-0-					-0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568

04	12060 X	10606	-0-	-1454	-0-	280	1	10326	2	N	-0-					3
05	12276 X	10390	-0-	-1886	-0-	321	1	10069	2	N	-0-					3
06	11490 X	10194	-0-	-1296	-0-	315	1	9879	2	N	-0-					3
07	11811 X	10464	-0-	-1347	-0-	334	1	10130	2	N	-0-	3	7			-0-
08	11346 X	10632	-0-	-714	-0-	336	1	10296	2	N	-0-					-0-
09	10620 X	10030	-0-	-590	-0-	302	1	9728	2	N	-0-					-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 260687 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158

04	15000 X	12896	-0-	-2104	-0-	341	1	12555	2	N	-0-					3
05	15159 X	13345	-0-	-1814	-0-	412	1	12933	2	N	-0-					3
06	14310 X	11823	-0-	-2487	-0-	366	1	11457	2	N	-0-					3
07	14229 X	13827	-0-	-402	-0-	441	1	13386	2	N	-0-	3	7			-0-
08	13546 X	13546	-0-	-0-	-0-	429	1	13117	2	N	-0-					-0-
09	12900 X	12674	-0-	-226	-0-	382	1	12292	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 09/08/2010 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12540	X	10860	-0-	-1680	-0-	287	1	10573	2	N	-0-					3
05	12958	X	10071	-0-	-2887	-0-	311	1	9760	2	N	-0-					3
06	12360	X	10352	-0-	-2008	-0-	320	1	10032	2	N	-0-					3
07	11904	X	10192	-0-	-1712	-0-	325	1	9867	2	N	-0-	3	7			-0-
08	11377	X	10405	-0-	-972	-0-	329	1	10076	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	9545	-0-	-1315	-0-	288	1	9257	2	N	-0-					-0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18030	X	16390	-0-	-1640	-0-	433	1	15957	2	N	-0-					3
05	18538	X	14784	-0-	-3754	-0-	456	1	14328	2	N	-0-					3
06	17580	X	15724	-0-	-1856	-0-	486	1	15238	2	N	-0-					3
07	18166	X	16568	-0-	-1598	-0-	528	1	16040	2	N	-0-	3	7			-0-
08	17391	X	16582	-0-	-809	-0-	525	1	16057	2	N	-0-					-0-
09	16380	X	15484	-0-	-896	-0-	467	1	15017	2	N	-0-					-0-

DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24090	X	20477	-0-	-3613	-0-	541	1	19936	2	N	-0-					3
05	23963	X	18265	-0-	-5698	-0-	564	1	17701	2	N	-0-					3
06	22053	X	22053	-0-	-0-	-0-	682	1	21371	2	N	-0-					3
07	22165	X	21260	-0-	-905	-0-	678	1	20582	2	N	-0-	3	7			-0-
08	21204	X	20763	-0-	-441	-0-	657	1	20106	2	N	-0-					-0-
09	22050	X	19517	-0-	-2533	-0-	589	1	18928	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7890	X	6215	-0-	-1675	-0-	780	1	5435	2	N	-0-					8
05	8153	X	6286	-0-	-1867	-0-	806	1	5480	2	N	-0-					8
06	7560	X	6003	-0-	-1557	-0-	780	1	5223	2	N	-0-					8
07	7006	X	5786	-0-	-1220	-0-	806	1	4980	2	N	-0-					8
*08	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	806	1	4881	2	N	-0-					8
09	6210	X	5953	-0-	-257	-0-	780	1	5173	2	N	-0-					8

MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34530	X	27544	-0-	-6986	-0-	27544	2			N	-0-					5
05	32085	X	27915	-0-	-4170	-0-	27915	2			N	-0-					5
06	30420	X	25822	-0-	-4598	-0-	25818	2	4	9	N	4					9
07	30442	X	25776	-0-	-4666	-0-	25776	2			N	-0-					9
08	25233	X	25233	-0-	-0-	-0-	25233	2			N	-0-					9
09	27540	X	23270	-0-	-4270	-0-	23270	2			N	-0-					5

DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23160	X	19431	-0-	-3729	-0-	19431	2			N	-0-					-0-
05	22475	X	19327	-0-	-3148	-0-	19327	2			N	-0-					-0-
06	21750	X	17786	-0-	-3964	-0-	17786	2			N	-0-					-0-
07	22475	X	17856	-0-	-4619	-0-	17856	2			N	-0-					-0-
08	16587	X	16587	-0-	-0-	-0-	16587	2			N	-0-					-0-
09	19440	X	15955	-0-	-3485	-0-	15955	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
04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3515	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	12400	X	11873	-0-	-527	-0-	11873	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	9270	-0-	-2490	-0-	9268	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	11315	X	8901	-0-	-2414	-0-	8900	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	11129	X	8473	-0-	-2656	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	8802	-0-	-1968	-0-	8801	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246143 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11214 - 11435

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 256320 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 11873 PERF.10258 - 11650

04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2259	3	8	9	N	7	87	1			25
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2448	3	9	9	N	8					33
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2333	3	6	9	N	5					38
07	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2358	3	4	9	N	4					42
08	2449	N	2257	-0-	-192	-0-	2254	3	3	9	N	3					45
09	2340	N	1934	-0-	-406	-0-	1934	3			N	-0-					45

MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
PDU "PINE" WELL #: A 1 RRCID -> 259568 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12196 - 17139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12840	X	10566	-0-	-2274	-0-	10566	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	10845	-0-	-1369	-0-	10845	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	11357	-0-	-43	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	10241	-0-	-1539	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10385	-0-	-651	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	8699	-0-	-2671	-0-	8699	2			N	-0-					-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
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	62	1	263	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	118	-0-	-68	-0-	21	1	93	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	19	1	81	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	341	N	127	-0-	-214	-0-	24	1	103	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	17	1	79	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	11	1	49	3	Y	-0-					-0-

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
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	167	1	705	3	Y	28	36	1			21
							31	9									
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	152	1	656	3	Y	15	4	1			32
							17	9									
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	124	1	535	3	Y	2	20	1			14
							2	9									
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	86	1	47	2	Y	1	1	1			14
							322	3	1	9							
08	837	N	383	-0-	-454	-0-	68	1	10	2	Y	-0-	14	1			-0-
							305	3									
09	660	N	243	-0-	-417	-0-	44	1	199	3	Y	-0-					-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
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	279	1	1174	3	Y	15					21
							17	9									
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	257	1	1108	3	Y	11	16	1			16
							12	9									
06	1530	N	1257	-0-	-273	-0-	235	1	1015	3	Y	6	17	1			5
							7	9									
07	1519	N	1381	-0-	-138	-0-	258	1	1111	3	Y	11	10	1			6
							12	9									
08	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	237	1	1083	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
09	1260	N	993	-0-	-267	-0-	176	1	797	3	Y	18	10	1			14
							20	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
04	1140	N	921	-0-	-219	-0-	176	1	736	3	Y	8	2	1			27
							9	9									
05	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	191	1	823	3	Y	27	4	1			50
							30	9									
06	960	N	873	-0-	-87	-0-	162	1	694	3	Y	15	4	1			61
							17	9									
07	961	N	950	-0-	-11	-0-	174	1	747	3	Y	26	45	1			42
							29	9									
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	169	1	777	3	Y	30	3	1			69
							33	9									
09	870	N	719	-0-	-151	-0-	128	1	582	3	Y	8	45	1			32
							9	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
04	1680	N	1402	-0-	-278	-0-	1394	3	8	9	N	7					115
05	1612	N	1174	-0-	-438	-0-	1171	3	3	9	N	3					118
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1441	3	6	9	N	5					123
07	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	46	2	1336	3	N	1	2	1			122
							1	9									
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	11	2	1461	3	N	5	1	1			126
							6	9									
09	1440	N	1355	-0-	-85	-0-	1	2	1354	3	N	-0-	1	1			125

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
04	2760	X	2260	-0-	-500	-0-	95	1	2159	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	2852	X	2109	-0-	-743	-0-	86	1	2010	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
06	2580	X	2338	-0-	-242	-0-	96	1	2227	3	Y	14	13	1			5
							15	9									
07	2511	X	2450	-0-	-61	-0-	93	1	2354	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
08	2511	X	2368	-0-	-143	-0-	99	1	2267	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	2340	X	2254	-0-	-86	-0-	95	1	2152	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

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
04	3090	X	522	-0-	-2568	-0-	99	1	423	3	Y	-0-					19
05	3193	X	604	-0-	-2589	-0-	112	1	492	3	Y	-0-					19
06	810	X	252	-0-	-558	-0-	54	1	198	3	Y	-0-					19
07	837	X	210	-0-	-627	-0-	42	1	168	3	Y	-0-					19
08	837	X	352	-0-	-485	-0-	66	1	286	3	Y	-0-					19
09	570	X	464	-0-	-106	-0-	83	1	381	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
04	4590	X	3374	-0-	-1216	-0-	142	1	3224	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
05	4743	X	1789	-0-	-2954	-0-	73	1	1712	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
06	4560	X	2171	-0-	-2389	-0-	90	1	2074	3	Y	6	5	1			5
							7	9									
07	4340	X	505	-0-	-3835	-0-	58	1	447	3	Y	-0-	1	1			4
08	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	764	1	5826	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
*09	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	749	1	5106	3	Y	13	10	1			8
							14	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
04	3000	X	2487	-0-	-513	-0-	239	1	2242	3	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
05	3100	X	2431	-0-	-669	-0-	242	1	2181	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
06	3000	X	2344	-0-	-656	-0-	240	1	2096	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
07	2759	X	2532	-0-	-227	-0-	250	1	2278	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
08	2573	X	2565	-0-	-8	-0-	312	1	2243	3	Y	9	4	1			10
							10	9									
09	2490	X	2339	-0-	-151	-0-	261	1	2069	3	Y	8	12	1			6
							9	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	3304	-0-	-1586	-0-	140	1	3157	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
05	4960	X	1987	-0-	-2973	-0-	82	1	1899	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
06	4740	X	2082	-0-	-2658	-0-	86	1	1990	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
07	4557	X	534	-0-	-4023	-0-	61	1	472	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	558	1	4254	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
*09	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	575	1	3921	3	Y	11	9	1			5
							12	9									

STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

04	2700	X	1956	-0-	-744	-0-	1956	3			Y	-0-					3
05	2418	X	1706	-0-	-712	-0-	1706	3			Y	-0-					3
06	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			Y	-0-					3
07	2387	X	1766	-0-	-621	-0-	59	2	1707	3	Y	-0-					3
08	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	19	2	2394	3	Y	-0-					3
09	2340	X	1295	-0-	-1045	-0-	1	2	1294	3	Y	-0-					3

FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135

04	3780	X	3683	-0-	-97	-0-	453	1	3207	3	Y	21	6	1			39
							23	9									
05	3906	X	3740	-0-	-166	-0-	453	1	3273	3	Y	13	4	1			48
							14	9									
06	3780	X	3606	-0-	-174	-0-	435	1	3167	3	Y	4	3	1			49
							4	9									
07	3813	X	3406	-0-	-407	-0-	373	1	2991	3	Y	38	5	1			82
							42	9									
08	3813	X	2989	-0-	-824	-0-	354	1	2628	3	Y	6	86	1			2
							7	9									
09	3690	X	2158	-0-	-1532	-0-	304	1	1832	3	Y	20	11	1			11
							22	9									

JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

04	3750	X	2940	-0-	-810	-0-	202	1	2738	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3206	-0-	-669	-0-	198	1	3008	3	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3109	-0-	-641	-0-	191	1	2917	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3565	X	3181	-0-	-384	-0-	211	1	99	2	Y	1					1
							2870	3	1	9							
08	3441	X	3164	-0-	-277	-0-	222	1	23	2	Y	-0-	1	1			-0-
							2919	3									
09	3120	X	3010	-0-	-110	-0-	215	1	2	2	Y	-0-					-0-
							2793	3									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	1862	-0-	-418	-0-	411	1	1451	3	Y	-0-					-0-
05	2294	X	1998	-0-	-296	-0-	406	1	1591	3	Y	1					1
							1	9									
06	1980	X	1906	-0-	-74	-0-	408	1	1498	3	Y	-0-					1
07	2015	X	1916	-0-	-99	-0-	430	1	1486	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	2015	X	1865	-0-	-150	-0-	468	1	1397	3	Y	-0-					-0-
09	1920	X	1623	-0-	-297	-0-	407	1	1216	3	Y	-0-					-0-

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
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	3			Y	-0-					2
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1	9	Y	1					3
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	131	3	30	9	Y	27					30
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	153	3	30	9	Y	27					57
*08	155	N	118	-0-	-37	-0-	93	3	25	9	Y	23					80
*09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	211	3	23	9	Y	21	61	1			40

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
04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	180	1	4072	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
05	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	181	1	4221	3	Y	11	5	1			8
							12	9									
06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	167	1	3860	3	Y	10	10	1			8
							11	9									
07	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	169	1	4288	3	Y	5	5	1			8
							6	9									
08	4588	X	4293	-0-	-295	-0-	180	1	4109	3	Y	4	5	1			7
							4	9									
09	4260	X	4058	-0-	-202	-0-	171	1	3876	3	Y	10	10	1			7
							11	9									

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
04	2310	X	2227	-0-	-83	-0-	143	1	2056	3	N	25	4	1			114
							28	9									
05	2418	X	2211	-0-	-207	-0-	146	1	2058	3	N	6	3	1			117
							7	9									
06	2340	X	1887	-0-	-453	-0-	122	1	1762	3	N	3	2	1			118
							3	9									
07	2325	X	2227	-0-	-98	-0-	152	1	2071	3	N	4	4	1			118
							4	9									
08	2201	N	1782	-0-	-419	-0-	124	1	30	2	N	4	3	1			119
							1624	3	4	9							
*09	1890	N	1250	-0-	-640	-0-	85	1	2	2	N	5	75	1	18	6	31
							1157	3	6	9							

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
04	3990	X	3334	-0-	-656	-0-	140	1	3186	3	N	7	8	1			148
							8	9									
05	4123	X	3462	-0-	-661	-0-	142	1	3310	3	N	9	5	1			152
							10	9									
06	3990	X	3207	-0-	-783	-0-	132	1	3065	3	N	9	8	1			153
							10	9									
07	3658	X	3361	-0-	-297	-0-	128	1	3229	3	N	4	5	1			152
							4	9									
08	3565	X	3290	-0-	-275	-0-	138	1	3148	3	N	4	4	1			152
							4	9									
*09	3360	X	3012	-0-	-348	-0-	127	1	2876	3	N	8	10	1	30	6	120
							9	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
04	4230	X	2491	-0-	-1739	-0-	307	1	2178	3	Y	5	5	1	1	8	3
							6	9									
05	4278	X	1455	-0-	-2823	-0-	176	1	1277	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	614	1	4475	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
07	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	469	1	3770	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
08	3875	X	3628	-0-	-247	-0-	430	1	3190	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
09	5100	X	2497	-0-	-2603	-0-	354	1	2139	3	Y	4	5	1			4
							4	9									

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
04	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	538	1	7729	3	Y	12	14	1			5
							13	9									
05	8060	X	7695	-0-	-365	-0-	508	1	7180	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
06	7800	X	7255	-0-	-545	-0-	471	1	6777	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
07	8556	X	7054	-0-	-1502	-0-	481	1	6564	3	Y	8	7	1			6
							9	9									
08	8556	X	6215	-0-	-2341	-0-	431	1	106	2	Y	12	12	1			6
							5665	3	13	9							
09	8280	X	4199	-0-	-4081	-0-	285	1	6	2	Y	7	9	1			4
							3900	3	8	9							

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
04	6150	X	5918	-0-	-232	-0-	385	1	5523	3	N	9	10	1			4
							10	9									
05	6200	X	6032	-0-	-168	-0-	398	1	5628	3	N	5	5	1			4
							6	9									
06	6000	X	5429	-0-	-571	-0-	352	1	5073	3	N	4	5	1			3
							4	9									
07	6169	X	5263	-0-	-906	-0-	359	1	4897	3	N	6	5	1			4
							7	9									
08	6107	X	4721	-0-	-1386	-0-	327	1	4384	3	N	9	9	1			4
							10	9									
09	5910	X	2900	-0-	-3010	-0-	196	1	2698	3	N	5	6	1			3
							6	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (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
04	26070	X	20638	-0-	-5432	-0-	870	1	19722	3	N	42	47	1			93
							46	9									
05	26939	X	20468	-0-	-6471	-0-	840	1	19574	3	N	49	24	1			118
							54	9									
06	26070	X	19245	-0-	-6825	-0-	795	1	18394	3	N	51	46	1			123
							56	9									
07	23777	X	20112	-0-	-3665	-0-	764	1	19325	3	N	21	24	1			120
							23	9									
08	22754	X	19324	-0-	-3430	-0-	808	1	18498	3	N	16	24	1			112
							18	9									
09	20640	X	18211	-0-	-2429	-0-	768	1	17393	3	N	45	43	1			114
							50	9									

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
04	18780	X	15857	-0-	-2923	-0-	669	1	15152	3	N	33	37	1			12
							36	9									
05	19344	X	15974	-0-	-3370	-0-	656	1	15275	3	N	39	19	1			32
							43	9									
06	18720	X	14683	-0-	-4037	-0-	606	1	14033	3	N	40	35	1			37
							44	9									
07	17546	X	15554	-0-	-1992	-0-	591	1	14944	3	N	17	19	1			35
							19	9									
08	17112	X	15090	-0-	-2022	-0-	631	1	14445	3	N	13	19	1			29
							14	9									
09	15870	X	14210	-0-	-1660	-0-	599	1	13571	3	N	36	33	1			32
							40	9									

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
04	15000	X	12081	-0-	-2919	-0-	1160	1	10896	3	Y	23	26	1			10
							25	9									
05	15500	X	11723	-0-	-3777	-0-	1167	1	10526	3	Y	27	13	1			24
							30	9									
06	15000	X	11276	-0-	-3724	-0-	1156	1	10063	3	Y	52	39	1			37
							57	9									
07	13516	X	11955	-0-	-1561	-0-	1179	1	10762	3	Y	13	13	1			37
							14	9									
08	12493	X	12118	-0-	-375	-0-	1477	1	10626	3	Y	14	18	1			33
							15	9									
09	12090	X	11227	-0-	-863	-0-	1256	1	9939	3	Y	29	36	1			26
							32	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
04	5520	X	5112	-0-	-408	-0-	272	1	934	2	N	6	7	1			28
							3899	3	7	9							
05	5704	X	5159	-0-	-545	-0-	282	1	892	2	N	3	4	1			27
							3982	3	3	9							
06	5520	X	4723	-0-	-797	-0-	255	1	792	2	N	3	3	1			27
							3673	3	3	9							
07	5549	X	4910	-0-	-639	-0-	273	1	903	2	N	5	4	1			28
							3728	3	6	9							
08	5332	X	4441	-0-	-891	-0-	236	1	1035	2	N	6	6	1			28
							3163	3	7	9							
09	5100	X	3280	-0-	-1820	-0-	153	1	1027	2	N	4	5	1			27
							2096	3	4	9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
04	19260	X	17694	-0-	-1566	-0-	1150	1	16514	3	N	27	34	1			73
							30	9									
05	19747	X	17706	-0-	-2041	-0-	1169	1	16520	3	N	15	16	1			72
							17	9									
06	19110	X	16719	-0-	-2391	-0-	1083	1	15618	3	N	16	18	1			70
							18	9									
07	19003	X	16405	-0-	-2598	-0-	1120	1	15262	3	N	21	17	1			74
							23	9									
08	18073	X	14442	-0-	-3631	-0-	1000	1	246	2	N	29	28	1			75
							13164	3	32	9							
09	17490	X	9620	-0-	-7870	-0-	652	1	13	2	N	16	22	1			69
							8937	3	18	9							

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
04	25800	X	14571	-0-	-11229	-0-	948	1	13598	3	Y	23	30	1			24
							25	9									
05	26536	X	13909	-0-	-12627	-0-	918	1	12978	3	Y	12	13	1			23
							13	9									
06	21810	X	12878	-0-	-8932	-0-	833	1	11988	3	Y	52	55	1			20
							57	9									
07	21142	X	12507	-0-	-8635	-0-	854	1	1225	2	Y	14	12	1			22
							10413	3	15	9							
08	18445	X	10734	-0-	-7711	-0-	743	1	156	2	Y	26	21	1			27
							9806	3	29	9							
09	14580	X	6971	-0-	-7609	-0-	473	1	9	2	Y	11	15	1			23
							6477	3	12	9							

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.10214 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107794					N	NO RPT					23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107794					N	NO RPT					23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107794					N	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107794					N	NO RPT					23
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107794					N	-0-	100	7			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107794					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1963	-0-	-197	-0-	142	1	1813	2	N	7					195
							8	9									
05	1860	N	1508	-0-	-352	-0-	157	1	1350	2	N	1					196
							1	9									
06	2610	N	1458	-0-	-1152	-0-	149	1	1309	2	N	-0-					196
07	2015	N	1506	-0-	-509	-0-	176	1	1327	2	N	3	1	8			198
							3	9									
08	2697	X	1235	-0-	-1462	-0-	140	1	1095	2	N	-0-					198
09	1950	X	1798	-0-	-152	-0-	185	1	1600	2	N	12	178	1			32
							13	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	570	1	4652	2	N	49	1	8			190
							54	9									
05	5456	X	5063	-0-	-393	-0-	589	1	4330	2	N	131	174	1	3	8	144
							144	9									
06	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	570	1	4763	2	N	38	2	8			180
							42	9									
07	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	589	1	5842	2	N	89	176	1	3	8	90
							98	9									
08	5456	X	4171	-0-	-1285	-0-	589	1	3520	2	N	56	4	8			142
							62	9									
09	5370	X	3680	-0-	-1690	-0-	570	1	3093	2	N	15	2	8			155
							17	9									

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3851	2	102	9	N	93	175	1	2	8	157
05	4371	X	2865	-0-	-1506	-0-	2843	2	22	9	N	20	3	8			174
06	3660	X	3257	-0-	-403	-0-	3251	2	6	9	N	5	5	8			174
07	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4333	2	1	9	N	1	1	8			174
08	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4139	2	103	9	N	94	175	1	1	8	92
09	3960	X	914	-0-	-3046	-0-	900	2	14	9	N	13	1	8			104

TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	270	N	55	-0-	-215	-0-	55	2			N	-0-					77
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					77
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					77
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					77
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					77
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					77

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458																	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686																	
04	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					77
05	465	X	191	-0-	-274	-0-	191	2			N	-0-					77
06	450	X	290	-0-	-160	-0-	290	2			N	-0-					77
07	372	X	274	-0-	-98	-0-	274	2			N	-0-					77
08	372	X	299	-0-	-73	-0-	299	2			N	-0-					77
09	360	X	201	-0-	-159	-0-	201	2			N	-0-					77
WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710																	
04	2760	X	65	-0-	-2695	-0-	17	1	48	2	N	-0-					8
05	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	442	1	6046	2	N	-0-					8
06	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	510	1	4272	2	N	-0-					8
07	2852	X	971	-0-	-1881	-0-	170	1	801	2	N	-0-					8
08	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	476	1	4929	2	N	-0-					8
*09	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	510	1	3622	2	N	-0-					8
WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450																	
04	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	136	1	6816	2	Y	26	24	1			12
							29	9									
05	7564	X	6510	-0-	-1054	-0-	137	1	6373	2	Y	-0-	12	1			-0-
06	7320	X	6069	-0-	-1251	-0-	134	1	5935	2	Y	-0-					-0-
07	7223	X	6319	-0-	-904	-0-	143	1	6176	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5828	-0-	5828	5828	135	1	5658	2	Y	32	16	1			16
							35	9									
09	DLQ G-10		5552	-0-	5552	11380	135	1	5370	2	Y	43	43	1			16
							47	9									
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360																	
04	750	N	532	-0-	-218	-0-	37	1	492	2	N	3	2	8			123
							3	9									
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	37	1	541	2	N	1	1	8			123
							1	9									
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	66	1	980	2	N	5	3	8			125
							6	9									
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	61	1	921	2	N	2					127
							2	9									
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	67	1	1095	2	N	3					130
							3	9									
09	1050	N	193	-0-	-857	-0-	30	1	163	2	N	-0-					130
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390																	
04	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2137	2	2	9	N	2					112
05	2387	X	2250	-0-	-137	-0-	2238	2	12	9	N	11	1	8			122
06	2250	X	2134	-0-	-116	-0-	2134	2			N	-0-					122
07	2325	X	2257	-0-	-68	-0-	2251	2	6	9	N	5					127
08	2325	X	2156	-0-	-169	-0-	2150	2	6	9	N	5					132
09	2190	X	1978	-0-	-212	-0-	1978	2			N	-0-					132

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	148 4	1 9	1984	2	N	4	1	8			129
05	2666	X	2369	-0-	-297	-0-	152 9	1 9	2208	2	N	8	1	8			136
06	2580	X	2233	-0-	-347	-0-	140 10	1 9	2083	2	N	9	1	8			144
07	2387	X	2235	-0-	-152	-0-	138 6	1 9	2091	2	N	5					149
08	2356	N	2334	-0-	-22	-0-	135 13	1 9	2186	2	N	12					161
09	2220	N	483	-0-	-1737	-0-	75	1	408	2	N	-0-					161

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	878	X	878	-0-	-0-	-0-	464	1	414	2	N	-0-					174
05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	1061	1	2430	2	N	11					185
							12	9									
06	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	1588	1	9328	2	N	77	191	1	1	8	70
							85	9									
07	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	1183	1	7717	2	N	32					102
							35	9									
08	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	1261	1	5132	2	N	18					120
							20	9									
*09	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	1150	1	3936	2	N	11	1	8			130
							12	9									

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245896 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.11960 - 12125

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246631 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 11095

04	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	1480	1	1320	2	N	5					125
							6	9									
05	3317	X	3177	-0-	-140	-0-	955	1	2188	2	N	31	1	8			155
							34	9									
06	3210	X	2950	-0-	-260	-0-	428	1	2516	2	N	5					160
							6	9									
07	2945	X	1989	-0-	-956	-0-	261	1	1706	2	N	20					180
							22	9									
08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	662	1	2692	2	N	42					222
							46	9									
09	3060	X	2069	-0-	-991	-0-	466	1	1594	2	N	8					230
							9	9									

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	567	1	2489	2	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3177	-0-	-822	-0-	622	1	2555	2	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3022	-0-	-848	-0-	594	1	2428	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	2941	-0-	-624	-0-	579	1	2362	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	2819	-0-	-746	-0-	538	1	2281	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2464	-0-	-596	-0-	497	1	1967	2	Y	-0-					-0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3789	2	9	9	N	8					80
05	5456	X	3385	-0-	-2071	-0-	3379	2	6	9	N	5	1	8			84
06	4620	X	2912	-0-	-1708	-0-	2899	2	13	9	N	12	1	8			95
07	4371	X	3309	-0-	-1062	-0-	3301	2	8	9	N	7					102
08	3782	X	3415	-0-	-367	-0-	3379	2	36	9	N	33					135
09	3660	X	3639	-0-	-21	-0-	3620	2	19	9	N	17					152

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4719	2	8	9	Y	7	7	8			174
05	10292	X	4156	-0-	-6136	-0-	4150	2	6	9	Y	5	5	8			174
06	8640	X	1769	-0-	-6871	-0-	1769	2			Y	-0-					174
07	7874	X	1768	-0-	-6106	-0-	1768	2			Y	-0-					174
08	4898	X	1817	-0-	-3081	-0-	1817	2			Y	-0-					174
09	4740	X	2066	-0-	-2674	-0-	2066	2			Y	-0-					174

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	416	-0-	-334	-0-	407	2	9	9	N	8					144
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1723	2	25	9	N	23					167
06	720	N	608	-0-	-112	-0-	608	2			N	-0-					167
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					167
08	1736	N	638	-0-	-1098	-0-	638	2			N	-0-					167
09	600	N	431	-0-	-169	-0-	431	2			N	-0-					167

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11914 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248335 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9106 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1666	-0-	-1334	189	62	1	1586	2	Y	16	25	1	2	8	3
							18	9									
05	1947	N	1758	-0-	-189	-0-	67	1	1688	2	Y	3	3	8			3
							3	9									
06	3000	N	3011	-0-	11	11	114	1	2891	2	Y	5	5	8			3
							6	9									
07	3100	N	3986	-0-	886	897	146	1	3836	2	Y	4	4	8			3
							4	9									
08	4713	X	3816	-0-	-897	-0-	135	1	3674	2	Y	6	6	8			3
							7	9									
*09	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	108	1	3143	2	Y	4	4	8			3
							4	9									

MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249398 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 10890

04	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					33
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					33
06	270	X	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					33
07	310	X	103	-0-	-207	-0-	103	2			N	-0-					33
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					33
09	300	X	86	-0-	-214	-0-	86	2			N	-0-					33

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

04	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					62
05	6262	X	4838	-0-	-1424	-0-	4838	2			N	-0-					62
06	6060	X	4387	-0-	-1673	-0-	4387	2			N	-0-					62
07	6262	X	4112	-0-	-2150	-0-	4112	2			N	-0-					62
08	5239	X	3991	-0-	-1248	-0-	3990	2	1	9	N	1	1	8			62
09	5070	X	5043	-0-	-27	-0-	840	1	4203	2	N	-0-					62

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	2659	1	8855	2	N	1	1	8			65
							1	9									
05	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	3683	1	7370	2	N	2	2	8			65
							2	9									
06	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	333	1	6392	2	N	1	1	8			65
							1	9									
07	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	466	1	6975	2	N	-0-					65
08	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	411	1	8481	2	N	-0-					65
*09	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	472	1	9318	2	N	-0-					65

MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	2978	-0-	-990	-0-	2977	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3810	X	3359	-0-	-451	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3809	-0-	-128	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	2894	-0-	-1043	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3754	-0-	-56	-0-	3754	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
04	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	93	1	9014	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	8993	-0-	-1423	-0-	96	1	8896	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	9630	X	8360	-0-	-1270	-0-	93	1	8267	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	8910	-0-	-638	-0-	97	1	8813	2	N	-0-					-0-
08	9424	X	8455	-0-	-969	-0-	105	1	8350	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	8741	-0-	-379	-0-	696	1	8045	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARPER WELL #: 1H RRCID -> 252624 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11094 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	84	1	6326	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	6481	-0-	-711	-0-	87	1	6394	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	5812	-0-	-578	-0-	78	1	5734	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	4142	-0-	-2492	-0-	69	1	4073	2	N	-0-					-0-
08	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	78	1	7212	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6420	X	6023	-0-	-397	-0-	78	1	5945	2	N	-0-					-0-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142

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
04	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	835	1	6208	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	7281	-0-	-469	-0-	866	1	6414	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	7410	X	6429	-0-	-981	-0-	167	1	6262	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	5349	-0-	-2308	-0-	152	1	5197	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	6094	-0-	-1563	-0-	177	1	5917	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	6996	-0-	-54	-0-	204	1	6792	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
04	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	1036	1	3739	2	N	1	1	8			52
							1	9									
05	5704	X	4945	-0-	-759	-0-	1073	1	3871	2	N	1	1	8			52
							1	9									
06	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	1036	1	3834	2	N	-0-					52
07	4929	X	4623	-0-	-306	-0-	1073	1	3549	2	N	1	1	8			52
							1	9									
08	4960	X	4361	-0-	-599	-0-	1073	1	3288	2	N	-0-					52
09	4860	X	3952	-0-	-908	-0-	1110	1	2842	2	N	-0-					52

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	178	1	2034	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	1775	-0-	-1635	-0-	138	1	1637	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2489	-0-	-421	-0-	193	1	2296	2	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2185	-0-	-574	-0-	175	1	2010	2	Y	-0-					-0-
08	2759	X	1748	-0-	-1011	-0-	146	1	1602	2	Y	-0-					-0-
09	2490	X	1796	-0-	-694	-0-	156	1	1640	2	Y	-0-					-0-

WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18592	X	18592	-0-	-0-	-0-	25	1	18567	2	Y	-0-					-0-
05	24521	X	16591	-0-	-7930	-0-	24	1	16567	2	Y	-0-					-0-
06	23730	X	16707	-0-	-7023	-0-	26	1	16681	2	Y	-0-					-0-
07	22165	X	16107	-0-	-6058	-0-	26	1	16081	2	Y	-0-					-0-
08	20243	X	15432	-0-	-4811	-0-	27	1	15402	2	Y	3					3
							3	9									
09	18600	X	13927	-0-	-4673	-0-	25	1	13902	2	Y	-0-					3

MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	479	1	8230	2	Y	-0-					-0-
05	12927	X	7557	-0-	-5370	-0-	476	1	7080	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	12510	X	8253	-0-	-4257	-0-	483	1	7769	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	10633	X	7885	-0-	-2748	-0-	501	1	7384	2	Y	-0-					-0-
08	8990	X	7220	-0-	-1770	-0-	483	1	6737	2	Y	-0-					-0-
09	8700	X	8051	-0-	-649	-0-	509	1	7542	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
04	21862	X	21862	-0-	-0-	-0-	21860	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	19106	X	19106	-0-	-0-	-0-	19105	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	24330	X	20442	-0-	-3888	-0-	20442	2			N	-0-					-0-
07	25141	X	17111	-0-	-8030	-0-	17111	2			N	-0-					-0-
08	25141	X	18237	-0-	-6904	-0-	18237	2			N	-0-					-0-
09	21870	X	15148	-0-	-6722	-0-	15148	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	9997	-0-	-1969	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	9209	-0-	-2371	-0-	9209	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9331	-0-	-1240	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	8699	-0-	-1283	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8933	-0-	-727	-0-	8933	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11057 - 16226

04	17306	X	17306	-0-	-0-	-0-	180	1	17123	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	22134	X	18111	-0-	-4023	-0-	186	1	17921	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	18390	X	17908	-0-	-482	-0-	180	1	17728	2	N	-0-					-0-
07	19003	X	17814	-0-	-1189	-0-	186	1	17627	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	19003	X	17489	-0-	-1514	-0-	186	1	17302	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	17910	X	14552	-0-	-3358	-0-	174	1	14378	2	N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402

04	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	12063	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	14167	X	12327	-0-	-1840	-0-	12326	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	13290	X	11285	-0-	-2005	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	11557	-0-	-1742	-0-	11556	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	13113	X	10887	-0-	-2226	-0-	10886	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	12060	X	10734	-0-	-1326	-0-	120	1	10614	2	N	-0-					-0-

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407

04	21423	X	21423	-0-	-0-	-0-	21422	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	27497	X	20631	-0-	-6866	-0-	20630	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	24660	X	20078	-0-	-4582	-0-	20078	2			N	-0-					-0-
07	24490	X	20188	-0-	-4302	-0-	20188	2			N	-0-					-0-
08	22413	X	19199	-0-	-3214	-0-	19199	2			N	-0-					-0-
09	21420	X	19354	-0-	-2066	-0-	19354	2			N	-0-					-0-

WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100

04	55362	X	55362	-0-	-0-	-0-	75	1	55281	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	72540	X	52248	-0-	-20292	-0-	77	1	52164	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
06	70200	X	46762	-0-	-23438	-0-	72	1	46684	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	68634	X	45018	-0-	-23616	-0-	73	1	44938	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
08	59427	X	41157	-0-	-18270	-0-	72	1	41076	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
09	55350	X	36212	-0-	-19138	-0-	118	1	36090	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142

BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	132	1	12868	2	N	2					92
							2	9									
05	14539	X	12298	-0-	-2241	-0-	132	1	12157	2	N	8					100
							9	9									
06	13380	X	11884	-0-	-1496	-0-	132	1	11748	2	N	4					104
							4	9									
07	13826	X	12299	-0-	-1527	-0-	133	1	12120	2	N	42					146
							46	9									
08	13423	X	12064	-0-	-1359	-0-	150	1	11889	2	N	23					169
							25	9									
*09	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	1041	1	12020	2	N	27					196
							30	9									

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404

04	18832	X	18832	-0-	-0-	-0-	18832	2			Y	-0-					2
05	22010	X	18894	-0-	-3116	-0-	18893	2	1	9	Y	1	1	8			2
06	20610	X	17627	-0-	-2983	-0-	17627	2			Y	-0-					2
07	20894	X	18997	-0-	-1897	-0-	18997	2			Y	-0-					2
08	20181	X	17947	-0-	-2234	-0-	17946	2	1	9	Y	1	1	8			2
09	18840	X	16827	-0-	-2013	-0-	16827	2			Y	-0-					2

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007

04	23878	X	23878	-0-	-0-	-0-	23878	2			N	-0-					-0-
05	28613	X	25444	-0-	-3169	-0-	25444	2			N	-0-					-0-
06	27690	X	24571	-0-	-3119	-0-	24571	2			N	-0-					-0-
07	28458	X	24530	-0-	-3928	-0-	24529	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	25451	X	24353	-0-	-1098	-0-	24353	2			N	-0-					-0-
09	24630	X	22579	-0-	-2051	-0-	22579	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196

04	25110	X	25110	-0-	-0-	-0-	25110	2			N	-0-					-0-
05	28272	X	27010	-0-	-1262	-0-	27010	2			N	-0-					-0-
06	26970	X	23422	-0-	-3548	-0-	23421	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	27869	X	23007	-0-	-4862	-0-	23007	2			N	-0-					-0-
08	27001	X	23032	-0-	-3969	-0-	23032	2			N	-0-					-0-
09	26130	X	23147	-0-	-2983	-0-	23147	2			N	-0-					-0-

MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395

04	22049	X	22049	-0-	-0-	-0-	22047	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	25234	X	23553	-0-	-1681	-0-	23550	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	25650	X	21521	-0-	-4129	-0-	21521	2			N	-0-					-0-
07	26505	X	22576	-0-	-3929	-0-	22575	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	26505	X	21804	-0-	-4701	-0-	21804	2			N	-0-					-0-
09	22800	X	19787	-0-	-3013	-0-	19787	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231

04	20894	X	20894	-0-	-0-	-0-	20892	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	24366	X	20961	-0-	-3405	-0-	20960	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	23130	X	19721	-0-	-3409	-0-	19721	2			N	-0-					-0-
07	22599	X	19597	-0-	-3002	-0-	19596	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	22351	X	19596	-0-	-2755	-0-	19596	2			N	-0-					-0-
09	20880	X	18262	-0-	-2618	-0-	18262	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	11798	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	14508	X	11480	-0-	-3028	-0-	11480	2			Y	-0-					-0-
06	13440	X	10362	-0-	-3078	-0-	10362	2			Y	-0-					-0-
07	13330	X	11506	-0-	-1824	-0-	11506	2			Y	-0-					-0-
08	12183	X	10948	-0-	-1235	-0-	10948	2			Y	-0-					-0-
09	11790	X	9346	-0-	-2444	-0-	9346	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16429	X	16429	-0-	-0-	-0-	16429	2			N	-0-					-0-
05	24750	X	24750	-0-	-0-	-0-	24750	2			N	-0-					-0-
06	32228	X	32228	-0-	-0-	-0-	32228	2			N	-0-					-0-
07	33917	X	33917	-0-	-0-	-0-	33917	2			N	-0-					-0-
08	33284	X	33284	-0-	-0-	-0-	33284	2			N	-0-					-0-
09	32220	X	30837	-0-	-1383	-0-	30836	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14502	X	14502	-0-	-0-	-0-	14501	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	16213	X	15381	-0-	-832	-0-	15381	2			Y	-0-					-0-
06	14640	X	14200	-0-	-440	-0-	14200	2			Y	-0-					-0-
07	15128	X	13770	-0-	-1358	-0-	13770	2			Y	-0-					-0-
08	15376	X	13899	-0-	-1477	-0-	13898	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	14880	X	13451	-0-	-1429	-0-	13449	2	2	9	Y	2	2	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
04	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11498	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	15438	X	11683	-0-	-3755	-0-	11682	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	14490	X	11196	-0-	-3294	-0-	11194	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	14725	X	11074	-0-	-3651	-0-	11073	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	13020	X	11588	-0-	-1432	-0-	11585	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
09	11490	X	9612	-0-	-1878	-0-	9611	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
04	20721	X	20721	-0-	-0-	-0-	20721	2			N	-0-					-0-
05	22041	X	21184	-0-	-857	-0-	21182	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	21120	X	19818	-0-	-1302	-0-	19815	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	21762	X	19754	-0-	-2008	-0-	19753	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	21700	X	19256	-0-	-2444	-0-	19255	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	20730	X	13736	-0-	-6994	-0-	13736	2			N	-0-					-0-

LOWERY, E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330570	X	297963	-0-	-32607	-0-	180	1	297783	2	N	-0-					-0-
05	341589	X	308867	-0-	-32722	-0-	186	1	308681	2	N	-0-					-0-
06	330570	X	260109	-0-	-70461	-0-	180	1	259923	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	341589	X	237044	-0-	-104545	-0-	186	1	236846	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
08	308853	X	209920	-0-	-98933	-0-	186	1	209721	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
09	298890	X	182078	-0-	-116812	-0-	180	1	181892	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21929	X	21929	-0-	-0-	-0-	21929	2			Y	-0-					-0-
05	23250	X	21352	-0-	-1898	-0-	21352	2			Y	-0-					-0-
06	21150	X	20726	-0-	-424	-0-	20726	2			Y	-0-					-0-
07	22661	X	20155	-0-	-2506	-0-	20155	2			Y	-0-					-0-
08	22661	X	20110	-0-	-2551	-0-	20110	2			Y	-0-					-0-
09	21930	X	13940	-0-	-7990	-0-	13940	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064

04	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	10196	-0-	-1708	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	9616	-0-	-1244	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	9330	-0-	-1892	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	9156	-0-	-1663	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	8864	-0-	-1006	-0-	8864	2			N	-0-					-0-

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965

04	87395	X	87395	-0-	-0-	-0-	24 10	1 9	87361	2	N	9	9	8			-0-
05	145390	X	69601	-0-	-75789	-0-	18 20	1 9	69563	2	N	18	18	8			-0-
06	130530	X	77532	-0-	-52998	-0-	12 37	1 9	77483	2	N	34	34	8			-0-
07	131719	X	82075	-0-	-49644	-0-	12 18	1 9	82045	2	N	16	16	8			-0-
08	91047	X	81536	-0-	-9511	-0-	12 29	1 9	81495	2	N	26	26	8			-0-
09	87390	X	72310	-0-	-15080	-0-	12 24	1 9	72274	2	N	22	22	8			-0-

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832

04	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	12635	2			Y	-0-					2
05	14198	X	12676	-0-	-1522	-0-	12676	2			Y	-0-					2
06	13290	X	10232	-0-	-3058	-0-	10232	2			Y	-0-					2
07	13051	X	10687	-0-	-2364	-0-	10687	2			Y	-0-					2
08	13051	X	12861	-0-	-190	-0-	12861	2			Y	-0-					2
09	12630	X	11890	-0-	-740	-0-	11890	2			Y	-0-					2

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150

04	14B2 EXT		75877	-0-	75877	75877	39 15	1 9	75823	2	Y	14	14	8			-0-
05	259747	X	183870	-0-	-75877	-0-	83 11	1 9	183776	2	Y	10	10	8			-0-
06	197070	X	143600	-0-	-53470	-0-	80 1	1 9	143519	2	Y	1	1	8			-0-
07	203639	X	122504	-0-	-81135	-0-	81	1	122423	2	Y	-0-					-0-
08	203639	X	104470	-0-	-99169	-0-	80 1	1 9	104389	2	Y	1	1	8			-0-
09	177930	X	89473	-0-	-88457	-0-	75	1	89398	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		85988	-0-	85988	85988	45	1	85943	2	Y	-0-					-0-
05	314282	X	228294	-0-	-85988	-0-	103	1	228148	2	Y	39	39	8			-0-
							43	9									
06	236580	X	181597	-0-	-54983	-0-	100	1	181391	2	Y	96	96	8			-0-
							106	9									
07	244466	X	158376	-0-	-86090	-0-	105	1	158234	2	Y	34	34	8			-0-
							37	9									
08	252185	X	139908	-0-	-112277	-0-	106	1	139748	2	Y	49	49	8			-0-
							54	9									
09	220920	X	124974	-0-	-95946	-0-	105	1	124832	2	Y	34	34	8			-0-
							37	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090

04	18917	X	18917	-0-	-0-	-0-	18915	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	20925	X	18036	-0-	-2889	-0-	18035	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	20250	X	15929	-0-	-4321	-0-	15929	2			N	-0-					-0-
07	20925	X	16270	-0-	-4655	-0-	16270	2			N	-0-					-0-
08	19561	X	17068	-0-	-2493	-0-	17067	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	18930	X	15419	-0-	-3511	-0-	15419	2			N	-0-					-0-

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388

04	451610	X	334660	-0-	-116950	-0-	90	1	334544	2	N	24	24	8			-0-
							26	9									
05	359910	X	298407	-0-	-61503	-0-	93	1	298277	2	N	34	34	8			-0-
							37	9									
06	348300	X	249163	-0-	-99137	-0-	90	1	249032	2	N	37	37	8			-0-
							41	9									
07	359910	X	225456	-0-	-134454	-0-	93	1	225346	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
08	345805	X	200558	-0-	-145247	-0-	93	1	200442	2	N	21	21	8			-0-
							23	9									
09	334650	X	175585	-0-	-159065	-0-	90	1	175474	2	N	19	19	8			-0-
							21	9									

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

04	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	13197	2			Y	-0-					-0-
05	13299	X	13077	-0-	-222	-0-	13077	2			Y	-0-					-0-
06	12450	X	12367	-0-	-83	-0-	12366	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	13640	X	12927	-0-	-713	-0-	12925	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	13640	X	11951	-0-	-1689	-0-	11951	2			Y	-0-					-0-
09	13200	X	12239	-0-	-961	-0-	12239	2			Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265

04	14B2 EXT		63275	-0-	63275	63275	87	1	63188	2	Y	-0-					-0-
05	251913	X	188638	-0-	-63275	-0-	91	1	188538	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
06	196590	X	148336	-0-	-48254	-0-	86	1	148236	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
07	203143	X	135281	-0-	-67862	-0-	90	1	135187	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	188635	X	121332	-0-	-67303	-0-	91	1	121213	2	Y	25	25	8			-0-
							28	9									
09	182550	X	110949	-0-	-71601	-0-	89	1	110846	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	10075	2			Y	-0-					1
05	13330	X	10877	-0-	-2453	-0-	10877	2			Y	-0-					1
06	11910	X	10294	-0-	-1616	-0-	10294	2			Y	-0-					1
07	11191	X	9700	-0-	-1491	-0-	9700	2			Y	-0-					1
08	10881	X	8793	-0-	-2088	-0-	8793	2			Y	-0-					1
09	10530	X	9410	-0-	-1120	-0-	9410	2			Y	-0-					1

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36242	X	36242	-0-	-0-	-0-	36242	2			N	-0-					-0-
05	41664	X	36117	-0-	-5547	-0-	36116	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	39540	X	29550	-0-	-9990	-0-	29549	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	39680	X	27909	-0-	-11771	-0-	27909	2			N	-0-					-0-
08	38688	X	26717	-0-	-11971	-0-	26717	2			N	-0-					-0-
09	36240	X	27405	-0-	-8835	-0-	27405	2			N	-0-					-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	283770	X	218509	-0-	-65261	-0-	143	1	218365	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	293229	X	231660	-0-	-61569	-0-	160	1	231496	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	283770	X	192201	-0-	-91569	-0-	151	1	192047	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	293229	X	176091	-0-	-117138	-0-	158	1	175923	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
08	309411	X	158621	-0-	-150790	-0-	161	1	158446	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
09	224190	X	140162	-0-	-84028	-0-	158	1	139997	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		67288	-0-	67288	67288	93	1	67195	2	Y	-0-					-0-
05	264439	X	197151	-0-	-67288	-0-	95	1	196997	2	Y	54	54	8			-0-
							59	9									
06	208260	X	163137	-0-	-45123	-0-	94	1	163024	2	Y	17	17	8			-0-
							19	9									
07	215202	X	144408	-0-	-70794	-0-	96	1	144312	2	Y	-0-					-0-
08	197160	X	127520	-0-	-69640	-0-	95	1	127418	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
09	190800	X	112865	-0-	-77935	-0-	91	1	112773	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27023	X	27023	-0-	-0-	-0-	27023	2			N	-0-					-0-
05	32705	X	26399	-0-	-6306	-0-	26399	2			N	-0-					-0-
06	31350	X	26809	-0-	-4541	-0-	26809	2			N	-0-					-0-
07	30845	X	26033	-0-	-4812	-0-	26033	2			N	-0-					-0-
08	29388	X	24988	-0-	-4400	-0-	24988	2			N	-0-					-0-
09	27030	X	22947	-0-	-4083	-0-	22947	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	133331	X	133331	-0-	-0-	-0-	180	1	133140	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
05	168237	X	129390	-0-	-38847	-0-	186	1	129187	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
06	156600	X	117411	-0-	-39189	-0-	180	1	117230	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	159371	X	114825	-0-	-44546	-0-	186	1	114632	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
08	142941	X	107608	-0-	-35333	-0-	186	1	107414	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
09	133320	X	97168	-0-	-36152	-0-	180	1	96985	2	N	3	3	8			-0-
							3	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
04	98519	X	98519	-0-	-0-	-0-	85	1	98405	2	N	26	26	8			-0-
							29	9									
05	143561	X	105110	-0-	-38451	-0-	88	1	105000	2	N	20	20	8			-0-
							22	9									
06	122640	X	95364	-0-	-27276	-0-	85	1	95262	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
07	118048	X	92389	-0-	-25659	-0-	87	1	92281	2	N	19	19	8			-0-
							21	9									
08	105121	X	87492	-0-	-17629	-0-	86	1	87380	2	N	24	24	8			-0-
							26	9									
09	101730	X	64209	-0-	-37521	-0-	84	1	64113	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	285570	X	239932	-0-	-45638	-0-	157	1	239775	2	Y	-0-					-0-
05	295089	X	218005	-0-	-77084	-0-	150	1	217830	2	Y	23	23	8			-0-
							25	9									
06	285570	X	189527	-0-	-96043	-0-	149	1	189369	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
07	295089	X	169525	-0-	-125564	-0-	152	1	169352	2	Y	19	19	8			-0-
							21	9									
08	247938	X	146665	-0-	-101273	-0-	149	1	146495	2	Y	19	19	8			-0-
							21	9									
09	239940	X	125366	-0-	-114574	-0-	142	1	125221	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18996	X	18996	-0-	-0-	-0-	18996	2			Y	-0-					-0-
05	26381	X	19176	-0-	-7205	-0-	19176	2			Y	-0-					-0-
06	25530	X	16619	-0-	-8911	-0-	16619	2			Y	-0-					-0-
07	22909	X	17137	-0-	-5772	-0-	17137	2			Y	-0-					-0-
08	21390	X	19488	-0-	-1902	-0-	19488	2			Y	-0-					-0-
*09	22777	X	22777	-0-	-0-	-0-	22777	2			Y	-0-					-0-

WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	95844	X	95844	-0-	-0-	-0-	129	1	95715	2	N	-0-					-0-
05	120962	X	93751	-0-	-27211	-0-	137	1	93614	2	N	-0-					-0-
06	117060	X	85853	-0-	-31207	-0-	133	1	85720	2	N	-0-					-0-
07	113150	X	83118	-0-	-30032	-0-	134	1	82984	2	N	-0-					-0-
08	98301	X	79169	-0-	-19132	-0-	139	1	79030	2	N	-0-					-0-
09	95130	X	69395	-0-	-25735	-0-	225	1	69170	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12983	X	12983	-0-	-0-	-0-	12983	2			N	-0-					-0-
05	15744	X	15744	-0-	-0-	-0-	15743	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	14910	X	13800	-0-	-1110	-0-	13798	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	15407	X	13054	-0-	-2353	-0-	13054	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	12943	-0-	-2805	-0-	12942	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	15240	X	10039	-0-	-5201	-0-	10038	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11278 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41484	X	41484	-0-	-0-	-0-	41483	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	50499	X	44049	-0-	-6450	-0-	44048	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	46260	X	39560	-0-	-6700	-0-	39560	2			N	-0-					-0-
07	46841	X	39366	-0-	-7475	-0-	39366	2			N	-0-					-0-
08	44051	X	39174	-0-	-4877	-0-	39173	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	42630	X	36808	-0-	-5822	-0-	36808	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
04	39115	X	39115	-0-	-0-	-0-	215	1	38900	2	N	-0-					-0-
05	49011	X	34695	-0-	-14316	-0-	219	1	34475	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	44400	X	31621	-0-	-12779	-0-	823	1	30797	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	45694	X	30551	-0-	-15143	-0-	871	1	29679	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	42966	X	29064	-0-	-13902	-0-	846	1	28217	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	39120	X	26929	-0-	-12191	-0-	786	1	26143	2	N	-0-					-0-

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
04	125084	X	125084	-0-	-0-	-0-	75	1	125008	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	167989	X	121700	-0-	-46289	-0-	78	1	121602	2	Y	18	18	8			-0-
							20	9									
06	162570	X	108836	-0-	-53734	-0-	76	1	108756	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	156984	X	104054	-0-	-52930	-0-	79	1	103960	2	Y	14	14	8			-0-
							15	9									
08	134560	X	95066	-0-	-39494	-0-	77	1	94975	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
09	125070	X	85706	-0-	-39364	-0-	74	1	85630	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

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
04	126333	X	126333	-0-	-0-	-0-	75	1	126258	2	Y	-0-					-0-
05	163525	X	120271	-0-	-43254	-0-	77	1	120194	2	Y	-0-					-0-
06	158250	X	105279	-0-	-52971	-0-	74	1	105202	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	152582	X	98940	-0-	-53642	-0-	76	1	98864	2	Y	-0-					-0-
08	130877	X	95474	-0-	-35403	-0-	78	1	95393	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	126330	X	88750	-0-	-37580	-0-	76	1	88672	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57089	X	57089	-0-	-0-	-0-	180	1	56905	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	63612	X	55641	-0-	-7971	-0-	186	1	55448	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
06	61500	X	51895	-0-	-9605	-0-	180	1	51713	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	62527	X	50726	-0-	-11801	-0-	186	1	50537	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	62527	X	47595	-0-	-14932	-0-	186	1	47403	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
09	57090	X	45759	-0-	-11331	-0-	180	1	45575	2	N	4	4	8			-0-
							4	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
04	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	150	1	6629	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	8054	-0-	-998	-0-	155	1	7899	2	N	-0-					-0-
06	15048	X	15048	-0-	-0-	-0-	150	1	14898	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7931	-0-	-98	-0-	155	1	7776	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	4620	-0-	-3440	-0-	155	1	4465	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	3251	-0-	-7129	-0-	3251	2			N	-0-					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	138	1	6911	2	N	-0-					240
05	11563	X	5284	-0-	-6279	-0-	112	1	5172	2	N	-0-					240
06	11190	X	5570	-0-	-5620	-0-	123	1	5447	2	N	-0-					240
07	10540	X	6418	-0-	-4122	-0-	146	1	6272	2	N	-0-					240
08	9455	X	5460	-0-	-3995	-0-	127	1	5332	2	N	1	1	8			240
							1	9									
09	7050	X	5475	-0-	-1575	-0-	134	1	5341	2	N	-0-					240

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	1913	-0-	-337	-0-	122	1	1783	2	Y	7	10	1			2
							8	9									
05	2263	N	1992	-0-	-271	-0-	126	1	1841	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
06	2130	N	1893	-0-	-237	-0-	159	1	1716	2	Y	16	12	1			7
							18	9									
07	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	166	1	1749	2	Y	17	18	1			6
							19	9									
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	159	1	1816	2	Y	26	24	1			8
							29	9									
*09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	147	1	1796	2	Y	26	26	1			8
							29	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-

MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245591 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 11727 PERF.10857 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1262	-0-	-148	-0-	46	1	1216	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	50	1	1263	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	993	-0-	-327	-0-	44	1	949	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1020	-0-	-282	-0-	44	1	976	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	49	1	1135	2	N	-0-					-0-
09	990	N	671	-0-	-319	-0-	27	1	644	2	N	-0-					-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	111	1	1622	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	121	1	1770	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	157	1	1694	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	162	1	1710	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	156	1	1780	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	144	1	1758	2	Y	-0-	1	1			-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	29	1	649	2	Y	-0-					15
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	32	1	704	2	Y	-0-					15
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	2	Y	-0-					15
07	713	N	449	-0-	-264	-0-	21	1	428	2	Y	-0-					15
08	744	N	314	-0-	-430	-0-	14	1	300	2	Y	-0-					15
*09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					15

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	253	1	3686	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	3999	X	3393	-0-	-606	-0-	217	1	3173	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	3870	X	1264	-0-	-2606	-0-	107	1	1157	2	Y	-0-					-0-
07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	356	1	3753	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	4061	X	3524	-0-	-537	-0-	284	1	3237	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	3930	X	3680	-0-	-250	-0-	279	1	3398	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 247341 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10851 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	247	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	15	1	213	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	127	-0-	-152	-0-	11	1	116	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	132	-0-	-85	-0-	11	1	121	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	13	1	155	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
04	6030	X	5446	-0-	-584	-0-	350	1	5096	2	Y	-0-					-0-
05	6169	X	6088	-0-	-81	-0-	390	1	5698	2	Y	-0-					-0-
06	5970	X	5687	-0-	-283	-0-	483	1	5204	2	Y	-0-					-0-
07	6014	X	5833	-0-	-181	-0-	506	1	5327	2	Y	-0-					-0-
08	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	471	1	5366	2	Y	-0-					-0-
09	5610	X	5575	-0-	-35	-0-	423	1	5152	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6000	X	5187	-0-	-813	-0-	190	1	4997	2	Y	-0-					-0-
*05	5952	X	5108	-0-	-844	-0-	193	1	4915	2	Y	-0-					-0-
*06	5520	X	4813	-0-	-707	-0-	213	1	4600	2	Y	-0-					-0-
*07	5580	X	4975	-0-	-605	-0-	213	1	4761	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	5580	X	4683	-0-	-897	-0-	193	1	4490	2	Y	-0-					-0-
*09	5190	X	4552	-0-	-638	-0-	183	1	4367	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

04	10080	X	9452	-0-	-628	-0-	9452	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	9470	-0-	-946	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	8980	-0-	-830	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	8179	-0-	-1586	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	8661	-0-	-1104	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	7873	-0-	-1577	-0-	7873	2			N	-0-					-0-

C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638

04	5790	X	4749	-0-	-1041	-0-	440	1	4309	2	N	-0-					-0-
05	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	480	1	6325	2	N	-0-					-0-
06	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	429	1	5854	2	N	-0-					-0-
07	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	416	1	5667	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	5718	-0-	-1102	-0-	477	1	5241	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	5883	-0-	-717	-0-	453	1	5430	2	N	-0-					-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

04	10890	X	9494	-0-	-1396	-0-	9494	2			Y	-0-					-0-
05	11160	X	10165	-0-	-995	-0-	10165	2			Y	-0-					-0-
06	10800	X	9644	-0-	-1156	-0-	147	1	9497	2	Y	-0-					-0-
07	10540	X	9733	-0-	-807	-0-	9733	2			Y	-0-					-0-
08	10168	X	9782	-0-	-386	-0-	9782	2			Y	-0-					-0-
09	9840	X	9229	-0-	-611	-0-	9229	2			Y	-0-					-0-

STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

04	8010	X	6885	-0-	-1125	-0-	6881	2	4	9	Y	4	5	1			1
05	7905	X	7637	-0-	-268	-0-	7634	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
06	7620	X	6996	-0-	-624	-0-	107	1	6886	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	7657	X	7063	-0-	-594	-0-	7060	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	7657	X	7138	-0-	-519	-0-	7134	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	7380	X	6896	-0-	-484	-0-	6893	2	3	9	Y	3	3	1			1

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	40	1	1048	2	N	-0-					-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	40	1	1011	2	N	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	44	1	947	2	N	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	43	1	960	2	N	-0-					-0-
08	868	N	831	-0-	-37	-0-	34	1	797	2	N	-0-					-0-
*09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	36	1	872	2	N	-0-					-0-

VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	10082	2	9	9	Y	8	10	1			3
05	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	10983	2	7	9	Y	6	8	1			1
06	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	158	1	10196	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	10464	2	9	9	Y	8	7	1			3
08	11005	X	10516	-0-	-489	-0-	10509	2	7	9	Y	6	7	1			2
09	10650	X	10125	-0-	-525	-0-	10117	2	8	9	Y	7	7	1			2

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
04	13620	X	12618	-0-	-1002	-0-	12607	2	11	9	N	10	10	8			1
05	13919	X	12766	-0-	-1153	-0-	12744	2	22	9	N	20	19	8			2
06	12930	X	11804	-0-	-1126	-0-	11797	2	7	9	N	6					8
07	13051	X	11479	-0-	-1572	-0-	11469	2	10	9	N	9	9	8			8
08	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11569	2	11	9	N	10	10	8			8
*09	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	10701	2	13	9	N	12	10	8			10

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
04	2520	X	1239	-0-	-1281	-0-	111	1	1128	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	1467	-0-	-1199	-0-	134	1	1333	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	1070	-0-	-1510	-0-	112	1	958	2	N	-0-					-0-
07	28156	X	28156	-0-	-0-	-0-	2450	1	25706	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	30589	-0-	27489	27489	2609	1	27980	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	22868	-0-	19868	47357	1924	1	20944	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
04	17880	X	15343	-0-	-2537	-0-	15343	2			Y	-0-					-0-
05	17639	X	16331	-0-	-1308	-0-	16331	2			Y	-0-					-0-
06	16560	X	15462	-0-	-1098	-0-	236	1	15226	2	Y	-0-					-0-
07	16988	X	15436	-0-	-1552	-0-	15436	2			Y	-0-					-0-
08	16337	X	15711	-0-	-626	-0-	15711	2			Y	-0-					-0-
09	15810	X	15148	-0-	-662	-0-	15148	2			Y	-0-					-0-

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	23070	X	20657	-0-	-2413	-0-	20657	2			N	-0-					1
*05	22723	X	20349	-0-	-2374	-0-	20349	2			N	-0-					1
*06	21870	X	15520	-0-	-6350	-0-	15520	2			N	-0-					1
*07	21514	X	1291	-0-	-20223	-0-	1287	2	4	9	N	4	4	8			1
*08	25857	X	25857	-0-	-0-	-0-	25857	2			N	-0-					1
*09	20670	X	19038	-0-	-1632	-0-	19035	2	3	9	N	3	3	8			1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

MALCOLM GU WELL #: 1H RRCID -> 259147 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13410 - 18902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12960	X	11452	-0-	-1508	-0-	11452	2			N	-0-					-0-
05	13391	X	13391	-0-	-0-	-0-	13391	2			N	-0-					-0-
06	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	16176	2			N	-0-					-0-
07	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	15341	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	13307	-0-	-85	-0-	13307	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	11934	-0-	-4236	-0-	11934	2			N	-0-					-0-

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17880	X	15348	-0-	-2532	-0-	15348	2			Y	-0-					-0-
05	21235	X	15724	-0-	-5511	-0-	15724	2			Y	-0-					-0-
06	20550	X	14834	-0-	-5716	-0-	14834	2			Y	-0-					-0-
07	21235	X	13998	-0-	-7237	-0-	13998	2			Y	-0-					-0-
08	16740	X	12661	-0-	-4079	-0-	12661	2			Y	-0-					-0-
09	15360	X	11385	-0-	-3975	-0-	11385	2			Y	-0-					-0-

PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15270	X	12649	-0-	-2621	-0-	12649	2			Y	-0-					-0-
05	15593	X	13274	-0-	-2319	-0-	13274	2			Y	-0-					-0-
06	15090	X	12206	-0-	-2884	-0-	12206	2			Y	-0-					-0-
07	13981	X	11634	-0-	-2347	-0-	11634	2			Y	-0-					-0-
08	13981	X	10690	-0-	-3291	-0-	10690	2			Y	-0-					-0-
09	12840	X	7167	-0-	-5673	-0-	7167	2			Y	-0-					-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 1H RRCID -> 260585 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13504 - 19459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16950	X	11379	-0-	-5571	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
05	16802	X	8881	-0-	-7921	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	9293	-0-	-6967	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	9563	-0-	-5069	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
08	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	8034	-0-	-1596	-0-	8034	2			N	-0-					-0-

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7410	X	5968	-0-	-1442	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6654	-0-	-1003	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6105	-0-	-1305	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6060	-0-	-1163	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5978	-0-	-346	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5543	-0-	-577	-0-	5543	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9570	X	7548	-0-	-2022	-0-	674	1	6874	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	8114	-0-	-1775	-0-	743	1	7371	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	7294	-0-	-1316	-0-	764	1	6530	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	6938	-0-	-1618	-0-	604	1	6334	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	4788	-0-	-3520	-0-	408	1	4380	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	3568	-0-	-4292	-0-	300	1	3268	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11880	X	9196	-0-	-2684	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	10173	-0-	-1266	-0-	10173	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9192	-0-	-1158	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	8922	-0-	-1339	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	8479	-0-	-1782	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	8164	-0-	-1676	-0-	8164	2			N	-0-					-0-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

04	12270	X	9591	-0-	-2679	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	11620	-0-	-1834	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	10138	-0-	-2882	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	8170	-0-	-5284	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	10274	-0-	-1351	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	7972	-0-	-3278	-0-	7972	2			N	-0-					-0-

JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

04	21330	X	16000	-0-	-5330	-0-	16000	2			N	-0-					-0-
05	20336	X	16078	-0-	-4258	-0-	16078	2			N	-0-					-0-
06	19680	X	14801	-0-	-4879	-0-	14801	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	14692	-0-	-2916	-0-	14692	2			N	-0-					-0-
08	16492	X	14141	-0-	-2351	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
09	15960	X	13307	-0-	-2653	-0-	13307	2			N	-0-					-0-

SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

04	20490	X	15436	-0-	-5054	-0-	15436	2			N	-0-					-0-
05	19871	X	15254	-0-	-4617	-0-	15254	2			N	-0-					-0-
06	19230	X	14139	-0-	-5091	-0-	14139	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	13859	-0-	-4524	-0-	13859	2			N	-0-					-0-
08	18011	X	12712	-0-	-5299	-0-	12712	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	11727	-0-	-3723	-0-	11727	2			N	-0-					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807

04	20340	X	15816	-0-	-4524	-0-	15816	2			N	-0-					-0-
05	19282	X	15664	-0-	-3618	-0-	15664	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	15787	-0-	-1613	-0-	15787	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	15215	-0-	-1494	-0-	15215	2			N	-0-					-0-
08	16461	X	13392	-0-	-3069	-0-	13392	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	11991	-0-	-3819	-0-	11991	2			N	-0-					-0-

BLUE JAY GU WELL #: 1H RRCID -> 264601 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13197 - 18459

04	40470	X	40072	-0-	-398	-0-	40072	2			N	-0-					-0-
05	41819	X	38436	-0-	-3383	-0-	38436	2			N	-0-					-0-
06	40050	X	33304	-0-	-6746	-0-	33304	2			N	-0-					-0-
07	41416	X	30193	-0-	-11223	-0-	30193	2			N	-0-					-0-
08	41416	X	27915	-0-	-13501	-0-	27915	2			N	-0-					-0-
09	40080	X	25267	-0-	-14813	-0-	25267	2			N	-0-					-0-

SADIE GU WELL #: 1H RRCID -> 264845 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13865 PERF.13300 - 19097

04	53070	X	34256	-0-	-18814	-0-	34256	2			N	-0-					-0-
05	45198	X	31173	-0-	-14025	-0-	31173	2			N	-0-					-0-
06	43740	X	25025	-0-	-18715	-0-	25025	2			N	-0-					-0-
07	35402	X	19514	-0-	-15888	-0-	19514	2			N	-0-					-0-
08	35402	X	24026	-0-	-11376	-0-	24026	2			N	-0-					-0-
09	34260	X	19313	-0-	-14947	-0-	19313	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JULIA GU WELL #: 1H RRCID -> 265294 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 13931 PERF.13870 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31800	X	30217	-0-	-1583	-0-	30217	2			N	-0-					-0-
05	30101	X	23172	-0-	-6929	-0-	23172	2			N	-0-					-0-
06	27930	X	19694	-0-	-8236	-0-	19694	2			N	-0-					-0-
07	31217	X	18981	-0-	-12236	-0-	18981	2			N	-0-					-0-
08	25420	X	19500	-0-	-5920	-0-	19500	2			N	-0-					-0-
09	24600	X	17204	-0-	-7396	-0-	17204	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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	510	X	235	-0-	-275	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	527	X	236	-0-	-291	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	2	2	8			-0-
07	372	X	8	-0-	-364	-0-	5	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	372	X	72	-0-	-300	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*09	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15060	X	12466	-0-	-2594	-0-	12465	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	15004	X	12495	-0-	-2509	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	11502	-0-	-2868	-0-	11500	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	14539	X	11391	-0-	-3148	-0-	11390	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	12772	X	11032	-0-	-1740	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	10635	-0-	-1725	-0-	10635	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13290	X	10723	-0-	-2567	-0-	10722	2	1	9	N	1	1	8			87
05	14229	X	10885	-0-	-3344	-0-	10885	2			N	-0-					87
06	14820	X	10247	-0-	-4573	-0-	10247	2			N	-0-					87
07	15314	X	10705	-0-	-4609	-0-	10704	2	1	9	N	1	1	8			87
08	13392	X	10734	-0-	-2658	-0-	10734	2			N	-0-					87
09	10710	X	10045	-0-	-665	-0-	10045	2			N	-0-					87

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14970	X	13167	-0-	-1803	-0-	13166	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	15469	X	13358	-0-	-2111	-0-	13357	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	14970	X	12262	-0-	-2708	-0-	12261	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	14756	X	12787	-0-	-1969	-0-	12786	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	13640	X	12341	-0-	-1299	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	11485	-0-	-1685	-0-	11485	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19860	X	17478	-0-	-2382	-0-	17475	2	3	9	N	3	2	8			15
05	20522	X	18165	-0-	-2357	-0-	18164	2	1	9	N	1	1	8			15
06	18540	X	15173	-0-	-3367	-0-	15171	2	2	9	N	2	2	8			15
07	19158	X	13299	-0-	-5859	-0-	13298	2	1	9	N	1	1	8			15
08	18197	X	17148	-0-	-1049	-0-	17147	2	1	9	N	1	1	8			15
*09	19332	X	19332	-0-	-0-	-0-	19332	2			N	-0-					15

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650

04	17280	X	14595	-0-	-2685	-0-	14593	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	17856	X	14663	-0-	-3193	-0-	14663	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	13673	-0-	-3427	-0-	13672	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	16151	X	14384	-0-	-1767	-0-	14383	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	15562	X	14537	-0-	-1025	-0-	14537	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	13215	-0-	-1395	-0-	13215	2			N	-0-					-0-

ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

04	20820	X	16318	-0-	-4502	-0-	16316	2	2	9	N	2	2	8			12
05	21514	X	16847	-0-	-4667	-0-	16846	2	1	9	N	1	1	8			12
06	19140	X	15488	-0-	-3652	-0-	15486	2	2	9	N	2	2	8			12
07	17267	X	15026	-0-	-2241	-0-	15023	2	3	9	N	3	3	8			12
08	16957	X	13676	-0-	-3281	-0-	13675	2	1	9	N	1	1	8			12
09	16320	X	12851	-0-	-3469	-0-	12851	2			N	-0-					12

LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152

04	19350	X	16450	-0-	-2900	-0-	16448	2	2	9	N	2	2	8			15
05	19995	X	16809	-0-	-3186	-0-	16808	2	1	9	N	1	1	8			15
06	17670	X	14354	-0-	-3316	-0-	14353	2	1	9	N	1	1	8			15
07	17856	X	13734	-0-	-4122	-0-	13732	2	2	9	N	2	2	8			15
08	17236	X	10808	-0-	-6428	-0-	10808	2			N	-0-					15
*09	20257	X	20257	-0-	-0-	-0-	20257	2			N	-0-					15

COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501

04	20340	X	16426	-0-	-3914	-0-	16424	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	20243	X	16711	-0-	-3532	-0-	16710	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	19260	X	15295	-0-	-3965	-0-	15294	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	18755	X	15614	-0-	-3141	-0-	15611	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	16709	X	14578	-0-	-2131	-0-	14577	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	16170	X	13681	-0-	-2489	-0-	13681	2			N	-0-					-0-

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650

04	4890	X	3535	-0-	-1355	-0-	3534	2	1	9	N	1	1	8			4
05	5053	X	4364	-0-	-689	-0-	4364	2			N	-0-					4
06	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4052	2	1	9	N	1	1	8			4
07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3966	2	2	9	N	2	2	8			4
08	4216	X	2441	-0-	-1775	-0-	2441	2			N	-0-					4
09	4080	X	1982	-0-	-2098	-0-	1982	2			N	-0-					4

MARCO WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

04	18240	X	15902	-0-	-2338	-0-	15900	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	18848	X	16103	-0-	-2745	-0-	16102	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	18240	X	14889	-0-	-3351	-0-	14888	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	18476	X	15010	-0-	-3466	-0-	15008	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	15841	X	14502	-0-	-1339	-0-	14502	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	14004	-0-	-1326	-0-	14004	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24150	X	19584	-0-	-4566	-0-	19581	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	23932	X	19763	-0-	-4169	-0-	19762	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	22710	X	17945	-0-	-4765	-0-	17943	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	22196	X	17327	-0-	-4869	-0-	17324	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	19840	X	17502	-0-	-2338	-0-	17501	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	19200	X	16393	-0-	-2807	-0-	16393	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
04	18510	X	16166	-0-	-2344	-0-	16164	2	2	9	N	2	2	8			14
05	19127	X	16736	-0-	-2391	-0-	16735	2	1	9	N	1	1	8			14
06	16890	X	15498	-0-	-1392	-0-	15496	2	2	9	N	2	2	8			14
07	18138	X	18138	-0-	-0-	-0-	18132	2	6	9	N	5	5	8			14
*08	16895	X	16480	-0-	-415	-0-	16479	2	1	9	N	1	1	8			14
09	16200	X	15529	-0-	-671	-0-	15529	2			N	-0-					3

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
04	25080	X	19339	-0-	-5741	-0-	19336	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	25637	X	19750	-0-	-5887	-0-	19749	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	24180	X	17789	-0-	-6391	-0-	17787	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	22444	X	19132	-0-	-3312	-0-	19129	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	21111	X	17810	-0-	-3301	-0-	17809	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	19350	X	16909	-0-	-2441	-0-	16909	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
04	23190	X	20388	-0-	-2802	-0-	20386	2	2	9	N	2	2	8			17
05	23963	X	20918	-0-	-3045	-0-	20917	2	1	9	N	1	1	8			17
06	21390	X	17777	-0-	-3613	-0-	17775	2	2	9	N	2	2	8			17
07	22103	X	17337	-0-	-4766	-0-	17336	2	1	9	N	1	1	8			17
08	21514	X	19172	-0-	-2342	-0-	19171	2	1	9	N	1	1	8			17
*09	20552	X	20552	-0-	-0-	-0-	20552	2			N	-0-					17

CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28530	X	23754	-0-	-4776	-0-	23752	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	29481	X	23838	-0-	-5643	-0-	23837	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	28080	X	22044	-0-	-6036	-0-	22042	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	27311	X	22524	-0-	-4787	-0-	22521	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	23870	X	20974	-0-	-2896	-0-	20973	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	23100	X	19804	-0-	-3296	-0-	19804	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
04	20190	X	18162	-0-	-2028	-0-	18159	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	20863	X	18369	-0-	-2494	-0-	18368	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	20130	X	16940	-0-	-3190	-0-	16938	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	20305	X	16753	-0-	-3552	-0-	16750	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	17887	X	15817	-0-	-2070	-0-	15816	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	17310	X	12756	-0-	-4554	-0-	12756	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
04	21000	X	17956	-0-	-3044	-0-	17952	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	21700	X	18475	-0-	-3225	-0-	18474	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	20070	X	15882	-0-	-4188	-0-	15880	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	20646	X	16266	-0-	-4380	-0-	16263	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	18476	X	14217	-0-	-4259	-0-	14217	2			N	-0-					-0-
09	17880	X	13123	-0-	-4757	-0-	13123	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
HOUSTON WELL #: 1H RRCID -> 264843 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.13000 - 18140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29460	X	22810	-0-	-6650	-0-	22809	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	31496	X	22504	-0-	-8992	-0-	22503	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	30480	X	21069	-0-	-9411	-0-	21068	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	31496	X	21540	-0-	-9956	-0-	21539	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	26722	X	21406	-0-	-5316	-0-	21406	2			N	-0-					-0-
09	22800	X	19444	-0-	-3356	-0-	19444	2			N	-0-					-0-

HENRY WELL #: 1H RRCID -> 265293 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13260 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49350	X	36593	-0-	-12757	-0-	36591	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	50623	X	35393	-0-	-15230	-0-	35392	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	45300	X	32143	-0-	-13157	-0-	32141	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	43245	X	31714	-0-	-11531	-0-	31712	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	35123	X	30172	-0-	-4951	-0-	30172	2			N	-0-					-0-
09	33990	X	27837	-0-	-6153	-0-	27837	2			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 1H RRCID -> 265886 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13413 PERF.14120 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2946	2	1	9	N	1					26
05	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8750	2			N	-0-					26
06	29820	X	2993	-0-	-26827	-0-	2993	2			N	-0-					26
07	26598	X	415	-0-	-26183	-0-	415	2			N	-0-					26
08	7936	X	722	-0-	-7214	-0-	722	2			N	-0-					26
09	7680	X	111	-0-	-7569	-0-	111	2			N	-0-					26

USA BL WELL #: 1H RRCID -> 265906 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13250 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69150	X	50209	-0-	-18941	-0-	50209	2			N	-0-					-0-
05	71455	X	48412	-0-	-23043	-0-	48412	2			N	-0-					-0-
06	63360	X	43956	-0-	-19404	-0-	43956	2			N	-0-					-0-
07	59737	X	43063	-0-	-16674	-0-	43063	2			N	-0-					-0-
08	48825	X	40434	-0-	-8391	-0-	40434	2			N	-0-					-0-
09	47250	X	36715	-0-	-10535	-0-	36715	2			N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
HILL WELL #: 1 RRCID -> 246709 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13845 PERF.13710 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					60
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					60
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					60
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					60
08	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	2			N	-0-					60
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	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
04	7500	X	5636	-0-	-1864	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	1112	-0-	-6638	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	371	-0-	-7129	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	306	-0-	-7444	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		225	-0-	225	225	225	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	284	-0-	-5356	-0-	284	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
04	DLQ G-10		2069	-0-	2069	18947	2067	2	2	9	N	2					154
05	DLQ G-10		2008	-0-	2008	20955	1	1	2007	2	N	-0-					154
06	DLQ G-10		2064	-0-	2064	23019	2064	2			N	-0-					154
07	DLQ G-10		2108	-0-	2108	25127	2108	2			N	-0-					154
08	27302	X	2175	-0-	-25127	-0-	2175	2			N	-0-					154
*09	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1963	2	2	9	N	2					156

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 260270 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

04	2310	N	2000	-0-	-310	-0-	1999	2	1	9	N	1					115
05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2543	2	17	9	N	15					130
06	2610	N	1890	-0-	-720	-0-	1890	2			N	-0-					130
07	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2729	2	24	9	N	22					152
08	2573	N	2528	-0-	-45	-0-	2514	2	14	9	N	13					165
*09	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2379	2	15	9	N	14					179

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					1
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	3	1	9	N	1	1	8			1
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	494	5	3	9	N	3	3	8			1
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	612	5	1	9	N	1	1	8			1
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	5			N	-0-					1
*09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	5			N	-0-					1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					26
05	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					26
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					26
07	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					26
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					26
*09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					26

BOSH WELL #: 11H RRCID -> 246464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1916	-0-	-214	-0-	1916	3			N	-0-					31
05	2201	N	1839	-0-	-362	-0-	1839	3			N	-0-					31
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					31
07	1984	N	1814	-0-	-170	-0-	1814	3			N	-0-					31
08	1829	N	1708	-0-	-121	-0-	1708	3			N	-0-					31
*09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					31

BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	4596	-0-	-684	-0-	4596	3			N	-0-					14
05	5456	X	4958	-0-	-498	-0-	4958	3			N	-0-					14
06	5280	X	4601	-0-	-679	-0-	4601	3			N	-0-					14
07	5239	X	4665	-0-	-574	-0-	4665	3			N	-0-					14
08	5053	X	4366	-0-	-687	-0-	4366	3			N	-0-					14
*09	4800	X	4457	-0-	-343	-0-	4457	3			N	-0-					14

VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6840	X	5181	-0-	-1659	-0-	81	1	5100	3	N	-0-					-0-
05	6634	X	4698	-0-	-1936	-0-	4698	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	4545	-0-	-1695	-0-	4544	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6448	X	3875	-0-	-2573	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	3394	-0-	-2000	-0-	3393	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5190	X	3738	-0-	-1452	-0-	3738	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6900	X	5297	-0-	-1603	-0-	5297	3			N	-0-					1
05	5704	X	4903	-0-	-801	-0-	4903	3			N	-0-					1
06	5430	X	4416	-0-	-1014	-0-	4416	3			N	-0-					1
07	5487	X	4420	-0-	-1067	-0-	4420	3			N	-0-					1
08	5487	X	3615	-0-	-1872	-0-	3615	3			N	-0-					1
*09	5310	X	4028	-0-	-1282	-0-	4028	3			N	-0-					1

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9690	X	8330	-0-	-1360	-0-	8330	3			N	-0-					-0-
05	9858	X	8418	-0-	-1440	-0-	8418	3			N	-0-					-0-
06	9150	X	7928	-0-	-1222	-0-	7928	3			N	-0-					-0-
07	9455	X	7713	-0-	-1742	-0-	7713	3			N	-0-					-0-
08	8680	X	7627	-0-	-1053	-0-	7627	3			N	-0-					-0-
09	8340	X	7279	-0-	-1061	-0-	7279	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7710	X	6989	-0-	-721	-0-	6989	3			N	-0-					6
05	7750	X	6346	-0-	-1404	-0-	6346	3			N	-0-					6
06	7260	X	5638	-0-	-1622	-0-	5638	3			N	-0-					6
07	7471	X	6429	-0-	-1042	-0-	6429	3			N	-0-					6
08	7223	X	6506	-0-	-717	-0-	6506	3			N	-0-					6
*09	6990	X	5332	-0-	-1658	-0-	5332	3			N	-0-					6

BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910

04	6930	X	5560	-0-	-1370	-0-	87	1	5473	3	N	-0-					50
05	6541	X	5645	-0-	-896	-0-	5645	3			N	-0-					50
06	6030	X	5057	-0-	-973	-0-	5056	3	1	9	N	1	1	8			50
07	5797	X	5389	-0-	-408	-0-	5389	3			N	-0-					50
08	5735	X	5071	-0-	-664	-0-	5070	3	1	9	N	1	1	8			50
09	5550	X	4796	-0-	-754	-0-	4796	3			N	-0-					50

VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500

04	6450	X	5515	-0-	-935	-0-	86	1	5429	3	N	-0-					5
05	6169	X	6108	-0-	-61	-0-	6108	3			N	-0-					5
06	5670	X	5090	-0-	-580	-0-	5089	3	1	9	N	1	1	8			5
07	5828	X	4413	-0-	-1415	-0-	4413	3			N	-0-					5
08	6107	X	5411	-0-	-696	-0-	5410	3	1	9	N	1	1	8			5
09	5910	X	5480	-0-	-430	-0-	5479	3	1	9	N	1	1	8			5

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

04	15180	X	11506	-0-	-3674	-0-	11506	3			N	-0-					-0-
05	15686	X	11531	-0-	-4155	-0-	11531	3			N	-0-					-0-
06	15120	X	11190	-0-	-3930	-0-	11190	3			N	-0-					-0-
07	13671	X	10829	-0-	-2842	-0-	10829	3			N	-0-					-0-
08	12183	X	11732	-0-	-451	-0-	11732	3			N	-0-					-0-
09	11520	X	10460	-0-	-1060	-0-	10460	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

04	8010	X	6149	-0-	-1861	-0-	96	1	6053	3	N	-0-					5
05	7967	X	6355	-0-	-1612	-0-	6354	3	1	9	N	1	1	8			5
06	7350	X	5513	-0-	-1837	-0-	5513	3			N	-0-					5
07	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	3			N	-0-					5
08	7006	X	5954	-0-	-1052	-0-	5953	3	1	9	N	1	1	8			5
09	6150	X	5464	-0-	-686	-0-	5463	3	1	9	N	1	1	8			5

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

04	10560	X	8287	-0-	-2273	-0-	129	1	8158	3	N	-0-					3
05	10540	X	8420	-0-	-2120	-0-	8419	3	1	9	N	1	1	8			3
06	9600	X	7773	-0-	-1827	-0-	7769	3	4	9	N	4	4	8			3
07	9548	X	8177	-0-	-1371	-0-	8176	3	1	9	N	1	1	8			3
08	8897	X	7842	-0-	-1055	-0-	7840	3	2	9	N	2	2	8			3
09	8280	X	7323	-0-	-957	-0-	7322	3	1	9	N	1	1	8			3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	3989	-0-	-631	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4024	-0-	-533	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3780	-0-	-360	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3712	-0-	-535	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3698	-0-	-549	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3198	-0-	-792	-0-	3198	3			N	-0-					-0-

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
04	7470	X	6702	-0-	-768	-0-	6702	3			N	-0-					-0-
05	7719	X	6427	-0-	-1292	-0-	6427	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	5654	-0-	-1816	-0-	5654	3			N	-0-					-0-
07	7099	X	4858	-0-	-2241	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	5004	-0-	-2095	-0-	5004	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	4140	-0-	-2550	-0-	4140	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
04	12240	X	10645	-0-	-1595	-0-	10645	3			N	-0-					-0-
05	12338	X	10553	-0-	-1785	-0-	10553	3			N	-0-					-0-
06	11670	X	9885	-0-	-1785	-0-	9885	3			N	-0-					-0-
07	12059	X	10052	-0-	-2007	-0-	10052	3			N	-0-					-0-
08	11253	X	10196	-0-	-1057	-0-	10196	3			N	-0-					-0-
09	10650	X	9657	-0-	-993	-0-	9657	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
04	10410	X	8876	-0-	-1534	-0-	139	1	8737	3	N	-0-					5
05	10757	X	9099	-0-	-1658	-0-	9099	3			N	-0-					5
06	9720	X	8256	-0-	-1464	-0-	8255	3	1	9	N	1	1	8			5
07	9796	X	8785	-0-	-1011	-0-	8785	3			N	-0-					5
08	9486	X	8787	-0-	-699	-0-	8786	3	1	9	N	1	1	8			5
09	8880	X	7847	-0-	-1033	-0-	7847	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
04	14297	X	14297	-0-	-0-	-0-	14297	3			N	-0-					10
05	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	13982	3	1	9	N	1	1	8			10
06	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	12851	3	1	9	N	1	1	8			10
07	14590	X	14590	-0-	-0-	-0-	14589	3	1	9	N	1	1	8			10
08	15159	X	13882	-0-	-1277	-0-	13881	3	1	9	N	1	1	8			10
09	14310	X	13025	-0-	-1285	-0-	13023	3	2	9	N	2	2	8			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
04	19830	X	17547	-0-	-2283	-0-	17544	3	3	9	N	3					13
05	20913	X	20913	-0-	-0-	-0-	20913	3			N	-0-					13
06	19829	X	19829	-0-	-0-	-0-	19825	3	4	9	N	4	4	8			13
07	19641	X	19641	-0-	-0-	-0-	19638	3	3	9	N	3	3	8			13
08	20925	X	18991	-0-	-1934	-0-	18991	3			N	-0-					13
09	20250	X	17493	-0-	-2757	-0-	17493	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
04	23441	X	23441	-0-	-0-	-0-	23440	3	1	9	N	1	1	8			4
05	20801	X	19445	-0-	-1356	-0-	19442	3	3	9	N	3	3	8			4
06	19380	X	17210	-0-	-2170	-0-	17206	3	4	9	N	4	4	8			4
07	21080	X	16741	-0-	-4339	-0-	16740	3	1	9	N	1	1	8			4
08	35402	X	16111	-0-	-19291	-0-	16109	3	2	9	N	2	2	8			4
09	23430	X	15001	-0-	-8429	-0-	14999	3	2	9	N	2	2	8			4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17940	X	8736	-0-	-9204	-0-	136	1	8600	3	N	-0-					-0-
05	18538	X	-0-	-0-	-18538	-0-					N	1	1	8			-0-
06	20746	X	20746	-0-	-0-	-0-	20732	3	14	9	N	13	13	8			-0-
07	18433	X	18433	-0-	-0-	-0-	18429	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	17442	X	17442	-0-	-0-	-0-	17439	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*09	16792	X	16792	-0-	-0-	-0-	16789	3	3	9	N	3	3	8			-0-

VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11700	X	10446	-0-	-1254	-0-	163	1	10283	3	N	-0-					-0-
05	12090	X	10507	-0-	-1583	-0-	10505	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	11550	X	10052	-0-	-1498	-0-	10051	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	11284	X	10060	-0-	-1224	-0-	10059	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	11067	X	9831	-0-	-1236	-0-	9830	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	10440	X	9244	-0-	-1196	-0-	9243	3	1	9	N	1	1	8			-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
04	17340	X	16451	-0-	-889	-0-	16451	3			N	-0-					8
05	17825	X	16200	-0-	-1625	-0-	16200	3			N	-0-					8
06	16800	X	14505	-0-	-2295	-0-	14505	3			N	-0-					8
07	17918	X	14483	-0-	-3435	-0-	14483	3			N	-0-					8
08	17329	X	13683	-0-	-3646	-0-	13683	3			N	-0-					8
09	16440	X	12894	-0-	-3546	-0-	12894	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
04	17550	X	16180	-0-	-1370	-0-	253	1	15927	3	N	-0-					10
05	18135	X	16350	-0-	-1785	-0-	16349	3	1	9	N	1	1	8			10
06	17100	X	15282	-0-	-1818	-0-	15281	3	1	9	N	1	1	8			10
07	17422	X	15680	-0-	-1742	-0-	15679	3	1	9	N	1	1	8			10
08	16771	X	14906	-0-	-1865	-0-	14905	3	1	9	N	1	1	8			10
09	16170	X	13909	-0-	-2261	-0-	13908	3	1	9	N	1	1	8			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
04	30030	X	26724	-0-	-3306	-0-	417	1	26306	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	30969	X	29518	-0-	-1451	-0-	29514	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	28950	X	25958	-0-	-2992	-0-	25952	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	29109	X	25041	-0-	-4068	-0-	25038	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	29512	X	24011	-0-	-5501	-0-	24007	3	4	9	N	4	4	8			-0-
09	28560	X	22434	-0-	-6126	-0-	22432	3	2	9	N	2	2	8			-0-

VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23040	X	19641	-0-	-3399	-0-	306	1	19334	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	23188	X	19997	-0-	-3191	-0-	19994	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	21270	X	18737	-0-	-2533	-0-	18733	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	21979	X	18557	-0-	-3422	-0-	18554	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	20801	X	18070	-0-	-2731	-0-	18066	3	4	9	N	4	4	8			-0-
09	19650	X	16872	-0-	-2778	-0-	16870	3	2	9	N	2	2	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36810	X	32548	-0-	-4262	-0-	32548	3			N	-0-					-0-
05	38037	X	31465	-0-	-6572	-0-	31465	3			N	-0-					-0-
06	36330	X	29761	-0-	-6569	-0-	29761	3			N	-0-					-0-
07	36704	X	30239	-0-	-6465	-0-	30239	3			N	-0-					-0-
08	35092	X	29464	-0-	-5628	-0-	29464	3			N	-0-					-0-
09	32550	X	26795	-0-	-5755	-0-	26795	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
04	17070	X	15343	-0-	-1727	-0-	15343	3			N	-0-					23
05	17639	X	14420	-0-	-3219	-0-	14420	3			N	-0-					23
06	15810	X	13992	-0-	-1818	-0-	13992	3			N	-0-					23
07	15841	X	14735	-0-	-1106	-0-	14735	3			N	-0-					23
08	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	16397	3			N	-0-					23
09	15330	X	14157	-0-	-1173	-0-	14157	3			N	-0-					23

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 263074 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11150 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16050	X	13913	-0-	-2137	-0-	217	1	13696	3	N	-0-					10
05	16461	X	14057	-0-	-2404	-0-	14055	3	2	9	N	2	2	8			10
06	15360	X	13015	-0-	-2345	-0-	13014	3	1	9	N	1	1	8			10
07	15562	X	13274	-0-	-2288	-0-	13273	3	1	9	N	1	1	8			10
08	14446	X	12722	-0-	-1724	-0-	12721	3	1	9	N	1	1	8			10
09	13920	X	11871	-0-	-2049	-0-	11870	3	1	9	N	1	1	8			10

BELL WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33810	X	28760	-0-	-5050	-0-	28760	3			N	-0-					8
05	34100	X	29048	-0-	-5052	-0-	29048	3			N	-0-					8
06	31830	X	27797	-0-	-4033	-0-	27797	3			N	-0-					8
07	31806	X	27811	-0-	-3995	-0-	27811	3			N	-0-					8
08	28768	X	27004	-0-	-1764	-0-	27004	3			N	-0-					8
09	27840	X	25519	-0-	-2321	-0-	25518	3	1	9	N	1	1	8			8

AUSTIN, MIA WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21750	X	19420	-0-	-2330	-0-	19420	3			N	-0-					10
05	22320	X	21042	-0-	-1278	-0-	21042	3			N	-0-					10
06	21030	X	20190	-0-	-840	-0-	20190	3			N	-0-					10
07	26006	X	26006	-0-	-0-	-0-	26006	3			N	-0-					10
08	21049	X	17372	-0-	-3677	-0-	17372	3			N	-0-					10
09	20370	X	16911	-0-	-3459	-0-	16911	3			N	-0-					10

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16920	X	14765	-0-	-2155	-0-	14765	3			N	-0-					-0-
05	17205	X	14030	-0-	-3175	-0-	14030	3			N	-0-					-0-
06	16080	X	13010	-0-	-3070	-0-	13010	3			N	-0-					-0-
07	16089	X	13730	-0-	-2359	-0-	13730	3			N	-0-					-0-
08	15252	X	13648	-0-	-1604	-0-	13648	3			N	-0-					-0-
09	14760	X	12411	-0-	-2349	-0-	12411	3			N	-0-					-0-

MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26910	X	24268	-0-	-2642	-0-	24267	3	1	9	N	1	1	8			3
05	27094	X	25787	-0-	-1307	-0-	25787	3			N	-0-					3
06	25230	X	24408	-0-	-822	-0-	24408	3			N	-0-					3
07	25885	X	24338	-0-	-1547	-0-	24338	3			N	-0-					3
08	25792	X	23324	-0-	-2468	-0-	23324	3			N	-0-					3
09	24960	X	19395	-0-	-5565	-0-	19394	3	1	9	N	1	1	8			3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33270	X	28788	-0-	-4482	-0-	28788	3			N	-0-					40
05	33728	X	28340	-0-	-5388	-0-	28340	3			N	-0-					40
06	31920	X	26908	-0-	-5012	-0-	26908	3			N	-0-					40
07	31899	X	27325	-0-	-4574	-0-	27325	3			N	-0-					40
08	30783	X	26635	-0-	-4148	-0-	26635	3			N	-0-					40
09	28800	X	24863	-0-	-3937	-0-	24863	3			N	-0-					40

BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16080	X	9599	-0-	-6481	-0-	9599	3			N	-0-					5
05	20772	X	20772	-0-	-0-	-0-	20772	3			N	-0-					5
06	18307	X	18307	-0-	-0-	-0-	18307	3			N	-0-					5
07	18408	X	18408	-0-	-0-	-0-	18408	3			N	-0-					5
08	20770	X	17434	-0-	-3336	-0-	17434	3			N	-0-					5
09	20100	X	15973	-0-	-4127	-0-	15973	3			N	-0-					5

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
04	30030	X	25984	-0-	-4046	-0-	25984	3			N	-0-					3
05	29977	X	25551	-0-	-4426	-0-	25551	3			N	-0-					3
06	27420	X	24157	-0-	-3263	-0-	24154	3	3	9	N	3	3	8			3
07	27125	X	24653	-0-	-2472	-0-	24653	3			N	-0-					3
08	26939	X	23547	-0-	-3392	-0-	23547	3			N	-0-					3
09	25980	X	22252	-0-	-3728	-0-	22252	3			N	-0-					3

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31260	X	26422	-0-	-4838	-0-	26422	3			N	-0-					-0-
05	31093	X	28167	-0-	-2926	-0-	28167	3			N	-0-					-0-
06	28293	X	28293	-0-	-0-	-0-	28293	3			N	-0-					-0-
07	28179	X	26698	-0-	-1481	-0-	26698	3			N	-0-					-0-
08	28179	X	24438	-0-	-3741	-0-	24438	3			N	-0-					-0-
09	28290	X	23080	-0-	-5210	-0-	23080	3			N	-0-					-0-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37050	X	31794	-0-	-5256	-0-	31792	3	2	9	N	2					12
05	36797	X	31254	-0-	-5543	-0-	31254	3			N	-0-					12
06	34350	X	29254	-0-	-5096	-0-	29254	3			N	-0-					12
07	34348	X	26860	-0-	-7488	-0-	26860	3			N	-0-					12
08	33201	X	28299	-0-	-4902	-0-	28299	3			N	-0-					12
09	31800	X	26912	-0-	-4888	-0-	26912	3			N	-0-					12

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51570	X	43474	-0-	-8096	-0-	43474	3			N	-0-					13
05	51646	X	43189	-0-	-8457	-0-	43189	3			N	-0-					13
06	48000	X	40820	-0-	-7180	-0-	40820	3			N	-0-					13
07	48050	X	40963	-0-	-7087	-0-	40963	3			N	-0-					13
08	46283	X	40246	-0-	-6037	-0-	40246	3			N	-0-					13
09	43470	X	38128	-0-	-5342	-0-	38128	3			N	-0-					13

SNIDER-JONES-WINOCOUR (ALLOCATN) WELL #: 1H RRCID -> 268288 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10524 PERF.12039 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 229461 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 12190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 230782 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10938 - 11174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 230783 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11306 - 12146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230786 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10340 - 11756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230787 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11346 - 12150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 230788 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12343 PERF.11421 - 12190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. WELL #: 9 RRCID -> 231364 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11352 - 12160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231385 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11204 - 11800

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 233783 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.11694 - 12570

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REESE WELL #: 1 RRCID -> 233787 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11117 - 11772

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTSON, OMIE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 233855 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11034 - 12474

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235168 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10392 - 11804

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236662 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10302 - 11859

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238183 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242973 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11071 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243192 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. 9570 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 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
04	630	N	534	-0-	-96	-0-	17 1 15 9		502	2	Y	14					54
05	465	N	370	-0-	-95	-0-	12 1 11 9		347	2	Y	10	13	1	2	8	49
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	14 1 13 9		408	2	Y	12	4	8			57
07	527	N	499	-0-	-28	-0-	15 1 14 9		470	2	Y	13	44	1	3	8	23
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	11 1 15 9		354	2	Y	14	2	8			35
09	450	N	373	-0-	-77	-0-	11 1 8 9		354	2	Y	7					42

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	6420	X	4900	-0-	-1520	-0-	159	1	4658	2	Y	75	2	8			207
							83	9									
05	6634	X	4912	-0-	-1722	-0-	157	1	4676	2	Y	72	92	1	6	8	181
							79	9									
06	6420	X	3921	-0-	-2499	-0-	126	1	3753	2	Y	38					219
							42	9									
07	5270	X	3547	-0-	-1723	-0-	109	1	3387	2	Y	46	189	1	4	8	72
							51	9									
*08	5053	X	3951	-0-	-1102	-0-	114	1	3752	2	Y	77	5	8			144
							85	9									
09	4890	X	3175	-0-	-1715	-0-	95	1	3046	2	Y	31	1	8			175
							34	9									

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
04	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	202	1	5899	2	Y	66					80
							73	9									
05	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	188	1	5612	2	Y	58	79	1	1	8	58
							64	9									
06	7020	X	4711	-0-	-2309	-0-	152	1	4523	2	Y	33					91
							36	9									
07	7254	X	4070	-0-	-3184	-0-	126	1	3905	2	Y	35	125	1			1
							39	9									
08	7254	X	2961	-0-	-4293	-0-	86	1	2832	2	Y	39					40
							43	9									
09	6180	X	4492	-0-	-1688	-0-	135	1	4322	2	Y	32					72
							35	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
04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4306	2	17	9	Y	15	18	1	1	8	13
05	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4632	2	17	9	Y	15	18	1	2	8	8
06	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4281	2	13	9	Y	12					20
07	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4609	2	13	9	Y	12	18	1			14
08	4216	X	4193	-0-	-23	-0-	4180	2	13	9	Y	12	20	1	1	8	5
*09	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4098	2	13	9	Y	12	1	8			16

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7230	X	4956	-0-	-2274	-0-	4908	2	48	9	Y	44	64	1	2	8	16
05	7471	X	5824	-0-	-1647	-0-	5824	2			Y	-0-					16
06	7230	X	5714	-0-	-1516	-0-	5714	2			Y	-0-	16	1			-0-
07	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	2			Y	-0-					-0-
08	5828	X	5767	-0-	-61	-0-	5767	2			Y	-0-					-0-
*09	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			Y	-0-					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12751 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29190	X	26426	-0-	-2764	-0-	1230	1	25148	2	Y	44	9	8			110
							48	9									
05	29884	X	27615	-0-	-2269	-0-	1625	1	25936	2	Y	49	11	8			148
							54	9									
06	28620	X	26348	-0-	-2272	-0-	1543	1	24766	2	Y	35	8	8			175
							39	9									
07	28954	X	26851	-0-	-2103	-0-	1590	1	25218	2	Y	39	176	1	7	8	31
							43	9									
08	27373	X	26156	-0-	-1217	-0-	1649	1	24463	2	Y	40	3	8			68
							44	9									
09	26490	X	24824	-0-	-1666	-0-	1541	1	23198	2	Y	77	10	8			135
							85	9									

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	5592	-0-	-1008	-0-	260	1	5319	2	Y	12	10	8			77
							13	9									
05	6448	X	5939	-0-	-509	-0-	349	1	5573	2	Y	15	13	8			79
							17	9									
06	6180	X	5734	-0-	-446	-0-	336	1	5388	2	Y	9	6	8			82
							10	9									
07	6231	X	5775	-0-	-456	-0-	341	1	5414	2	Y	18	11	8			89
							20	9									
08	6107	X	5596	-0-	-511	-0-	353	1	5232	2	Y	10	5	8			94
							11	9									
09	5760	X	5162	-0-	-598	-0-	321	1	4830	2	Y	10	8	8			96
							11	9									

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 254418 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12857 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	383	1	7825	2	Y	14	11	8			106
							15	9									
05	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	495	1	7899	2	Y	10	7	8			109
							11	9									
06	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	443	1	7101	2	Y	22	9	8			122
							24	9									
07	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	474	1	7509	2	Y	14	8	8			128
							15	9									
08	8494	X	7904	-0-	-590	-0-	499	1	7397	2	Y	7	5	8			130
							8	9									
09	8220	X	7669	-0-	-551	-0-	477	1	7181	2	Y	10	7	8			133
							11	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
04	5430	X	4599	-0-	-831	-0-	93	1	4494	2	Y	11	8	1	2	8	4
							12	9									
05	5611	X	3916	-0-	-1695	-0-	80	1	3828	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
06	5160	X	4228	-0-	-932	-0-	87	1	4131	2	Y	9	10	1	1	8	1
							10	9									
07	4743	X	3909	-0-	-834	-0-	80	1	3829	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	4743	X	3828	-0-	-915	-0-	72	1	3756	2	Y	-0-					-0-
09	4590	X	3611	-0-	-979	-0-	76	1	3535	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254647 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7800	X	6894	-0-	-906	-0-	6847	2	47	9	Y	43	59	1	1	8	40
05	8060	X	7273	-0-	-787	-0-	7225	2	48	9	Y	44	55	1	4	8	25
06	7800	X	7126	-0-	-674	-0-	7083	2	43	9	Y	39					64
07	8060	X	6864	-0-	-1196	-0-	6827	2	37	9	Y	34	56	1			42
08	7750	X	6634	-0-	-1116	-0-	6593	2	41	9	Y	37	56	1	1	8	22
09	7140	X	6319	-0-	-821	-0-	6280	2	39	9	Y	35	1	8			56

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
04	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7472	2	76	9	Y	69	100	1	3	8	26
05	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6472	2	121	9	Y	110	10	8			126
06	6180	X	4941	-0-	-1239	-0-	4845	2	96	9	Y	87	124	1			89
07	6386	X	5351	-0-	-1035	-0-	5245	2	106	9	Y	96	144	1	10	8	31
08	5301	X	5187	-0-	-114	-0-	5069	2	118	9	Y	107	16	8			122
09	5130	X	4726	-0-	-404	-0-	4634	2	92	9	Y	84	139	1	2	8	65

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
04	9870	X	8654	-0-	-1216	-0-	402	1	8229	2	Y	21	13	8			100
							23	9									
05	9734	X	9194	-0-	-540	-0-	541	1	8632	2	Y	19	11	8			108
							21	9									
06	9420	X	8868	-0-	-552	-0-	519	1	8336	2	Y	12	9	8			111
							13	9									
07	9579	X	8585	-0-	-994	-0-	508	1	8063	2	Y	13	9	8			115
							14	9									
08	9424	X	7695	-0-	-1729	-0-	486	1	7201	2	Y	7	4	8			118
							8	9									
09	8910	X	7316	-0-	-1594	-0-	455	1	6846	2	Y	14	12	8			120
							15	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
04	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	139	1	6726	2	Y	156	149	1	29	8	58
							172	9									
05	7037	X	6963	-0-	-74	-0-	140	1	6696	2	Y	115	131	1			42
							127	9									
06	6840	X	5998	-0-	-842	-0-	121	1	5756	2	Y	110	122	1	7	8	23
							121	9									
07	7068	X	6333	-0-	-735	-0-	127	1	6076	2	Y	118	57	1	21	8	63
							130	9									
08	6913	X	6314	-0-	-599	-0-	116	1	6080	2	Y	107	116	1	10	8	44
							118	9									
09	6690	X	5794	-0-	-896	-0-	120	1	5576	2	Y	89	117	1			16
							98	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
04	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6127	2	26	9	N	24	174	1	12	8	30
05	6231	X	6200	-0-	-31	-0-	6171	2	29	9	N	26	9	8			47
06	5850	X	4352	-0-	-1498	-0-	4335	2	17	9	N	15	5	8			57
07	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6745	2	12	9	N	11	6	8			62
08	6355	X	5365	-0-	-990	-0-	5354	2	11	9	N	10	5	8			67
09	6150	X	5133	-0-	-1017	-0-	5105	2	28	9	N	25	12	8			80

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 259383 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	422	1	8626	2	Y	17	7	8			160
							19	9									
05	6355	X	5803	-0-	-552	-0-	341	1	5439	2	Y	21	8	8			173
							23	9									
06	6150	X	5399	-0-	-751	-0-	316	1	5066	2	Y	15	7	8			181
							17	9									
07	6355	X	5032	-0-	-1323	-0-	297	1	4705	2	Y	27	171	1	5	8	32
							30	9									
08	9362	X	6116	-0-	-3246	-0-	385	1	5713	2	Y	16	4	8			44
							18	9									
09	9060	X	5262	-0-	-3798	-0-	327	1	4917	2	Y	16	4	8			56
							18	9									

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	139	1	7929	2	Y	23					31
							25	9									
05	7223	X	7216	-0-	-7	-0-	134	1	7059	2	Y	21	34	1	2	8	16
							23	9									
06	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	128	1	6982	2	Y	18					34
							20	9									
07	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	140	1	7254	2	Y	19	31	1	1	8	21
							21	9									
08	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	139	1	7597	2	Y	20	32	1	2	8	7
							22	9									
*09	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	123	1	6840	2	Y	16					23
							18	9									

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261093 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8790	X	8499	-0-	-291	-0-	145	1	8321	2	Y	30					41
							33	9									
05	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	172	1	9117	2	Y	27	44	1	3	8	21
							30	9									
06	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	154	1	8374	2	Y	22					43
							24	9									
07	8773	X	8324	-0-	-449	-0-	157	1	8143	2	Y	22	39	1	1	8	25
							24	9									
08	8556	X	8249	-0-	-307	-0-	148	1	8078	2	Y	21	37	1	2	8	7
							23	9									
*09	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	163	1	9117	2	Y	21					28
							23	9									

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	5599	-0-	-101	-0-	5543	2	56	9	N	51	24	8			167
05	5921	X	5501	-0-	-420	-0-	5471	2	30	9	N	27					194
06	5700	X	5317	-0-	-383	-0-	5287	2	30	9	N	27	167	1	6	8	48
07	5890	X	5478	-0-	-412	-0-	5430	2	48	9	N	44	19	8			73
08	5766	X	5356	-0-	-410	-0-	5321	2	35	9	N	32	10	8			95
09	5580	X	5057	-0-	-523	-0-	5033	2	24	9	N	22					117

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6870	X	4982	-0-	-1888	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5133	-0-	-1098	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4415	-0-	-1465	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4274	-0-	-1275	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4416	-0-	-823	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4115	-0-	-865	-0-	4115	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	6224	-0-	-496	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6562	-0-	-72	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
06	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
07	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6081	-0-	-460	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5956	-0-	-374	-0-	5956	2			N	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10590	X	7013	-0-	-3577	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	7202	-0-	-3369	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	6771	-0-	-3459	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	6658	-0-	-3634	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	6121	-0-	-2187	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	5642	-0-	-1378	-0-	5642	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
04	9840	X	7292	-0-	-2548	-0-	7108	2	184	9	Y	167	202	1	1	8	53
05	9982	X	7848	-0-	-2134	-0-	7673	2	175	9	Y	159	165	1	3	8	44
06	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7181	2	183	9	Y	166	118	1			92
07	7533	X	6553	-0-	-980	-0-	6435	2	118	9	Y	107	118	1			81
08	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7199	2	165	9	Y	150	182	1			49
09	6930	X	6075	-0-	-855	-0-	5978	2	97	9	Y	88	85	1			52

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 263910 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31493	X	31493	-0-	-0-	-0-	31022	2	471	9	Y	428	575	1	3	8	134
05	33454	X	33454	-0-	-0-	-0-	32996	2	458	9	Y	416	471	1	8	8	71
06	31140	X	30763	-0-	-377	-0-	30378	2	385	9	Y	350	337	1			84
07	32184	X	32184	-0-	-0-	-0-	31753	2	431	9	Y	392	338	1			138
08	30504	X	28715	-0-	-1789	-0-	28246	2	469	9	Y	426	518	1			46
09	29520	X	27913	-0-	-1607	-0-	27532	2	381	9	Y	346	335	1	1	8	56

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 263912 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6395	2	94	9	Y	85	109	1	1	8	27
05	6293	X	5836	-0-	-457	-0-	5740	2	96	9	Y	87	89	1	1	8	24
06	6090	X	5481	-0-	-609	-0-	5417	2	64	9	Y	58	64	1			18
07	6293	X	5856	-0-	-437	-0-	5779	2	77	9	Y	70	64	1			24
08	5797	X	5099	-0-	-698	-0-	5010	2	89	9	Y	81	98	1			7
*09	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5778	2	79	9	Y	72	69	1			10

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265372 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16620	X	12153	-0-	-4467	-0-	12024	2	129	9	Y	117	124	1	1	8	28
05	16213	X	14664	-0-	-1549	-0-	14519	2	145	9	Y	132	135	1	2	8	23
06	14880	X	12948	-0-	-1932	-0-	12805	2	143	9	Y	130	124	1			29
07	15066	X	12957	-0-	-2109	-0-	12827	2	130	9	Y	118	121	1			26
08	14663	X	12723	-0-	-1940	-0-	12596	2	127	9	Y	115	111	1			30
09	14190	X	11398	-0-	-2792	-0-	11279	2	119	9	Y	108	127	1	1	8	10

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265407 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	10762	2	183	9	Y	166	172	1	31	8	104
05	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	10527	2	131	9	Y	119	168	1			55
06	8880	X	8628	-0-	-252	-0-	8506	2	122	9	Y	111	9	8			157
07	9176	X	6948	-0-	-2228	-0-	6829	2	119	9	Y	108	153	1	31	8	81
08	11315	X	7239	-0-	-4076	-0-	7132	2	107	9	Y	97	15	8			163
09	10950	X	7175	-0-	-3775	-0-	7084	2	91	9	Y	83	168	1			78

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268327 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23010	X	17546	-0-	-5464	-0-	17371	2	175	9	Y	159	162	1	1	8	39
05	20801	X	17871	-0-	-2930	-0-	17721	2	150	9	Y	136	149	1	2	8	24
06	18900	X	15539	-0-	-3361	-0-	15394	2	145	9	Y	132	127	1			29
07	19344	X	15562	-0-	-3782	-0-	15430	2	132	9	Y	120	123	1			26
08	18272	X	18272	-0-	-0-	-0-	18118	2	154	9	Y	140	130	1	1	8	35
*09	22811	X	22811	-0-	-0-	-0-	22610	2	201	9	Y	183	200	1	2	8	16

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268886 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22710	X	14265	-0-	-8445	-0-	13852	2	413	9	Y	375	425	1			301
05	23467	X	14831	-0-	-8636	-0-	14744	2	87	9	Y	79	372	1			8
06	22710	X	13216	-0-	-9494	-0-	13143	2	73	9	Y	66	69	1			13
07	22909	X	13995	-0-	-8914	-0-	13926	2	69	9	Y	63	55	1			21
08	13051	X	12387	-0-	-664	-0-	12321	2	66	9	Y	60	68	1			13
09	12630	X	11558	-0-	-1072	-0-	11499	2	59	9	Y	54	51	1			16

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
04	22530	X	16708	-0-	-5822	-0-	16518	2	190	9	Y	173	180	1	1	8	42
05	21948	X	16618	-0-	-5330	-0-	16445	2	173	9	Y	157	169	1	3	8	27
06	19170	X	14772	-0-	-4398	-0-	14601	2	171	9	Y	155	148	1			34
07	19530	X	14467	-0-	-5063	-0-	14315	2	152	9	Y	138	142	1			30
08	17794	X	15194	-0-	-2600	-0-	15036	2	158	9	Y	144	137	1	1	8	36
09	16710	X	16639	-0-	-71	-0-	16457	2	182	9	Y	165	184	1	2	8	15

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
04	58140	X	38877	-0-	-19263	-0-	38383	2	494	9	Y	449	440	1			87
05	51894	X	33789	-0-	-18105	-0-	33495	2	294	9	Y	267	300	1			54
06	41910	X	29070	-0-	-12840	-0-	28835	2	235	9	Y	214	227	1			41
07	40176	X	23852	-0-	-16324	-0-	23677	2	175	9	Y	159	148	1			52
08	30659	X	21386	-0-	-9273	-0-	21217	2	169	9	Y	154	172	1			34
09	29670	X	19108	-0-	-10562	-0-	18963	2	145	9	Y	132	127	1			39

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
04	30330	X	22538	-0-	-7792	-0-	22356	2	182	9	Y	165	169	1			32
05	31341	X	20874	-0-	-10467	-0-	20661	2	213	9	Y	194	187	1			39
06	30330	X	17849	-0-	-12481	-0-	17678	2	171	9	Y	155	164	1			30
07	26071	X	20378	-0-	-5693	-0-	20202	2	176	9	Y	160	138	1			52
08	19375	X	18272	-0-	-1103	-0-	18101	2	171	9	Y	155	173	1			34
09	18750	X	14519	-0-	-4231	-0-	14388	2	131	9	Y	119	117	1			36

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
04	30150	X	12893	-0-	-17257	-0-	12807	2	86	9	Y	78	82	1			15
05	17298	X	13514	-0-	-3784	-0-	13439	2	75	9	Y	68	70	1			13
06	14700	X	14198	-0-	-502	-0-	14124	2	74	9	Y	67	67	1			13
07	20627	X	20627	-0-	-0-	-0-	20530	2	97	9	Y	88	72	1			29
08	20944	X	20944	-0-	-0-	-0-	20837	2	107	9	Y	97	104	1			22
09	14190	X	10090	-0-	-4100	-0-	10040	2	50	9	Y	45	53	1			14

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
04	22260	X	15570	-0-	-6690	-0-	15313	2	257	9	N	234	184	1			159
05	23002	X	16466	-0-	-6536	-0-	16194	2	272	9	N	247	349	1			57
06	22260	X	14343	-0-	-7917	-0-	14111	2	232	9	N	211	169	1			99
07	23002	X	13296	-0-	-9706	-0-	13113	2	183	9	N	166	159	1			106
*08	22816	X	9771	-0-	-13045	-0-	9599	2	172	9	Y	156	145	1			117
09	15930	X	13281	-0-	-2649	-0-	13061	2	220	9	Y	200	276	1			41

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274351 COMPL. DATE 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
07	T. A.		7226	-0-	7226	7226	7226	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		70228	-0-	70228	77454	69372	2	856	9	Y	778	724	1			54
09	T. A.		39785	-0-	39785	117239	39245	2	540	9	Y	491	447	1			98

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418

04	DLQ G-10		11925	-0-	11925	35137	11925	3			N	-0-					125
05	46417	X	11280	-0-	-35137	-0-	11280	3			N	-0-					125
06	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	10574	3			N	-0-					125
07	12431	X	9426	-0-	-3005	-0-	9426	3			N	-0-					125
08	12338	X	8881	-0-	-3457	-0-	8881	3			N	-0-					125
09	11940	X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					N	NO RPT					125

XTO ENERGY INC. 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: K 01H RRCID -> 246535 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11547 - 16801

04	13620	X	9983	-0-	-3637	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
05	20088	X	20088	-0-	-0-	-0-	20088	2			N	-0-					-0-
06	18484	X	18484	-0-	-0-	-0-	18484	2			N	-0-					-0-
07	16209	X	16209	-0-	-0-	-0-	16209	2			N	-0-					-0-
08	18383	X	14612	-0-	-3771	-0-	14592	2	20	9	N	18	18	8			-0-
09	17790	X	12846	-0-	-4944	-0-	12846	2			N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455

04	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1933	-0-	-20	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
*09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-

MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780

04	15420	X	13276	-0-	-2144	-0-	13276	2			N	-0-					-0-
05	15252	X	13581	-0-	-1671	-0-	13581	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	12924	-0-	-1386	-0-	12924	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	12975	-0-	-1657	-0-	12975	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	12178	-0-	-873	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
09	12630	X	12292	-0-	-338	-0-	12292	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

04	13770	X	11754	-0-	-2016	-0-	11754	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	12307	-0-	-1922	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	11138	-0-	-1762	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	11459	-0-	-1871	-0-	11459	2			N	-0-					-0-
08	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	11895	2			N	-0-					-0-
*09	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	11376	2			N	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

04	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	5897	-0-	-1233	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6275	-0-	-625	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	5688	-0-	-1442	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	4844	-0-	-1294	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
*09	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	12125	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	14888	2			N	-0-					-0-
05	38045	X	38045	-0-	-0-	-0-	38045	2			N	-0-					-0-
06	26939	X	26939	-0-	-0-	-0-	26939	2			N	-0-					-0-
07	25462	X	25462	-0-	-0-	-0-	25462	2			N	-0-					-0-
08	27776	X	26594	-0-	-1182	-0-	26594	2			N	-0-					-0-
09	26880	X	23874	-0-	-3006	-0-	23874	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 253021 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11105 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19290	X	18113	-0-	-1177	-0-	18113	2			Y	-0-					-0-
05	19561	X	17184	-0-	-2377	-0-	17181	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	18510	X	16176	-0-	-2334	-0-	16172	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	18724	X	16458	-0-	-2266	-0-	16458	2			Y	-0-					-0-
08	16404	X	16404	-0-	-0-	-0-	16404	2			Y	-0-					-0-
09	15840	X	15459	-0-	-381	-0-	15459	2			Y	-0-					-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
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	5273	-0-	-337	-0-	5182	2	91	9	N	83	196	1	6	8	46
05	5797	X	5778	-0-	-19	-0-	5693	2	85	9	N	77					123
06	5610	X	5032	-0-	-578	-0-	4957	2	75	9	N	68					191
07	5766	X	5097	-0-	-669	-0-	5075	2	22	9	N	20	188	1			23
08	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5082	2	39	9	N	35					58
*09	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	4971	2	46	9	N	42					100

MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7200	X	6490	-0-	-710	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6669	-0-	-430	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6240	-0-	-630	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6480	-0-	-588	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
08	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	6015	-0-	-45	-0-	6015	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17100	X	16087	-0-	-1013	-0-	16087	2			N	-0-					-0-
05	17205	X	16557	-0-	-648	-0-	16557	2			N	-0-					-0-
06	16560	X	15578	-0-	-982	-0-	15578	2			N	-0-					-0-
07	17112	X	15685	-0-	-1427	-0-	15685	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	15135	-0-	-582	-0-	15135	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	14646	-0-	-564	-0-	14646	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3H RRCID -> 255073 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10971 - 15243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16650	X	15183	-0-	-1467	-0-	15183	2			N	-0-					-0-
05	16864	X	15098	-0-	-1766	-0-	15098	2			N	-0-					-0-
06	16290	X	13810	-0-	-2480	-0-	13809	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	16833	X	13757	-0-	-3076	-0-	13757	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	13244	-0-	-427	-0-	13244	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	12531	-0-	-699	-0-	12531	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20880	X	18798	-0-	-2082	-0-	19	1	18779	2	N	-0-					-0-
05	21576	X	18840	-0-	-2736	-0-	19	1	18821	2	N	-0-					-0-
06	20580	X	18087	-0-	-2493	-0-	18	1	18069	2	N	-0-					-0-
07	21266	X	17473	-0-	-3793	-0-	17	1	17456	2	N	-0-					-0-
08	17701	X	16956	-0-	-745	-0-	17	1	16938	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	17130	X	16641	-0-	-489	-0-	17	1	16624	2	N	-0-					-0-

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	31	1	673	2	N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	29	1	634	2	N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	31	1	672	2	N	-0-					-0-
07	651	N	625	-0-	-26	-0-	28	1	597	2	N	-0-					-0-
08	651	N	73	-0-	-578	-0-	3	1	70	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	4190	-0-	1190	1190	186	1	4004	2	N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

04	540	N	485	-0-	-55	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	589	N	522	-0-	-67	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	510	N	430	-0-	-80	-0-	430	2			N	-0-					-0-

HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303

04	10050	X	9526	-0-	-524	-0-	18	1	9508	2	N	-0-					-0-
05	10385	X	8813	-0-	-1572	-0-	17	1	8796	2	N	-0-					-0-
06	9930	X	9784	-0-	-146	-0-	19	1	9765	2	N	-0-					-0-
*07	10261	X	9837	-0-	-424	-0-	17	1	9820	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	8770	-0-	-592	-0-	15	1	8755	2	N	-0-					-0-
*09	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	16	1	9061	2	N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

04	21000	X	18965	-0-	-2035	-0-	18965	2			N	-0-					-0-
05	21483	X	18984	-0-	-2499	-0-	18981	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	19140	X	18420	-0-	-720	-0-	18418	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	19778	X	17270	-0-	-2508	-0-	17270	2			N	-0-					-0-
08	18476	X	16641	-0-	-1835	-0-	16641	2			N	-0-					-0-
09	17880	X	16388	-0-	-1492	-0-	16388	2			N	-0-					-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
04	24030	X	17482	-0-	-6548	-0-	17	1	17465	2	N	-0-					3
05	23653	X	16463	-0-	-7190	-0-	16	1	16447	2	N	-0-					3
06	21720	X	16464	-0-	-5256	-0-	16	1	16448	2	N	-0-					3
07	20088	X	15874	-0-	-4214	-0-	16	1	15858	2	N	-0-					3
08	16244	X	15353	-0-	-891	-0-	15	1	15337	2	N	1	1	8			3
							1	9									
09	15720	X	14071	-0-	-1649	-0-	14	1	14057	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
04	14820	X	11591	-0-	-3229	-0-	11591	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	11981	-0-	-1938	-0-	11979	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	13470	X	10112	-0-	-3358	-0-	10110	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	12648	X	11787	-0-	-861	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
08	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	12866	2			N	-0-					-0-
*09	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	10785	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 257438 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13075 - 19903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	22860	X	19508	-0-	-3352	-0-	19508	2			N	-0-					-0-
05	23622	X	19467	-0-	-4155	-0-	19466	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	22380	X	18546	-0-	-3834	-0-	18545	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	22196	X	19079	-0-	-3117	-0-	19079	2			N	-0-					-0-
08	19036	X	19036	-0-	-0-	-0-	19036	2			N	-0-					-0-
*09	17797	X	17797	-0-	-0-	-0-	17797	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
04	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	543	1	11811	2	N	-0-					-0-
05	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	510	1	11086	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
06	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	469	1	10194	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	9924	-0-	-337	-0-	436	1	9488	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	9426	-0-	-618	-0-	414	1	9006	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
09	9720	X	8874	-0-	-846	-0-	390	1	8483	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
04	16860	X	13685	-0-	-3175	-0-	14	1	13671	2	N	-0-					-0-
05	16337	X	13541	-0-	-2796	-0-	14	1	13527	2	N	-0-					-0-
06	15810	X	12830	-0-	-2980	-0-	13	1	12811	2	N	5	1	8			4
							6	9									
07	16337	X	10978	-0-	-5359	-0-	11	1	10967	2	N	-0-					4
08	12679	X	12507	-0-	-172	-0-	12	1	12493	2	N	2	1	8			5
							2	9									
09	12270	X	11341	-0-	-929	-0-	11	1	11330	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
04	20280	X	12545	-0-	-7735	-0-	12545	2			Y	-0-					-0-
05	18879	X	12323	-0-	-6556	-0-	12323	2			Y	-0-					-0-
06	16080	X	11731	-0-	-4349	-0-	11731	2			Y	-0-					-0-
07	16182	X	11859	-0-	-4323	-0-	11859	2			Y	-0-					-0-
08	11780	X	10990	-0-	-790	-0-	10990	2			Y	-0-					-0-
*09	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	11899	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
04	29430	X	25246	-0-	-4184	-0-	25	1	25221	2	N	-0-					-0-
05	28613	X	25235	-0-	-3378	-0-	25	1	25210	2	N	-0-					-0-
06	27270	X	24132	-0-	-3138	-0-	24	1	24108	2	N	-0-					-0-
07	26226	X	24902	-0-	-1324	-0-	25	1	24877	2	N	-0-					-0-
08	23436	X	23436	-0-	-0-	-0-	23	1	23412	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	22620	X	21903	-0-	-717	-0-	22	1	21881	2	N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	5871	-0-	-639	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6255	-0-	-472	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5730	-0-	-780	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
07	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
08	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
*09	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	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
04	25350	X	21442	-0-	-3908	-0-	41	1	21401	2	N	-0-					-0-
05	25172	X	21583	-0-	-3589	-0-	42	1	21541	2	N	-0-					-0-
06	24360	X	20152	-0-	-4208	-0-	39	1	20113	2	N	-0-					-0-
*07	24149	X	20390	-0-	-3759	-0-	36	1	20354	2	N	-0-					-0-
08	19963	X	19963	-0-	-0-	-0-	34	1	19929	2	N	-0-					-0-
*09	22002	X	22002	-0-	-0-	-0-	39	1	21963	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
04	16080	X	13480	-0-	-2600	-0-	26	1	13454	2	N	-0-					-0-
05	16306	X	13763	-0-	-2543	-0-	27	1	13736	2	N	-0-					-0-
06	14970	X	13546	-0-	-1424	-0-	26	1	13520	2	N	-0-					-0-
*07	15283	X	13641	-0-	-1642	-0-	24	1	13617	2	N	-0-					-0-
08	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	23	1	13625	2	N	-0-					-0-
*09	15916	X	15916	-0-	-0-	-0-	28	1	15888	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
04	18090	X	15858	-0-	-2232	-0-	31	1	15827	2	N	-0-					-0-
05	18693	X	14862	-0-	-3831	-0-	29	1	14833	2	N	-0-					-0-
06	16980	X	15145	-0-	-1835	-0-	29	1	15116	2	N	-0-					-0-
*07	16895	X	14199	-0-	-2696	-0-	25	1	14174	2	N	-0-					-0-
08	15068	X	15068	-0-	-0-	-0-	26	1	15042	2	N	-0-					-0-
09	13770	X	12925	-0-	-845	-0-	23	1	12902	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 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
04	34110	X	30000	-0-	-4110	-0-	30000	2			N	-0-					-0-
05	35247	X	29825	-0-	-5422	-0-	29823	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	32370	X	27237	-0-	-5133	-0-	27234	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	32736	X	27637	-0-	-5099	-0-	27637	2			N	-0-					-0-
08	27451	X	27451	-0-	-0-	-0-	27451	2			N	-0-					-0-
09	25530	X	25424	-0-	-106	-0-	25424	2			N	-0-					-0-

UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13920	X	11162	-0-	-2758	-0-	11	1	11151	2	N	-0-					-0-
05	14291	X	11758	-0-	-2533	-0-	12	1	11746	2	N	-0-					-0-
06	13290	X	11178	-0-	-2112	-0-	11	1	11167	2	N	-0-					-0-
07	12555	X	11436	-0-	-1119	-0-	11	1	11425	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	10013	-0-	-589	-0-	10	1	10003	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	10104	-0-	-156	-0-	10	1	10094	2	N	-0-					-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 1H RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30000	X	-0-	-0-	-30000	-0-					N	-0-					-0-
05	31000	X	23798	-0-	-7202	-0-	24	1	23774	2	N	-0-					-0-
06	30000	X	29693	-0-	-307	-0-	30	1	29663	2	N	-0-					-0-
07	31000	X	23399	-0-	-7601	-0-	24	1	23375	2	N	-0-					-0-
08	356535	X	356535	-0-	-0-	-0-	356	1	356179	2	N	-0-					-0-
*09	364166	X	364166	-0-	-0-	-0-	364	1	363802	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
04	T. A.		16643	-0-	16643	52618	16643	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		15147	-0-	15147	67765	15147	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		13120	-0-	13120	80885	13120	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		12683	-0-	12683	93568	12683	2			Y	-0-					-0-
08	105025	X	11457	-0-	-93568	-0-	11457	2			Y	-0-					-0-
09	12870	X	12230	-0-	-640	-0-	12230	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
04	19830	X	14285	-0-	-5545	-0-	14	1	14271	2	N	-0-					-0-
05	19840	X	13962	-0-	-5878	-0-	14	1	13948	2	N	-0-					-0-
06	17670	X	12734	-0-	-4936	-0-	13	1	12721	2	N	-0-					-0-
07	16771	X	12515	-0-	-4256	-0-	13	1	12502	2	N	-0-					-0-
08	12493	X	11797	-0-	-696	-0-	12	1	11785	2	N	-0-					-0-
09	12090	X	11482	-0-	-608	-0-	11	1	11471	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZAP DU WELL #: 1 RRCID -> 259774 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11659 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	23310	X	21107	-0-	-2203	-0-	21107	2			N	-0-					-0-
05	23622	X	20952	-0-	-2670	-0-	20951	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	22860	X	19454	-0-	-3406	-0-	19451	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	22847	X	19584	-0-	-3263	-0-	19584	2			N	-0-					-0-
08	20339	X	20339	-0-	-0-	-0-	20339	2			N	-0-					-0-
09	18810	X	18087	-0-	-723	-0-	18087	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
04	16800	X	15441	-0-	-1359	-0-	30	1	15411	2	N	-0-					-0-
05	17360	X	14867	-0-	-2493	-0-	29	1	14838	2	N	-0-					-0-
06	16800	X	13833	-0-	-2967	-0-	27	1	13806	2	N	-0-					-0-
*07	16554	X	15086	-0-	-1468	-0-	26	1	15060	2	N	-0-					-0-
08	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	25	1	14314	2	N	-0-					-0-
*09	16533	X	16533	-0-	-0-	-0-	29	1	16504	2	N	-0-					-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1 WELL #: H 1 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
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	660	N	332	-0-	-328	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12990	X	10429	-0-	-2561	-0-	20	1	10409	2	N	-0-					-0-
05	12958	X	9693	-0-	-3265	-0-	19	1	9674	2	N	-0-					-0-
06	11070	X	9476	-0-	-1594	-0-	18	1	9458	2	N	-0-					-0-
*07	11439	X	9473	-0-	-1966	-0-	17	1	9456	2	N	-0-					-0-
08	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	17	1	9758	2	N	-0-					-0-
*09	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	17	1	9378	2	N	-0-					-0-

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17147	X	17147	-0-	-0-	-0-	17	1	17130	2	N	-0-					-0-
05	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	16	1	16308	2	N	-0-					-0-
06	15150	X	13626	-0-	-1524	-0-	13	1	13613	2	N	-0-					-0-
07	15655	X	12555	-0-	-3100	-0-	12	1	12543	2	N	-0-					-0-
08	13640	X	12161	-0-	-1479	-0-	12	1	12149	2	N	-0-					-0-
09	13200	X	11416	-0-	-1784	-0-	11	1	11405	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12030	X	7181	-0-	-4849	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	9174	-0-	-2978	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	9693	-0-	-2067	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
07	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
08	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	5808	-0-	-3492	-0-	5808	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19470	X	16390	-0-	-3080	-0-	16390	2			N	-0-					-0-
05	18662	X	15923	-0-	-2739	-0-	15923	2			N	-0-					-0-
06	17970	X	15418	-0-	-2552	-0-	15418	2			N	-0-					-0-
07	18166	X	15706	-0-	-2460	-0-	15706	2			N	-0-					-0-
08	15779	X	15348	-0-	-431	-0-	15348	2			N	-0-					-0-
09	15270	X	14110	-0-	-1160	-0-	14110	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20520	X	16961	-0-	-3559	-0-	16961	2			N	-0-					-0-
05	20181	X	16726	-0-	-3455	-0-	16726	2			N	-0-					-0-
06	18960	X	15261	-0-	-3699	-0-	15261	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	14037	-0-	-4718	-0-	14037	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	15292	-0-	-146	-0-	15292	2			N	-0-					-0-
09	14940	X	14416	-0-	-524	-0-	14416	2			N	-0-					-0-

BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478

04	19110	X	16743	-0-	-2367	-0-	17	1	16726	2	N	-0-					-0-
05	19747	X	16842	-0-	-2905	-0-	17	1	16825	2	N	-0-					-0-
06	18960	X	16084	-0-	-2876	-0-	16	1	16068	2	N	-0-					-0-
07	18290	X	16455	-0-	-1835	-0-	16	1	16439	2	N	-0-					-0-
08	16092	X	16092	-0-	-0-	-0-	16	1	16076	2	N	-0-					-0-
09	15390	X	15249	-0-	-141	-0-	15	1	15234	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

04	30720	X	25957	-0-	-4763	-0-	26	1	25931	2	N	-0-					-0-
05	30504	X	26158	-0-	-4346	-0-	26	1	26132	2	N	-0-					-0-
06	28290	X	24662	-0-	-3628	-0-	25	1	24637	2	N	-0-					-0-
07	29233	X	24980	-0-	-4253	-0-	25	1	24955	2	N	-0-					-0-
08	24304	X	24072	-0-	-232	-0-	24	1	24047	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	23520	X	22558	-0-	-962	-0-	23	1	22535	2	N	-0-					-0-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

04	15960	X	15372	-0-	-588	-0-	15	1	15357	2	N	-0-					-0-
05	16492	X	14992	-0-	-1500	-0-	15	1	14977	2	N	-0-					-0-
06	15960	X	14193	-0-	-1767	-0-	14	1	14179	2	N	-0-					-0-
07	16492	X	14551	-0-	-1941	-0-	15	1	14536	2	N	-0-					-0-
08	14136	X	13997	-0-	-139	-0-	14	1	13983	2	N	-0-					-0-
09	13680	X	12662	-0-	-1018	-0-	13	1	12649	2	N	-0-					-0-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

04	11640	X	9898	-0-	-1742	-0-	19	1	9879	2	N	-0-					-0-
05	12028	X	9834	-0-	-2194	-0-	19	1	9815	2	N	-0-					-0-
06	11070	X	9842	-0-	-1228	-0-	19	1	9823	2	N	-0-					-0-
*07	11377	X	9562	-0-	-1815	-0-	17	1	9545	2	N	-0-					-0-
08	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	17	1	9962	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	8954	-0-	-136	-0-	16	1	8938	2	N	-0-					-0-

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

04	15930	X	11113	-0-	-4817	-0-	11	1	11102	2	N	-0-					-0-
05	15965	X	10663	-0-	-5302	-0-	11	1	10652	2	N	-0-					-0-
06	15150	X	11673	-0-	-3477	-0-	11	1	11662	2	N	-0-					-0-
07	14508	X	12017	-0-	-2491	-0-	12	1	12005	2	N	-0-					-0-
08	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	12	1	11615	2	N	-0-					-0-
*09	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	11	1	11009	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	17400	X	8483	-0-	-8917	-0-	16	1	8467	2	N	-0-					-0-
05	17645	X	17645	-0-	-0-	-0-	34	1	17611	2	N	-0-					-0-
06	16380	X	14016	-0-	-2364	-0-	27	1	13989	2	N	-0-					-0-
*07	16213	X	13899	-0-	-2314	-0-	24	1	13875	2	N	-0-					-0-
08	14074	X	13550	-0-	-524	-0-	23	1	13527	2	N	-0-					-0-
09	13620	X	12613	-0-	-1007	-0-	22	1	12591	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

04	10500	X	9937	-0-	-563	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	9063	-0-	-1787	-0-	9063	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
07	16196	X	16196	-0-	-0-	-0-	16196	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	15004	-0-	-0-	-0-	15004	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	10674	-0-	-2466	-0-	10674	2			N	-0-					-0-

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

04	9030	X	5972	-0-	-3058	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	6818	-0-	-2079	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	6462	-0-	-2148	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	6324	-0-	-2573	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5569	-0-	-1344	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5261	-0-	-1339	-0-	5261	2			N	-0-					-0-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

04	9870	X	5648	-0-	-4222	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	6746	-0-	-3143	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	5912	-0-	-3658	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	6153	-0-	-2465	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
08	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5796	-0-	-204	-0-	5796	2			N	-0-					-0-

CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313

04	197143	X	197143	-0-	-0-	-0-	197143	2			N	-0-					-0-
05	190224	X	190224	-0-	-0-	-0-	190224	2			N	-0-					-0-
06	166610	X	166610	-0-	-0-	-0-	166610	2			N	-0-					-0-
07	162432	X	162432	-0-	-0-	-0-	162432	2			N	-0-					-0-
08	146487	X	146487	-0-	-0-	-0-	146487	2			N	-0-					-0-
*09	112168	X	112168	-0-	-0-	-0-	112168	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

04	36690	X	29427	-0-	-7263	-0-	29427	2			N	-0-					-0-
05	36115	X	29535	-0-	-6580	-0-	29535	2			N	-0-					-0-
06	33480	X	27484	-0-	-5996	-0-	27484	2			N	-0-					-0-
07	32333	X	27395	-0-	-4938	-0-	27395	2			N	-0-					-0-
08	28117	X	27669	-0-	-448	-0-	27669	2			N	-0-					-0-
09	27210	X	25624	-0-	-1586	-0-	25624	2			N	-0-					-0-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

04	T. A.		107222	-0-	107222	1676049	107222	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		88053	-0-	88053	1764102	88053	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		72999	-0-	72999	1837101	72999	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		71855	-0-	71855	1908956	71855	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		66288	-0-	66288	1975244	66288	2			N	-0-					-0-
*09	2013159	X	37915	-0-	-1975244	-0-	37915	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 #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	153210	X	153210	-0-	-0-	-0-	153	1 1 9	153056	2	N	1	1	8			-0-
05	144281	X	144281	-0-	-0-	-0-	144	1	144137	2	N	-0-					-0-
06	127188	X	127188	-0-	-0-	-0-	127	1	127061	2	N	-0-					-0-
07	119346	X	119346	-0-	-0-	-0-	119	1	119227	2	N	-0-					-0-
08	149048	X	116151	-0-	-32897	-0-	116	1	116035	2	N	-0-					-0-
09	144240	X	105772	-0-	-38468	-0-	106	1	105666	2	N	-0-					-0-

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17010	X	14627	-0-	-2383	-0-	15	1	14612	2	N	-0-					-0-
05	17577	X	14502	-0-	-3075	-0-	14	1	14488	2	N	-0-					-0-
06	16650	X	13405	-0-	-3245	-0-	13	1	13392	2	N	-0-					-0-
07	16585	X	13828	-0-	-2757	-0-	14	1	13814	2	N	-0-					-0-
08	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	13	1	13351	2	N	-0-					-0-
*09	12780	X	12780	-0-	-0-	-0-	13	1	12767	2	N	-0-					-0-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11070	X	9585	-0-	-1485	-0-	9	1	9576	2	N	-0-					-0-
05	11439	X	9511	-0-	-1928	-0-	9	1	9502	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	9264	-0-	-1446	-0-	9	1	9255	2	N	-0-					-0-
07	10695	X	9019	-0-	-1676	-0-	9	1	9010	2	N	-0-					-0-
08	8835	X	8573	-0-	-262	-0-	8	1	8565	2	N	-0-					-0-
09	8550	X	8186	-0-	-364	-0-	8	1	8178	2	N	-0-					-0-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18630	X	16833	-0-	-1797	-0-	17	1	16816	2	N	-0-					-0-
05	19251	X	16568	-0-	-2683	-0-	17	1	16551	2	N	-0-					-0-
06	18630	X	16041	-0-	-2589	-0-	16	1	16025	2	N	-0-					-0-
07	18662	X	16114	-0-	-2548	-0-	16	1	16098	2	N	-0-					-0-
08	15979	X	15979	-0-	-0-	-0-	16	1	15963	2	N	-0-					-0-
*09	14940	X	14940	-0-	-0-	-0-	15	1	14925	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
04	22740	X	20137	-0-	-2603	-0-	20137	2			N	-0-					-0-
05	22723	X	20203	-0-	-2520	-0-	20202	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	21690	X	17667	-0-	-4023	-0-	17665	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	21762	X	18570	-0-	-3192	-0-	18570	2			N	-0-					-0-
08	18048	X	18048	-0-	-0-	-0-	18048	2			N	-0-					-0-
09	17280	X	16687	-0-	-593	-0-	16687	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
04	16110	X	13194	-0-	-2916	-0-	13194	2			N	-0-					-0-
05	15593	X	13391	-0-	-2202	-0-	13391	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	13061	-0-	-1819	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	11731	-0-	-2436	-0-	11731	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	11357	-0-	-1725	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	12410	-0-	-250	-0-	12410	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25050	X	18784	-0-	-6266	-0-	18784	2			N	-0-					-0-
05	24304	X	18648	-0-	-5656	-0-	18648	2			N	-0-					-0-
06	22230	X	17037	-0-	-5193	-0-	17037	2			N	-0-					-0-
07	22010	X	16656	-0-	-5354	-0-	16656	2			N	-0-					-0-
08	17236	X	14060	-0-	-3176	-0-	14060	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	4232	-0-	-12448	-0-	4232	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
04	35280	X	29143	-0-	-6137	-0-	29	1	29114	2	N	-0-					-0-
05	36456	X	29034	-0-	-7422	-0-	29	1	29005	2	N	-0-					-0-
06	33090	X	24822	-0-	-8268	-0-	25	1	24797	2	N	-0-					-0-
07	33170	X	27165	-0-	-6005	-0-	27	1	27138	2	N	-0-					-0-
08	26889	X	26889	-0-	-0-	-0-	27	1	26862	2	N	-0-					-0-
*09	24934	X	24934	-0-	-0-	-0-	25	1	24909	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
04	18150	X	15890	-0-	-2260	-0-	31	1	15859	2	N	-0-					-0-
05	18755	X	15579	-0-	-3176	-0-	30	1	15549	2	N	-0-					-0-
06	18150	X	14969	-0-	-3181	-0-	29	1	14940	2	N	-0-					-0-
*07	18197	X	14556	-0-	-3641	-0-	26	1	14530	2	N	-0-					-0-
08	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-	25	1	14657	2	N	-0-					-0-
*09	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	24	1	13722	2	N	-0-					-0-

TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31560	X	26664	-0-	-4896	-0-	52	1	26612	2	N	-0-					-0-
05	32612	X	23786	-0-	-8826	-0-	46	1	23740	2	N	-0-					-0-
06	31560	X	21413	-0-	-10147	-0-	41	1	21372	2	N	-0-					-0-
*07	32612	X	21412	-0-	-11200	-0-	38	1	21374	2	N	-0-					-0-
08	25049	X	25049	-0-	-0-	-0-	43	1	25006	2	N	-0-					-0-
*09	26683	X	26683	-0-	-0-	-0-	47	1	26636	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
04	16470	X	14227	-0-	-2243	-0-	14	1	14213	2	N	-0-					-0-
05	16802	X	13700	-0-	-3102	-0-	14	1	13686	2	N	-0-					-0-
06	15270	X	12920	-0-	-2350	-0-	13	1	12907	2	N	-0-					-0-
07	15562	X	13059	-0-	-2503	-0-	13	1	13046	2	N	-0-					-0-
08	12898	X	12898	-0-	-0-	-0-	13	1	12885	2	N	-0-					-0-
09	12180	X	12026	-0-	-154	-0-	12	1	12014	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
04	32400	X	28206	-0-	-4194	-0-	28	1	28178	2	N	-0-					-0-
05	33480	X	28734	-0-	-4746	-0-	29	1	28705	2	N	-0-					-0-
06	31440	X	22427	-0-	-9013	-0-	22	1	22405	2	N	-0-					-0-
07	31806	X	30134	-0-	-1672	-0-	30	1	30104	2	N	-0-					-0-
08	27688	X	27688	-0-	-0-	-0-	28	1	27660	2	N	-0-					-0-
*09	25433	X	25433	-0-	-0-	-0-	25	1	25408	2	N	-0-					-0-

VOLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13770	X	11204	-0-	-2566	-0-	22	1	11182	2	N	-0-					-0-
05	14167	X	499	-0-	-13668	-0-	1	1	498	2	N	-0-					-0-
06	13140	X	4774	-0-	-8366	-0-	9	1	4765	2	N	-0-					-0-
*07	12648	X	11389	-0-	-1259	-0-	20	1	11369	2	N	-0-					-0-
08	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	18	1	10226	2	N	-0-					-0-
*09	66567	X	66567	-0-	-0-	-0-	118	1	66449	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21000	X	17193	-0-	-3807	-0-	33	1	17160	2	N	-0-					-0-
05	21266	X	16813	-0-	-4453	-0-	32	1	16781	2	N	-0-					-0-
06	19710	X	16547	-0-	-3163	-0-	32	1	16515	2	N	-0-					-0-
*07	19871	X	16993	-0-	-2878	-0-	30	1	16963	2	N	-0-					-0-
08	16507	X	16507	-0-	-0-	-0-	28	1	16479	2	N	-0-					-0-
09	15210	X	14971	-0-	-239	-0-	27	1	14944	2	N	-0-					-0-

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16170	X	13248	-0-	-2922	-0-	13	1	13235	2	N	-0-					-0-
05	16058	X	14428	-0-	-1630	-0-	14	1	14414	2	N	-0-					-0-
06	15072	X	15072	-0-	-0-	-0-	15	1	15057	2	N	-0-					-0-
07	15923	X	15923	-0-	-0-	-0-	16	1	15907	2	N	-0-					-0-
08	14662	X	14662	-0-	-0-	-0-	15	1	14647	2	N	-0-					-0-
09	13980	X	12986	-0-	-994	-0-	13	1	12973	2	N	-0-					-0-

RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590249	X	235537	-0-	-1354712	-0-	235537	2			N	-0-					-0-
05	223980	X	223980	-0-	-0-	-0-	223980	2			N	-0-					-0-
06	200929	X	200929	-0-	-0-	-0-	200929	2			N	-0-					-0-
07	195198	X	195198	-0-	-0-	-0-	195198	2			N	-0-					-0-
08	212598	X	182488	-0-	-30110	-0-	182488	2			N	-0-					-0-
09	205740	X	165686	-0-	-40054	-0-	165686	2			N	-0-					-0-

RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21900	X	19671	-0-	-2229	-0-	19	1	19652	2	N	-0-					-0-
05	22630	X	19660	-0-	-2970	-0-	20	1	19640	2	N	-0-					-0-
06	21900	X	18501	-0-	-3399	-0-	18	1	18483	2	N	-0-					-0-
07	21948	X	18324	-0-	-3624	-0-	18	1	18306	2	N	-0-					-0-
08	18088	X	18088	-0-	-0-	-0-	18	1	18070	2	N	-0-					-0-
09	16590	X	16559	-0-	-31	-0-	16	1	16543	2	N	-0-					-0-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	145423	X	145423	-0-	-0-	-0-	146	1	145277	2	N	-0-					-0-
05	204373	X	204373	-0-	-0-	-0-	204	1	204167	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	190866	X	190866	-0-	-0-	-0-	191	1	190675	2	N	-0-					-0-
07	164980	X	164980	-0-	-0-	-0-	165	1	164815	2	N	-0-					-0-
08	163629	X	163629	-0-	-0-	-0-	163	1	163466	2	N	-0-					-0-
09	141450	X	138029	-0-	-3421	-0-	138	1	137891	2	N	-0-					-0-

HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		136005	-0-	136005	430554	136005	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		127026	-0-	127026	557580	127026	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		98487	-0-	98487	656067	98487	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		105334	-0-	105334	761401	105334	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		97735	-0-	97735	859136	97735	2			N	-0-					-0-
*09	945966	X	86830	-0-	-859136	-0-	86830	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	53970	X	41500	-0-	-12470	-0-	41	1	41459	2	N	-0-			-0-
05	53227	X	41331	-0-	-11896	-0-	41	1	41290	2	N	-0-			-0-
06	48330	X	39973	-0-	-8357	-0-	39	1	39934	2	N	-0-			-0-
07	48236	X	39757	-0-	-8479	-0-	39	1	39718	2	N	-0-			-0-
08	42904	X	37459	-0-	-5445	-0-	38	1	37421	2	N	-0-			-0-
09	41490	X	35254	-0-	-6236	-0-	35	1	35219	2	N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	73950	X	59662	-0-	-14288	-0-	60	1	59602	2	N	-0-			-0-
05	72726	X	60457	-0-	-12269	-0-	60	1	60397	2	N	-0-			-0-
06	67020	X	51364	-0-	-15656	-0-	51	1	51313	2	N	-0-			-0-
07	66867	X	62466	-0-	-4401	-0-	63	1	62403	2	N	-0-			-0-
08	61659	X	60575	-0-	-1084	-0-	60	1	60515	2	N	-0-			-0-
09	59670	X	56122	-0-	-3548	-0-	56	1	56066	2	N	-0-			-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638

04	31830	X	25533	-0-	-6297	-0-	26	1	25507	2	N	-0-			-0-
05	31496	X	25347	-0-	-6149	-0-	25	1	25322	2	N	-0-			-0-
06	28860	X	24052	-0-	-4808	-0-	24	1	24028	2	N	-0-			-0-
07	28644	X	24894	-0-	-3750	-0-	25	1	24869	2	N	-0-			-0-
08	24138	X	24138	-0-	-0-	-0-	24	1	24114	2	N	-0-			-0-
*09	23193	X	23193	-0-	-0-	-0-	23	1	23170	2	N	-0-			-0-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

04	19020	X	17306	-0-	-1714	-0-	17	1	17289	2	N	-0-			-0-
05	19654	X	17425	-0-	-2229	-0-	17	1	17408	2	N	-0-			-0-
06	19020	X	16450	-0-	-2570	-0-	16	1	16434	2	N	-0-			-0-
07	18941	X	16557	-0-	-2384	-0-	16	1	16541	2	N	-0-			-0-
08	15271	X	15271	-0-	-0-	-0-	15	1	15256	2	N	-0-			-0-
*09	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	15	1	15272	2	N	-0-			-0-

RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

04	14B2	EXT	138086	-0-	138086	3161695	138086	2			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	132172	-0-	132172	3293867	132172	2			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	39606	-0-	39606	3333473	39606	2			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	116342	-0-	116342	3449815	116342	2			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	126317	-0-	126317	3576132	126317	2			N	-0-			-0-
*09	3678863	X	102731	-0-	-3576132	-0-	102731	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	21720	X	17025	-0-	-4695	-0-	17	1	17008	2	N	-0-			-0-
05	21142	X	17187	-0-	-3955	-0-	17	1	17170	2	N	-0-			-0-
06	19170	X	16033	-0-	-3137	-0-	16	1	16017	2	N	-0-			-0-
07	19003	X	16282	-0-	-2721	-0-	16	1	16266	2	N	-0-			-0-
08	15872	X	15036	-0-	-836	-0-	15	1	15021	2	N	-0-			-0-
09	15360	X	14554	-0-	-806	-0-	15	1	14539	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

04	7290	X	4883	-0-	-2407	-0-	4883	2			N	-0-			-0-
05	7533	X	5268	-0-	-2265	-0-	5268	2			N	-0-			-0-
06	7290	X	4809	-0-	-2481	-0-	4809	2			N	-0-			-0-
07	5797	X	4256	-0-	-1541	-0-	4256	2			N	-0-			-0-
08	4960	X	4807	-0-	-153	-0-	4807	2			N	-0-			-0-
09	4800	X	4517	-0-	-283	-0-	4517	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431

04	45540	X	39578	-0-	-5962	-0-	39578	2			N	-0-			-0-
05	49644	X	49644	-0-	-0-	-0-	49644	2			N	-0-			-0-
06	41910	X	39098	-0-	-2812	-0-	39098	2			N	-0-			-0-
07	40889	X	36520	-0-	-4369	-0-	36520	2			N	-0-			-0-
08	40300	X	34465	-0-	-5835	-0-	34465	2			N	-0-			-0-
09	39000	X	31953	-0-	-7047	-0-	31953	2			N	-0-			-0-

HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613

04	23970	X	18533	-0-	-5437	-0-	18533	2			N	-0-			-0-
05	23405	X	18382	-0-	-5023	-0-	18382	2			N	-0-			-0-
06	21210	X	16578	-0-	-4632	-0-	16578	2			N	-0-			-0-
07	20987	X	16550	-0-	-4437	-0-	16550	2			N	-0-			-0-
08	16368	X	13320	-0-	-3048	-0-	13320	2			N	-0-			-0-
09	15840	X	3867	-0-	-11973	-0-	3867	2			N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CREST F GU WELL #: 1HB RRCID -> 262298 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660

04	174210	X	97517	-0-	-76693	-0-	97517	2			N	-0-			-0-
05	168423	X	95096	-0-	-73327	-0-	95096	2			N	-0-			-0-
06	144810	X	82067	-0-	-62743	-0-	82067	2			N	-0-			-0-
07	131192	X	75295	-0-	-55897	-0-	75295	2			N	-0-			-0-
08	86397	X	67384	-0-	-19013	-0-	67384	2			N	-0-			-0-
09	83610	X	57893	-0-	-25717	-0-	57893	2			N	-0-			-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

04	9510	X	5621	-0-	-3889	-0-	5621	2			N	-0-			-0-
05	9827	X	5702	-0-	-4125	-0-	5702	2			N	-0-			-0-
06	9510	X	6972	-0-	-2538	-0-	6972	2			N	-0-			-0-
07	7750	X	3878	-0-	-3872	-0-	3878	2			N	-0-			-0-
08	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-			-0-
09	6960	X	6537	-0-	-423	-0-	6537	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	23760	X	20861	-0-	-2899	-0-	21	1	20840	2	N	-0-			-0-
05	24552	X	20975	-0-	-3577	-0-	21	1	20954	2	N	-0-			-0-
06	23760	X	19048	-0-	-4712	-0-	19	1	19029	2	N	-0-			-0-
07	23405	X	20198	-0-	-3207	-0-	20	1	20178	2	N	-0-			-0-
08	18988	X	18988	-0-	-0-	-0-	19	1	18969	2	N	-0-			-0-
*09	18772	X	18772	-0-	-0-	-0-	19	1	18753	2	N	-0-			-0-

TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

04	21180	X	18216	-0-	-2964	-0-	18	1	18198	2	N	-0-			-0-
05	21886	X	18474	-0-	-3412	-0-	18	1	18456	2	N	-0-			-0-
06	20910	X	17031	-0-	-3879	-0-	17	1	17014	2	N	-0-			-0-
07	20460	X	17405	-0-	-3055	-0-	17	1	17388	2	N	-0-			-0-
08	16512	X	16512	-0-	-0-	-0-	16	1	16496	2	N	-0-			-0-
*09	15552	X	15552	-0-	-0-	-0-	15	1	15537	2	N	-0-			-0-

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

04	0	W	13495	-0-	13495	27620	13	1	13482	2	N	-0-			-0-
05	40815	X	13195	-0-	-27620	-0-	13	1	13182	2	N	-0-			-0-
06	14970	X	13274	-0-	-1696	-0-	13	1	13261	2	N	-0-			-0-
07	15314	X	11851	-0-	-3463	-0-	12	1	11839	2	N	-0-			-0-
08	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	14	1	13823	2	N	-0-			-0-
09	12540	X	11849	-0-	-691	-0-	12	1	11837	2	N	-0-			-0-

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

04	40860	X	30591	-0-	-10269	-0-	59	1	30532	2	N	-0-			-0-
05	40641	X	16642	-0-	-23999	-0-	32	1	16610	2	N	-0-			-0-
06	62140	X	62140	-0-	-0-	-0-	120	1	62020	2	N	-0-			-0-
*07	56348	X	56348	-0-	-0-	-0-	99	1	56249	2	N	-0-			-0-
08	47802	X	47802	-0-	-0-	-0-	82	1	47720	2	N	-0-			-0-
09	58770	X	40843	-0-	-17927	-0-	73	1	40770	2	N	-0-			-0-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

04	36930	X	31776	-0-	-5154	-0-	61	1	31715	2	N	-0-			-0-
05	38099	X	33270	-0-	-4829	-0-	64	1	33206	2	N	-0-			-0-
06	34860	X	34140	-0-	-720	-0-	66	1	34074	2	N	-0-			-0-
*07	36022	X	32310	-0-	-3712	-0-	57	1	32253	2	N	-0-			-0-
08	32054	X	30768	-0-	-1286	-0-	53	1	30715	2	N	-0-			-0-
09	31020	X	28326	-0-	-2694	-0-	50	1	28276	2	N	-0-			-0-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

04	20310	X	16422	-0-	-3888	-0-	32	1	16390	2	N	-0-			-0-
05	20491	X	15925	-0-	-4566	-0-	31	1	15894	2	N	-0-			-0-
06	18240	X	15243	-0-	-2997	-0-	30	1	15213	2	N	-0-			-0-
*07	18321	X	15335	-0-	-2986	-0-	27	1	15308	2	N	-0-			-0-
08	15131	X	15131	-0-	-0-	-0-	26	1	15105	2	N	-0-			-0-
09	14370	X	13140	-0-	-1230	-0-	23	1	13117	2	N	-0-			-0-

COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210

04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	58	1	1259	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	56	1	1218	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1307	-0-	-13	-0-	57	1	1250	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	53	1	1178	2	N	-0-			-0-
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	58	1	1298	2	N	-0-			-0-
09	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	57	1	1258	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801

04	0	W	24146	-0-	24146	49881	47	1	24099	2	N	-0-			-0-
05	72960	X	23079	-0-	-49881	-0-	45	1	23034	2	N	-0-			-0-
06	27810	X	21690	-0-	-6120	-0-	42	1	21648	2	N	-0-			-0-
*07	27590	X	21037	-0-	-6553	-0-	37	1	21000	2	N	-0-			-0-
08	20399	X	20399	-0-	-0-	-0-	35	1	20364	2	N	-0-			-0-
*09	19631	X	19631	-0-	-0-	-0-	35	1	19596	2	N	-0-			-0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

04	23220	X	19841	-0-	-3379	-0-	19841	2			N	-0-			-0-
05	22289	X	19609	-0-	-2680	-0-	19609	2			N	-0-			-0-
06	21570	X	18960	-0-	-2610	-0-	18960	2			N	-0-			-0-
07	22289	X	18608	-0-	-3681	-0-	18608	2			N	-0-			-0-
08	19003	X	18352	-0-	-651	-0-	18352	2			N	-0-			-0-
09	18390	X	17546	-0-	-844	-0-	17546	2			N	-0-			-0-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

04	20774	X	20774	-0-	-0-	-0-	20774	2			N	-0-			-0-
05	20953	X	20953	-0-	-0-	-0-	20953	2			N	-0-			-0-
06	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-			-0-
07	8742	X	7356	-0-	-1386	-0-	7356	2			N	-0-			-0-
08	20602	X	20602	-0-	-0-	-0-	20602	2			N	-0-			-0-
09	9150	X	5443	-0-	-3707	-0-	5443	2			N	-0-			-0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

04	40950	X	30830	-0-	-10120	-0-	30830	2			N	-0-			-0-
05	37355	X	29020	-0-	-8335	-0-	29020	2			N	-0-			-0-
06	34170	X	26570	-0-	-7600	-0-	26570	2			N	-0-			-0-
07	34224	X	25742	-0-	-8482	-0-	25742	2			N	-0-			-0-
08	26443	X	23847	-0-	-2596	-0-	23847	2			N	-0-			-0-
09	25590	X	23487	-0-	-2103	-0-	23487	2			N	-0-			-0-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

04	29400	X	11905	-0-	-17495	-0-	11905	2			N	-0-			-0-
05	30670	X	30670	-0-	-0-	-0-	30670	2			N	-0-			-0-
06	28620	X	27044	-0-	-1576	-0-	27044	2			N	-0-			-0-
07	28365	X	25337	-0-	-3028	-0-	25337	2			N	-0-			-0-
08	26350	X	23961	-0-	-2389	-0-	23961	2			N	-0-			-0-
09	25500	X	21354	-0-	-4146	-0-	21354	2			N	-0-			-0-

ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

04	88980	X	70052	-0-	-18928	-0-	70	1	69982	2	N	-0-			-0-
05	88195	X	68740	-0-	-19455	-0-	68	1	68672	2	N	-0-			-0-
06	79710	X	61340	-0-	-18370	-0-	61	1	61279	2	N	-0-			-0-
07	79143	X	61791	-0-	-17352	-0-	62	1	61729	2	N	-0-			-0-
08	61194	X	38525	-0-	-22669	-0-	38	1	38487	2	N	-0-			-0-
09	59220	X	55763	-0-	-3457	-0-	54	1	55709	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48060	X	38279	-0-	-9781	-0-	38279	2			N	-0-					-0-
05	48050	X	36797	-0-	-11253	-0-	36797	2			N	-0-					-0-
06	46500	X	30267	-0-	-16233	-0-	30267	2			N	-0-					-0-
07	45725	X	39243	-0-	-6482	-0-	39243	2			N	-0-					-0-
08	42266	X	42266	-0-	-0-	-0-	42266	2			N	-0-					-0-
*09	33945	X	33945	-0-	-0-	-0-	33945	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49330	X	49330	-0-	-0-	-0-	49	1	49281	2	N	-0-					-0-
05	17542	X	17542	-0-	-0-	-0-	18	1	17524	2	N	-0-					-0-
06	16890	X	-0-	-0-	-16890	-0-					N	-0-					-0-
07	24743	X	24743	-0-	-0-	-0-	25	1	24718	2	N	-0-					-0-
08	102855	X	102855	-0-	-0-	-0-	103	1	102746	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
*09	77306	X	77306	-0-	-0-	-0-	77	1	77228	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

JERNIGAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262938 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11312 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25560	X	23881	-0-	-1679	-0-	24	1	23857	2	N	-0-					-0-
05	26412	X	9249	-0-	-17163	-0-	9	1	9240	2	N	-0-					-0-
06	25560	X	-0-	-0-	-25560	-0-					N	-0-					-0-
07	26412	X	8021	-0-	-18391	-0-	8	1	8013	2	N	-0-					-0-
08	49338	X	49338	-0-	-0-	-0-	49	1	49288	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	26841	X	26841	-0-	-0-	-0-	27	1	26814	2	N	-0-					-0-

SOONERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262939 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13898 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53490	X	38116	-0-	-15374	-0-	38116	2			N	-0-					-0-
05	51832	X	35209	-0-	-16623	-0-	35209	2			N	-0-					-0-
06	44880	X	32302	-0-	-12578	-0-	32302	2			N	-0-					-0-
07	39401	X	30928	-0-	-8473	-0-	30928	2			N	-0-					-0-
08	0	W	29826	-0-	29826	29826	29826	2			N	-0-					-0-
09	0	W	27596	-0-	27596	57422	27596	2			N	-0-					-0-

LOBOS DU WELL #: 1H RRCID -> 262954 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12898 PERF.13120 - 19063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22170	X	18430	-0-	-3740	-0-	18	1	18412	2	N	-0-					-0-
05	22413	X	17956	-0-	-4457	-0-	18	1	17938	2	N	-0-					-0-
06	20550	X	17112	-0-	-3438	-0-	17	1	17095	2	N	-0-					-0-
07	20522	X	17006	-0-	-3516	-0-	17	1	16989	2	N	-0-					-0-
08	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	16	1	16444	2	N	-0-					-0-
09	15870	X	15758	-0-	-112	-0-	16	1	15742	2	N	-0-					-0-

GRIZZLIES DU WELL #: 1H RRCID -> 263047 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13790 - 20212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47520	X	38091	-0-	-9429	-0-	38091	2			N	-0-					-0-
05	48391	X	37654	-0-	-10737	-0-	37654	2			N	-0-					-0-
06	45030	X	35304	-0-	-9726	-0-	35304	2			N	-0-					-0-
07	45663	X	34104	-0-	-11559	-0-	34104	2			N	-0-					-0-
08	34937	X	32433	-0-	-2504	-0-	32433	2			N	-0-					-0-
09	33810	X	28853	-0-	-4957	-0-	28853	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12411 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97680	X	66555	-0-	-31125	-0-	66555	2			N	-0-					-0-
05	90706	X	64273	-0-	-26433	-0-	64273	2			N	-0-					-0-
06	83370	X	57668	-0-	-25702	-0-	57668	2			N	-0-					-0-
07	79732	X	55535	-0-	-24197	-0-	55535	2			N	-0-					-0-
08	58714	X	51137	-0-	-7577	-0-	51137	2			N	-0-					-0-
09	56820	X	46131	-0-	-10689	-0-	46131	2			N	-0-					-0-
PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791																	
04	38790	X	32519	-0-	-6271	-0-	32519	2			N	-0-					-0-
05	37479	X	31753	-0-	-5726	-0-	31750	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	36270	X	30265	-0-	-6005	-0-	30259	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	36487	X	30597	-0-	-5890	-0-	30597	2			N	-0-					-0-
08	28985	X	28983	-0-	-2	-0-	28983	2			N	-0-					-0-
09	28050	X	26598	-0-	-1452	-0-	26598	2			N	-0-					-0-
ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383																	
04	47940	X	39896	-0-	-8044	-0-	77	1	39819	2	N	-0-					-0-
05	48856	X	40676	-0-	-8180	-0-	79	1	40597	2	N	-0-					-0-
06	44490	X	39297	-0-	-5193	-0-	76	1	39221	2	N	-0-					-0-
*07	44454	X	36404	-0-	-8050	-0-	64	1	36340	2	N	-0-					-0-
08	36859	X	34013	-0-	-2846	-0-	58	1	33955	2	N	-0-					-0-
09	35670	X	33858	-0-	-1812	-0-	60	1	33798	2	N	-0-					-0-
BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342																	
04	16800	X	15766	-0-	-1034	-0-	30	1	15736	2	N	-0-					-0-
05	17360	X	15827	-0-	-1533	-0-	31	1	15796	2	N	-0-					-0-
06	16800	X	15506	-0-	-1294	-0-	30	1	15476	2	N	-0-					-0-
*07	17112	X	16813	-0-	-299	-0-	30	1	16783	2	N	-0-					-0-
08	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	27	1	15640	2	N	-0-					-0-
*09	23834	X	23834	-0-	-0-	-0-	42	1	23792	2	N	-0-					-0-
BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203																	
04	28470	X	25091	-0-	-3379	-0-	25	1	25066	2	N	-0-					-0-
05	29419	X	25271	-0-	-4148	-0-	25	1	25246	2	N	-0-					-0-
06	27990	X	24169	-0-	-3821	-0-	24	1	24145	2	N	-0-					-0-
07	28272	X	24220	-0-	-4052	-0-	24	1	24196	2	N	-0-					-0-
08	24118	X	23564	-0-	-554	-0-	23	1	23541	2	N	-0-					-0-
09	23340	X	22319	-0-	-1021	-0-	22	1	22297	2	N	-0-					-0-
PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743																	
04	11820	X	9365	-0-	-2455	-0-	9	1	9356	2	N	-0-					-0-
05	12152	X	10428	-0-	-1724	-0-	10	1	10418	2	N	-0-					-0-
06	11400	X	9462	-0-	-1938	-0-	9	1	9453	2	N	-0-					-0-
07	11005	X	8853	-0-	-2152	-0-	9	1	8844	2	N	-0-					-0-
08	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	10	1	9589	2	N	-0-					-0-
*09	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	9	1	8865	2	N	-0-					-0-
GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023																	
04	29730	X	25638	-0-	-4092	-0-	25	1	25613	2	N	-0-					-0-
05	30597	X	25370	-0-	-5227	-0-	25	1	25345	2	N	-0-					-0-
06	28740	X	23688	-0-	-5052	-0-	23	1	23665	2	N	-0-					-0-
07	28520	X	24220	-0-	-4300	-0-	24	1	24196	2	N	-0-					-0-
08	23494	X	23494	-0-	-0-	-0-	23	1	23471	2	N	-0-					-0-
*09	22331	X	22331	-0-	-0-	-0-	22	1	22309	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26400	X	21161	-0-	-5239	-0-	21161	2			N	-0-					-0-
05	25606	X	20198	-0-	-5408	-0-	20196	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	23640	X	18859	-0-	-4781	-0-	18857	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	23436	X	19598	-0-	-3838	-0-	19596	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	18538	X	18293	-0-	-245	-0-	18292	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	17940	X	16259	-0-	-1681	-0-	16258	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	106950	X	75089	-0-	-31861	-0-	75089	2	N	-0-					-0-
05	110515	X	82703	-0-	-27812	-0-	82703	2	N	-0-					-0-
06	99870	X	73155	-0-	-26715	-0-	73155	2	N	-0-					-0-
07	95511	X	69044	-0-	-26467	-0-	69044	2	N	-0-					-0-
08	74958	X	64215	-0-	-10743	-0-	64215	2	N	-0-					-0-
09	72540	X	57922	-0-	-14618	-0-	57922	2	N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	92880	X	68489	-0-	-24391	-0-	68489	2	N	-0-					-0-
05	93899	X	68387	-0-	-25512	-0-	68387	2	N	-0-					-0-
06	83730	X	60908	-0-	-22822	-0-	60908	2	N	-0-					-0-
07	80383	X	57686	-0-	-22697	-0-	57686	2	N	-0-					-0-
08	60357	X	53053	-0-	-7304	-0-	53053	2	N	-0-					-0-
09	58410	X	48334	-0-	-10076	-0-	48334	2	N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18570	X	12981	-0-	-5589	-0-	12981	2	N	-0-					-0-
05	17794	X	10616	-0-	-7178	-0-	10616	2	N	-0-					-0-
06	17130	X	10103	-0-	-7027	-0-	10103	2	N	-0-					-0-
07	16647	X	11305	-0-	-5342	-0-	11305	2	N	-0-					-0-
08	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	10921	2	N	-0-					-0-
*09	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	10612	2	N	-0-					-0-

BSM UNIT A20 WELL #: 1H RRCID -> 263433 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.14223 - 20001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21660	X	14585	-0-	-7075	-0-	14585	2	N	-0-					-0-
05	22382	X	13208	-0-	-9174	-0-	13208	2	N	-0-					-0-
06	18510	X	11781	-0-	-6729	-0-	11781	2	N	-0-					-0-
07	17887	X	11574	-0-	-6313	-0-	11574	2	N	-0-					-0-
08	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	12163	2	N	-0-					-0-
09	10950	X	7899	-0-	-3051	-0-	7899	2	N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67530	X	23693	-0-	-43837	-0-	23693	2	N	-0-					-0-
05	119186	X	119186	-0-	-0-	-0-	119186	2	N	-0-					-0-
06	88649	X	88649	-0-	-0-	-0-	88649	2	N	-0-					-0-
07	72607	X	72607	-0-	-0-	-0-	72607	2	N	-0-					-0-
08	92163	X	65913	-0-	-26250	-0-	65913	2	N	-0-					-0-
09	89190	X	53524	-0-	-35666	-0-	53524	2	N	-0-					-0-

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16380	X	11865	-0-	-4515	-0-	12	1	11853	2	N	-0-					-0-
05	16337	X	14803	-0-	-1534	-0-	15	1	14788	2	N	-0-					-0-
06	15330	X	14705	-0-	-625	-0-	14	1	14691	2	N	-0-					-0-
07	15698	X	15698	-0-	-0-	-0-	16	1	15682	2	N	-0-					-0-
08	15095	X	15095	-0-	-0-	-0-	15	1	15080	2	N	-0-					-0-
09	13740	X	13421	-0-	-319	-0-	13	1	13408	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	206731	X	206731	-0-	-0-	-0-	206730	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	193787	X	193787	-0-	-0-	-0-	193787	2			N	-0-					-0-
06	169891	X	169891	-0-	-0-	-0-	169891	2			N	-0-					-0-
07	156035	X	156035	-0-	-0-	-0-	156035	2			N	-0-					-0-
08	162812	X	133502	-0-	-29310	-0-	133502	2			N	-0-					-0-
09	157560	X	92302	-0-	-65258	-0-	92302	2			N	-0-					-0-

VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28350	X	24188	-0-	-4162	-0-	24188	2			N	-0-					-0-
05	29295	X	23987	-0-	-5308	-0-	23987	2			N	-0-					-0-
06	26430	X	21055	-0-	-5375	-0-	21055	2			N	-0-					-0-
07	27032	X	20345	-0-	-6687	-0-	20345	2			N	-0-					-0-
08	21297	X	20447	-0-	-850	-0-	20447	2			N	-0-					-0-
09	20610	X	19192	-0-	-1418	-0-	19192	2			N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56580	X	47095	-0-	-9485	-0-	47095	2			N	-0-					-0-
05	54746	X	45952	-0-	-8794	-0-	45940	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	51150	X	45347	-0-	-5803	-0-	45337	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	51336	X	41206	-0-	-10130	-0-	41206	2			N	-0-					-0-
08	46283	X	41592	-0-	-4691	-0-	41592	2			N	-0-					-0-
09	44790	X	38338	-0-	-6452	-0-	38338	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	102660	X	71863	-0-	-30797	-0-	71863	2			N	-0-					-0-
05	95139	X	66988	-0-	-28151	-0-	66988	2			N	-0-					-0-
06	82410	X	57871	-0-	-24539	-0-	57871	2			N	-0-					-0-
07	82336	X	55048	-0-	-27288	-0-	55048	2			N	-0-					-0-
08	74276	X	52066	-0-	-22210	-0-	52066	2			N	-0-					-0-
09	71850	X	48120	-0-	-23730	-0-	48120	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62010	X	58724	-0-	-3286	-0-	58724	2			N	-0-					-0-
05	62527	X	53676	-0-	-8851	-0-	53676	2			N	-0-					-0-
06	57660	X	39116	-0-	-18544	-0-	39116	2			N	-0-					-0-
07	60667	X	53461	-0-	-7206	-0-	53461	2			N	-0-					-0-
08	60667	X	48403	-0-	-12264	-0-	48403	2			N	-0-					-0-
09	58710	X	45272	-0-	-13438	-0-	45272	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HORIZONS WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260

04	45210	X	37291	-0-	-7919	-0-	37291	2			N	-0-					-0-
05	45198	X	36862	-0-	-8336	-0-	36862	2			N	-0-					-0-
06	41850	X	34322	-0-	-7528	-0-	34322	2			N	-0-					-0-
07	41261	X	33844	-0-	-7417	-0-	33844	2			N	-0-					-0-
08	35092	X	33004	-0-	-2088	-0-	33004	2			N	-0-					-0-
09	33960	X	31343	-0-	-2617	-0-	31343	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264683 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10947 - 15401

04	66510	X	55194	-0-	-11316	-0-	55	1	55139	2	N	-0-					-0-
05	66123	X	53660	-0-	-12463	-0-	54	1	53606	2	N	-0-					-0-
06	60690	X	50072	-0-	-10618	-0-	50	1	50022	2	N	-0-					-0-
07	61411	X	49786	-0-	-11625	-0-	50	1	49736	2	N	-0-					-0-
08	49321	X	46790	-0-	-2531	-0-	47	1	46741	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	47730	X	43128	-0-	-4602	-0-	43	1	43085	2	N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 15532

04	60750	X	50766	-0-	-9984	-0-	50766	2			Y	-0-					-0-
05	60202	X	49179	-0-	-11023	-0-	49176	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	56100	X	45651	-0-	-10449	-0-	45647	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	57722	X	44774	-0-	-12948	-0-	44774	2			Y	-0-					-0-
08	46066	X	44961	-0-	-1105	-0-	44961	2			Y	-0-					-0-
09	44580	X	39521	-0-	-5059	-0-	39521	2			Y	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

04	55770	X	50297	-0-	-5473	-0-	50297	2			N	-0-					-0-
05	62164	X	62164	-0-	-0-	-0-	62164	2			N	-0-					-0-
06	55770	X	52417	-0-	-3353	-0-	52417	2			N	-0-					-0-
07	54529	X	48032	-0-	-6497	-0-	48032	2			N	-0-					-0-
08	53878	X	44577	-0-	-9301	-0-	44577	2			N	-0-					-0-
09	52140	X	40800	-0-	-11340	-0-	40800	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	29010	X	21520	-0-	-7490	-0-	21520	2			N	-0-			-0-
05	27745	X	20826	-0-	-6919	-0-	20826	2			N	-0-			-0-
06	25380	X	19279	-0-	-6101	-0-	19279	2			N	-0-			-0-
07	25327	X	18569	-0-	-6758	-0-	18569	2			N	-0-			-0-
08	19933	X	17824	-0-	-2109	-0-	17824	2			N	-0-			-0-
09	19290	X	17100	-0-	-2190	-0-	17100	2			N	-0-			-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	113760	X	86326	-0-	-27434	-0-	85	1	86241	2	N	-0-			-0-
05	113925	X	85092	-0-	-28833	-0-	85	1	85007	2	N	-0-			-0-
06	104400	X	79469	-0-	-24931	-0-	78	1	79391	2	N	-0-			-0-
07	100285	X	78856	-0-	-21429	-0-	78	1	78778	2	N	-0-			-0-
08	89187	X	75727	-0-	-13460	-0-	75	1	75652	2	N	-0-			-0-
09	86310	X	70824	-0-	-15486	-0-	70	1	70754	2	N	-0-			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	161490	X	126789	-0-	-34701	-0-	245	1	126544	2	N	-0-			-0-
05	159867	X	125081	-0-	-34786	-0-	241	1	124840	2	N	-0-			-0-
06	147390	X	115962	-0-	-31428	-0-	224	1	115738	2	N	-0-			-0-
*07	144863	X	113772	-0-	-31091	-0-	200	1	113572	2	N	-0-			-0-
08	110330	X	110330	-0-	-0-	-0-	189	1	110141	2	N	-0-			-0-
*09	102757	X	102757	-0-	-0-	-0-	183	1	102574	2	N	-0-			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 265425 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12040 - 19083

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	101700	X	87772	-0-	-13928	-0-	87772	2			N	-0-			-0-
05	122421	X	122421	-0-	-0-	-0-	122421	2			N	-0-			-0-
06	96930	X	96930	-0-	-0-	-0-	96930	2			N	-0-			-0-
07	90706	X	87505	-0-	-3201	-0-	87505	2			N	-0-			-0-
08	92225	X	81124	-0-	-11101	-0-	81124	2			N	-0-			-0-
09	89250	X	74711	-0-	-14539	-0-	74711	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	182910	X	134264	-0-	-48646	-0-	134264	2			N	-0-					-0-
05	189007	X	127020	-0-	-61987	-0-	127020	2			N	-0-					-0-
06	175590	X	113098	-0-	-62492	-0-	113098	2			N	-0-					-0-
07	163370	X	109215	-0-	-54155	-0-	109215	2			N	-0-					-0-
08	138725	X	101667	-0-	-37058	-0-	101667	2			N	-0-					-0-
09	134250	X	91819	-0-	-42431	-0-	91819	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	85590	X	64642	-0-	-20948	-0-	64	1	64578	2	N	-0-					-0-
05	81592	X	63619	-0-	-17973	-0-	63	1	63556	2	N	-0-					-0-
06	74760	X	59646	-0-	-15114	-0-	59	1	59587	2	N	-0-					-0-
*07	72912	X	58960	-0-	-13952	-0-	59	1	58901	2	N	-0-					-0-
08	66805	X	56874	-0-	-9931	-0-	57	1	56817	2	N	-0-					-0-
09	64650	X	53553	-0-	-11097	-0-	53	1	53500	2	N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	113850	X	95515	-0-	-18335	-0-	95	1	95420	2	N	-0-					-0-
05	112282	X	94630	-0-	-17652	-0-	95	1	94534	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	100320	X	87509	-0-	-12811	-0-	87	1	87422	2	N	-0-					-0-
07	103664	X	87901	-0-	-15763	-0-	88	1	87812	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	87637	X	83935	-0-	-3702	-0-	84	1	83847	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	84810	X	78403	-0-	-6407	-0-	78	1	78324	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25140	X	22110	-0-	-3030	-0-	22	1	22088	2	N	-0-					-0-
05	25978	X	22098	-0-	-3880	-0-	22	1	22076	2	N	-0-					-0-
06	24510	X	20580	-0-	-3930	-0-	21	1	20559	2	N	-0-					-0-
07	24273	X	20869	-0-	-3404	-0-	21	1	20848	2	N	-0-					-0-
08	20475	X	20475	-0-	-0-	-0-	20	1	20455	2	N	-0-					-0-
*09	19201	X	19201	-0-	-0-	-0-	19	1	19182	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41460	X	34235	-0-	-7225	-0-	34235	2			N	-0-					-0-
05	41106	X	32934	-0-	-8172	-0-	32934	2			N	-0-					-0-
06	38310	X	29486	-0-	-8824	-0-	29486	2			N	-0-					-0-
07	38564	X	29940	-0-	-8624	-0-	29940	2			N	-0-					-0-
08	27928	X	27928	-0-	-0-	-0-	27928	2			N	-0-					-0-
*09	27226	X	27226	-0-	-0-	-0-	27226	2			N	-0-					-0-

CONGO WELL #: 1H RRCID -> 265649 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	101550	X	69114	-0-	-32436	-0-	69114	2			N	-0-					-0-
05	92008	X	68075	-0-	-23933	-0-	68075	2			N	-0-					-0-
06	89040	X	65316	-0-	-23724	-0-	65316	2			N	-0-					-0-
07	92008	X	60693	-0-	-31315	-0-	60693	2			N	-0-					-0-
08	68076	X	62545	-0-	-5531	-0-	62545	2			N	-0-					-0-
09	65880	X	58210	-0-	-7670	-0-	58210	2			N	-0-					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2HB RRCID -> 265831 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHINE WELL #: 1H RRCID -> 265835 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22080	X	18280	-0-	-3800	-0-	18280	2			N	-0-					-0-
05	22599	X	17153	-0-	-5446	-0-	17153	2			N	-0-					-0-
06	21330	X	16956	-0-	-4374	-0-	16956	2			N	-0-					-0-
07	20088	X	16255	-0-	-3833	-0-	16255	2			N	-0-					-0-
08	16864	X	15004	-0-	-1860	-0-	15004	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	11058	-0-	-5262	-0-	11058	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57660	X	48225	-0-	-9435	-0-	48225	2			N	-0-					-0-
05	59024	X	49215	-0-	-9809	-0-	49215	2			N	-0-					-0-
06	54480	X	45391	-0-	-9089	-0-	45391	2			N	-0-					-0-
07	52948	X	45316	-0-	-7632	-0-	45316	2			N	-0-					-0-
08	46376	X	43688	-0-	-2688	-0-	43688	2			N	-0-					-0-
09	44880	X	41148	-0-	-3732	-0-	41148	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41850	X	32692	-0-	-9158	-0-	32	1	32659	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	41199	X	32050	-0-	-9149	-0-	32	1	32018	2	N	-0-					-0-
06	37590	X	31049	-0-	-6541	-0-	30	1	31019	2	N	-0-					-0-
07	38843	X	30200	-0-	-8643	-0-	30	1	30170	2	N	-0-					-0-
08	30752	X	28603	-0-	-2149	-0-	28	1	28575	2	N	-0-					-0-
09	29760	X	26199	-0-	-3561	-0-	26	1	26173	2	N	-0-					-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783

04	111630	X	88129	-0-	-23501	-0-	87	1	88042	2	N	-0-					-0-
05	109864	X	85574	-0-	-24290	-0-	85	1	85489	2	N	-0-					-0-
06	102420	X	80147	-0-	-22273	-0-	79	1	80068	2	N	-0-					-0-
07	100192	X	77457	-0-	-22735	-0-	77	1	77380	2	N	-0-					-0-
08	79422	X	73770	-0-	-5652	-0-	73	1	73697	2	N	-0-					-0-
09	76860	X	67893	-0-	-8967	-0-	67	1	67826	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

04	83760	X	67756	-0-	-16004	-0-	68	1	67688	2	N	-0-					-0-
05	83235	X	70912	-0-	-12323	-0-	71	1	70838	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	77430	X	66767	-0-	-10663	-0-	67	1	66700	2	N	-0-					-0-
07	77190	X	65277	-0-	-11913	-0-	65	1	65211	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	67177	X	61471	-0-	-5706	-0-	61	1	61407	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	65010	X	57615	-0-	-7395	-0-	58	1	57556	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

04	78330	X	62523	-0-	-15807	-0-	62	1	62461	2	N	-0-					-0-
05	75454	X	61290	-0-	-14164	-0-	61	1	61229	2	N	-0-					-0-
06	69270	X	57495	-0-	-11775	-0-	57	1	57438	2	N	-0-					-0-
07	70525	X	56608	-0-	-13917	-0-	57	1	56551	2	N	-0-					-0-
08	57133	X	55006	-0-	-2127	-0-	55	1	54951	2	N	-0-					-0-
09	55290	X	50685	-0-	-4605	-0-	51	1	50634	2	N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266812 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378

04	94560	X	66984	-0-	-27576	-0-	66983	2	1 9		N	1	1	8			-0-
05	97712	X	58212	-0-	-39500	-0-	58212	2			N	-0-					-0-
06	93480	X	51056	-0-	-42424	-0-	51056	2			N	-0-					-0-
07	89280	X	48016	-0-	-41264	-0-	48016	2			N	-0-					-0-
08	58962	X	43884	-0-	-15078	-0-	43884	2			N	-0-					-0-
09	57060	X	38436	-0-	-18624	-0-	38436	2			N	-0-					-0-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

04	183690	X	134780	-0-	-48910	-0-	261	1	134518	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	186310	X	126582	-0-	-59728	-0-	245	1	126337	2	N	-0-					-0-
06	129893	X	129893	-0-	-0-	-0-	252	1	129641	2	N	-0-					-0-
*07	139283	X	130418	-0-	-8865	-0-	229	1	130189	2	N	-0-					-0-
08	150368	X	150368	-0-	-0-	-0-	258	1	150110	2	N	-0-					-0-
*09	150859	X	150859	-0-	-0-	-0-	268	1	150591	2	N	-0-					-0-

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

04	220290	X	188388	-0-	-31902	-0-	188	1	188200	2	N	-0-					-0-
05	221991	X	186048	-0-	-35943	-0-	186	1	185862	2	N	-0-					-0-
06	202710	X	172083	-0-	-30627	-0-	172	1	171911	2	N	-0-					-0-
07	202740	X	124997	-0-	-77743	-0-	125	1	124872	2	N	-0-					-0-
08	170841	X	149530	-0-	-21311	-0-	149	1	149381	2	N	-0-					-0-
09	165330	X	156198	-0-	-9132	-0-	156	1	156042	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

04	147840	X	115030	-0-	-32810	-0-	115	1	114915	2	N	-0-					-0-
05	146661	X	113675	-0-	-32986	-0-	114	1	113560	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	133110	X	104738	-0-	-28372	-0-	105	1	104633	2	N	-0-					-0-
07	128898	X	103591	-0-	-25307	-0-	103	1	103487	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	103416	X	98452	-0-	-4964	-0-	98	1	98350	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	100080	X	91101	-0-	-8979	-0-	91	1	91009	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	86460	X	68704	-0-	-17756	-0-	69	1	68635	2	N	-0-					-0-
05	84103	X	67839	-0-	-16264	-0-	68	1	67771	2	N	-0-					-0-
06	79500	X	62364	-0-	-17136	-0-	62	1	62302	2	N	-0-					-0-
07	77500	X	62642	-0-	-14858	-0-	63	1	62577	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	61318	X	58891	-0-	-2427	-0-	59	1	58830	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	59340	X	54851	-0-	-4489	-0-	55	1	54796	2	N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	245340	X	220544	-0-	-24796	-0-	220	1	220324	2	N	-0-					-0-
05	246636	X	214052	-0-	-32584	-0-	214	1	213838	2	N	-0-					-0-
06	238680	X	201068	-0-	-37612	-0-	201	1	200867	2	N	-0-					-0-
07	240901	X	150565	-0-	-90336	-0-	150	1	150415	2	N	-0-					-0-
08	199051	X	171814	-0-	-27237	-0-	172	1	171642	2	N	-0-					-0-
09	192630	X	170458	-0-	-22172	-0-	170	1	170288	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 7H RRCID -> 267827 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	96870	X	93734	-0-	-3136	-0-	94	1	93640	2	Y	-0-					-0-
05	101401	X	91934	-0-	-9467	-0-	92	1	91841	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	98130	X	85112	-0-	-13018	-0-	85	1	85027	2	Y	-0-					-0-
07	101401	X	85539	-0-	-15862	-0-	85	1	85453	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	86211	X	81467	-0-	-4744	-0-	81	1	81378	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
09	83430	X	76377	-0-	-7053	-0-	76	1	76300	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

EVANS, CORNELIUS WELL #: 9H RRCID -> 267833 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	78360	X	66748	-0-	-11612	-0-	67	1	66681	2	Y	-0-					-0-
05	80972	X	63628	-0-	-17344	-0-	64	1	63563	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	78360	X	58188	-0-	-20172	-0-	58	1	58129	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	80972	X	57427	-0-	-23545	-0-	57	1	57369	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	57288	X	53850	-0-	-3438	-0-	54	1	53794	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	55440	X	49560	-0-	-5880	-0-	50	1	49510	2	Y	-0-					-0-

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
04	81960	X	63787	-0-	-18173	-0-	63787	2			N	-0-					-0-
05	80600	X	62323	-0-	-18277	-0-	62323	2			N	-0-					-0-
06	74550	X	56913	-0-	-17637	-0-	56913	2			N	-0-					-0-
07	71765	X	57108	-0-	-14657	-0-	57108	2			N	-0-					-0-
08	58435	X	52992	-0-	-5443	-0-	52992	2			N	-0-					-0-
09	56550	X	48262	-0-	-8288	-0-	48262	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12730 - 18763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORNS DU WELL #: 4H RRCID -> 268154 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13725 - 18278

04	101310 X	74431	-0-	-26879	-0-	74431	2			N	-0-					-0-
05	104687 X	74007	-0-	-30680	-0-	74007	2			N	-0-					-0-
06	94080 X	65049	-0-	-29031	-0-	65049	2			N	-0-					-0-
07	96379 X	62285	-0-	-34094	-0-	62285	2			N	-0-					-0-
08	73098 X	57242	-0-	-15856	-0-	57242	2			N	-0-					-0-
09	70740 X	52204	-0-	-18536	-0-	52204	2			N	-0-					-0-

SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

04	177510 X	106252	-0-	-71258	-0-	106252	2			N	-0-					-0-
05	168330 X	99814	-0-	-68516	-0-	99814	2			N	-0-					-0-
06	125820 X	89498	-0-	-36322	-0-	89498	2			N	-0-					-0-
07	117707 X	87431	-0-	-30276	-0-	87431	2			N	-0-					-0-
08	94426 X	78787	-0-	-15639	-0-	78787	2			N	-0-					-0-
09	91380 X	59168	-0-	-32212	-0-	59168	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3H RRCID -> 268322 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3HB RRCID -> 268324 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680

04	134220 X	34022	-0-	-100198	-0-	34	1	33988	2	N	-0-					-0-
05	201026 X	201026	-0-	-0-	-0-	201	1	200825	2	N	-0-					-0-
06	293185 X	293185	-0-	-0-	-0-	293	1	292892	2	N	-0-					-0-
07	227944 X	227944	-0-	-0-	-0-	227	1	227717	2	N	-0-					-0-
08	274488 X	274488	-0-	-0-	-0-	274	1	274214	2	N	-0-					-0-
*09	243709 X	243709	-0-	-0-	-0-	243	1	243466	2	N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

04	121080 X	96526	-0-	-24554	-0-	96526	2			N	-0-					-0-
05	123876 X	94610	-0-	-29266	-0-	94610	2			N	-0-					-0-
06	109650 X	86584	-0-	-23066	-0-	86584	2			N	-0-					-0-
07	110453 X	85081	-0-	-25372	-0-	85081	2			N	-0-					-0-
08	83824 X	81874	-0-	-1950	-0-	81874	2			N	-0-					-0-
09	81120 X	75413	-0-	-5707	-0-	75413	2			N	-0-					-0-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12608 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBERT WALTON WELL #: 10H RRCID -> 268862 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	184050	X	145157	-0-	-38893	-0-	145	1	145012	2	N	-0-					-0-
05	182745	X	138907	-0-	-43838	-0-	139	1	138768	2	N	-0-					-0-
06	168840	X	124600	-0-	-44240	-0-	124	1	124475	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	166098	X	126257	-0-	-39841	-0-	126	1	126131	2	N	-0-					-0-
08	122915	X	120590	-0-	-2325	-0-	120	1	120470	2	N	-0-					-0-
09	118950	X	111537	-0-	-7413	-0-	111	1	111426	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	189240	X	139946	-0-	-49294	-0-	140	1	139806	2	N	-0-					-0-
05	185659	X	137424	-0-	-48235	-0-	137	1	137287	2	N	-0-					-0-
06	170250	X	132521	-0-	-37729	-0-	132	1	132389	2	N	-0-					-0-
07	165726	X	132010	-0-	-33716	-0-	132	1	131878	2	N	-0-					-0-
08	130572	X	124331	-0-	-6241	-0-	124	1	124207	2	N	-0-					-0-
09	126360	X	115216	-0-	-11144	-0-	115	1	115101	2	N	-0-					-0-

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
04	447541	X	447541	-0-	-0-	-0-	447541	2			N	-0-					-0-
05	457055	X	457055	-0-	-0-	-0-	457055	2			N	-0-					-0-
06	439440	X	421809	-0-	-17631	-0-	421809	2			N	-0-					-0-
07	454088	X	414306	-0-	-39782	-0-	414306	2			N	-0-					-0-
08	422220	X	394600	-0-	-27620	-0-	394600	2			N	-0-					-0-
09	408600	X	347750	-0-	-60850	-0-	347750	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4HB RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34625	X	34625	-0-	-0-	-0-	35	1	34589	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	206530	X	206530	-0-	-0-	-0-	206	1	206324	2	N	-0-					-0-
06	319849	X	319849	-0-	-0-	-0-	319	1	319530	2	N	-0-					-0-
07	274966	X	274966	-0-	-0-	-0-	275	1	274691	2	N	-0-					-0-
08	272724	X	272724	-0-	-0-	-0-	272	1	272452	2	N	-0-					-0-
*09	248607	X	248607	-0-	-0-	-0-	249	1	248358	2	N	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	192180	X	146607	-0-	-45573	-0-	146	1	146461	2	N	-0-					-0-
05	187550	X	108275	-0-	-79275	-0-	108	1	108165	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	170310	X	-0-	-0-	-170310	-0-					N	-0-					-0-
07	166749	X	30337	-0-	-136412	-0-	30	1	30307	2	N	-0-					-0-
08	156151	X	156151	-0-	-0-	-0-	156	1	155995	2	N	-0-					-0-
09	107040	X	105111	-0-	-1929	-0-	105	1	105006	2	N	-0-					-0-

GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	204810	X	173490	-0-	-31320	-0-	173	1	173317	2	N	-0-					-0-
05	199485	X	172718	-0-	-26767	-0-	172	1	172546	2	N	-0-					-0-
06	189660	X	159704	-0-	-29956	-0-	159	1	159545	2	N	-0-					-0-
07	191270	X	147985	-0-	-43285	-0-	149	1	147836	2	N	-0-					-0-
08	160177	X	154448	-0-	-5729	-0-	153	1	154295	2	N	-0-					-0-
09	155010	X	144019	-0-	-10991	-0-	140	1	143879	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	348810	X	168382	-0-	-180428	-0-	168382	2			N	-0-			-0-
05	360437	X	351220	-0-	-9217	-0-	351220	2			N	-0-			-0-
06	368759	X	368759	-0-	-0-	-0-	368759	2			N	-0-			-0-
07	405395	X	405395	-0-	-0-	-0-	405395	2			N	-0-			-0-
08	399976	X	399976	-0-	-0-	-0-	399976	2			N	-0-			-0-
09	357330	X	344895	-0-	-12435	-0-	344895	2			N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4H RRCID -> 271230 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 12788 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 271698 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		163865	-0-	163865	163865	281	1	163584	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		308147	-0-	308147	472012	548	1	307599	2	N	-0-			-0-

URAL WELL #: 1HB RRCID -> 271986 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 11665 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		115966	-0-	115966	115966	115966	2			N	-0-			-0-
06	SHUT IN		272626	-0-	272626	388592	272626	2			N	-0-			-0-
07	T. A.		273389	-0-	273389	661981	273389	2			N	-0-			-0-
08	T. A.		275451	-0-	275451	937432	275451	2			N	-0-			-0-
09	0	W	255093	-0-	255093	1192525	255093	2			N	-0-			-0-

TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 14366 PERF. N/A

04	SHUT IN		116459	-0-	116459	116459	116459	2			N	-0-			-0-
05	SHUT IN		371955	-0-	371955	488414	371955	2			N	-0-			-0-
06	T. A.		408661	-0-	408661	897075	408661	2			N	-0-			-0-
07	T. A.		444813	-0-	444813	1341888	444813	2			N	-0-			-0-
08	T. A.		432036	-0-	432036	1773924	432036	2			N	-0-			-0-
09	0	W	399484	-0-	399484	2173408	399484	2			N	-0-			-0-

MURRAY WELL #: 1HB RRCID -> 272020 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		38895	-0-	38895	38895	38895	2			N	-0-			-0-
09	SHUT IN		300822	-0-	300822	339717	300822	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 10917 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		24182	-0-	24182	24182	24	1	24157	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	SHUT IN		151709	-0-	151709	175891	152	1	151534	2	N	21	21	8			-0-
							23	9									
09	T. A.		136320	-0-	136320	312211	136	1	136180	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377

04	332490	X	222191	-0-	-110299	-0-	222191	2			N	-0-					-0-
05	343573	X	213400	-0-	-130173	-0-	213400	2			N	-0-					-0-
06	332490	X	212809	-0-	-119681	-0-	212809	2			N	-0-					-0-
07	343573	X	153296	-0-	-190277	-0-	153296	2			N	-0-					-0-
08	343573	X	172716	-0-	-170857	-0-	172716	2			N	-0-					-0-
09	222180	X	162170	-0-	-60010	-0-	162170	2			N	-0-					-0-

BISON DU WELL #: 1H RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203

04	0	W	231966	-0-	231966	231966	230	1	231736	2	N	-0-					-0-
05	468158	X	236192	-0-	-231966	-0-	235	1	235957	2	N	-0-					-0-
06	315919	X	315919	-0-	-0-	-0-	310	1	315609	2	N	-0-					-0-
07	677209	X	677209	-0-	-0-	-0-	672	1	676537	2	N	-0-					-0-
08	666835	X	666835	-0-	-0-	-0-	661	1	666174	2	N	-0-					-0-
*09	629471	X	629471	-0-	-0-	-0-	621	1	628850	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 11H RRCID -> 272552 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10845 - 14710

04	220260	X	172292	-0-	-47968	-0-	172	1	172120	2	N	-0-					-0-
05	227602	X	177584	-0-	-50018	-0-	177	1	177405	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	220260	X	159410	-0-	-60850	-0-	159	1	159251	2	N	-0-					-0-
07	227602	X	152992	-0-	-74610	-0-	153	1	152837	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	226486	X	140356	-0-	-86130	-0-	140	1	140205	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
09	172290	X	126879	-0-	-45411	-0-	127	1	126750	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

PECHORA WELL #: B 1 RRCID -> 273068 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820

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		106960	-0-	106960	106960	106960	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		341126	-0-	341126	448086	341126	2			N	-0-					-0-
*09	775620	X	327534	-0-	-448086	-0-	327534	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273076 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		4298	-0-	4298	4298	4	1	4294	2	N	-0-					-0-
08	SHUT IN		173467	-0-	173467	177765	173	1	173261	2	N	30	30	8			-0-
							33	9									
*09	371457	X	193692	-0-	-177765	-0-	193	1	193495	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273125 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		6840	-0-	6840	6840	7	1	6833	2	N	-0-					-0-
08	SHUT IN		178835	-0-	178835	185675	179	1	178627	2	N	26	26	8			-0-
							29	9									
09	SHUT IN		183906	-0-	183906	369581	184	1	183718	2	N	4	4	8			-0-
							4	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
05	200369	X	200369	-0-	-0-	-0-	200369	2			N	-0-					-0-
06	256470	X	239372	-0-	-17098	-0-	239372	2			N	-0-					-0-
07	265019	X	222255	-0-	-42764	-0-	222255	2			N	-0-					-0-
08	265019	X	171569	-0-	-93450	-0-	171569	2			N	-0-					-0-
09	256470	X	171753	-0-	-84717	-0-	171753	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS UNIT F6 WELL #: 1H RRCID -> 273555 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 14071 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0		16561	-0-	16561	16561	32	1	16529	2	N	-0-					-0-
*06	312604	X	296043	-0-	-16561	-0-	574	1	295469	2	N	-0-					-0-
07	350951	X	325825	-0-	-25126	-0-	572	1	325253	2	N	-0-					-0-
08	350951	X	311401	-0-	-39550	-0-	533	1	310868	2	N	-0-					-0-
09	339630	X	284467	-0-	-55163	-0-	506	1	283961	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
04	0		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.		4962	-0-	4962	4962	5	1	4957	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		154372	-0-	154372	159334	154	1	154190	2	N	25	25	8			-0-
							28	9									
*09	321416	X	162082	-0-	-159334	-0-	162	1	161916	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	243	1	1074	3	Y	-0-					-0-
05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	615	1	3183	3	Y	-0-					-0-
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	554	1	2639	3	Y	-0-					-0-
*07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	579	1	3045	3	Y	-0-					-0-
*08	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	507	1	2575	3	Y	-0-					-0-
*09	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	564	1	2926	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4929 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CGU #9 WELL #: 1 RRCID -> 029620 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 4959 - 4981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	1932	-0-	-168	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	1223	-0-	-823	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
06	2160	X	1509	-0-	-651	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	1785	-0-	-447	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	1583	-0-	-649	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
09	1920	X	1816	-0-	-104	-0-	1816	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156410 COMPL. DATE 03/31/1945 TOTAL DEPTH 6237 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207354 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 5038 - 5082

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195514 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5064 - 5081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	784	-0-	-26	-0-	31	1	738	3	Y	14	12	1			3
							15	9									
05	837	N	774	-0-	-63	-0-	27	1	727	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
*06	810	N	772	-0-	-38	-0-	26	1	733	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
*07	806	N	787	-0-	-19	-0-	29	1	741	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
*08	775	N	746	-0-	-29	-0-	25	1	702	3	Y	17	19	1			2
							19	9									
09	780	N	745	-0-	-35	-0-	25	1	703	3	Y	15	14	1			3
							17	9									

CX OPERATING LLC 195798
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					81
05	2015	N	1927	-0-	-88	-0-	1923	2	4	9	N	4					85
06	1800	N	1688	-0-	-112	-0-	1687	2	1	9	N	1					86
07	1953	N	1836	-0-	-117	-0-	1835	2	1	9	N	1	1	8			86
08	1922	N	1838	-0-	-84	-0-	1838	2			N	-0-					86
*09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					86

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 1 U RRCID -> 029656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5126 - 5170

04	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	102	1	2462	3	Y	37	33	1			7
							41	9									
05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	97	1	2580	3	Y	51	51	1			7
							56	9									
*06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	93	1	2554	3	Y	37	38	1			6
							41	9									
*07	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	105	1	2659	3	Y	41	36	1			11
							45	9									
*08	2697	N	2232	-0-	-465	-0-	75	1	2115	3	Y	38	44	1			5
							42	9									
09	2610	N	2569	-0-	-41	-0-	90	1	2445	3	Y	31	29	1			7
							34	9									

CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	54	1	1303	3	Y	-0-					-0-
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	51	1	1339	3	Y	-0-					-0-
*06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	48	1	1348	3	Y	-0-					-0-
*07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	54	1	1382	3	Y	-0-					-0-
*08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	48	1	1315	3	Y	-0-					-0-
*09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	49	1	1315	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
04	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	48	1	1171	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	46	1	1239	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*06	1260	N	891	-0-	-369	-0-	31	1	853	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	54	1	1351	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
*08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	46	1	1273	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	900	N	68	-0-	-832	-0-	2	1	64	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

MCMILLIAN, KATE WELL #: 2 RRCID -> 264160 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5118 - 5126

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 1 C RRCID -> 038835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4945 - 4953

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

CARTHAGE (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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (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
04	T. A.		277	-0-	277	609	119	1	158	2	N	-0-					9
05	T. A.		855	-0-	855	1464	332	1	523	2	N	-0-					9
06	T. A.		727	-0-	727	2191	400	1	327	2	N	-0-					9
07	T. A.		719	-0-	719	2910	401	1	318	2	N	-0-					9
08	3186	X	276	-0-	-2910	-0-	123	1	153	2	N	-0-					9
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	442	1	6831	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
05	6324	X	6284	-0-	-40	-0-	347	1	5896	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
06	6210	X	5949	-0-	-261	-0-	322	1	5586	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
07	6603	X	6337	-0-	-266	-0-	368	1	5933	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
08	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	375	1	6145	3	Y	-0-					-0-
*09	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	412	1	6391	3	Y	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	234	1	3010	2	N	-0-					-0-
05	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	224	1	3172	2	N	-0-					-0-
06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	180	1	3075	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3231	-0-	-117	-0-	173	1	3058	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3238	-0-	-172	-0-	189	1	3049	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3002	-0-	-298	-0-	201	1	2801	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
MOTLEY, LUKE WELL #: 4 RRCID -> 190477 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5986 - 5999

04	720	N	594	-0-	-126	-0-	590	3	4	9	N	4					44
05	899	N	854	-0-	-45	-0-	852	3	2	9	N	2					46
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	879	3	4	9	N	4					50
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	895	3	4	9	N	4					54
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	895	3	4	9	N	4					58
*09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	890	3	4	9	N	4					62

WILLIAMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 222365 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137

04	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6721	3	86	9	N	78	177	1			26
05	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6940	3	59	9	N	54					80
06	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6743	3	94	9	N	85					165
07	7037	X	6960	-0-	-77	-0-	6927	3	33	9	N	30					195
08	7037	X	6895	-0-	-142	-0-	6843	3	52	9	N	47					242
09	6840	X	6482	-0-	-358	-0-	6419	3	63	9	N	57	191	1			108

NAOMI UNIT 3 WELL #: 5A RRCID -> 227210 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6022 - 6164

04	2610	X	1791	-0-	-819	-0-	1788	3	3	9	N	3					31
05	2449	X	1776	-0-	-673	-0-	1776	3			N	-0-					31
06	2370	X	1674	-0-	-696	-0-	1674	3			N	-0-					31
07	2139	X	1650	-0-	-489	-0-	1650	3			N	-0-					31
08	1984	X	1745	-0-	-239	-0-	1745	3			N	-0-					31
09	1800	X	1485	-0-	-315	-0-	1485	3			N	-0-					31

PANOLA UNIT 2 WELL #: 8A RRCID -> 228902 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 6206

04	4020	X	3832	-0-	-188	-0-	3743	3	89	9	N	81					151
05	3968	X	3826	-0-	-142	-0-	3820	3	6	9	N	5					156
06	3840	X	3712	-0-	-128	-0-	3684	3	28	9	N	25					181
07	3968	X	3790	-0-	-178	-0-	3772	3	18	9	N	16	171	1			26
08	3968	X	3679	-0-	-289	-0-	3679	3			N	-0-					26
09	3840	X	3575	-0-	-265	-0-	3540	3	35	9	N	32					58

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
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					26
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1541	2	163	9	N	148	133	1			41
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1592	2	32	9	N	29					70
*07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1674	2	12	9	N	11					81
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 133906 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6236 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2701	X	2618	-0-	-83	-0-	405	1	2149	2	Y	58	23	8			78
							64	9									
05	2759	X	2705	-0-	-54	-0-	419	1	2222	2	Y	58					136
							64	9									
06	2670	X	2614	-0-	-56	-0-	405	1	2157	2	Y	47					183
							52	9									
07	2759	X	2480	-0-	-279	-0-	419	1	2018	2	Y	39	190	1			32
							43	9									
08	T. A.		2193	-0-	2193	2193	378	1	1771	2	Y	40					72
							44	9									
09	T. A.		2448	-0-	2448	4641	368	1	2030	2	Y	45	23	8			94
							50	9									

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 176203 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6132 - 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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2012

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 180353 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5977 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
*09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 229015 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5982 - 5986

04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	589	N	436	-0-	-153	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	600	N	378	-0-	-222	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

04	T. A.		37	-0-	37	101	37	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		5	-0-	5	106	5	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		4	-0-	4	110	4	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		18	-0-	18	128	18	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	128					N	-0-					-0-
*09	159	X	31	-0-	-128	-0-	31	3			N	-0-					-0-

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 043871 COMPL. DATE 09/24/1967 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2999 - 3001

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CURTIS, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 032993 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3073 - 3151

04	840	N	808	-0-	-32	-0-	32	1	776	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	857	-0-	-11	-0-	31	1	826	3	Y	-0-					-0-
*06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	31	1	849	3	Y	-0-					-0-
*07	837	N	755	-0-	-82	-0-	28	1	727	3	Y	-0-					-0-
*08	868	N	795	-0-	-73	-0-	28	1	767	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	661	-0-	-179	-0-	24	1	637	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	45	1	1102	3	Y	30	27	1			6
							33	9									
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	59	1	1572	3	Y	40	40	1			6
							44	9									
*06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	57	1	1560	3	Y	27	29	1			4
							30	9									
*07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	64	1	1612	3	Y	56	45	1			15
							62	9									
*08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	59	1	1635	3	Y	87	91	1			11
							96	9									
*09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	57	1	1570	3	Y	78	71	1			18
							86	9									

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
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	60	1	1442	3	Y	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	51	1	1357	3	Y	-0-					-0-
*06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	48	1	1361	3	Y	-0-					-0-
*07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	58	1	1466	3	Y	-0-					-0-
*08	1395	N	1238	-0-	-157	-0-	43	1	1195	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	47	1	1260	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
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		95	-0-	95	95	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
*07	T. A.		542	-0-	542	637	21	1	521	3	Y	-0-					-0-
*08	T. A.		656	-0-	656	1293	23	1	633	3	Y	-0-					-0-
*09	1950	X	657	-0-	-1293	-0-	24	1	633	3	Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER GENEVA WELL #: 3 RRCID -> 266922 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2990 - 2992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2013 - PLUGGED 11-11-2013

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
04	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					29
05	3875	X	2951	-0-	-924	-0-	2951	2			N	-0-					29
06	3900	X	3214	-0-	-686	-0-	3214	2			N	-0-					29
07	3937	X	3198	-0-	-739	-0-	3198	2			N	-0-					29
08	3937	X	3410	-0-	-527	-0-	3410	2			N	-0-					29
09	3810	X	2960	-0-	-850	-0-	2960	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY-HULL) 16032 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

04	2310	X	1918	-0-	-392	-0-	1918	3			Y	-0-					-0-
05	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			Y	-0-					-0-
06	1800	X	1464	-0-	-336	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-
07	1984	X	1430	-0-	-554	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
08	1984	X	1341	-0-	-643	-0-	1330	3	11	9	Y	10	9	1			1
09	1920	X	932	-0-	-988	-0-	906	3	26	9	Y	24	22	1			3

CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160

04	1860	X	1838	-0-	-22	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
05	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1816	-0-	-14	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1879	-0-	-12	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
*09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516

04	2340	X	2045	-0-	-295	-0-	2024	2	21	9	N	19	184	1			23
05	2232	X	1876	-0-	-356	-0-	1824	2	52	9	N	47					70
06	2130	X	2095	-0-	-35	-0-	1988	2	107	9	N	97					167
07	2201	X	2152	-0-	-49	-0-	2145	2	7	9	N	6					173
08	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2326	2	53	9	N	48	176	1			45
09	2100	X	1963	-0-	-137	-0-	1930	2	33	9	N	30					75

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAGRONE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 218987 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6118 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234941 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6024 - 6167

04	6090	X	5998	-0-	-92	-0-	84	1	5914	3	N	-0-					-0-
05	6386	X	6013	-0-	-373	-0-	86	1	5927	3	N	-0-					-0-
06	6180	X	5789	-0-	-391	-0-	98	1	5691	3	N	-0-					-0-
07	6386	X	5046	-0-	-1340	-0-	88	1	4958	3	N	-0-					-0-
08	6324	X	5678	-0-	-646	-0-	95	1	5583	3	N	-0-					-0-
09	6000	X	5054	-0-	-946	-0-	97	1	4957	3	N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6235 - 6260

04	3000	N	1122	-0-	-1878	58824	44	1	1044	3	N	31	28	1			6
							34	9									
05	3100	N	1353	-0-	-1747	57077	47	1	1261	3	N	41	41	1			6
							45	9									
*06	3000	N	1330	-0-	-1670	55407	46	1	1252	3	N	29	30	1			5
							32	9									
*07	3100	N	1406	-0-	-1694	53713	53	1	1317	3	N	33	29	1			9
							36	9									
*08	3100	N	1363	-0-	-1737	51976	47	1	1273	3	N	39	43	1			5
							43	9									
*09	3000	N	1278	-0-	-1722	50254	43	1	1196	3	N	35	32	1			8
							39	9									

WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 266014 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 6104 - 6198

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	315	3	7	9	Y	6	5	1			1
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	323	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	320	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	308	3	6	9	Y	5	4	1			2
08	372	N	224	-0-	-148	-0-	221	3	3	9	Y	3	4	1			1
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	3	3	1			1

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WILLIAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 186584 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6220 - 6246

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2880	-0-	-240	-0-	208	1	2672	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	2839	-0-	-385	-0-	188	1	2651	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2065	-0-	-1055	-0-	114	1	1951	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2144	-0-	-1080	-0-	115	1	2029	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2000	-0-	-1038	-0-	117	1	1883	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	1904	-0-	-976	-0-	127	1	1777	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974

04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	42	1	1310	2	N	-0-					-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	49	1	1339	2	N	-0-					-0-
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	46	1	1311	2	N	-0-					-0-
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	53	1	1386	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	59	1	1331	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	49	1	1286	2	N	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014

04	2760	N	2718	-0-	-42	-0-	85	1	2633	2	N	-0-					-0-
05	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	98	1	2696	2	N	-0-					-0-
06	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	95	1	2699	2	N	-0-					-0-
07	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	106	1	2765	2	N	-0-					-0-
08	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	119	1	2691	2	N	-0-					-0-
09	2790	N	2670	-0-	-120	-0-	99	1	2571	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985

04	3270	X	3169	-0-	-101	-0-	99	1	3070	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3326	-0-	-22	-0-	117	1	3209	2	N	-0-					-0-
06	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	110	1	3135	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	3126	-0-	-160	-0-	116	1	3010	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3184	-0-	-133	-0-	135	1	3049	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	3101	-0-	-139	-0-	115	1	2986	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

04	DLQ G-10		7450	-0-	7450	21603	7450	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		7270	-0-	7270	28873	7270	3			Y	-0-					-0-
06	35426	X	6553	-0-	-28873	-0-	6553	3			Y	-0-					-0-
07	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	3			Y	-0-					-0-
08	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	3			Y	-0-					-0-
*09	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	3			Y	-0-					-0-

HOELL OPERATING, LLC 390873
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 6224

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
CARTHAGE LOOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 186390 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 271472 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6295 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
GLOVIER-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 029908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5308	2	63	9	N	57	182	1			35
05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5448	2	24	9	N	22					57
06	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5313	2	11	9	N	10					67
07	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5511	2	39	9	N	35					102
*08	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5523	2	34	9	N	31					133
*09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					133

SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2006	N	1250	-0-	-756	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
*08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 271892 COMPL. DATE 04/05/2013 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
04	1080	X	302	-0-	-778	-0-	301	2	1	9	N	1	2	1			-0-
05	1116	X	268	-0-	-848	-0-	267	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	420	N	262	-0-	-158	-0-	261	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	310	N	251	-0-	-59	-0-	250	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	256	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	N	1	1	1			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	1737	-0-	-483	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
05	1922	X	1808	-0-	-114	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
06	1860	X	1658	-0-	-202	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
*09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052

04	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
05	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	3			N	-0-					-0-
06	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	3			N	-0-					-0-
07	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	3			N	-0-					-0-
08	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	10887	3			N	-0-					-0-
*09	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	11344	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5980

04	5340	X	3663	-0-	-1677	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
05	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	3			N	-0-					-0-
06	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	3			N	-0-					-0-
07	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	3			N	-0-					-0-
08	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	3			N	-0-					-0-
*09	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056

04	7980	X	5923	-0-	-2057	-0-	5923	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	5412	-0-	-1253	-0-	5412	3			N	-0-					-0-
06	8520	X	3892	-0-	-4628	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
07	8804	X	6552	-0-	-2252	-0-	6552	3			N	-0-					-0-
08	8804	X	5347	-0-	-3457	-0-	5347	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	4565	-0-	-1345	-0-	4565	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 1 T RRCID -> 029938 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 6058

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 1 RRCID -> 029939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5725 - 5946

04	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	3			N	-0-					-0-
05	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	3			N	-0-					-0-
06	6360	X	5592	-0-	-768	-0-	5592	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	5567	-0-	-230	-0-	5567	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	5467	-0-	-330	-0-	5467	3			N	-0-					-0-
*09	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 1 RRCID -> 029940 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6040 - 6124

04	T. A.		99	-0-	99	2203	99	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		282	-0-	282	2485	282	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		107	-0-	107	2592	107	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		376	-0-	376	2968	376	3			N	-0-					-0-
08	3851	X	883	-0-	-2968	-0-	883	3			N	-0-					-0-
*09	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 8 WELL #: 1 RRCID -> 029941 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1723	-0-	-137	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	420	-0-	-727	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
*09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	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
04	T. A.		713	-0-	713	713	713	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		593	-0-	593	1306	593	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		2664	-0-	2664	3970	2664	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		1470	-0-	1470	5440	1470	3			N	-0-					-0-
08	6513	X	1073	-0-	-5440	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
*09	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 1 RRCID -> 029943 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
05	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2653	-0-	-167	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3206	-0-	106	106	3206	3			N	-0-					-0-
*09	2698	N	2592	-0-	-106	-0-	2592	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 1 RRCID -> 029944 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	3			N	-0-					-0-
05	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	5114	-0-	-76	-0-	5114	3			N	-0-					-0-
07	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	3			N	-0-					-0-
08	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	4063	-0-	-1127	-0-	4063	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 1 T RRCID -> 029945 COMPL. DATE 10/02/1945 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6018 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	3			N	-0-					-0-
05	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	4577	-0-	-1543	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
07	6572	X	4726	-0-	-1846	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	4820	-0-	-1752	-0-	4820	3			N	-0-					-0-
09	6360	X	2494	-0-	-3866	-0-	2494	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 1 L RRCID -> 029946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5960 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	1637	-0-	-463	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	1888	-0-	-437	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3110	-0-	110	110	3110	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4253	-0-	1153	1263	4253	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	5143	-0-	2043	3306	5143	3			N	-0-					-0-
*09	7765	X	4459	-0-	-3306	-0-	4459	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
04	1650	N	1556	-0-	-94	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
*09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
05	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	1991	-0-	-1099	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	1770	-0-	-1516	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2443	-0-	-843	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	1408	-0-	-1772	-0-	1408	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
04	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
05	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	1799	-0-	-541	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
07	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	2249	-0-	-169	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	1693	-0-	-647	-0-	1693	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029951 COMPL. DATE 12/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6070 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 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
04	3480	X	3068	-0-	-412	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3452	-0-	-144	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
08	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
*09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 1 RRCID -> 029956 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6000 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
*09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 1 RRCID -> 029958 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6070 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2528	-0-	-202	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2753	-0-	-68	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3195	-0-	195	195	3195	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3139	-0-	39	234	3139	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3004	-0-	-96	138	3004	3			N	-0-					-0-
*09	2858	X	2720	-0-	-138	-0-	2720	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 26 WELL #: 1 T RRCID -> 029959 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6179 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2165	-0-	-191	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2154	-0-	-140	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1967	-0-	-203	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	1792	-0-	-368	-0-	1792	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 1 T RRCID -> 029960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6132 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 1 T RRCID -> 029961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6251 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	96	-0-	-534	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3907	-0-	907	907	3907	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3302	-0-	202	1109	3302	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3926	-0-	826	1935	3926	3			N	-0-					-0-
*09	5430	X	3495	-0-	-1935	-0-	3495	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 1 RRCID -> 029962 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6262 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2960	-0-	-47	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2639	-0-	-361	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	2818	-0-	-592	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3262	-0-	-148	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2714	-0-	-586	-0-	2714	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 1 RRCID -> 029964 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2878	-0-	-392	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	2692	-0-	-687	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2026	-0-	-1198	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2988	-0-	-72	-0-	2988	3			N	-0-					-0-

CGU 32 WELL #: 1 RRCID -> 029965 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5918 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 1 T RRCID -> 029966 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 35 WELL #: 1 T RRCID -> 029968 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030231 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

04	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	3			N	-0-					-0-
05	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	3			N	-0-					-0-
06	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	3			N	-0-					-0-
07	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	3			N	-0-					-0-
08	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	3			N	-0-					-0-
*09	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328

04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
05	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2764	-0-	-26	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
07	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
08	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2686	-0-	-104	-0-	2686	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260

04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
05	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	2433	-0-	-1077	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	2662	-0-	-965	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	2818	-0-	-809	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	2614	-0-	-896	-0-	2614	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

04	5640	X	5518	-0-	-122	-0-	5518	3			Y	-0-					9
05	5828	X	5803	-0-	-25	-0-	5696	3	107	9	Y	97	81	1			25
06	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5552	3	106	9	Y	96	83	1			38
07	5704	X	5597	-0-	-107	-0-	5512	3	85	9	Y	77	75	1			40
08	5797	X	4711	-0-	-1086	-0-	4579	3	132	9	Y	120	141	1			19
09	5640	X	435	-0-	-5205	-0-	435	3			Y	-0-					19

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 9 RRCID -> 157159 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 6038

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207

04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
*09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 5 RRCID -> 160970 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	197	-0-	-392	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	294	-0-	-426	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	257	-0-	-177	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
*09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968

04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	1737	-0-	-873	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
07	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
*09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2297	-0-	-59	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
*09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

04	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
05	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4758	-0-	-132	-0-	4758	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	5149	-0-	-28	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	4605	-0-	-572	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4885	-0-	-125	-0-	4885	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 189826 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 5870 - 5960

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892

04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
*09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433

04	1410 N	322	-0-	-1088	-0-	292	3	30	9	Y	27	37	1			-0-
05	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	38	27	1			11
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	111	3	Y	42	32	1			21
						46	9									
07	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	241	1	1296	3	Y	38	53	1			6
						42	9									
08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	355	1	866	3	Y	38	35	1			9
						42	9									
*09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	344	1	681	3	Y	34	35	1			8
						37	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 1 L RRCID -> 030091 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5670 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-

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
04	T. A.		8131	-0-	8131	28723	723	1	7360	3	Y	44	43	0			2
							48	9									
05	33312	X	4589	-0-	-28723	-0-	293	1	4239	3	Y	52	52	0			2
							57	9									
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	208	1	2871	3	Y	63	62	0			3
							69	9									
*07	8246	X	6522	-0-	-1724	-0-	205	1	6247	3	Y	64	64	0			3
							70	9									
*08	8246	X	2863	-0-	-5383	-0-	153	1	2625	3	Y	77	77	0			3
							85	9									
09	7980	X	73	-0-	-7907	-0-	1	3	72	9	Y	65	65	0			3

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4088	X	1774	-0-	-2314	-0-	66	1	1633	3	Y	68	66	0			10
							75	9									
*03	4402	X	1457	-0-	-2945	-0-	56	1	1336	3	Y	59	60	0			9
							65	9									
*04	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	180	1	4289	3	Y	67	76	0			-0-
							74	9									
*05	3937	X	3638	-0-	-299	-0-	142	1	3407	3	Y	81	81	0			-0-
							89	9									
*06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	167	1	3930	3	Y	75	63	0			12
							83	9									
*07	4681	X	4450	-0-	-231	-0-	175	1	4207	3	Y	62	63	0			11
							68	9									
*08	4681	X	4553	-0-	-128	-0-	175	1	4305	3	Y	66	64	0			13
							73	9									
09	4530	X	4100	-0-	-430	-0-	4036	3	64	9	Y	58	60	0			11

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
*02	2660	X	1647	-0-	-1013	-0-	65	1	1573	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
*03	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	118	1	2726	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
*04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	122	1	2869	3	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
*05	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	144	1	3365	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*06	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	101	1	2366	3	Y	10	8	0			2
							11	9									
*07	3100	X	1132	-0-	-1968	-0-	44	1	1080	3	Y	7	8	0			1
							8	9									
*08	3534	X	2809	-0-	-725	-0-	111	1	2688	3	Y	9	8	0			2
							10	9									
*09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3424	3	8	9	Y	7	8	0			1

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
*02	T. A.		4279	-0-	4279	11984	754	1	3510	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*03	T. A.		4570	-0-	4570	16554	705	1	3851	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
*04	T. A.		4760	-0-	4760	21314	798	1	3947	3	Y	14	16	0			-0-
							15	9									
*05	25952	X	4638	-0-	-21314	-0-	733	1	3886	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*06	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	492	1	3965	3	Y	15	13	0			2
							17	9									
*07	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	774	1	3938	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
*08	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	803	1	4220	3	Y	15	14	0			3
							17	9									
*09	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	565	1	3893	3	Y	12	13	0			2
							13	9									

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 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	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	315	1	7683	3	Y	222	215	0			34
							244	9									
*03	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	389	1	9024	3	Y	193	198	0			29
							212	9									
*04	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	364	1	8637	3	Y	219	248	0			-0-
							241	9									
*05	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	341	1	8013	3	Y	266	266	0			-0-
							293	9									
*06	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	348	1	8259	3	Y	245	207	0			38
							270	9									
*07	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	376	1	9045	3	Y	205	207	0			36
							226	9									
*08	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	381	1	9368	3	Y	214	208	0			42
							235	9									
09	8310	X	4683	-0-	-3627	-0-	4530	3	153	9	Y	139	156	0			25

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25	1	614	3	Y	-0-					-0-
*03	736	X	736	-0-	-0-	-0-	31	1	705	3	Y	-0-					-0-
*04	655	X	655	-0-	-0-	-0-	26	1	629	3	Y	-0-					-0-
*05	695	X	695	-0-	-0-	-0-	28	1	667	3	Y	-0-					-0-
*06	738	X	738	-0-	-0-	-0-	30	1	708	3	Y	-0-					-0-
*07	634	X	634	-0-	-0-	-0-	25	1	609	3	Y	-0-					-0-
*08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	25	1	619	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	48	-0-	-522	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 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
*02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	65	1	1579	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	71	1	1661	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	71	1	1685	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*05	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	62	1	1460	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	47	1	1108	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*07	1612	N	1037	-0-	-575	-0-	41	1	994	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*08	1519	N	1219	-0-	-300	-0-	48	1	1169	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	1138	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

*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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230

*02	2632	X	2621	-0-	-11	-0-	104	1	2517	3	Y	-0-					-0-
*03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	111	1	2565	3	Y	-0-					-0-
*04	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	110	1	2592	3	Y	-0-					-0-
*05	2914	N	2594	-0-	-320	-0-	106	1	2488	3	Y	-0-					-0-
*06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	96	1	2251	3	Y	-0-					-0-
*07	2790	N	2412	-0-	-378	-0-	97	1	2315	3	Y	-0-					-0-
*08	2604	N	2435	-0-	-169	-0-	96	1	2339	3	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2191	-0-	-149	-0-	2191	3			Y	-0-					-0-

SOAPE. A. C. WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

*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-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984

*02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	226	1	999	3	Y	-0-					-0-
*03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	269	1	1558	3	Y	-0-					-0-
*04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	72	1	1712	3	Y	-0-					-0-
*05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	389	1	1804	3	Y	-0-					-0-
*06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	413	1	1703	3	Y	-0-					-0-
*07	1829	N	1482	-0-	-347	-0-	304	1	1178	3	Y	-0-					-0-
*08	2108	N	1945	-0-	-163	-0-	414	1	1531	3	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1463	-0-	-577	-0-	335	1	1128	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5704 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 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
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	109	1	706	3	Y	-0-					-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	355	1	750	3	Y	-0-					-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	354	1	712	3	Y	-0-					-0-
*07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	348	1	758	3	Y	-0-					-0-
*08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	306	1	709	3	Y	-0-					-0-
*09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	344	1	703	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
04	1170	N	557	-0-	-613	-0-	241	1	308	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
05	1147	N	373	-0-	-774	-0-	119	1	244	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	124	1	342	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*07	589	N	402	-0-	-187	-0-	390	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	395	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
09	480	N	380	-0-	-100	-0-	368	3	12	9	Y	11	11	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
04	5610	X	3398	-0-	-2212	-0-	224	1	3142	3	N	29	29	0			1
							32	9									
05	5797	X	4091	-0-	-1706	-0-	4052	3	39	9	N	35	35	0			1
06	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	222	1	1657	3	N	42	41	0			2
							46	9									
*07	5580	X	5272	-0-	-308	-0-	119	1	5107	3	N	42	42	0			2
							46	9									
*08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	282	1	4396	3	N	52	52	0			2
							57	9									
*09	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	320	1	5051	3	N	43	43	0			2
							47	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
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2976	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
05	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	229	1	2211	3	Y	16	15	0			1
							18	9									
06	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	221	1	2212	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
*07	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	281	1	2797	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
*08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	279	1	2398	3	Y	22	22	0			1
							24	9									
*09	3000	N	3131	-0-	131	131	292	1	2819	3	Y	18	18	0			1
							20	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
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	213	1	877	3	Y	13	34	1			-0-
							14	9									
05	1612	N	1396	-0-	-216	-0-	347	1	1013	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	342	1	607	3	Y	38	17	1			21
							42	9									
*07	1147	N	875	-0-	-272	-0-	355	1	509	3	Y	10	17	1			14
							11	9									
08	1395	N	781	-0-	-614	-0-	312	1	433	3	Y	33	35	1			12
							36	9									
09	990	N	787	-0-	-203	-0-	219	1	540	3	Y	25	34	1			3
							28	9									

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079930 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6158 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 030117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6118 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	245	1	5633	3	N	-0-					-0-
05	6014	X	5936	-0-	-78	-0-	253	1	5683	3	N	-0-					-0-
06	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	245	1	5403	3	N	-0-					-0-
07	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	245	1	5795	3	N	-0-					-0-
08	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	253	1	5602	3	N	-0-					-0-
*09	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	245	1	5294	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	86	1	2087	3	Y	42	38	1			8
							46	9									
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	80	1	2143	3	Y	56	56	1			8
							62	9									
*06	2190	N	2159	-0-	-31	-0-	75	1	2041	3	Y	39	41	1			6
							43	9									
*07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	90	1	2274	3	Y	46	40	1			12
							51	9									
*08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	81	1	2282	3	Y	9	20	1			1
							10	9									
*09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	81	1	2200	3	Y	-0-	1	1			-0-

BAKER, SALLIE, G U WELL #: 1 L RRCID -> 030150 COMPL. DATE 04/18/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5831 - 6178

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	73	1	1730	3	Y	58	50	1			11
							64	9									
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	74	1	1957	3	Y	104	100	1			15
							114	9									
*06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	69	1	1923	3	Y	73	76	1			12
							80	9									
*07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	77	1	1946	3	Y	85	74	1			23
							94	9									
*08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	77	1	2128	3	Y	100	111	1			12
							110	9									
*09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	75	1	2038	3	Y	90	82	1			20
							99	9									

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	998	3	42	9	Y	38	37	1			13
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1080	3	141	9	Y	128	35	1			106
06	1050	N	923	-0-	-127	-0-	829	3	94	9	Y	85	84	1			107
07	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	897	3	136	9	Y	124	155	1			76
08	1178	N	1009	-0-	-169	-0-	877	3	132	9	Y	120	135	1			61
*09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	898	3	117	9	Y	106	67	1			100

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3	N	-0-			-0-
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3	N	-0-			-0-
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3	N	-0-			-0-
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3	N	-0-			-0-
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3	N	-0-			-0-
*09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3	N	-0-			-0-

BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1560	N	1543	-0-	-17	-0-	59	1	1416	3	Y	62	56	1			12
							68	9									
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	59	1	1587	3	Y	87	86	1			13
							96	9									
*06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	57	1	1566	3	Y	60	63	1			10
							66	9									
*07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	64	1	1624	3	Y	66	58	1			18
							73	9									
*08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	60	1	1669	3	Y	73	82	1			9
							80	9									
*09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	57	1	1582	3	Y	66	60	1			15
							73	9									

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

04	990	N	933	-0-	-57	-0-	37	1	889	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	35	1	916	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	34	1	934	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	37	1	947	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*08	961	N	922	-0-	-39	-0-	31	1	888	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
09	990	N	922	-0-	-68	-0-	32	1	890	3	Y	-0-					-0-

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	95	1	2280	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	80	1	2130	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	74	1	2026	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
*07	2418	N	2249	-0-	-169	-0-	85	1	2143	3	Y	19	16	1			5
							21	9									
*08	2232	N	2198	-0-	-34	-0-	74	1	2105	3	Y	17	20	1			2
							19	9									
09	2130	N	2111	-0-	-19	-0-	74	1	2022	3	Y	14	13	1			3
							15	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRELL, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 030166 COMPL. DATE 02/20/1946 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	101	1	3324	3	N	-0-					-0-
05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	104	1	3355	3	N	-0-					-0-
06	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	101	1	3498	3	N	-0-					-0-
07	3410	X	3186	-0-	-224	-0-	105	1	3081	3	N	-0-					-0-
08	3410	X	3190	-0-	-220	-0-	101	1	3089	3	N	-0-					-0-
09	3300	X	3156	-0-	-144	-0-	101	1	3055	3	N	-0-					-0-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 030173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	45	1	1093	3	Y	19	17	1			4
							21	9									
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	45	1	1205	3	Y	23	24	1			3
							25	9									
*06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	43	1	1189	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
*07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	48	1	1201	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
*08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	44	1	1237	3	Y	14	16	1			2
							15	9									
09	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	43	1	1178	3	Y	12	11	1			3
							13	9									

JONES, O. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 030174 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6014 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	X	985	-0-	-305	-0-	39	1	946	3	Y	-0-					-0-
05	1054	X	1021	-0-	-33	-0-	37	1	984	3	Y	-0-					-0-
*06	960	X	942	-0-	-18	-0-	33	1	909	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	8150	-0-	5050	5050	311	1	7839	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	7130	-0-	4030	9080	245	1	6859	3	Y	24	21	1			3
							26	9									
*09	3000	N	6397	-0-	3397	12477	226	1	6142	3	Y	26	23	1			6
							29	9									

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	145	1	3500	3	Y	19	17	1			4
							21	9									
05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	146	1	3898	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
*06	4080	X	4073	-0-	-7	-0-	141	1	3913	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
*07	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	162	1	4085	3	Y	19	17	1			5
							21	9									
*08	4216	X	4069	-0-	-147	-0-	139	1	3904	3	Y	24	26	1			3
							26	9									
09	4080	X	3890	-0-	-190	-0-	136	1	3731	3	Y	21	19	1			5
							23	9									

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	3000	N	3138	-0-	138	138	117	1	3021	3	N	-0-					-0-
05	3895	X	3757	-0-	-138	-0-	145	1	3612	3	N	-0-					-0-
06	4560	X	3681	-0-	-879	-0-	136	1	3545	3	N	-0-					-0-
07	4712	X	3562	-0-	-1150	-0-	144	1	3418	3	N	-0-					-0-
08	4712	X	3720	-0-	-992	-0-	174	1	3546	3	N	-0-					-0-
09	3690	X	3573	-0-	-117	-0-	174	1	3399	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2250	N	2153	-0-	-97	-0-	84	1	2016	3	Y	48	44	1			9
							53	9									
05	2325	N	2247	-0-	-78	-0-	80	1	2106	3	Y	55	56	1			8
							61	9									
*06	2190	N	2161	-0-	-29	-0-	75	1	2044	3	Y	38	40	1			6
							42	9									
*07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	89	1	2220	3	Y	45	39	1			12
							50	9									
*08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	77	1	2126	3	Y	55	60	1			7
							61	9									
09	2160	N	2136	-0-	-24	-0-	74	1	2008	3	Y	49	45	1			11
							54	9									

POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	X	1253	-0-	-337	-0-	50	1	1199	3	Y	4	8	1			1
							4	9									
05	1519	X	1309	-0-	-210	-0-	47	1	1256	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*06	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	46	1	1233	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	51	1	1289	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*08	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	44	1	1253	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1290	N	939	-0-	-351	-0-	33	1	906	3	Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	50	1	4379	3	N	-0-					-0-
05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	52	1	3873	3	N	-0-					-0-
06	4200	X	4171	-0-	-29	-0-	50	1	4121	3	N	-0-					-0-
07	4588	X	4376	-0-	-212	-0-	50	1	4326	3	N	-0-					-0-
08	4588	X	4476	-0-	-112	-0-	49	1	4427	3	N	-0-					-0-
09	4440	X	3983	-0-	-457	-0-	50	1	3933	3	N	-0-					-0-

SEALY, MAY WELL #: 2 RRCID -> 030192 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

04	3000	N	3421	-0-	421	1173	3421	3			N	-0-					-0-
05	2743	N	1570	-0-	-1173	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
06	1500	X	1399	-0-	-101	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	1311	-0-	-239	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
08	1550	X	1270	-0-	-280	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
09	1500	X	1222	-0-	-278	-0-	1222	3			N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

04	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	97	1	6786	3	N	-0-					-0-
05	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	101	1	6909	3	N	-0-					-0-
06	6870	X	5254	-0-	-1616	-0-	89	1	5165	3	N	-0-					-0-
07	7099	X	5175	-0-	-1924	-0-	90	1	5085	3	N	-0-					-0-
08	7099	X	5820	-0-	-1279	-0-	98	1	5722	3	N	-0-					-0-
09	6870	X	4623	-0-	-2247	-0-	88	1	4535	3	N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

04	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9537	3			N	-0-					-0-
05	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	9407	3			N	-0-					-0-
06	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	3			N	-0-					-0-
07	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	3			N	-0-					-0-
08	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	3			N	-0-					-0-
*09	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 030199 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 5160 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	3060	X	2687	-0-	-373	-0-	105	1	2521	3	Y	55	49	1			11
							61	9									
05	3162	X	2853	-0-	-309	-0-	100	1	2673	3	Y	73	73	1			11
							80	9									
*06	2970	X	2852	-0-	-118	-0-	98	1	2698	3	Y	51	54	1			8
							56	9									
*07	2852	X	2736	-0-	-116	-0-	103	1	2566	3	Y	61	53	1			16
							67	9									
*08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	103	1	2887	3	Y	72	79	1			9
							79	9									
09	2850	X	2672	-0-	-178	-0-	92	1	2510	3	Y	64	58	1			15
							70	9									

WERNER-BURTON WELL #: 1 RRCID -> 030207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	335	1	5275	3	Y	190	172	1			36
							209	9									
05	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	316	1	4967	3	Y	239	240	1			35
							263	9									
*06	5700	X	2770	-0-	-2930	-0-	194	1	2429	3	Y	134	148	1			21
							147	9									
*07	5983	X	10	-0-	-5973	-0-	1	1	7	3	Y	2	23	1			-0-
							2	9									
*08	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	6	5	1			1
09	5820	X	134	-0-	-5686	-0-	14	1	111	3	Y	8	7	1			2
							9	9									

WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

04	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	148	1	3150	3	Y	27	24	1			5
							30	9									
05	3379	X	3154	-0-	-225	-0-	127	1	2988	3	Y	35	35	1			5
							39	9									
*06	3300	X	3288	-0-	-12	-0-	131	1	3131	3	Y	24	25	1			4
							26	9									
*07	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	147	1	3259	3	Y	29	25	1			8
							32	9									
*08	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	136	1	3338	3	Y	34	38	1			4
							37	9									
*09	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	136	1	3227	3	Y	32	29	1			7
							35	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2743	-0-	-587	-0-	108	1	2571	3	Y	58	52	1			11
							64	9									
05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	124	1	3310	3	Y	76	76	1			11
							84	9									
*06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	116	1	3179	3	Y	53	56	1			8
							58	9									
*07	3162	X	2082	-0-	-1080	-0-	77	1	1936	3	Y	63	54	1			17
							69	9									
*08	3162	X	2949	-0-	-213	-0-	98	1	2771	3	Y	73	81	1			9
							80	9									
*09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	113	1	3081	3	Y	66	60	1			15
							73	9									

WERNER-POWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 030214 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	65	1	1566	3	Y	40	36	1			8
							44	9									
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	62	1	1648	3	Y	50	51	1			7
							55	9									
*06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	59	1	1646	3	Y	34	36	1			5
							37	9									
*07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	66	1	1675	3	Y	37	32	1			10
							41	9									
*08	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	60	1	1656	3	Y	40	45	1			5
							44	9									
09	1740	N	1357	-0-	-383	-0-	47	1	1270	3	Y	36	33	1			8
							40	9									

WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	101	1	2674	3	N	-0-					-0-
05	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	101	1	2608	3	N	-0-					-0-
06	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	101	1	2572	3	N	-0-					-0-
07	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	101	1	2498	3	N	-0-					-0-
08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	101	1	2552	3	N	-0-					-0-
*09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	84	1	2019	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	533	-0-	-157	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1823	-0-	-7	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1792	-0-	-99	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1591	-0-	-269	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	1711	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352

04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2506	-0-	-5	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2366	-0-	-214	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2262	-0-	-311	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
08	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
*09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-

BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194

04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	52	1	1259	3	Y	68	61	1			13
							75	9									
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	52	1	1393	3	Y	83	84	1			12
							91	9									
*06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	52	1	1390	3	Y	56	59	1			9
							62	9									
*07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	57	1	1418	3	Y	66	57	1			18
							73	9									
*08	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	48	1	1331	3	Y	76	85	1			9
							84	9									
*09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	53	1	1432	3	Y	70	63	1			16
							77	9									

WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229

04	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	120	1	2764	3	Y	25	21	1			5
							28	9									
05	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	109	1	2769	3	Y	33	33	1			5
							36	9									
*06	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	103	1	2707	3	Y	24	25	1			4
							26	9									
*07	3007	X	2888	-0-	-119	-0-	113	1	2746	3	Y	26	23	1			7
							29	9									
*08	3007	X	2870	-0-	-137	-0-	102	1	2734	3	Y	31	34	1			4
							34	9									
09	2910	X	2688	-0-	-222	-0-	98	1	2560	3	Y	27	25	1			6
							30	9									

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	899	N	819	-0-	-80	-0-	819	3			N	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
*09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-

WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 6164

04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	24	1	579	3	Y	68	56	1			13
							75	9									
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	31	1	855	3	Y	114	110	1			17
							125	9									
*06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	11	1	320	3	Y	77	82	1			12
							85	9									
*07	682	N	214	-0-	-468	-0-	8	1	206	3	Y	-0-	12	1			-0-
*08	992	N	620	-0-	-372	-0-	22	1	598	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	366	-0-	-54	-0-	13	1	353	3	Y	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178398 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6109 - 6245

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178474 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5941 - 6130

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					10
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					10
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					10
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					10
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					10
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5					15

WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270

04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	45	1	1079	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	39	1	1026	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	37	1	1038	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	44	1	1104	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	39	1	1098	3	N	-0-	1	1			-0-
09	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	37	1	990	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	49	1	1165	3	Y	-0-					-0-
05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	132	1	3514	3	Y	-0-					-0-
*06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	115	1	3186	3	Y	-0-					-0-
*07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	122	1	3076	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
*08	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	111	1	3074	3	Y	32	30	1			4
							35	9									
*09	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	107	1	2909	3	Y	28	26	1			6
							31	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
04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
05	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4048	3	8	9	N	7	7	8			-0-
06	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
07	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
08	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3934	-0-	-116	-0-	3934	3			N	-0-					-0-

WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	73	1	1422	3	Y	30	27	1			6
							33	9									
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	74	1	1583	3	Y	40	40	1			6
							44	9									
*06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	68	1	1524	3	Y	28	30	1			4
							31	9									
*07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	74	1	1518	3	Y	26	23	1			7
							29	9									
*08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	64	1	1420	3	Y	22	26	1			3
							24	9									
09	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	60	1	1286	3	Y	18	17	1			4
							20	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
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
07	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
08	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
*09	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	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
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	55	1	1329	3	Y	41	37	1			8
							45	9									
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	52	1	1386	3	Y	54	54	1			8
							59	9									
*06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	52	1	1398	3	Y	38	40	1			6
							42	9									
*07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	58	1	1458	3	Y	45	39	1			12
							50	9									
*08	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	48	1	1364	3	Y	52	58	1			6
							57	9									
09	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	51	1	1382	3	Y	48	43	1			11
							53	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	712	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	744	N	739	-0-	-5	-0-	737	2	2	9	Y	2					3
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	712	2	6	9	Y	5	5	1			3
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	718	2	4	9	Y	4	4	1			3
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	686	2	6	9	Y	5	3	1	1	8	4
*09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	658	2	2	9	Y	2	5	1			1

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3742	2	7	9	Y	6					32
05	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3527	2	9	9	Y	8					40
06	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4501	2	12	9	Y	11					51
07	3627	X	3472	-0-	-155	-0-	3436	2	36	9	Y	33	42	1			42
08	3627	X	2160	-0-	-1467	-0-	2149	2	11	9	Y	10	1	8			51
09	3510	X	1777	-0-	-1733	-0-	1758	2	19	9	Y	17					68

PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 6006

04	1920	N	1911	-0-	-9	-0-	270	1	1641	2	Y	-0-					-0-
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	279	1	1761	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	270	1	1793	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	279	1	1802	2	Y	-0-					-0-
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	279	1	1812	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2070	N	1927	-0-	-143	-0-	252	1	1675	2	Y	-0-					-0-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

04	1980	N	1835	-0-	-145	-0-	1821	2	14	9	Y	13	44	1	3	8	15
05	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	1944	2	13	9	Y	12	2	8			25
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1992	2	20	9	Y	18	5	8			38
07	1891	N	1733	-0-	-158	-0-	1725	2	8	9	Y	7	2	8			43
08	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	1870	2	10	9	Y	9	4	8			48
09	1950	N	1849	-0-	-101	-0-	1838	2	11	9	Y	10	4	8			54

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	1890	X	242	-0-	-1648	-0-	85	1	78	3	Y	41	41	1			-0-
							34	5	45	9							
05	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	369	1	1861	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
06	3030	X	2511	-0-	-519	-0-	500	1	1960	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
07	3131	X	2534	-0-	-597	-0-	521	1	1970	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
08	3131	X	2942	-0-	-189	-0-	821	1	2077	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
*09	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	810	1	1958	3	Y	41	41	1			-0-
							45	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
04	1440	N	1265	-0-	-175	-0-	304	1	754	2	Y	24	24	1			-0-
							181	3	26	9							
05	1457	N	1172	-0-	-285	-0-	311	1	679	2	Y	15	15	1			-0-
							165	3	17	9							
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	299	1	644	2	Y	11	11	1			-0-
							157	3	12	9							
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	309	1	729	2	Y	10	10	1			-0-
							104	3	11	9							
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	309	1	822	2	Y	9	9	1			-0-
							2	5	10	9							
*09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	297	1	754	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	86	1	4929	3	N	-0-					-0-
05	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	80	1	5101	3	N	-0-					-0-
06	2370	X	1965	-0-	-405	-0-	42	1	1923	3	N	-0-					-0-
07	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	93	1	6298	3	N	-0-					-0-
08	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	93	1	8726	3	N	-0-					-0-
*09	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	89	1	8587	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	354 199	1 9	5567	2	Y	181	193	1			72
05	5797	X	4653	-0-	-1144	-0-	372 130	1 9	4151	2	Y	118	131	1			59
06	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	360 162	1 9	5639	2	Y	147	132	1			74
07	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	372 160	1 9	5466	2	Y	145	139	1			80
08	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	372 157	1 9	5721	2	Y	143	139	1			84
*09	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	360 143	1 9	5675	2	Y	130	141	1			73

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030255 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5930 - 6080

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 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
04	6750	X	5697	-0-	-1053	-0-	339 95	1 9	5263	2	Y	86	97	1			18
05	6975	X	6665	-0-	-310	-0-	351 103	1 9	6211	2	Y	94	85	1			27
06	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	338 116	1 9	5864	2	Y	105	113	1			19
07	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	349 91	1 9	6015	2	Y	83	68	1			34
08	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	348 99	1 9	6322	2	Y	90	99	1			25
*09	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	337 102	1 9	5853	2	Y	93	98	1			20

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
04	1980	N	1732	-0-	-248	-0-	360 208	1 3	1150 14	2 9	Y	13	14	1			11
05	2077	N	1861	-0-	-216	-0-	372 243	1 3	1232 14	2 9	Y	13	16	1			8
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	360 253	1 3	1272 14	2 9	Y	13	13	1			8
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	372 265	1 3	1282 10	2 9	Y	9	9	1			8
08	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	308 260	1 3	1263 11	2 9	Y	10	13	1			5
*09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	348 263	1 3	1326 11	2 9	Y	10	8	1			7

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL -A- WELL #: 2 M RRCID -> 030259 COMPL. DATE 11/21/1944 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5844 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

04	3840	X	3651	-0-	-189	-0-	355	1	2790	2	Y	2	2	1			2
							504	3	2	9							
05	3906	X	1559	-0-	-2347	-0-	372	1	990	2	Y	2	3	1			1
							195	3	2	9							
06	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	360	1	2902	2	Y	2	2	1			1
							575	3	2	9							
07	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	372	1	2925	2	Y	2	2	1			1
							606	3	2	9							
08	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	372	1	3043	2	Y	2	2	1			1
							628	3	2	9							
09	3840	X	3795	-0-	-45	-0-	323	1	2896	2	Y	2	2	1			1
							574	3	2	9							

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	360	1	823	2	Y	10	10	1			8
							148	3	11	9							
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	354	1	931	2	Y	9	11	1			6
							184	3	10	9							
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	331	1	984	2	Y	10	10	1			6
							195	3	11	9							
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	372	1	958	2	Y	6	7	1			5
							199	3	7	9							
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	372	1	954	2	Y	9	10	1			4
							197	3	10	9							
*09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	360	1	955	2	Y	7	6	1			5
							189	3	8	9							

HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

04	3390	X	2055	-0-	-1335	-0-	1996	3	59	9	Y	54	48	1			15
05	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4238	3	69	9	Y	63	62	1			16
06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4242	3	51	9	Y	46	48	1			14
07	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3501	3	53	9	Y	48	46	1			16
08	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3072	3	45	9	Y	41	46	1			11
09	2010	X	1429	-0-	-581	-0-	1374	3	55	9	Y	50	50	1			11

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2696	-0-	-334	-0-	2666	3	30	9	Y	27	31	1			9
05	3131	X	2967	-0-	-164	-0-	2926	3	41	9	Y	37	19	1			27
06	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2779	3	25	9	Y	23	44	1			6
07	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2794	3	36	9	Y	33	24	1			15
08	2976	X	2891	-0-	-85	-0-	2860	3	31	9	Y	28	26	1			17
09	2880	X	691	-0-	-2189	-0-	652	3	39	9	Y	35	29	1			23

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5880 - 6018

04	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	606	1	7200	2	Y	9	5	1			9
							10	9									
05	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	569	1	7907	2	Y	10	15	1			4
							11	9									
06	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	593	1	7786	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
07	8091	X	7722	-0-	-369	-0-	547	1	7157	2	Y	16	13	1			9
							18	9									
08	8494	X	5180	-0-	-3314	-0-	356	1	4807	2	Y	15	19	1			5
							17	9									
09	8400	X	2368	-0-	-6032	-0-	230	1	2130	2	Y	7	7	1			5
							8	9									

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

04	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	300	1	8285	3	Y	38	35	1			10
							42	9									
05	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	310	1	8913	3	Y	36	36	1			10
							40	9									
06	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	300	1	8237	3	Y	47	36	1			21
							52	9									
07	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	310	1	8439	3	Y	35	34	1			22
							39	9									
08	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	310	1	8615	3	Y	36	47	1			11
							40	9									
*09	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	300	1	8313	3	Y	30	31	1			10
							33	9									

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

04	4920	X	3821	-0-	-1099	-0-	161	1	3654	2	Y	5	56	1			5
							6	9									
05	5084	X	4061	-0-	-1023	-0-	184	1	3873	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
06	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	188	1	4578	2	Y	13	8	1			7
							14	9									
07	4867	X	4855	-0-	-12	-0-	209	1	4603	2	Y	39	24	1			22
							43	9									
08	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	193	1	4527	2	Y	43	41	1			24
							47	9									
*09	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	171	1	4492	2	Y	44	45	1			23
							48	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	1681	2	17	9	Y	15	8	1			9
05	1829	N	1672	-0-	-157	-0-	1657	2	15	9	Y	14	14	1			9
06	1620	N	1579	-0-	-41	-0-	1570	2	9	9	Y	8	12	1			5
07	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	1603	2	8	9	Y	7	8	1			4
08	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	1609	2	7	9	Y	6	8	1			2
09	1590	N	1534	-0-	-56	-0-	1527	2	7	9	Y	6	4	1			4

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	156	1	2475	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	11726	-0-	8626	8626	372	1	11354	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	11182	-0-	8082	16708	372	1	10810	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	10227	-0-	7227	23935	216	1	10011	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
04	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	351	1	6646	2	Y	192	202	1			88
							211	9									
05	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	372	1	6886	2	Y	67	66	1			89
							74	9									
06	8130	X	6912	-0-	-1218	-0-	360	1	6418	2	Y	122	142	1			69
							134	9									
07	7936	X	7032	-0-	-904	-0-	372	1	6524	2	Y	124	84	1			109
							136	9									
08	7719	X	6311	-0-	-1408	-0-	372	1	5798	2	Y	128	192	1			45
							141	9									
09	7200	X	6952	-0-	-248	-0-	348	1	6470	2	Y	122	94	1			73
							134	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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	150	1	161	2	Y	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	155	1	162	2	Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	150	1	158	2	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	155	1	156	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	155	1	155	2	Y	-0-					-0-
*09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	150	1	154	2	Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
*09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

04	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			Y	-0-					-0-
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			Y	-0-					-0-
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	12	1	1802	3	Y	-0-					-0-
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	222	1	1616	3	Y	-0-					-0-
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	372	1	1481	3	Y	-0-					-0-
*09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	360	1	1306	3	Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

04	1890	X	261	-0-	-1629	-0-	32	1	228	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1953	X	1627	-0-	-326	-0-	136	1	1490	3	Y	1					2
							1	9									
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	160	1	1437	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	56	1	162	3	Y	-0-	2	1			1
08	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	232	1	2547	3	Y	4	1	1			4
							4	9									
09	1320	N	603	-0-	-717	-0-	144	1	458	3	Y	1	3	1			2
							1	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 50 RRCID -> 174522 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5826 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8700	X	8636	-0-	-64	-0-	710	1	6653	2	Y	65	68	1			55
							1201	3	72	9							
05	8990	X	7861	-0-	-1129	-0-	615	1	6001	2	Y	54	74	1			35
							1186	3	59	9							
06	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	706	1	6611	2	Y	66	61	1			40
							1311	3	73	9							
07	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	726	1	6474	2	Y	42	45	1			37
							1341	3	46	9							
08	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	484	1	4028	2	Y	38	57	1			18
							830	3	42	9							
*09	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	597	1	3815	2	Y	43	33	1			28
							756	3	47	9							

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-
05	1209	N	35	-0-	-1174	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014

04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
*09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

04	5520	X	4470	-0-	-1050	-0-	360	1	4052	3	Y	53	89	1			25
							58	9									
05	5642	X	5204	-0-	-438	-0-	372	1	4785	3	Y	43					68
							47	9									
06	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	360	1	4928	3	Y	45	46	1			67
							50	9									
07	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	372	1	5016	3	Y	28	47	1			48
							31	9									
08	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	372	1	5239	3	Y	55	36	1			67
							61	9									
*09	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	360	1	5072	3	Y	25	48	1			44
							28	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3077	-0-	-823	-0-	2559	2	462	3	Y	51	52	1			43
							56	9									
05	3658	X	3205	-0-	-453	-0-	2634	2	520	3	Y	46	59	1			30
							51	9									
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	2684	2	532	3	Y	52	51	1			31
							57	9									
07	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	2641	2	547	3	Y	33	35	1			29
							36	9									
08	3069	X	2693	-0-	-376	-0-	2194	2	453	3	Y	42	51	1			20
							46	9									
09	2970	X	2964	-0-	-6	-0-	2440	2	483	3	Y	37	33	1			24
							41	9									

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	890	-0-	-130	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
05	1178	N	957	-0-	-221	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
08	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	250	-0-	-650	-0-	250	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	724	-0-	-144	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
*09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	343	1	1623	2	Y	83	83	1			1
							390	3	91	9							
05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	364	1	1906	2	Y	68	68	1			1
							465	3	75	9							
06	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	335	1	1826	2	Y	53	53	1			1
							446	3	58	9							
07	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	346	1	1997	2	Y	47	47	1			1
							284	3	52	9							
08	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	369	1	2514	2	Y	44	43	1			2
							6	5	48	9							
*09	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	356	1	2385	2	Y	43	44	1			1
							47	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			Y	-0-					-0-
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1297	-0-	-284	-0-	1297	3			Y	-0-					-0-
08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			Y	-0-					-0-
*09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 8130

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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1044	-0-	-165	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
*09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012

04	3930	X	3570	-0-	-360	-0-	3409	2	161	9	Y	146	160	1			58
05	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3854	2	107	9	Y	97	107	1			48
06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3508	2	133	9	Y	121	108	1			61
07	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3452	2	129	9	Y	117	113	1			65
08	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3728	2	128	9	Y	116	113	1			68
*09	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3522	2	117	9	Y	106	115	1			59

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			Y	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

04	9900	X	9019	-0-	-881	-0-	8982	3	37	9	N	34	42	1			12
05	10230	X	9591	-0-	-639	-0-	9559	3	32	9	N	29	19	1			22
06	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9183	3	37	9	N	34	40	1			16
07	9176	X	8740	-0-	-436	-0-	8684	3	56	9	N	51	41	1			26
08	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	9342	3	9	9	N	8	20	1			14
*09	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8932	3	33	9	N	30	39	1			5

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WERNER-HUSBANDS WELL #: 1 T RRCID -> 030015 COMPL. DATE 09/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6150 - 6207

04	480	N	110	-0-	-370	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1225	-0-	-245	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HUNT, J. B. UNIT #2-A WELL #: 2A RRCID -> 030025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	300	1	3531	2	N	-0-					134
05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	290	1	3479	2	N	-0-					134
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	300	1	3633	2	N	-0-					134
07	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	310	1	3763	2	N	-0-					134
08	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	310	1	3737	2	N	-0-					134
*09	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	280	1	3051	2	N	-0-					134

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010

04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	300	1	2538	2	N	28					160
							31	9									
05	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	310	1	2486	2	N	29					189
							32	9									
06	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	300	1	2513	2	N	28	177	1			40
							31	9									
07	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	310	1	2723	2	N	13					53
							14	9									
08	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	310	1	2454	2	N	24					77
							26	9									
*09	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	290	1	2382	2	N	140					217
							154	9									

BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005

04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	360	1	2189	2	N	9	159	1			27
							10	9									
05	2201	N	2189	-0-	-12	-0-	372	1	1817	2	N	-0-					27
06	2250	N	2196	-0-	-54	-0-	348	1	1848	2	N	-0-					27
07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	372	1	2311	2	N	36					63
							40	9									
08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	372	1	2049	2	N	139					202
							153	9									
*09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	360	1	1909	2	N	15					217
							17	9									

FROST LUMBER INC. UNIT 5 WELL #: 1 T RRCID -> 030056 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5990 - 6040

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 030064 COMPL. DATE 11/04/1948 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5912 - 5962

04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	600	1	2018	2	Y	3	149	1			83
							3	9									
05	2852	N	2454	-0-	-398	-0-	2293	2	161	9	Y	146					229
06	2580	N	2228	-0-	-352	-0-	2206	2	22	9	Y	20	154	1			95
07	2697	N	2407	-0-	-290	-0-	2351	2	56	9	Y	51					146
08	2449	N	2256	-0-	-193	-0-	2197	2	59	9	Y	54					200
09	2370	N	2270	-0-	-100	-0-	2240	2	30	9	Y	27					227

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4323	2	32	9	N	29	188	1			35
05	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	620	1	4142	2	N	33					68
							36	9									
06	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	600	1	3903	2	N	24					92
							26	9									
07	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	620	1	4620	2	N	43					135
							47	9									
*08	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	620	1	4577	2	N	20					155
							22	9									
*09	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	600	1	4340	2	N	56	168	1			43
							62	9									

HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3592	2	108	9	N	98	181	1			104
05	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	620	1	3578	2	N	70					174
							77	9									
06	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	600	1	3574	2	N	93	192	1			75
							102	9									
07	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	620	1	3833	2	N	30					105
							33	9									
08	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	620	1	3876	2	N	67					172
							74	9									
*09	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	600	1	3687	2	N	62	169	1			65
							68	9									

FOREST OIL CORPORATION 275740
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	1909	-0-	-851	-0-	750	1	1117	2	N	38	26	8			20
							42	9									
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	775	1	2114	2	N	33					53
							36	9									
06	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	750	1	1968	2	N	34					87
							37	9									
07	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	775	1	2075	2	N	35					122
							39	9									
08	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	775	1	2110	2	N	40					162
							44	9									
09	2490	N	2322	-0-	-168	-0-	625	1	1655	2	N	38	25	8			175
							42	9									

BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	345	1	1830	2	Y	1					1
							1	9									
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	357	1	1893	2	Y	-0-					1
06	2310	N	2182	-0-	-128	-0-	345	1	1837	2	Y	-0-					1
07	2263	N	2077	-0-	-186	-0-	357	1	1719	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2263	N	2066	-0-	-197	-0-	364	1	1701	2	Y	1					1
							1	9									
09	2190	N	2126	-0-	-64	-0-	326	1	1800	2	Y	-0-					1

HARRIS, C. E. WELL #: 2 T RRCID -> 029909 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6430 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 029920 COMPL. DATE 01/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	675	-0-	-645	-0-	606	2	69	9	Y	63					168
05	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1142	2	66	9	Y	60					228
06	930	N	857	-0-	-73	-0-	817	2	40	9	Y	36					264
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	888	2	24	9	Y	22					286
08	1147	N	698	-0-	-449	-0-	698	2			Y	-0-					286
09	870	N	636	-0-	-234	-0-	636	2			Y	-0-					286

HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

04	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	750	1	1673	2	N	224	181	1	27	8	258
							246	9									
05	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	775	1	1837	2	N	212	354	1			116
							233	9									
06	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	750	1	1817	2	N	185	164	1			137
							204	9									
07	2728	N	2622	-0-	-106	-0-	745	1	1628	2	N	226	181	1			182
							249	9									
08	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	775	1	1842	2	N	211	166	1			227
							232	9									
*09	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	750	1	1801	2	N	196	174	1	26	8	223
							216	9									

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
KYLE, FRED UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244187 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5915 - 6061

04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	403	1	2376	2	N	37					159
							41	9									
05	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	403	1	2418	2	N	13					172
							14	9									
06	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	403	1	2387	2	N	-0-	155	1			17
07	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	403	1	2013	2	N	-0-					17
08	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	403	1	2495	2	N	-0-					17
*09	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	403	1	2297	2	N	-0-					17

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2628	-0-	-162	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
08	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
*09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067

04	3480	X	3290	-0-	-190	-0-	3248	3	42	9	N	38					118
05	3589	X	3290	-0-	-299	-0-	3244	3	46	9	N	42					160
06	3360	X	3196	-0-	-164	-0-	3166	3	30	9	N	27					187
07	3472	X	3260	-0-	-212	-0-	3234	3	26	9	N	24	188	1			23
08	3441	X	3176	-0-	-265	-0-	3140	3	36	9	N	33					56
09	3300	X	3063	-0-	-237	-0-	3041	3	22	9	N	20					76

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

04	4770	X	4480	-0-	-290	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
05	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4341	-0-	-9	-0-	4341	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	4501	-0-	-118	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	4074	-0-	-545	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	3981	-0-	-489	-0-	3981	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1042	-0-	-278	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1124	-0-	-178	-0-	1124	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	990	-0-	-60	-0-	990	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
04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
05	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3769	-0-	-131	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	4030	-0-	-155	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3839	-0-	-346	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3894	-0-	-156	-0-	3894	3			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 183182 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1362	3	24	9	N	22					96
05	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1395	3	25	9	N	23					119
06	1650	N	1410	-0-	-240	-0-	1385	3	25	9	N	23					142
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1398	3	55	9	N	50	148	1			44
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1441	3	29	9	N	26					70
*09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1349	3	66	9	N	60					130

BORDERS-SMITH #3 WELL #: 1A RRCID -> 185174 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5928 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2997	-0-	-3	473	2997	3			N	-0-					-0-
05	2881	X	2408	-0-	-473	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	2169	-0-	-231	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	2351	-0-	-129	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	1507	-0-	-973	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
09	2400	X	35	-0-	-2365	-0-	35	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189329 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3722	-0-	-118	-0-	3626	3	96	9	N	87					126
05	3937	X	3838	-0-	-99	-0-	3784	3	54	9	N	49	158	1			17
06	3660	X	3596	-0-	-64	-0-	3596	3			N	-0-					17
07	3844	X	3707	-0-	-137	-0-	3707	3			N	-0-					17
08	3844	X	3805	-0-	-39	-0-	3710	3	95	9	N	86					103
09	3720	X	3669	-0-	-51	-0-	3606	3	63	9	N	57					160

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190976 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1000	3	57	9	N	52					103
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1021	3	61	9	N	55					158
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1075	3	61	9	N	55					213
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					213
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1115	3	23	9	N	21	178	1			56
09	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	1060	3	44	9	N	40					96

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 8B RRCID -> 192452 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	4897	-0-	-503	-0-	4897	3			N	-0-					45
05	5177	X	3098	-0-	-2079	-0-	3098	3			N	-0-					45
06	5460	X	3824	-0-	-1636	-0-	3824	3			N	-0-					45
07	5642	X	4523	-0-	-1119	-0-	4523	3			N	-0-					45
08	5642	X	4010	-0-	-1632	-0-	4010	3			N	-0-					45
09	4890	X	4602	-0-	-288	-0-	4602	3			N	-0-					45

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
ALLISON WELL #: 1B RRCID -> 197077 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1949	3	135	9	N	123	198	1			61
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	1994	3	107	9	N	97					158
06	2010	N	1972	-0-	-38	-0-	1926	3	46	9	N	42					200
07	2139	N	1982	-0-	-157	-0-	1945	3	37	9	N	34	183	1			51
08	2108	N	1734	-0-	-374	-0-	1708	3	26	9	N	24					75
09	1980	N	1678	-0-	-302	-0-	1638	3	40	9	N	36					111

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 1B RRCID -> 197451 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2570	-0-	-34	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2507	-0-	-66	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2342	-0-	-231	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2321	-0-	-169	-0-	2321	3			N	-0-					-0-

WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	3994	3	50	9	N	45					80
05	4154	X	4100	-0-	-54	-0-	3990	3	110	9	N	100					180
06	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			N	-0-					180
07	4123	X	3983	-0-	-140	-0-	3970	3	13	9	N	12	166	1			26
08	4123	X	3878	-0-	-245	-0-	3878	3			N	-0-					26
09	3990	X	3822	-0-	-168	-0-	3743	3	79	9	N	72					98

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203236 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4442	3	42	9	N	38	156	1			28
05	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4606	3	41	9	N	37					65
06	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3640	3	25	9	N	23					88
07	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2778	3	42	9	N	38					126
08	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5056	3	48	9	N	44					170
*09	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4635	3	79	9	N	72	192	1			50

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 214913 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			Y	-0-					-0-
05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			Y	-0-					-0-
06	2940	N	2859	-0-	-81	-0-	2859	3			Y	-0-					-0-
07	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3115	-0-	15	15	3115	3			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3045	-0-	45	60	3045	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215274 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	3			Y	-0-					-0-
05	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	3			Y	-0-					-0-
06	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	3			Y	-0-					-0-
07	6541	X	6536	-0-	-5	-0-	6536	3			Y	-0-					-0-
08	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	3			Y	-0-					-0-
*09	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	3			Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 9A RRCID -> 215982 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6222 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	3			Y	-0-					-0-
05	8246	X	7934	-0-	-312	-0-	7934	3			Y	-0-					-0-
06	7890	X	6448	-0-	-1442	-0-	6448	3			Y	-0-					-0-
07	8556	X	5962	-0-	-2594	-0-	5962	3			Y	-0-					-0-
08	8556	X	6519	-0-	-2037	-0-	6519	3			Y	-0-					-0-
09	8280	X	5746	-0-	-2534	-0-	5746	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WILTCHER, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 222281 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6126 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1555	-0-	-455	-0-	1524	3	31	9	Y	28					174
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2615	3	33	9	Y	30	160	1			44
06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4200	3	91	9	Y	83					127
07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	3			Y	-0-					127
08	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2752	3	12	9	Y	11					138
*09	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2579	3	22	9	Y	20					158

ALLISON WELL #: 2B RRCID -> 223521 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5885 - 5990

04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
06	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3696	-0-	-117	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3244	-0-	-569	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3112	-0-	-938	-0-	3112	3			N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

04	6120	X	4210	-0-	-1910	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
05	6634	X	4486	-0-	-2148	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	4350	-0-	-2070	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	4495	-0-	-2139	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
08	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	3			N	-0-					-0-
*09	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	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

04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					41
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					41
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					41
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					41
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					41
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					41

HOELL OPERATING, LLC 390873
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355

04	1650	N	1088	-0-	-562	-0-	105	1	983	2	N	-0-	139	1			21
05	1891	N	1000	-0-	-891	-0-	41	1	926	2	N	30					51
							33	9									
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	160	1	789	2	N	30					81
							33	9									
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	180	1	870	2	N	50					131
							55	9									
08	992	N	609	-0-	-383	-0-	103	1	462	2	N	40					171
							44	9									
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					171

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	2	N	-0-					19
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	115	1	2564	2	N	30					49
							33	9									
06	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	128	1	2684	2	N	91					140
							100	9									
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	N	33	159	1			14
							36	9									
08	2635	N	248	-0-	-2387	-0-	11	1	237	2	N	-0-					14
09	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					14

MULLINS, O.V. UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 030281 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5958 - 5968

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374

04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					173
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					173
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					173
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					173
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					173
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					173

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 1 T RRCID -> 029896 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6100 - 6168

04	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	180	1	2672	3	Y	2					32
							2	9									
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	143	1	2316	3	Y	48	44	1			36
							53	9									
06	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	130	1	2291	3	Y	27					63
							30	9									
07	3100	N	3216	-0-	116	116	174	1	2897	3	Y	132	71	1			124
							145	9									
08	3100	N	3175	-0-	75	191	171	1	2935	3	Y	63					187
							69	9									
*09	3000	N	2954	-0-	-46	145	154	1	2673	3	Y	115	176	1			126
							127	9									

BOWEN WELL #: 1 T RRCID -> 029971 COMPL. DATE 10/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6002 - 6100

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	150	1	2237	3	N	55	54	1			10
							61	9									
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	134	1	2164	3	N	50	52	1			8
							55	9									
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	118	1	2065	3	N	46	42	1			12
							51	9									
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	137	1	2274	3	N	32	38	1			6
							35	9									
08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	131	1	2249	3	N	30	31	1			5
							33	9									
*09	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	128	1	2224	3	N	31	32	1			4
							34	9									

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100

04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	154	1	2284	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
05	2635	N	2546	-0-	-89	-0-	147	1	2373	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
06	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	141	1	2476	3	Y	23	21	1			6
							25	9									
07	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	158	1	2621	3	Y	19	22	1			3
							21	9									
08	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	152	1	2623	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
*09	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	143	1	2492	3	Y	23	24	1			3
							25	9									

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	12	1	197	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	91	-0-	-119	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	91	-0-	-126	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	92	-0-	-125	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
*09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	Y	-0-					-0-

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030

04	9480	X	9474	-0-	-6	-0-	580	1	8627	3	Y	243	246	1			46
							267	9									
05	9796	X	9449	-0-	-347	-0-	538	1	8711	3	Y	182	197	1			31
							200	9									
06	10410	X	9192	-0-	-1218	-0-	487	1	8554	3	Y	137	131	1			37
							151	9									
07	10757	X	8490	-0-	-2267	-0-	478	1	7946	3	Y	60	85	1			12
							66	9									
08	9827	X	9611	-0-	-216	-0-	526	1	9053	3	Y	29	35	1			6
							32	9									
09	9480	X	9186	-0-	-294	-0-	499	1	8673	3	Y	13	17	1			2
							14	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	1522	-0-	-1358	-0-	93	1	1378	3	Y	46	45	1			8
							51	9									
05	2976	X	2182	-0-	-794	-0-	124	1	2004	3	Y	49	49	1			8
							54	9									
06	2250	X	2123	-0-	-127	-0-	111	1	1955	3	Y	52	47	1			13
							57	9									
07	2325	X	1722	-0-	-603	-0-	95	1	1577	3	Y	45	51	1			7
							50	9									
08	2170	X	1429	-0-	-741	-0-	75	1	1293	3	Y	55	53	1			9
							61	9									
09	2130	X	952	-0-	-1178	-0-	48	1	841	3	Y	57	58	1			8
							63	9									

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
04	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	210	1	3122	3	Y	71	70	1			13
							78	9									
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	189	1	3064	3	Y	69	71	1			11
							76	9									
06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	177	1	3110	3	Y	70	63	1			18
							77	9									
07	3441	X	3003	-0-	-438	-0-	167	1	2773	3	Y	57	65	1			10
							63	9									
08	3441	X	3245	-0-	-196	-0-	174	1	3001	3	Y	64	63	1			11
							70	9									
09	3330	X	3042	-0-	-288	-0-	161	1	2807	3	Y	67	69	1			9
							74	9									

HARDIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 029984 COMPL. DATE 10/13/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6082 - 6093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	90	1	1345	3	Y	20	21	1			4
							22	9									
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	77	1	1241	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
06	3000	N	3072	-0-	72	72	164	1	2887	3	Y	19	17	1			5
							21	9									
07	3034	N	2962	-0-	-72	-0-	167	1	2781	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
08	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	160	1	2752	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*09	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	176	1	3058	3	Y	14	14	1			2
							15	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	332	1	4939	3	Y	173	169	1			32
							190	9									
05	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	374	1	6056	3	Y	156	163	1			25
							172	9									
06	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	336	1	5900	3	Y	290	246	1			69
							319	9									
07	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	351	1	5839	3	Y	250	278	1			41
							275	9									
08	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	339	1	5831	3	Y	301	292	1			50
							331	9									
*09	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	319	1	5555	3	Y	315	323	1			42
							347	9									

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
04	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	291	1	4322	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
05	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	261	1	4218	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	237	1	4161	3	Y	24	21	1			6
							26	9									
07	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	261	1	4335	3	Y	26	28	1			4
							29	9									
08	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	265	1	4559	3	Y	35	33	1			6
							39	9									
*09	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	265	1	4613	3	Y	38	39	1			5
							42	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
04	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	160	1	2377	3	Y	20	18	1			3
							22	9									
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	173	1	2806	3	Y	29	28	1			4
							32	9									
06	3000	N	3061	-0-	61	61	163	1	2857	3	Y	37	32	1			9
							41	9									
07	2477	N	2416	-0-	-61	-0-	135	1	2238	3	Y	39	42	1			6
							43	9									
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	117	1	2019	3	Y	52	50	1			8
							57	9									
*09	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	142	1	2462	3	Y	56	57	1			7
							62	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178

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
04	2622	X	2622	-0-		-0-	-0-	162	1	2412	3	Y	44	43	1			8
								48	9									
05	5450	X	5450	-0-		-0-	-0-	315	1	5092	3	Y	39	41	1			6
								43	9									
06	5463	X	5463	-0-		-0-	-0-	292	1	5131	3	Y	36	33	1			9
								40	9									
07	3100	N	5380	-0-		2280	2280	304	1	5048	3	Y	25	30	1			4
								28	9									
08	7531	X	5251	-0-		-2280	-0-	287	1	4936	3	Y	25	25	1			4
								28	9									
*09	4828	X	4828	-0-		-0-	-0-	261	1	4541	3	Y	24	25	1			3
								26	9									

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168

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
04	664	N	664	-0-		-0-	-0-	41	1	614	3	Y	8	8	1			1
								9	9									
05	522	N	522	-0-		-0-	-0-	30	1	483	3	Y	8	8	1			1
								9	9									
06	660	N	513	-0-		-147	-0-	27	1	477	3	Y	8	7	1			2
								9	9									
07	682	N	536	-0-		-146	-0-	30	1	499	3	Y	6	7	1			1
								7	9									
08	527	N	468	-0-		-59	-0-	25	1	435	3	Y	7	7	1			1
								8	9									
*09	2143	N	2143	-0-		-0-	-0-	116	1	2021	3	Y	5	5	1			1
								6	9									

PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976

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
04	5402	X	5402	-0-		-0-	-0-	331	1	4922	3	N	135	121	1			23
								149	9									
05	4120	X	4120	-0-		-0-	-0-	228	1	3688	3	N	185	180	1			28
								204	9									
06	4996	X	4996	-0-		-0-	-0-	255	1	4477	3	N	240	209	1			59
								264	9									
07	3383	X	3383	-0-		-0-	-0-	176	1	2931	3	N	251	270	1			40
								276	9									
08	3839	X	3839	-0-		-0-	-0-	190	1	3277	3	N	338	323	1			55
								372	9									
*09	3686	X	3686	-0-		-0-	-0-	178	1	3103	3	N	368	374	1			49
								405	9									

PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 6118

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
04	6841	X	6841	-0-		-0-	-0-	417	1	6208	3	Y	196	185	1			34
								216	9									
05	6806	X	6806	-0-		-0-	-0-	380	1	6154	3	Y	247	243	1			38
								272	9									
06	6778	X	6778	-0-		-0-	-0-	348	1	6103	3	Y	297	262	1			73
								327	9									
07	6977	X	6977	-0-		-0-	-0-	377	1	6277	3	Y	294	320	1			47
								323	9									
08	7348	X	7348	-0-		-0-	-0-	381	1	6554	3	Y	375	361	1			61
								413	9									
*09	6115	X	6115	-0-		-0-	-0-	308	1	5363	3	Y	404	411	1			54
								444	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	497	1	7396	3	Y	64	61	1			11
							70	9									
05	8153	X	8011	-0-	-142	-0-	461	1	7464	3	Y	78	77	1			12
							86	9									
06	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	433	1	7598	3	Y	91	80	1			23
							100	9									
07	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	468	1	7783	3	Y	88	97	1			14
							97	9									
08	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	457	1	7864	3	Y	112	108	1			18
							123	9									
*09	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	430	1	7479	3	Y	112	115	1			15
							123	9									

THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 6164

04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	167	1	2476	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	143	1	2321	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	135	1	2368	3	Y	23	21	1			6
							25	9									
07	2759	N	2353	-0-	-406	-0-	132	1	2199	3	Y	20	23	1			3
							22	9									
08	2480	N	2364	-0-	-116	-0-	128	1	2208	3	Y	25	24	1			4
							28	9									
09	2520	N	1213	-0-	-1307	-0-	64	1	1119	3	Y	27	27	1			4
							30	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942

04	840	N	797	-0-	-43	-0-	55	1	733	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
05	868	N	749	-0-	-119	-0-	53	1	686	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	101	1	1268	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	94	1	1254	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	83	1	1069	3	Y	-0-					-0-
*09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	83	1	1092	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 030139 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	70	1	934	3	Y	-0-					3
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	74	1	956	3	Y	-0-					3
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	69	1	856	3	Y	-0-					3
*07	992	N	913	-0-	-79	-0-	64	1	849	3	Y	-0-					3
08	992	N	874	-0-	-118	-0-	63	1	811	3	Y	-0-					3
09	930	N	832	-0-	-98	-0-	59	1	773	3	Y	-0-					3

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

04	990	N	483	-0-	-507	-0-	34	1	449	3	Y	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	36	1	462	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	313	-0-	-137	-0-	23	1	290	3	Y	-0-					-0-
*07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	37	1	489	3	Y	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	38	1	492	3	Y	-0-					-0-
*09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	36	1	474	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950

04	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	376 2	1 9	4991	3	Y	2	2	1			-0-
05	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	387 6	1 9	5022	3	Y	5	5	1			-0-
06	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	401 8	1 9	5010	3	Y	7	6	1			1
*07	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	384 10	1 9	5099	3	Y	9	9	1			1
08	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	369 11	1 9	4748	3	Y	10	10	1			1
*09	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	343 12	1 9	4509	3	Y	11	11	1			1

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	266	1	3527	3	N	-0-					-0-
05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	283	1	3664	3	N	-0-					-0-
06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	281	1	3517	3	N	-0-					-0-
*07	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	275	1	3654	3	N	-0-					-0-
08	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	282	1	3634	3	N	-0-					-0-
*09	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	266	1	3499	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
04	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	328	1	4345	3	Y	140	137	1			21
							154	9									
05	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	346	1	4486	3	Y	158	165	1			14
							174	9									
06	4830	X	4663	-0-	-167	-0-	334	1	4178	3	Y	137	137	1			14
							151	9									
*07	4991	X	4472	-0-	-519	-0-	303	1	4026	3	Y	130	131	1			13
							143	9									
08	4991	X	4730	-0-	-261	-0-	332	1	4278	3	Y	109	107	1			15
							120	9									
09	4830	X	4486	-0-	-344	-0-	310	1	4069	3	Y	97	100	1			12
							107	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
04	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	178	1	2650	3	Y	94	93	1			17
							103	9									
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	155	1	2509	3	Y	86	89	1			14
							95	9									
06	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	140	1	2458	3	Y	81	74	1			21
							89	9									
07	2821	N	2774	-0-	-47	-0-	154	1	2554	3	Y	60	71	1			10
							66	9									
08	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	154	1	2651	3	Y	65	64	1			11
							72	9									
*09	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	155	1	2690	3	Y	67	69	1			9
							74	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
04	4350	X	4052	-0-	-298	-0-	248	1	3691	3	Y	103	101	1			19
							113	9									
05	4495	X	3667	-0-	-828	-0-	207	1	3357	3	Y	94	98	1			15
							103	9									
06	4440	X	3449	-0-	-991	-0-	181	1	3183	3	Y	77	72	1			20
							85	9									
07	4588	X	3243	-0-	-1345	-0-	181	1	3009	3	Y	48	59	1			9
							53	9									
08	4371	X	3242	-0-	-1129	-0-	176	1	3022	3	Y	40	42	1			7
							44	9									
09	4050	X	3174	-0-	-876	-0-	171	1	2973	3	Y	27	30	1			4
							30	9									

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
04	270	N	203	-0-	-67	-0-	13	1	190	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	124	-0-	-155	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					-0-
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	75	1	1324	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3445	-0-	345	345	195	1	3250	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3702	-0-	602	947	203	1	3499	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3580	-0-	580	1527	195	1	3385	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	140	1	2086	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2511	N	1240	-0-	-1271	-0-	72	1	1164	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	2400	N	1291	-0-	-1109	-0-	69	1	1218	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	2294	N	1753	-0-	-541	-0-	99	1	1648	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	97	1	1669	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	119	1	2064	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 6536

04	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	1151	3			N	-0-					23
05	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	1143	3	4	9	N	4					27
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					27
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					27
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					27
09	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	1178	3			N	-0-					27

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206

04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148

04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	65	1	971	3	Y	-0-					5
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	65	1	1051	3	Y	-0-					5
06	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	57	1	1005	3	Y	-0-					5
07	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	61	1	1012	3	Y	-0-					5
08	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	58	1	997	3	Y	-0-					5
*09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	58	1	1007	3	Y	-0-					5

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070

04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	134	1	1985	3	Y	-0-					2
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	128	1	2080	3	Y	-0-					2
06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	129	1	2268	3	Y	-0-					2
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	130	1	2162	3	Y	-0-					2
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	89	1	1524	3	Y	-0-					2
*09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	79	1	1377	3	Y	-0-					2

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	216	1	3218	3	Y	104	101	1			19
							114	9									
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	207	1	3343	3	Y	98	101	1			16
							108	9									
06	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	224	1	3939	3	Y	93	85	1			24
							102	9									
07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	240	1	3984	3	Y	71	83	1			12
							78	9									
08	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	240	1	4123	3	Y	77	76	1			13
							85	9									
*09	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	230	1	3994	3	Y	80	82	1			11
							88	9									

PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015

04	3150	X	2996	-0-	-154	-0-	189	1	2807	3	Y	-0-					2
05	3255	X	2958	-0-	-297	-0-	172	1	2786	3	Y	-0-					2
06	3000	X	2835	-0-	-165	-0-	153	1	2682	3	Y	-0-					2
07	3100	X	3053	-0-	-47	-0-	173	1	2880	3	Y	-0-					2
08	3100	X	2998	-0-	-102	-0-	165	1	2833	3	Y	-0-					2
09	3000	X	2870	-0-	-130	-0-	156	1	2714	3	Y	-0-					2

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976

04	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	520	1	6896	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
05	6603	X	6441	-0-	-162	-0-	459	1	5953	3	Y	26	27	1			2
							29	9									
06	6600	X	5291	-0-	-1309	-0-	390	1	4869	3	Y	29	28	1			3
							32	9									
*07	7192	X	5342	-0-	-1850	-0-	371	1	4935	3	Y	33	33	1			3
							36	9									
08	7192	X	5110	-0-	-2082	-0-	365	1	4704	3	Y	37	35	1			5
							41	9									
09	6960	X	5743	-0-	-1217	-0-	403	1	5297	3	Y	39	39	1			5
							43	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	54	1	719	3	Y	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	57	1	740	3	Y	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	57	1	707	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	806	N	789	-0-	-17	-0-	55	1	732	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	806	N	787	-0-	-19	-0-	57	1	729	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	780	N	755	-0-	-25	-0-	53	1	702	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

04	6960	X	4058	-0-	-2902	-0-	272	1	3602	3	Y	167	166	1			25
							184	9									
05	7192	X	3581	-0-	-3611	-0-	243	1	3147	3	Y	174	184	1			15
							191	9									
06	7800	X	7653	-0-	-147	-0-	567	1	7086	3	Y	-0-					15
*07	7998	X	7510	-0-	-488	-0-	526	1	6984	3	Y	-0-					15
*08	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	590	1	7607	3	Y	-0-					15
*09	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	549	1	7210	3	Y	133	137	1			11
							146	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

04	3180	X	2339	-0-	-841	-0-	162	1	2152	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
05	3286	X	2052	-0-	-1234	-0-	145	1	1883	3	Y	22	24	1			2
							24	9									
06	3000	X	1936	-0-	-1064	-0-	130	1	1626	3	Y	164	151	1			15
							180	9									
*07	2883	X	1894	-0-	-989	-0-	122	1	1615	3	Y	143	144	1			14
							157	9									
*08	2511	X	1837	-0-	-674	-0-	122	1	1576	3	Y	126	123	1			17
							139	9									
09	2340	X	1587	-0-	-753	-0-	112	1	1474	3	Y	1	11	1			7
							1	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

04	4800	X	4790	-0-	-10	-0-	214	1	4459	3	Y	106	108	1			18
							117	9									
05	4805	X	3589	-0-	-1216	-0-	152	1	3328	3	Y	99	91	1			26
							109	9									
06	4770	X	2780	-0-	-1990	-0-	144	1	2522	3	Y	104	103	1			27
							114	9									
07	4929	X	4699	-0-	-230	-0-	253	1	4313	3	Y	121	136	1			12
							133	9									
08	4929	X	3714	-0-	-1215	-0-	197	1	3379	3	Y	125	110	1			27
							138	9									
09	4770	X	3214	-0-	-1556	-0-	159	1	2934	3	Y	110	113	1			24
							121	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	5623	-0-	-1127	-0-	388	1	5151	3	Y	76	75	1			11
							84	9									
05	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	450	1	5841	3	Y	89	92	1			8
							98	9									
06	5730	X	5505	-0-	-225	-0-	401	1	5013	3	Y	83	83	1			8
							91	9									
*07	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	505	1	6705	3	Y	89	88	1			9
							98	9									
08	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	506	1	6522	3	Y	89	86	1			12
							98	9									
*09	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	480	1	6302	3	Y	95	96	1			11
							105	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
04	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	362	1	4803	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
05	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	476	1	6174	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
06	3000	N	6733	-0-	3733	3733	498	1	6223	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*07	10241	X	6508	-0-	-3733	-0-	454	1	6030	3	Y	22	21	1			2
							24	9									
*08	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	497	1	6409	3	Y	31	29	1			4
							34	9									
*09	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	554	1	7274	3	Y	61	58	1			7
							67	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	372	1	7740	3	Y	82	85	1			8
							90	9									
05	7564	X	7343	-0-	-221	-0-	318	1	6960	3	Y	59	59	1			8
							65	9									
06	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	415	1	7261	3	Y	49	52	1			5
							54	9									
07	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	478	1	8153	3	Y	49	52	1			2
							54	9									
08	7781	X	5760	-0-	-2021	-0-	315	1	5402	3	Y	39	35	1			6
							43	9									
09	7530	X	2943	-0-	-4587	-0-	150	1	2761	3	Y	29	30	1			5
							32	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
04	870	N	861	-0-	-9	-0-	39	1	822	3	N	-0-					-0-
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	101	1	2207	3	N	-0-					-0-
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	93	1	1624	3	N	-0-					-0-
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	96	1	1633	3	N	-0-					-0-
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	83	1	1425	3	N	-0-					-0-
*09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	67	1	1243	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	X	27	-0-	-1443	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	194	1	2521	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	3000	N	4463	-0-	1463	1463	329	1	4112	3	Y	20	18	1			2
							22	9									
*07	3100	N	4177	-0-	1077	2540	291	1	3871	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
*08	3100	N	4270	-0-	1170	3710	307	1	3952	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*09	7731	X	4021	-0-	-3710	-0-	281	1	3689	3	Y	46	42	1			5
							51	9									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278

04	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	191	1	3968	3	Y	155	149	1			39
							171	9									
05	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	176	1	3860	3	Y	172	151	1			60
							189	9									
06	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	193	1	3376	3	Y	184	188	1			56
							202	9									
07	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	251	1	4281	3	Y	243	273	1			26
							267	9									
08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	206	1	3530	3	Y	274	236	1			64
							301	9									
*09	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	141	1	2597	3	Y	270	262	1			72
							297	9									

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137

04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	137	1	2033	3	N	35	35	1			6
							39	9									
05	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	172	1	2790	3	N	33	34	1			5
							36	9									
06	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	135	1	2373	3	N	35	31	1			9
							39	9									
07	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	159	1	2641	3	N	30	34	1			5
							33	9									
08	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	146	1	2509	3	N	36	35	1			6
							40	9									
*09	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	150	1	2603	3	N	42	42	1			6
							46	9									

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140

04	2490	X	2303	-0-	-187	-0-	142	1	2115	3	Y	42	40	1			7
							46	9									
05	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	152	1	2466	3	Y	63	61	1			9
							69	9									
06	2340	N	2211	-0-	-129	-0-	114	1	2007	3	Y	82	71	1			20
							90	9									
07	2387	N	2383	-0-	-4	-0-	130	1	2159	3	Y	85	92	1			13
							94	9									
08	2418	N	2394	-0-	-24	-0-	125	1	2146	3	Y	112	107	1			18
							123	9									
*09	3000	N	3587	-0-	587	587	188	1	3267	3	Y	120	122	1			16
							132	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	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
04	7140	X	5887	-0-	-1253	-0-	364	1	5421	3	N	93	86	1			16
							102	9									
05	7378	X	4932	-0-	-2446	-0-	279	1	4509	3	N	131	127	1			20
							144	9									
06	6870	X	5229	-0-	-1641	-0-	272	1	4774	3	N	166	145	1			41
							183	9									
07	7068	X	4692	-0-	-2376	-0-	255	1	4248	3	N	172	186	1			27
							189	9									
08	6262	X	5264	-0-	-998	-0-	275	1	4740	3	N	226	216	1			37
							249	9									
09	5880	X	5347	-0-	-533	-0-	276	1	4800	3	N	246	250	1			33
							271	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
04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	204	1	3034	3	Y	292	286	1			53
							321	9									
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	192	1	3115	3	Y	282	290	1			45
							310	9									
06	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	172	1	3013	3	Y	283	256	1			72
							311	9									
07	3224	X	3147	-0-	-77	-0-	164	1	2731	3	Y	229	262	1			39
							252	9									
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	186	1	3204	3	Y	258	254	1			43
							284	9									
*09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	175	1	3051	3	Y	268	275	1			36
							295	9									

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
04	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	296	1	4405	3	Y	68	67	1			12
							75	9									
05	4464	X	4394	-0-	-70	-0-	251	1	4067	3	Y	69	70	1			11
							76	9									
06	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	221	1	3879	3	Y	72	65	1			18
							79	9									
07	4526	X	3228	-0-	-1298	-0-	179	1	2982	3	Y	61	69	1			10
							67	9									
08	4526	X	4483	-0-	-43	-0-	242	1	4163	3	Y	71	69	1			12
							78	9									
*09	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	254	1	4413	3	Y	75	77	1			10
							83	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		389	-0-	389	389	22 8	1 9	359	3	Y	7	7	1			1
08	T. A.		515	-0-	515	904	28 12	1 9	475	3	Y	11	10	1			2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	904					Y	10	11	1			1

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	30	1	444	3	Y	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	336	3	Y	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	3	Y	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	376	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3541	-0-	441	441	193 28	1 9	3320	3	Y	25	21	1			4
*09	3000	N	4585	-0-	1585	2026	246 58	1 9	4281	3	Y	53	50	1			7

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 029931 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5940 - 6007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	252		252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					38
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74	7			39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589

04	810	N	808	-0-	-2	-0-	30	1	772	2	N	5					160
							6	9									
05	744	N	479	-0-	-265	-0-	24	1	447	2	N	7					167
							8	9									
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	30	1	755	2	N	2					169
							2	9									
07	837	N	818	-0-	-19	-0-	30	1	780	2	N	7					176
							8	9									
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	30	1	620	2	N	-0-					176
09	780	N	480	-0-	-300	-0-	24	1	456	2	N	-0-					176

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 030060 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6204 - 6222

04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 030062 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6352 - 6364

04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	330	N	154	-0-	-176	-0-	154	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 14 RRCID -> 205932 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6319 - 6327

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE VALLEY PIPELINE LLC 742199
CARTHAGE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 030247 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6066 - 6818

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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	2310	N	2180	-0-	-130	-0-	136	1	1989	2	N	50					154
							55	9									
05	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	141	1	2672	2	N	48	169	1	2	8	31
							53	9									
06	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	136	1	2707	2	N	33					64
							36	9									
07	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	141	1	2727	2	N	106	150	1			20
							117	9									
08	2790	N	2711	-0-	-79	-0-	141	1	2481	2	N	81					101
							89	9									
*09	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	136	1	2680	2	N	65					166
							72	9									

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
04	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	270	1	7305	2	N	68					101
							75	9									
05	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	279	1	7404	2	N	1	1	8			101
							1	9									
06	7590	X	7081	-0-	-509	-0-	270	1	6811	2	N	-0-					101
07	7843	X	7473	-0-	-370	-0-	618	1	6725	2	N	118	180	1			39
							130	9									
08	7843	X	6394	-0-	-1449	-0-	2722	1	3672	2	N	-0-					39
09	7590	X	7448	-0-	-142	-0-	2701	1	4746	2	N	1					40
							1	9									

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 T RRCID -> 030018 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6250 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	X	686	-0-	-274	-0-	647	2	39	9	Y	35					133
05	992	X	952	-0-	-40	-0-	952	2			Y	-0-					133
06	DLQ G-10		599	-0-	599	599	599	2			Y	-0-					133
07	DLQ G-10		834	-0-	834	1433	750	2	84	9	Y	76	179	1			30
08	DLQ G-10		2961	-0-	2961	4394	2947	2	14	9	Y	13					43
09	DLQ G-10		2222	-0-	2222	6616	2222	2			Y	-0-					43

GREEN, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 030019 COMPL. DATE 08/24/1949 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6632 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2466	2	77	9	N	70	164	1			61
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1074	2	33	9	N	30					91
06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2236	2	48	9	N	44					135
07	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2700	2	51	9	N	46	161	1			20
08	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2726	2	74	9	N	67					87
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					87

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936

BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5933 - 5998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 5974

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS, W. M. & WOOD, S. E. WELL #: 1 C RRCID -> 030042 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5945 - 9570

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1230	N	688	-0-	-542	-0-	19	1	669	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	404	-0-	-743	-0-	11	1	393	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	251	-0-	-529	-0-	7	1	244	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	207	-0-	-506	-0-	6	1	201	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	211	-0-	-192	-0-	6	1	205	3	Y	-0-					-0-
*09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	10	1	357	3	Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 1 WELL #: 1 C RRCID -> 029678 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5818

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 2 WELL #: 1 C RRCID -> 029679 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 5836

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 3 WELL #: 1 C RRCID -> 029680 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5810

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 4 WELL #: 1 C RRCID -> 029681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 5825

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029682 COMPL. DATE 05/23/1945 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 5874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 7 WELL #: 1 C RRCID -> 029684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 5908

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 8 WELL #: 1 C RRCID -> 029685 COMPL. DATE 08/01/1945 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 5902

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 10 WELL #: 1 C RRCID -> 029687 COMPL. DATE 08/15/1945 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 5820

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT 11 WELL #: 1 C RRCID -> 029688 COMPL. DATE 02/13/1946 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 5860

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 13 WELL #: 1 C RRCID -> 029691 COMPL. DATE 11/09/1945 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5796 - 5836

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 14 WELL #: 1 C RRCID -> 029692 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 5844

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 16 WELL #: 1 C RRCID -> 029694 COMPL. DATE 01/01/1946 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 1 C RRCID -> 029695 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5866 - 5898

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 18 WELL #: 1 C RRCID -> 029696 COMPL. DATE 12/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 1 C RRCID -> 029697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 5922

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 029699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5984 - 6010

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 26 WELL #: 1 C RRCID -> 029703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6011 - 6193

04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 1 C RRCID -> 029705 COMPL. DATE 04/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 33 WELL #: 1 C RRCID -> 029708 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5986 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST HULL WELL #: 2 RRCID -> 029753 COMPL. DATE 10/19/1950 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5726 - 6000

04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1567	-0-	-83	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1420	-0-	-285	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1426	-0-	-248	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1362	-0-	-198	-0-	1362	3			N	-0-					-0-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CJV S.W.D. WELL #: 3 RRCID -> 152621 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166492 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 245274 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CJV SWD WELL #: 4 RRCID -> 266433 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6040 - 6102

04	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-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			Y	-0-					-0-
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			Y	-0-					-0-
*07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			Y	-0-					-0-
*08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			Y	-0-					-0-
*09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	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
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	736	1	1734	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	711	1	2978	3	Y	-0-					-0-
06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	717	1	2669	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3154	-0-	54	54	690	1	2464	3	Y	-0-					-0-
*08	3341	X	3287	-0-	-54	-0-	695	1	2592	3	Y	-0-					-0-
*09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	695	1	2869	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 1 U RRCID -> 029782 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	457 25	1 9	4510	3	Y	23	23	0			1
05	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	341 31	1 9	4123	3	Y	28	28	0			1
06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	533 37	1 9	4327	3	Y	34	33	0			2
*07	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	503 37	1 9	4072	3	Y	34	34	0			2
*08	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	535 46	1 9	3943	3	Y	42	42	0			2
*09	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	531 39	1 9	4103	3	Y	35	35	0			2

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
*02	T. A.		1406	-0-	1406	4513	854	1	552	3	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		582	-0-	582	5095	183	1	399	3	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		2013	-0-	2013	7108	814	1	1199	3	Y	-0-					-0-
*05	8799	X	1691	-0-	-7108	-0-	738	1	953	3	Y	-0-					-0-
*06	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	377	1	686	3	Y	-0-					-0-
*07	1953	N	1833	-0-	-120	-0-	621	1	1212	3	Y	-0-					-0-
*08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	331	1	1456	3	Y	-0-					-0-
*09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	885	1	1298	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 C RRCID -> 029798 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

*01	8060	X	7464	-0-	-596	-0-	7387	3	77	9	Y	70	188	1			125
*02	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7715	3	83	9	Y	75					200
*03	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8381	3	58	9	Y	53					253
*04	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	3			Y	-0-	189	1			64
*05	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8798	3	165	9	Y	150					214
*06	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7428	3	33	9	Y	30					244
*07	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8176	3	52	9	Y	47					291
*08	8060	X	7887	-0-	-173	-0-	7853	3	34	9	Y	31	183	1			139
09	7800	X	7792	-0-	-8	-0-	7723	3	69	9	Y	63					202

SOAPE, A. C. WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990

*02	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	414	1	2254	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
*03	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	440	1	2362	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*04	2580	N	2552	-0-	-28	-0-	395	1	2153	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*05	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	454	1	2636	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*06	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	445	1	2407	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
*07	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	452	1	2346	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*08	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	451	1	2353	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*09	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	343	1	2279	3	Y	3	3	0			1
							3	9									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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		543	-0-	543	543	539	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*08	6838	X	6295	-0-	-543	-0-	354	1	5900	3	Y	37	36	0			1
							41	9									
*09	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	322	1	4935	3	Y	31	31	0			1
							34	9									

SOAPE, A. C. WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010

04	2040	N	2014	-0-	-26	-0-	2014	3			Y	-0-					-0-
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			Y	-0-					-0-
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-
*07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			Y	-0-					-0-
*08	2108	N	1774	-0-	-334	-0-	1774	3			Y	-0-					-0-
*09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

04	3300	X	3118	-0-	-182	-0-	117	1	3001	3	Y	-0-					-0-
05	3410	X	2859	-0-	-551	-0-	121	1	2738	3	Y	-0-					-0-
06	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	117	1	2988	3	Y	-0-					-0-
*07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	121	1	3211	3	Y	-0-					-0-
*08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	121	1	3168	3	Y	-0-					-0-
*09	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	117	1	3079	3	Y	-0-					-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 24 U RRCID -> 193457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5733 - 5753

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	4273	-0-	-137	-0-	4273	3			Y	-0-					-0-
05	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3			Y	-0-					-0-
06	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			Y	-0-					-0-
*07	4402	X	3182	-0-	-1220	-0-	3182	3			Y	-0-					-0-
*08	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			Y	-0-					-0-
09	4260	X	4146	-0-	-114	-0-	4146	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3117	-0-	17	17	290	1	2827	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3672	-0-	672	689	959	1	2691	3	Y	20	19	0			1
							22	9									

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198031 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	331 25	1 9	2052	3	Y	23	21	1			4
05	2728	N	2336	-0-	-392	-0-	312 33	1 9	1991	3	Y	30	30	1			4
*06	2640	X	2086	-0-	-554	-0-	263 26	1 9	1797	3	Y	24	24	1			4
*07	2728	X	2347	-0-	-381	-0-	332 30	1 9	1985	3	Y	27	24	1			7
*08	2542	X	2237	-0-	-305	-0-	318 35	1 9	1884	3	Y	32	35	1			4
*09	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	330 32	1 9	2092	3	Y	29	26	1			7

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	5704	-0-	-176	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	5502	-0-	-760	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
06	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	3			N	-0-					-0-
07	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
08	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	3			N	-0-					-0-
*09	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	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
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5870 - 5900

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

04	930 N	588	-0-	-342	-0-	23	1	565	3	Y	-0-					-0-
05	3100 N	5194	-0-	2094	2094	187	1	5007	3	Y	-0-					-0-
*06	3000 N	6358	-0-	3358	5452	223	1	6135	3	Y	-0-					-0-
*07	3100 N	6763	-0-	3663	9115	259	1	6504	3	Y	-0-					-0-
*08	15506 X	6391	-0-	-9115	-0-	220	1	6171	3	Y	-0-					-0-
*09	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	209	1	5693	3	Y	-0-					-0-

WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930

04	480 N	215	-0-	-265	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-
05	589 N	447	-0-	-142	-0-	17	1	430	3	N	-0-					-0-
*06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	345	3	N	-0-					-0-
*07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	18	1	419	3	N	-0-					-0-
*08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	20	1	557	3	N	-0-					-0-
09	360 N	330	-0-	-30	-0-	11	1	319	3	N	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029848 COMPL. DATE 08/12/1948 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5882 - 5918

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-LAFOY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 5910

04	2070 N	2064	-0-	-6	-0-	88	1	1963	3	Y	12	11	1			2
						13	9									
05	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	79	1	1947	3	Y	16	16	1			2
						18	9									
*06	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	80	1	2053	3	Y	11	11	1			2
						12	9									
*07	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	91	1	2183	3	Y	12	11	1			3
						13	9									
*08	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	80	1	2045	3	Y	15	16	1			2
						17	9									
09	2160 N	2107	-0-	-53	-0-	80	1	2013	3	Y	13	12	1			3
						14	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
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	89 36	1 9	2172	3	Y	33					79
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	83 46	1 9	2228	3	Y	42	84	1			37
06	2400	X	2358	-0-	-42	-0-	80 55	1 9	2223	3	Y	50					87
07	2418	X	2391	-0-	-27	-0-	90 37	1 9	2264	3	Y	34	84	1			37
08	2387	X	2368	-0-	-19	-0-	80 51	1 9	2237	3	Y	46					83
09	2370	X	2085	-0-	-285	-0-	72 84	1 9	1929	3	Y	76	91	1			68

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 139886 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5867 - 5875

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 179002 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WERNER "E" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181229 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 5870 - 5900

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 183027 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 184747 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5854 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	466	-0-	-284	-0-	19	1	447	3	N	-0-					-0-
05	744	N	211	-0-	-533	-0-	8	1	203	3	N	-0-					-0-
*06	870	N	42	-0-	-828	-0-	1	1	41	3	N	-0-					-0-
*07	496	N	202	-0-	-294	-0-	8	1	194	3	N	-0-					-0-
*08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	37	1	1067	3	N	-0-					-0-
*09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	38	1	1032	3	N	-0-					-0-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT 110 WELL #: 1 RRCID -> 029668 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5941 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	8 43	1 3	180	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	170	-0-	-78	-0-	6 32	1 3	132	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	144	-0-	-66	-0-	5 27	1 3	112	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	7 25	1 3	179	2	Y	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	2	Y	-0-					-0-
*09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765

04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	Y	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	379	2	Y	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	22	1	376	2	Y	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	23	1	403	2	Y	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	24	1	427	2	Y	-0-					-0-
*09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	2	Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL -A- WELL #: 2 U RRCID -> 029869 COMPL. DATE 11/21/1944 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5610 - 5642

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 5694

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-

LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760

04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	114 9	1 9	1355	2	Y	8	4	1			9
05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	175 9	1 9	2423	2	Y	8	14	1			3
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	127 9	1 9	1668	2	Y	8	5	1			6
07	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	197 10	1 9	2574	2	Y	9	10	1			5
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	124 10	1 9	1676	2	Y	9	11	1			3
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753

04	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
*09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

04	750	N	453	-0-	-297	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	450	-0-	-325	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	412	-0-	-158	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
*09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					-0-
							24	5									
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					-0-
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	1776	-0-	-1344	-0-	312	1	1405	3	Y	54	71	1			15
							59	9									
05	3224	X	2621	-0-	-603	-0-	336	1	2182	3	Y	94	48	1			61
							103	9									
06	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	360	1	1689	3	Y	215	141	1			135
							237	9									
07	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	372	1	3727	3	Y	264	266	1			133
							290	9									
08	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	372	1	2896	3	Y	247	281	1			99
							272	9									
*09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	360	1	2714	3	Y	264	181	1			182
							290	9									

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	6240	X	6175	-0-	-65	-0-	259	1	5899	2	N	15	8	1			15
							17	9									
05	6448	X	5503	-0-	-945	-0-	250	1	5238	2	N	14	23	1			6
							15	9									
06	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	232	1	5666	2	N	38	24	1			20
							42	9									
07	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	225	1	4977	2	N	121	73	1			68
							133	9									
08	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	241	1	5646	2	N	130	125	1			73
							143	9									
*09	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	249	1	6564	2	N	135	137	1			71
							149	9									

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WARNER-HUSBANDS WELL #: 1 C RRCID -> 029724 COMPL. DATE 09/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5852 - 5888

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	0	X -0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	X -0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	X -0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	X NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER IND. UNIT 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029756 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5790 - 5820

04	0	N -0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N -0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N -0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N -0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N -0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N -0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION 275740
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 029670 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, C. E. WELL #: 2 C RRCID -> 029672 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6180 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180482 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190977 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #9 WELL #: 8B RRCID -> 192453 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3A WELL #: 1B RRCID -> 197453 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON, THOMAS WELL #: 1B RRCID -> 201506 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 5756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203237 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215275 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224906 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-PEARCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234469 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 5884 - 5914

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1565	-0-	1565	1565	1523	3	42	9	Y	38					38
09	14B2 EXT	4403	-0-	4403	5968	4315	3	88	9	Y	80					118

HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
HAWK SWD WELL #: 1 RRCID -> 214199 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 5884

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
DANIELS -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029713 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 5855

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-					-0-

THOMAS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906

04	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	362	1	5383	3	Y	429	428	1			80
							472	9									
05	6448	X	6347	-0-	-101	-0-	348	1	5634	3	Y	332	357	1			55
							365	9									
06	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	320	1	5619	3	Y	269	253	1			71
							296	9									
07	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	334	1	5554	3	Y	145	188	1			28
							160	9									
08	5983	X	5479	-0-	-504	-0-	295	1	5070	3	Y	104	113	1			19
							114	9									
09	5790	X	4371	-0-	-1419	-0-	232	1	4039	3	Y	91	97	1			13
							100	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 029808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5746 - 5790

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 029812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 5670

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 029815 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5676 - 5722

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 168967 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5652

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 169032 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5661 - 5686

04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	133	1	1762	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	142	1	1842	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	141	1	1762	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	136	1	1806	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	139	1	1785	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
*09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	131	1	1723	3	Y	13	13	1			2
							14	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	24 32	1 9	503	3	Y	29	32	1			1
05	651	N	441	-0-	-210	-0-	18 22	1 9	401	3	Y	20	20	1			1
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6 18	1 9	99	3	Y	16	16	1			1
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11 15	1 9	185	3	Y	14	14	1			1
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	45 9	1 9	780	3	Y	8	8	1			1
*09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	56 8	1 9	1029	3	Y	7	6	1			2

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
04	5940	X	5307	-0-	-633	-0-	368 63	1 9	4876	3	Y	57	56	1			8
05	5456	X	5353	-0-	-103	-0-	378 78	1 9	4897	3	Y	71	73	1			6
06	5220	X	5034	-0-	-186	-0-	367 78	1 9	4589	3	Y	71	70	1			7
*07	5487	X	5113	-0-	-374	-0-	352 87	1 9	4674	3	Y	79	78	1			8
08	5487	X	5088	-0-	-399	-0-	360 88	1 9	4640	3	Y	80	77	1			11
09	5310	X	4885	-0-	-425	-0-	339 95	1 9	4451	3	Y	86	87	1			10

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171214 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171395 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171968 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 172880 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172987 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 5974

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK C WELL #: 2 RRCID -> 178983 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5993 - 6094

04	2970	X	2546	-0-	-424	-0-	155 90	1 9	2301	3	Y	82	83	1			15
05	3534	X	3026	-0-	-508	-0-	172 73	1 9	2781	3	Y	66	70	1			11
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	223 59	1 9	3913	3	Y	54	51	1			14
07	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	230 34	1 9	3833	3	Y	31	39	1			6
08	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	194 25	1 9	3345	3	Y	23	25	1			4
*09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	184 24	1 9	3198	3	Y	22	23	1			3

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	1821	-0-	-1569	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	1594	-0-	-1630	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	2014	-0-	-416	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
07	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
08	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
*09	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-

PARKER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 029761 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6066 - 6084

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 029763 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6184 - 6214

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139455 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 5825

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5697 - 5750

04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					91
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	387	2	11	9	N	10					101
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	964	2	33	9	N	30					131
07	1240	N	113	-0-	-1127	-0-	68	2	45	9	N	41	134	1			38
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					38
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	8					46

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7 U RRCID -> 165795 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 6102

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (RODESSA) 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 30 WELL #: 1 RRCID -> 244349 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5469 - 5479

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372

04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	959	3	13	9	Y	12	12	0				-0-
05	930	N	889	-0-	-41	-0-	871	3	18	9	Y	16	15	0				1
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	927	3	19	9	Y	17	17	0				1
*07	992	N	284	-0-	-708	-0-	264	3	20	9	Y	18	18	0				1
*08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	826	3	24	9	Y	22	22	0				1
*09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1068	3	20	9	Y	18	18	0				1

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 7 U RRCID -> 221520 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 4943 - 4949

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
DCP MIDSTREAM, LP 195918
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 5510 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 204244 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5027 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALLION SWD, LP 811982
PANOLA SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 211888 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRANSITIONAL) 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FROST LUMBER IND. WELL #: 6 RRCID -> 158941 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5843 - 5872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					177
05	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					177
06	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2066	3	3	9	N	3					180
07	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2054	3	55	9	N	50	177	1			53
08	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1911	3	11	9	N	10					63
*09	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1979	3	59	9	N	54					117

CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2852 R	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
05	3038 #	2789	-0-	-249	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
06	2981 R	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
07	3309 R	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
08	3033 R	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
*09	2975 R	2975	-0-	-0-	-0-	2975	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329

04	1710 N	1608	-0-	-102	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
05	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
06	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
07	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
08	2449 N	1756	-0-	-693	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
09	2280 N	1221	-0-	-1059	-0-	1221	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 137366 COMPL. DATE 04/19/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 139884 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6947 - 7079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 08/18/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310

04	3240	X	2717	-0-	-523	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2817	-0-	-531	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	1863	-0-	-1377	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	753	-0-	-2316	-0-	753	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	539	-0-	-1972	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	342	-0-	-2088	-0-	342	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 140641 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086

04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
*09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 10-C RRCID -> 159702 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-C RRCID -> 162153 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	678	-0-	-132	-0-	678	3			Y	-0-					6
05	837	N	685	-0-	-152	-0-	685	3			Y	-0-	6	1			-0-
06	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 10 WELL #: 12-C RRCID -> 164327 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 10-C RRCID -> 164340 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 18 WELL #: 12 C RRCID -> 165150 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
09	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

04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4662	-0-	1562	1562	4662	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	1664	-0-	-1336	226	1664	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 7 C RRCID -> 169295 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358

04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	954	-0-	-162	-0-	954	3			N	-0-					-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1021	3			N	-0-					-0-

CGU 35 WELL #: 3 RRCID -> 169321 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6460 - 6470

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 9 C RRCID -> 169785 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760

04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 3 WELL #: 11 C RRCID -> 170920 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 9 C RRCID -> 170958 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 C RRCID -> 171307 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 7 RRCID -> 171890 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 6824

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 8 C RRCID -> 173626 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 8 C RRCID -> 174257 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300

04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3				N	-0-					-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3				N	-0-					-0-
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3				N	-0-					-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3				N	-0-					-0-
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3				N	-0-					-0-
*09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3				N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8 C RRCID -> 177852 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262

04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3				N	-0-					-0-
05	1178 N	1135	-0-	-43	-0-	1135	3				N	-0-					-0-
06	1230 N	1082	-0-	-148	-0-	1082	3				N	-0-					-0-
07	1271 N	1174	-0-	-97	-0-	1174	3				N	-0-					-0-
08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3				N	-0-					-0-
*09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3				N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	420	N	17	-0-	-403	-0-	17	3		N	-0-			-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
*09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-

CGU 6 WELL #: 13 C RRCID -> 182122 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 35 WELL #: 4 RRCID -> 187932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 36 WELL #: 3 RRCID -> 190325 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6426 - 6460

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 191038 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 20 RRCID -> 218051 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538

04	690	N	503	-0-	-187	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	450	N	81	-0-	-369	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
*09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

04	7350	X	7123	-0-	-227	-0-	7123	3			N	-0-					-0-
05	7595	X	7234	-0-	-361	-0-	7234	3			N	-0-					-0-
06	7350	X	7085	-0-	-265	-0-	7085	3			N	-0-					-0-
07	7471	X	7289	-0-	-182	-0-	7289	3			N	-0-					-0-
08	7440	X	7350	-0-	-90	-0-	7350	3			N	-0-					-0-
*09	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

04	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	9284	3	406	9	Y	369	360	1			35
05	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10337	3	396	9	Y	360	360	1			35
06	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	11740	3	290	9	Y	264	271	1			28
07	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8640	3	245	9	Y	223	223	1			28
08	11284	X	5222	-0-	-6062	-0-	4945	3	277	9	Y	252	258	1			22
09	12030	X	9002	-0-	-3028	-0-	8842	3	160	9	Y	145	151	1			16

GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444

04	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8550	3	348	9	Y	316	308	1			30
05	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7016	3	340	9	Y	309	309	1			30
06	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8434	3	250	9	Y	227	233	1			24
07	6355	X	4700	-0-	-1655	-0-	4490	3	210	9	Y	191	191	1			24
08	10199	X	8698	-0-	-1501	-0-	8477	3	221	9	Y	201	207	1			18
09	8910	X	4112	-0-	-4798	-0-	3977	3	135	9	Y	123	127	1			14

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 268339 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23790	X	22300	-0-	-1490	-0-	22300	3			N	-0-					-0-
05	23219	X	20333	-0-	-2886	-0-	20333	3			N	-0-					-0-
06	21210	X	17636	-0-	-3574	-0-	17636	3			N	-0-					-0-
07	23033	X	17386	-0-	-5647	-0-	17386	3			N	-0-					-0-
08	16430	X	15879	-0-	-551	-0-	15879	3			N	-0-					-0-
09	15900	X	NO RPT	-0-	-15900	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22920	X	17533	-0-	-5387	-0-	17533	3			N	-0-					-0-
05	21638	X	16819	-0-	-4819	-0-	16819	3			N	-0-					-0-
06	19170	X	15926	-0-	-3244	-0-	15926	3			N	-0-					-0-
07	19158	X	16339	-0-	-2819	-0-	16339	3			N	-0-					-0-
08	18662	X	17353	-0-	-1309	-0-	17353	3			N	-0-					-0-
09	17520	X	17507	-0-	-13	-0-	17507	3			N	-0-					-0-

SMITH, JJ OIL & GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 269882 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 7114 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271695 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7590	X	1986	-0-	-5604	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	1700	-0-	-873	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1617	-0-	-423	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
07	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
08	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
09	1980	X	1816	-0-	-164	-0-	1816	3			N	-0-					-0-

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
04	25650	X	16102	-0-	-9548	-0-	16102	3			N	-0-					-0-
05	26505	X	14911	-0-	-11594	-0-	14911	3			N	-0-					-0-
06	21210	X	12394	-0-	-8816	-0-	12394	3			N	-0-					-0-
07	20212	X	11661	-0-	-8551	-0-	11661	3			N	-0-					-0-
08	17918	X	11203	-0-	-6715	-0-	11203	3			N	-0-					-0-
09	16110	X	NO RPT	-0-	-16110	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	23626					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	23626					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	23626					N	-0-					-0-
07	26412	X	-0-	-0-	-26412	-0-					N	-0-					-0-
08	26412	X	-0-	-0-	-26412	-0-					N	-0-					-0-
09	25560	X	-0-	-0-	-25560	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 272475 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7038 - 7151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	81797	X	323	-0-	-81474	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 272852 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		248	-0-	248	39286	248	3			N	-0-					-0-
05	39295	X	9	-0-	-39286	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	13740	X	-0-	-0-	-13740	-0-					N	-0-					-0-
07	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	-0-					-0-
08	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	-0-					-0-
09	13740	X	-0-	-0-	-13740	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 272853 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6307 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	193253	X	12360	-0-	-180893	-0-	12360	3			N	-0-					-0-
05	55769	X	11274	-0-	-44495	-0-	11274	3			N	-0-					-0-
06	53970	X	10056	-0-	-43914	-0-	10056	3			N	-0-					-0-
07	55769	X	9071	-0-	-46698	-0-	9071	3			N	-0-					-0-
08	55769	X	8256	-0-	-47513	-0-	8256	3			N	-0-					-0-
09	12360	X	NO RPT	-0-	-12360	-0-					N	NO RPT					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 272861 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6736 - 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
04	3030	X	773	-0-	-2257	-0-	773	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	401	-0-	-2730	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	59	-0-	-2971	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-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
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
05	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
06	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1019	-0-	-221	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROS. UNIT 1 WELL #: 6 T RRCID -> 030308 COMPL. DATE 12/20/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6387 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 2 T RRCID -> 030310 COMPL. DATE 09/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6141 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 15 WELL #: 2 L RRCID -> 030316 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 6444

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030321 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6180 - 6435

*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

*02	DLQ G-10	2575	-0-	2575	2575	369 24	1 9	2182	3	Y	22	22	0				3
*03	DLQ G-10	2853	-0-	2853	5428	351 22	1 9	2480	3	Y	20	20	0				3
*04	2200 N	2925	-0-	725	6153	300 24	1 9	2601	3	Y	22	25	0				-0-
*05	3100 N	2699	-0-	-401	5752	407 30	1 9	2262	3	Y	27	27	0				-0-
*06	3000 N	2704	-0-	-296	5456	321 23	1 9	2360	3	Y	21	18	0				3
*07	3100 N	2727	-0-	-373	5083	372 20	1 9	2335	3	Y	18	18	0				3
*08	3100 N	2774	-0-	-326	4757	357 21	1 9	2396	3	Y	19	18	0				4
*09	3000 N	2814	-0-	-186	4571	331 18	1 9	2465	3	Y	16	17	0				3

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

04	4454 X	1386	-0-	-3068	-0-	217	1	1169	3	Y	-0-						-0-
05	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	339	1	2893	3	Y	-0-						-0-
06	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	324	1	2908	3	Y	-0-						-0-
*07	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	325	1	2170	3	Y	-0-						-0-
*08	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	256	1	3149	3	Y	-0-						-0-
*09	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	329	1	3995	3	Y	-0-						-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8817	X	2904	-0-	-5913	-0-	2880	3	24	9	Y	22	22	0			1
05	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2580	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
06	3030	X	1447	-0-	-1583	-0-	1446	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*07	3131	X	1365	-0-	-1766	-0-	1363	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*08	3007	X	1515	-0-	-1492	-0-	1513	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	2910	X	1182	-0-	-1728	-0-	1180	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

04	9458	X	3183	-0-	-6275	-0-	134	1	3047	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	86	1	4103	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	3600	X	3221	-0-	-379	-0-	10	1	3211	3	Y	-0-					-0-
*07	3720	X	3379	-0-	-341	-0-	173	1	3206	3	Y	-0-					-0-
*08	4185	X	3570	-0-	-615	-0-	301	1	3269	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3836	-0-	-214	-0-	278	1	3558	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

04	2200	N	2578	-0-	378	5251	2578	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2574	-0-	-526	4725	2574	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2861	-0-	-139	4586	2861	3			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2603	-0-	-497	4089	2603	3			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	2314	-0-	-786	3303	2314	3			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2365	-0-	-635	2668	2365	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	3	32	9	Y	29	28	0			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	55	0			3
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	58	0			3
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

04	1656	N	513	-0-	-1143	-0-	132	1	381	3	Y	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189	3	Y	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	167	1	348	3	Y	-0-					-0-
*07	465	N	316	-0-	-149	-0-	121	1	195	3	Y	-0-					-0-
*08	589	X	388	-0-	-201	-0-	155	1	233	3	Y	-0-					-0-
*09	514	X	514	-0-	-0-	-0-	344	1	170	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

04	6510	X	2239	-0-	-4271	-0-	2209	3	30	9	Y	27	27	0			1
05	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2411	3	19	9	Y	17	17	0			1
06	2250	X	2184	-0-	-66	-0-	2162	3	22	9	Y	20	20	0			1
*07	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2548	3	22	9	Y	20	20	0			1
*08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3379	3	28	9	Y	25	25	0			1
09	2340	X	1674	-0-	-666	-0-	1651	3	23	9	Y	21	21	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

04	3141	X	790	-0-	-2351	-0-	684	3	106	9	Y	96	96	0			3
05	774	X	774	-0-	-0-	-0-	644	3	130	9	Y	118	117	0			4
06	1380	X	549	-0-	-831	-0-	549	3			Y	-0-	4	0			-0-
*07	1426	X	683	-0-	-743	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
*08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
*09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-U RRCID -> 145846 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 6142

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582

04	13171	X	4542	-0-	-8629	-0-	4506	3	36	9	Y	33	33	0			1
05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4194	3	30	9	Y	27	27	0			1
06	4470	X	4006	-0-	-464	-0-	3971	3	35	9	Y	32	32	0			1
*07	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4824	3	36	9	Y	33	33	0			1
*08	4681	X	4426	-0-	-255	-0-	4382	3	44	9	Y	40	40	0			1
09	4530	X	4260	-0-	-270	-0-	4224	3	36	9	Y	33	33	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 26-U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6406 - 6589

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	Z	2742	-0-	2742	2742	2742	3			Y	-0-					-0-
09	0	Z	6453	-0-	6453	9195	6453	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5695 - 5998

04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 7-U RRCID -> 151883 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6836 - 7546

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118

04	23568	X	8085	-0-	-15483	-0-	200	1	7848	3	Y	34	34	0			1
							37	9									
05	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	341	1	7779	3	Y	34	34	0			1
							37	9									
06	6540	X	4817	-0-	-1723	-0-	344	1	4428	3	Y	41	40	0			2
							45	9									
*07	6758	X	2794	-0-	-3964	-0-	331	1	2417	3	Y	42	42	0			2
							46	9									
*08	6045	X	2159	-0-	-3886	-0-	305	1	1798	3	Y	51	51	0			2
							56	9									
09	5850	X	4189	-0-	-1661	-0-	339	1	3804	3	Y	42	42	0			2
							46	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOAPE, A. C. WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390

*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-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6888	X	4972	-0-	-1916	-0-	199	1	4773	3	Y	-0-					-0-
*03	7626	X	3467	-0-	-4159	-0-	133	1	3078	3	Y	233	198	0			35
							256	9									
*04	4428	X	2185	-0-	-2243	-0-	76	1	1819	3	Y	264	299	0			-0-
							290	9									
*05	7626	X	1140	-0-	-6486	-0-	31	1	756	3	Y	321	321	0			-0-
							353	9									
*06	7380	X	3091	-0-	-4289	-0-	111	1	2655	3	Y	295	249	0			46
							325	9									
*07	5518	X	4859	-0-	-659	-0-	181	1	4406	3	Y	247	249	0			44
							272	9									
*08	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	286	1	7050	3	Y	257	251	0			50
							283	9									
*09	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10360	3	253	9	Y	230	238	0			42

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

04	5990	X	1839	-0-	-4151	-0-	1749	3	90	9	Y	82	82	0			3
05	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2223	3	23	9	Y	21	23	0			1
06	2400	X	1298	-0-	-1102	-0-	1272	3	26	9	Y	24	24	0			1
*07	2480	X	1842	-0-	-638	-0-	1814	3	28	9	Y	25	25	0			1
*08	2232	N	1705	-0-	-527	-0-	1672	3	33	9	Y	30	30	0			1
*09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1583	3	28	9	Y	25	25	0			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

*01	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		322	-0-	322	322	322	3			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		74	-0-	74	396	74	3			Y	-0-					-0-
*04	2200	N	10058	-0-	7858	8254	10058	3			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	15848	-0-	12748	21002	15512	3	336	9	Y	305	183	1			122
*06	3000	N	12742	-0-	9742	30744	12599	3	143	9	Y	130	68	1			184
*07	44530	X	13786	-0-	-30744	-0-	13603	3	183	9	Y	166	150	1			200
*08	15717	X	14216	-0-	-1501	-0-	14127	3	89	9	Y	81	102	1			179
09	15330	X	11341	-0-	-3989	-0-	11069	3	272	9	Y	247	211	1			215

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 12 U RRCID -> 173606 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7684 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2200	N	1749	-0-	-451	2846	1749	3			Y	-0-					-0-
05	2853	N	7	-0-	-2846	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1210	-0-	-470	-0-	1210	3			Y	-0-					-0-
*07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			Y	-0-					-0-
*08	1798	X	1789	-0-	-9	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
09	1740	X	1711	-0-	-29	-0-	1711	3			Y	-0-					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	533	-0-	-149	-0-	530	3	3	9	Y	3	3	1			4
*02	DLQ G-10		519	-0-	519	519	517	3	2	9	Y	2	2	1			4
*03	DLQ G-10		1494	-0-	1494	2013	1492	3	2	9	Y	2	5	1			1
*04	2200	N	1065	-0-	-1135	878	1065	3			Y	-0-	1	1			-0-
*05	1616	N	738	-0-	-878	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
*06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
*07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
*08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
*09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-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 #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1738	N	455	-0-	-1283	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
*07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
*08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
*09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

*02	DLQ	G-10	1567	-0-	1567	1567	61	1	1489	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
*03	DLQ	G-10	3087	-0-	3087	4654	127	1	2946	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
*04	7748	X	3094	-0-	-4654	-0-	125	1	2952	3	Y	15	17	0			-0-
							17	9									
*05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	144	1	3391	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	150	1	3544	3	Y	17	14	0			3
							19	9									
*07	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	165	1	3968	3	Y	13	14	0			2
							14	9									
*08	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	164	1	4024	3	Y	15	14	0			3
							17	9									
09	3720	X	2685	-0-	-1035	-0-	2672	3	13	9	Y	12	13	0			2

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
*02	DLQ G-10		1234	-0-	1234	1234	47	1	1156	3	Y	28	28	0			4
							31	9									
*03	DLQ G-10		872	-0-	872	2106	35	1	808	3	Y	26	26	0			4
							29	9									
*04	2200	N	859	-0-	-1341	765	34	1	793	3	Y	29	33	0			-0-
							32	9									
*05	2150	N	1385	-0-	-765	-0-	55	1	1291	3	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
*06	840	N	561	-0-	-279	-0-	22	1	504	3	Y	32	27	0			5
							35	9									
*07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	48	1	1203	3	Y	27	27	0			5
							30	9									
*08	1395	N	313	-0-	-1082	-0-	11	1	272	3	Y	27	27	0			5
							30	9									
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	26	26	0			5

BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232

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-
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526

04	576	X	-0-	-0-	-576	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.		1465	-0-	1465	1465	1465	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		440	-0-	440	1905	440	3			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

04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	420	1	1654	2	N	15					53
							17	9									
05	2201	N	2199	-0-	-2	-0-	192	1	1987	2	N	18					71
							20	9									
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	420	1	1721	2	N	25					96
							28	9									
07	2170	N	2035	-0-	-135	-0-	509	1	1523	2	N	3					99
							3	9									
08	2201	N	1776	-0-	-425	-0-	179	1	1595	2	N	2					101
							2	9									
09	2130	N	2127	-0-	-3	-0-	228	1	1864	2	N	32					133
							35	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	203	1	878	2	N	121	174	1			231
							133	9									
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	454	1	735	2	N	166	177	1			220
							183	9									
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	278	1	696	2	N	132	135	1			217
							145	9									
07	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	300	1	644	2	N	133	139	1			211
							146	9									
08	1364	N	1100	-0-	-264	-0-	299	1	688	2	N	103	144	1			170
							113	9									
09	1110	N	996	-0-	-114	-0-	272	1	621	2	N	94	143	1			121
							103	9									

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

04	90	N	54	-0-	-36	-0-	11	1	43	2	N	-0-					86
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	12	1	37	2	N	-0-					86
06	120	N	48	-0-	-72	-0-	14	1	34	2	N	-0-					86
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	4	1	31	2	N	-0-					86
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	30	1	113	2	N	-0-					86
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	7	1	30	2	N	-0-					86

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

04	T. A.		191	-0-	191	576	33	1	158	2	N	-0-					84
05	T. A.		196	-0-	196	772	53	1	143	2	N	-0-					84
06	T. A.		185	-0-	185	957	52	1	133	2	N	-0-					84
07	T. A.		192	-0-	192	1149	30	1	162	2	N	-0-					84
08	1327	N	178	-0-	-1149	-0-	32	1	146	2	N	-0-					84
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	27	1	148	2	N	-0-					84

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HARRIS, S. S. WELL #: 2 L RRCID -> 030336 COMPL. DATE 06/11/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6814

04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	2	1	200	3	N	-0-					-0-
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	1	1	121	3	N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	1	1	118	3	N	-0-					-0-
07	217	N	92	-0-	-125	-0-	1	1	91	3	N	-0-					-0-
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	1	1	83	3	N	-0-					-0-
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	1	1	81	3	N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 087226 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

04	1800	N	1716	-0-	-84	-0-	69	1	1647	3	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	65	1	1704	3	Y	-0-					-0-
*06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	66	1	1814	3	Y	-0-					-0-
*07	1767	N	1614	-0-	-153	-0-	62	1	1552	3	Y	-0-					-0-
*08	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	60	1	1693	3	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1792	-0-	-8	-0-	63	1	1729	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			Y	-0-					-0-
05	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			Y	-0-					-0-
06	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1964	3	4	9	Y	4	3	1			1
07	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1119	3	7	9	Y	6	5	1			2
08	915	X	915	-0-	-0-	-0-	909	3	6	9	Y	5	5	1			2
*09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	797	3	4	9	Y	4	4	1			2

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 5 RRCID -> 165794 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 3 RRCID -> 169707 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	45	1	1091	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	41	1	1118	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	41	1	1092	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*07	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	44	1	1088	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*08	1178	N	1019	-0-	-159	-0-	35	1	978	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	1140	N	1016	-0-	-124	-0-	35	1	977	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

04	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	3			Y	-0-					-0-
05	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	3			Y	-0-					-0-
06	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	3			Y	-0-					-0-
07	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	9646	3			Y	-0-					-0-
08	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	10410	3			Y	-0-					-0-
*09	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	3			Y	-0-					-0-

POWELL "A2" WELL #: 5 C RRCID -> 211256 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6496 - 8418

04	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	3			Y	-0-					-0-
05	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	3			Y	-0-					-0-
06	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3			Y	-0-					-0-
07	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			Y	-0-					-0-
08	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			Y	-0-					-0-
*09	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3			Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-HULL GU WELL #: 5 C RRCID -> 212174 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 C RRCID -> 213459 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	516	3	55	9	Y	50	43	1			10
05	806	N	130	-0-	-676	-0-	85	3	45	9	Y	41	40	1			11
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	37	38	1			10
07	589	N	246	-0-	-343	-0-	195	3	51	9	Y	46	40	1			16
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	501	3	51	9	Y	46	43	1			19
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	72	3	22	9	Y	20	29	1			10

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 217049 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6488 - 6493

04	1200	N	942	-0-	-258	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			Y	-0-					-0-
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			Y	-0-					-0-
*09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 C RRCID -> 217578 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 8224

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
09	0	W	-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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218073 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 8504

04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1289	3	9	9	Y	8	7	1			2
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1334	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	1380	N	1307	-0-	-73	-0-	1304	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1351	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	1299	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	1320	N	1123	-0-	-197	-0-	1121	3	2	9	Y	2	2	1			1

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218370 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 6778

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POPE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218563 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 6528 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 219529 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7838 - 8599

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220314 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960

04	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	1287	3			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1460	-0-	-121	-0-	1460	3			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1491	-0-	-39	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1222	-0-	-390	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1264	-0-	-236	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221756 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	X	408	-0-	-582	-0-	16	1 7 9	385	3	N	6	5	1			1
05	1023	X	529	-0-	-494	-0-	18	1 8 9	503	3	N	7	7	1			1
*06	990	X	390	-0-	-600	-0-	14	1 6 9	370	3	N	5	5	1			1
*07	1023	X	384	-0-	-639	-0-	14	1 7 9	363	3	N	6	5	1			2
*08	527	N	423	-0-	-104	-0-	14	1 7 9	402	3	N	6	7	1			1
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	13	1 6 9	340	3	N	5	5	1			1

BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-HULL GU WELL #: 4 RRCID -> 221976 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6431 - 7308

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 222014 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

04	2310	X	2008	-0-	-302	-0-	1963	3	45	9	Y	41	35	1			9
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1976	3	36	9	Y	33	33	1			9
06	2010	N	1314	-0-	-696	-0-	1302	3	12	9	Y	11	17	1			3
07	2077	N	1478	-0-	-599	-0-	1464	3	14	9	Y	13	11	1			5
08	2201	N	693	-0-	-1508	-0-	680	3	13	9	Y	12	12	1			5
09	1320	N	43	-0-	-1277	-0-	30	3	13	9	Y	12	11	1			6

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222019 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 6760 - 6775

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223202 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6658 - 7386

04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	3	10	9	Y	9	8	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1			1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	73	1	1741	3	N	-0-					-0-
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	59	1	1583	3	N	-0-					-0-
*06	1530	N	631	-0-	-899	-0-	22	1	609	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	10557	-0-	7457	7457	10547	3	10	9	N	9	6	1			3
08	3100	N	5764	-0-	2664	10121	5740	3	24	9	N	22	16	1			9
*09	3000	N	5502	-0-	2502	12623	5478	3	24	9	N	22	20	1			11

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

04	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
08	837	N	341	-0-	-496	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	582	-0-	582	582	582	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 225892 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
06	870	N	814	-0-	-56	-0-	814	3			N	-0-					-0-
07	961	N	764	-0-	-197	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	839	-0-	-184	-0-	839	3			N	-0-					-0-
09	810	N	725	-0-	-85	-0-	725	3			N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-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	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A2" WELL #: 6 RRCID -> 228841 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6535 - 6984

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596

04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			Y	-0-					-0-
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			Y	-0-					-0-
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1793	-0-	-284	-0-	1793	3			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1777	-0-	-263	-0-	1777	3			Y	-0-					-0-

POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 231250 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6479 - 7118

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODALL UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 231617 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	463	-0-	-137	-0-	437	3	26	9	Y	24	21	1			5
05	775	N	165	-0-	-610	-0-	144	3	21	9	Y	19	19	1			5
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1024	3	20	9	Y	18	18	1			5
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1098	3	24	9	Y	22	19	1			8
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1055	3	24	9	Y	22	21	1			9
*09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1081	3	29	9	Y	26	22	1			13

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
04	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			Y	-0-					-0-
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			Y	-0-					-0-
06	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			Y	-0-					-0-
07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			Y	-0-					-0-
08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			Y	-0-					-0-
*09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232829 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12360	X	10886	-0-	-1474	-0-	10866	3	20	9	Y	18	15	1			4
05	12772	X	11330	-0-	-1442	-0-	11315	3	15	9	Y	14	14	1			4
06	11880	X	10617	-0-	-1263	-0-	10604	3	13	9	Y	12	13	1			3
07	14759	X	14759	-0-	-0-	-0-	14744	3	15	9	Y	14	12	1			5
08	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	15047	3	13	9	Y	12	12	1			5
*09	14355	X	14355	-0-	-0-	-0-	14342	3	13	9	Y	12	11	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
04	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7607	3	3	9	N	3	2	1			1
05	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8869	3	2	9	N	2	2	1			1
06	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8339	3	2	9	N	2	2	1			1
07	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7036	3	2	9	N	2	2	1			1
08	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7592	3	23	9	N	21	13	1			9
*09	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7395	3	20	9	N	18	18	1			9

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
06	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
07	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
*09	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, S. WELL #: 2 C RRCID -> 233872 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6739 - 6743

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 234093 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6630 - 6634

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780

*01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-	2	0			-0-
*02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
*03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
*04	1170	N	518	-0-	-652	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*05	1147	N	286	-0-	-861	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*06	1170	N	1048	-0-	-122	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
*07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
*08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
*09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234373 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7041 - 7044

04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	337	3	536	9	N	487	4	0	415	1	100
05	775	N	761	-0-	-14	-0-	322	3	439	9	N	399	392	1			107
06	780	N	660	-0-	-120	-0-	268	3	392	9	N	356	368	1			95
07	899	N	807	-0-	-92	-0-	315	3	492	9	N	447	384	1			158
08	806	N	19	-0-	-787	-0-	19	3			N	-0-	158	1			-0-
09	660	N	46	-0-	-614	-0-	46	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

*01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1126	3	235	9	N	214	212	0			8
*02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1391	3	321	9	N	292	271	0			29
*03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1088	3	340	9	N	309	297	0			41
*04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1227	3	285	9	Y	259	259	0			41
*05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	970	3	237	9	Y	215	229	0			27
*06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1070	3	65	9	Y	59	77	0			9
*07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2268	3	86	9	Y	78	79	0			8
*08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2277	3	78	9	Y	71	69	0			10
*09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2071	3	79	9	Y	72	73	0			9

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236041 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 6632 - 6642

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 243364 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008

04	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	141 10	1 9	3396	3	N	9	8	1			2
05	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	130 13	1 9	3453	3	N	12	12	1			2
*06	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	127 9	1 9	3496	3	N	8	9	1			1
*07	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	144 8	1 9	3619	3	N	7	6	1			2
*08	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	125 4	1 9	3489	3	N	4	5	1			1
09	3480 X	3422	-0-	-58	-0-	121 4	1 9	3297	3	N	4	4	1			1

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

04	4590 X	3536	-0-	-1054	-0-	3529	3	7	9	N	6	5	1			1
05	4743 X	3593	-0-	-1150	-0-	3587	3	6	9	N	5	5	1			1
06	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4025	3	4	9	N	4	4	1			1
07	3844 X	3803	-0-	-41	-0-	3797	3	6	9	N	5	4	1			2
08	T. A.	3147	-0-	3147	3147	3147	3			N	-0-	2	1			-0-
09	T. A.	5229	-0-	5229	8376	5229	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680

04	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	7581	3	14	9	N	13	11	1			3
05	8773 X	7806	-0-	-967	-0-	7795	3	11	9	N	10	10	1			3
06	8490 X	7281	-0-	-1209	-0-	7272	3	9	9	N	8	9	1			2
07	8773 X	7456	-0-	-1317	-0-	7443	3	13	9	N	12	10	1			4
08	T. A.	6675	-0-	6675	6675	6643	3	32	9	N	29	21	1			12
09	T. A.	5735	-0-	5735	12410	5706	3	29	9	N	26	25	1			13

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248126 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

04	450	N	323	-0-	-127	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-

WERNER "G" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248316 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700

04	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	239	-0-	-226	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	26	-0-	-346	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

04	5520	X	4452	-0-	-1068	-0-	4369	3	83	9	N	75	1	0	64	1	15
05	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6120	3	68	9	N	62	60	1			17
06	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5465	3	61	9	N	55	57	1			15
07	5022	X	4452	-0-	-570	-0-	4377	3	75	9	N	68	59	1			24
08	6572	X	1929	-0-	-4643	-0-	1854	3	75	9	N	68	64	1			28
09	6000	X	2985	-0-	-3015	-0-	2920	3	65	9	N	59	57	1			30

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 2 RRCID -> 259192 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A

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-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261992 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6558 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	2340	X	976	-0-	-1364	-0-	929	3	47	9	Y	43	37	1			9
05	2139	X	1432	-0-	-707	-0-	1392	3	40	9	Y	36	35	1			10
06	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1782	3	34	9	Y	31	33	1			8
07	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	1997	3	45	9	Y	41	35	1			14
08	T. A.		1866	-0-	1866	1866	1829	3	37	9	Y	34	34	1			14
09	T. A.		1574	-0-	1574	3440	1550	3	24	9	Y	22	25	1			11

COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
LYNCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 231157 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5200 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	570	1	2654	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	589	1	2739	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	570	1	2747	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	589	1	2983	3	Y	-0-					-0-
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	589	1	2730	3	Y	-0-					-0-
*09	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	570	1	2833	3	Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033393 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6127 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	360	1	284	2	Y	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	252	1	197	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/17/2014

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	124	2	22	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	225	-0-	-85	-0-	188	2	37	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	65	2	13	3	Y	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	195	2	40	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	140	-0-	-77	-0-	116	2	24	3	Y	-0-					-0-
*09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	179	2	36	3	Y	-0-					-0-

HULL UNIT -A- WELL #: A 2 L RRCID -> 034114 COMPL. DATE 06/08/1964 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6184 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

04	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	645	1	9970	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	9517	X	9164	-0-	-353	-0-	508	1	8617	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
06	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	517	1	8982	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
07	9920	X	7658	-0-	-2262	-0-	445	1	7185	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
08	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	739	1	7105	3	Y	-0-					-0-
*09	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	771	1	7336	3	Y	-0-					-0-

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

04	2179	N	1886	-0-	-293	-0-	146	1	1210	3	Y	6	6	1			-0-
							523	5	7	9							
05	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	141	1	1349	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	1710	N	454	-0-	-1256	-0-	42	1	410	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1767	N	1632	-0-	-135	-0-	157	1	1469	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	1209	N	553	-0-	-656	-0-	49	1	503	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	87	1	775	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 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
04	2432	N	635	-0-	-1797	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	227	-0-	-1354	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	163	-0-	-1367	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
*09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

04	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	2629	2	475	3	Y	7	8	1			6
							8	9									
05	2914	X	2472	-0-	-442	-0-	2057	2	406	3	Y	8	9	1			5
							9	9									
06	2820	X	2573	-0-	-247	-0-	2140	2	424	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
07	2914	X	2430	-0-	-484	-0-	2010	2	416	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
08	3224	X	2376	-0-	-848	-0-	1963	2	405	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
09	3120	X	1920	-0-	-1200	-0-	1597	2	316	3	Y	6	5	1			4
							7	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2984	3	13	9	Y	12	11	1			26
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3360	3	19	9	Y	17	12	1			31
06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3073	3	18	9	Y	16	23	1			24
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3111	3	24	9	Y	22	24	1			22
08	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3127	3	21	9	Y	19	14	1			27
*09	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3079	3	18	9	Y	16	15	1			28

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310

04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	563	2	102	3	Y	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	747	2	148	3	Y	-0-					-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	734	2	145	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	593	-0-	-89	-0-	491	2	102	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	575	-0-	-324	-0-	477	2	98	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	640	-0-	-230	-0-	534	2	106	3	Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280

04	210	N	132	-0-	-78	-0-	112	2	20	3	Y	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	129	2	25	3	Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	117	2	23	3	Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	155	2	32	3	Y	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	132	2	27	3	Y	-0-					-0-
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	134	2	26	3	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 173150 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 6172 - 6363

04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1338	2	242	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1575	2	311	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1649	2	327	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1479	2	306	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1385	2	286	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
*09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1402	2	278	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	144	-0-	-66	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	Y	-0-					-0-
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 179309 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2495	-0-	-505	18	151	1	2334	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	2110	N	2092	-0-	-18	-0-	116	1	1964	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	1950	N	1703	-0-	-247	-0-	92	1	1601	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	2573	N	2162	-0-	-411	-0-	126	1	2025	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	142	1	2326	3	Y	-0-					-0-
*09	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	160	1	2485	3	Y	-0-					-0-

FENDER WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	X	256	-0-	-374	-0-	16	1	239	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	48	-0-	-448	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	561	2	15	9	Y	14	15	1			5
05	713	N	553	-0-	-160	-0-	546	2	7	9	Y	6	8	1			3
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	526	2	7	9	Y	6	6	1			3
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	956	2	11	9	Y	10	9	1			4
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	957	2	11	9	Y	10	11	1			3
*09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	948	2	11	9	Y	10	9	1			4

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	989	-0-	-1	-0-	838	2	151	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	788	-0-	-204	-0-	658	2	130	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	503	-0-	-307	-0-	420	2	83	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	388	-0-	-635	-0-	321	2	67	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	415	-0-	-360	-0-	344	2	71	3	Y	-0-					-0-
*09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	621	2	123	3	Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218

04	1140	N	352	-0-	-788	-0-	40	1	194	2	Y	75	69	1			63
							35	3	83	9							
05	620	N	231	-0-	-389	-0-	122	2	24	3	Y	77	90	1			50
							85	9									
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	110	1	74	2	Y	52	71	1			31
							15	3	57	9							
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	130	1	446	2	Y	54	41	1			44
							92	3	59	9							
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	303	1	1380	2	Y	155	126	1			73
							285	3	171	9							
*09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	285	1	1061	2	Y	137	121	1			89
							210	3	151	9							

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170

04	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
*09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185

04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111

04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	264	-0-	-66	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
*09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1650	2	21	9	Y	19	15	1			4

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	35	-0-	-430	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	51	-0-	-399	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	3690	X	3488	-0-	-202	-0-	3488	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	2675	-0-	-1045	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	1910	-0-	-1630	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	1114	-0-	-2482	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	2809	-0-	-477	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	2897	-0-	-283	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-

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
04	1560	N	1436	-0-	-124	-0-	1204	2	217	3	Y	14	16	1			5
							15	9									
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1374	2	271	3	Y	15	13	1			7
							17	9									
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1176	2	233	3	Y	12	13	1			6
							13	9									
07	1488	N	271	-0-	-1217	-0-	221	2	46	3	Y	4	8	1			2
							4	9									
08	1488	N	986	-0-	-502	-0-	807	2	167	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	1410	N	1284	-0-	-126	-0-	1062	2	210	3	Y	11	10	1			4
							12	9									

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 206372 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6171 - 6191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1645	-0-	-335	-0-	1524	2	121	9	Y	110	133	1			38
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1618	2	123	9	Y	112	99	1			51
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1533	2	110	9	Y	100	102	1			49
07	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	1568	2	95	9	Y	86	99	1			36
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1523	2	95	9	Y	86	96	1			26
*09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1401	2	92	9	Y	84	77	1			33

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
*09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207534 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6123 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
*09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	38	1	587	3	Y	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	29	1	487	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	26	1	449	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	521	-0-	-68	-0-	30	1	491	3	Y	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	31	1	513	3	Y	-0-					-0-
*09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	43	1	665	3	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	1798	-0-	-332	-0-	150	1	1143	3	Y	11	11	1			-0-
							493	5	12	9							
05	2201	X	1866	-0-	-335	-0-	156	1	1695	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	2130	X	1902	-0-	-228	-0-	157	1	1730	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	2046	X	1860	-0-	-186	-0-	162	1	1685	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	2046	X	1782	-0-	-264	-0-	152	1	1627	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	1890	X	1068	-0-	-822	-0-	92	1	974	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 RRCID -> 228037 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1380	N	1204	-0-	-176	-0-	1142	2	62	9	Y	56	60	1			15
05	1488	N	1356	-0-	-132	-0-	1290	2	66	9	Y	60	57	1			18
06	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1219	2	50	9	Y	45	39	1			24
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1312	2	153	9	Y	139	111	1			52
08	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1140	2	196	9	Y	178	178	1			52
09	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	1067	2	174	9	Y	158	175	1			35

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

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
04	3000	N	2249	-0-	-751	917	2205	2	44	9	Y	40	34	1			11
05	2439	N	1522	-0-	-917	-0-	1476	2	46	9	Y	42	40	1			13
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2452	2	34	9	Y	31	27	1			17
07	1829	N	106	-0-	-1723	-0-	102	2	4	9	Y	4	19	1			2
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					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 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
04	3390	X	1387	-0-	-2003	-0-	1167	2	210	3	Y	9	10	1			8
							10	9									
05	3503	X	2278	-0-	-1225	-0-	1894	2	374	3	Y	9	11	1			6
							10	9									
06	3030	X	2082	-0-	-948	-0-	1728	2	343	3	Y	10	10	1			6
							11	9									
07	2356	X	1635	-0-	-721	-0-	1348	2	279	3	Y	7	7	1			6
							8	9									
08	2263	X	1675	-0-	-588	-0-	1381	2	285	3	Y	8	10	1			4
							9	9									
*09	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	1829	2	363	3	Y	7	6	1			5
							8	9									

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6728 - 6736

04	5850	X	3965	-0-	-1885	-0-	3359	2	606	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	5642	X	4180	-0-	-1462	-0-	3491	2	689	3	Y	-0-					-0-
06	4830	X	795	-0-	-4035	-0-	663	2	132	3	Y	-0-					-0-
07	4526	X	2162	-0-	-2364	-0-	1791	2	371	3	Y	-0-					-0-
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	3657	2	755	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3998	-0-	-52	-0-	3335	2	661	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519

04	4890	X	83	-0-	-4807	-0-	79	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1380	N	801	-0-	-579	-0-	679	2	122	3	Y	-0-	30	1			-0-
05	961	N	838	-0-	-123	-0-	700	2	138	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	681	-0-	-39	-0-	568	2	113	3	Y	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	752	2	156	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	681	-0-	-156	-0-	565	2	116	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	649	-0-	-41	-0-	542	2	107	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9870	X	7081	-0-	-2789	-0-	7007	2	74	9	Y	67	58	1			18
05	9610	X	6162	-0-	-3448	-0-	6085	2	77	9	Y	70	67	1			21
06	7530	X	4623	-0-	-2907	-0-	4565	2	58	9	Y	53	46	1			28
07	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7955	2	32	9	Y	29	46	1			11
08	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	10123	2	23	9	Y	21	26	1			6
*09	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8109	2	21	9	Y	19	21	1			4

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
*04	2070	N	1642	-0-	-428	-0-	1630	3	12	9	Y	11	11	1			24
*05	2139	N	1486	-0-	-653	-0-	1485	3	1	9	Y	1	11	1			14
*06	2070	N	1551	-0-	-519	-0-	1551	3			Y	-0-	10	1			4
*07	2139	N	1435	-0-	-704	-0-	1435	3			Y	-0-	4	1			-0-
*08	3100	N	3416	-0-	316	316	3416	3			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3776	-0-	776	1092	3776	3			Y	-0-					-0-

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
04	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	3690	2	666	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3075	2	608	3	Y	-0-					-0-
06	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	2828	2	561	3	Y	-0-					-0-
07	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	2810	2	582	3	Y	-0-					-0-
08	4495	X	3421	-0-	-1074	-0-	2836	2	585	3	Y	-0-					-0-
09	4350	X	3145	-0-	-1205	-0-	2623	2	520	3	Y	2	1	1			1
							2	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
04	42000	X	26827	-0-	-15173	-0-	22708	2	4099	3	N	18	14	1			15
							20	9									
05	43400	X	26267	-0-	-17133	-0-	21920	2	4330	3	N	15	20	1			10
							17	9									
06	42000	X	18434	-0-	-23566	-0-	15368	2	3047	3	N	17	17	1			10
							19	9									
07	34968	X	17122	-0-	-17846	-0-	14172	2	2937	3	N	12	12	1			10
							13	9									
08	27218	X	15985	-0-	-11233	-0-	13239	2	2731	3	N	14	17	1			7
							15	9									
09	26340	X	15940	-0-	-10400	-0-	13293	2	2634	3	N	12	11	1			8
							13	9									

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
04	0	W	2332	-0-	2332	2332	78	1	1726	2	Y	104	103	1			1
							414	3	114	9							
05	0	W	4266	-0-	4266	6598	149	1	3203	2	Y	121	120	1			2
							781	3	133	9							
06	0	W	4451	-0-	4451	11049	151	1	3360	2	Y	109	109	1			2
							820	3	120	9							
07	15895	X	4846	-0-	-11049	-0-	165	1	4002	2	Y	100	100	1			2
							569	3	110	9							
08	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	165	1	4542	2	Y	115	113	1			4
							11	5	127	9							
09	4440	X	4364	-0-	-76	-0-	147	1	4093	2	Y	113	113	1			4
							124	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6377 - 6403

04	16320	X	1866	-0-	-14454	-0-	66	1	1452	2	N	-0-					-0-
							348	3									
05	16864	X	1307	-0-	-15557	-0-	47	1	1013	2	N	-0-					-0-
							247	3									
06	2661	X	1357	-0-	-1304	-0-	47	1	1053	2	N	-0-					-0-
							257	3									
07	2263	X	522	-0-	-1741	-0-	18	1	441	2	N	-0-					-0-
							63	3									
08	2263	X	40	-0-	-2223	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
09	1860	X	52	-0-	-1808	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

04	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	90	1	1988	2	Y	47	48	1			1
							476	3	52	9							
05	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	94	1	2013	2	Y	30	30	1			1
							491	3	33	9							
06	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	83	1	1848	2	Y	19	19	1			1
							451	3	21	9							
07	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	82	1	2002	2	Y	17	17	1			1
							285	3	19	9							
08	2356	X	2180	-0-	-176	-0-	75	1	2086	2	Y	13	13	1			1
							5	5	14	9							
09	2280	N	2056	-0-	-224	-0-	71	1	1971	2	Y	13	13	1			1
							14	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125

04	2490	N	2154	-0-	-336	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	372	1	2146	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2296	-0-	-194	-0-	348	1	1948	2	N	-0-					-0-
07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	372	1	2031	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2425	-0-	-86	-0-	372	1	2053	2	N	-0-					-0-
*09	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	360	1	2004	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

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (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
04	3810	X	2808	-0-	-1002	-0-	24	1	2784	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	2720	-0-	-1217	-0-	22	1	2698	2	N	-0-					-0-
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	27	1	3011	2	N	-0-					-0-
07	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	27	1	3417	2	N	-0-					-0-
08	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	23	1	2921	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2742	-0-	-288	-0-	23	1	2719	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6121 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	1971	-0-	-219	-0-	230	1	1741	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	210	-0-	-1774	-0-	25	1	185	2	N	-0-					-0-
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	139	1	1832	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1896	-0-	-150	-0-	166	1	1730	2	N	-0-					-0-
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	201	1	1948	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1659	-0-	-321	-0-	176	1	1483	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6947 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	89	1	10111	2	N	-0-					-0-
05	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	116	1	13940	2	N	-0-					-0-
06	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	103	1	12971	2	N	-0-					-0-
07	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	95	1	12029	2	N	-0-					-0-
08	14973	X	10716	-0-	-4257	-0-	84	1	10632	2	N	-0-					-0-
09	13590	X	9132	-0-	-4458	-0-	77	1	9055	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
04	430	X	136	-0-	-294	-0-	16	1	120	2	N	-0-					-0-
05	44	X	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	N	-0-					-0-
06	264	X	264	-0-	-0-	-0-	19	1	245	2	N	-0-					-0-
07	390	X	390	-0-	-0-	-0-	34	1	356	2	N	-0-					-0-
08	353	X	353	-0-	-0-	-0-	33	1	320	2	N	-0-					-0-
09	270	X	125	-0-	-145	-0-	13	1	112	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6749 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
05	2263	X	1039	-0-	-1224	-0-	69	1	970	2	N	-0-					-0-
06	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	252	1	4313	2	N	-0-					-0-
07	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	220	1	3906	2	N	-0-					-0-
08	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	210	1	3394	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	3108	-0-	-1452	-0-	208	1	2900	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
04	5580	X	3309	-0-	-2271	-0-	271	1	3038	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	2377	-0-	-2738	-0-	219	1	2158	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	2048	-0-	-2092	-0-	204	1	1844	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	2146	-0-	-1698	-0-	257	1	1889	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2254	-0-	-846	-0-	290	1	1964	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2577	-0-	-423	-0-	310	1	2267	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
04	24495	X	24495	-0-	-0-	-0-	171	1	19541	2	N	4348	4348	1			-0-
							4783	9									
05	31406	X	31406	-0-	-0-	-0-	234	1	28094	2	N	2798	2282	1			516
							3078	9									
06	23753	X	23753	-0-	-0-	-0-	176	1	22094	2	N	1348	1361	1			503
							1483	9									
07	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	131	1	16543	2	N	728	852	1			379
							801	9									
08	31000	X	10371	-0-	-20629	-0-	77	1	9843	2	N	410	494	1			295
							451	9									
09	30000	X	8242	-0-	-21758	-0-	66	1	7788	2	N	353	337	1			311
							388	9									

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646

04	780	N	65	-0-	-715	-0-	1	1	64	2	N	-0-					-0-
05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	21	1	2530	2	N	-0-					-0-
06	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	21	1	2693	2	N	-0-					-0-
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	9	1	1174	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	801	-0-	-1741	-0-	6	1	795	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	1153	-0-	-1547	-0-	10	1	1143	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

04	1680	N	1448	-0-	-232	-0-	1448	3			N	-0-					195
05	1581	N	1286	-0-	-295	-0-	1286	3			N	-0-					195
06	1410	N	1200	-0-	-210	-0-	1200	3			N	-0-					195
07	1488	N	948	-0-	-540	-0-	948	3			N	-0-					195
08	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	1245	3			N	-0-					195
*09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					195

HILL LAKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263446 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 6473 - 6475

04	1410	X	402	-0-	-1008	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	1085	X	234	-0-	-851	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	600	N	262	-0-	-338	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3440	-0-	340	340	3440	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3660	-0-	660	1000	3660	3			N	-0-					-0-

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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
ROBERTS, GEORGE G. U. WELL #: 1 A RRCID -> 048375 COMPL. DATE 05/23/1970 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6244 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					23
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					23
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					23
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					23
08	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					23
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					24
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					24
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					24
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	356	-0-	-124	-0-	356	2			N	-0-					11
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					11
06	390	N	321	-0-	-69	-0-	321	2			N	-0-					11
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					11
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					11
*09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 183807 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6666 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	840	N	524	-0-	-316	-0-	505	2	19	9	N	17					65
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	758	2	6	9	N	5					70
06	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-					70
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					70
08	775	N	669	-0-	-106	-0-	669	2			N	-0-					70
09	690	N	639	-0-	-51	-0-	636	2	3	9	N	3					73

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366

04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	173	1	2299	3	Y	29	27	1			4
							32	9									
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	190	1	2469	3	Y	48	48	1			4
							53	9									
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	169	1	2117	3	Y	52	51	1			5
							57	9									
*07	2294	N	1595	-0-	-699	-0-	107	1	1419	3	Y	63	62	1			6
							69	9									
08	2542	N	1316	-0-	-1226	-0-	89	1	1152	3	Y	68	65	1			9
							75	9									
09	2340	N	1081	-0-	-1259	-0-	72	1	947	3	Y	56	58	1			7
							62	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017

04	3240	X	3124	-0-	-116	-0-	218	1	2895	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	244	1	3159	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
06	3240	X	2824	-0-	-416	-0-	208	1	2602	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
*07	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	241	1	3207	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	3751	X	3256	-0-	-495	-0-	233	1	3004	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
09	3300	X	2781	-0-	-519	-0-	195	1	2566	3	Y	18	18	1			2
							20	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		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

04	13020	X	11796	-0-	-1224	-0-	823	1	10912	3	Y	55	54	1			8
							61	9									
05	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	899	1	11662	3	Y	65	67	1			6
							72	9									
06	11940	X	11368	-0-	-572	-0-	837	1	10468	3	Y	57	57	1			6
							63	9									
*07	12276	X	11746	-0-	-530	-0-	818	1	10865	3	Y	57	57	1			6
							63	9									
08	12276	X	11640	-0-	-636	-0-	834	1	10750	3	Y	51	50	1			7
							56	9									
09	11880	X	11524	-0-	-356	-0-	812	1	10658	3	Y	49	50	1			6
							54	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 032663 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1886	-0-	-64	-0-	132	1	1748	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	1922	N	1177	-0-	-745	-0-	84	1	1084	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	1560	N	1324	-0-	-236	-0-	97	1	1216	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	146	1	1944	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	112	1	1447	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
*09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	149	1	1963	3	Y	23	22	1			3
							25	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	26	1	342	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	25	1	327	3	Y	62	59	1			5
							68	9									
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	Y	109	104	1			10
							120	9									
*07	403	N	343	-0-	-60	-0-	11	1	150	3	Y	165	159	1			16
							182	9									
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	17	1	221	3	Y	217	204	1			29
							239	9									
*09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	19	1	250	3	Y	280	290	1			19
							308	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 142163 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2059	-0-	-1121	-0-	143	1	1891	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
05	3162	X	1932	-0-	-1230	-0-	136	1	1760	3	Y	33	33	1			3
							36	9									
06	2700	X	2238	-0-	-462	-0-	163	1	2035	3	Y	36	35	1			4
							40	9									
*07	2790	X	2336	-0-	-454	-0-	160	1	2128	3	Y	44	44	1			4
							48	9									
08	2573	X	2391	-0-	-182	-0-	168	1	2169	3	Y	49	46	1			7
							54	9									
*09	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	190	1	2494	3	Y	57	57	1			7
							63	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	43	1	572	3	Y	27	27	1			4
							30	9									
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	57	1	743	3	Y	28	30	1			2
							31	9									
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	76	1	944	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
*07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	74	1	979	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	117	1	1502	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*09	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	207	1	2714	3	Y	16	16	1			2
							18	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-D RRCID -> 159267 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 187 RRCID -> 159435 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6364 - 6398

04	480	N	223	-0-	-257	-0-	13 42	1 9	168	3	Y	38	37	1			6
05	372	N	212	-0-	-160	-0-	12 41	1 9	159	3	Y	37	40	1			3
06	270	N	197	-0-	-73	-0-	12 36	1 9	149	3	Y	33	33	1			3
*07	217	N	193	-0-	-24	-0-	11 29	1 9	153	3	Y	26	26	1			3
08	217	N	148	-0-	-69	-0-	9 17	1 9	122	3	Y	15	16	1			2
09	210	N	111	-0-	-99	-0-	7 8	1 9	96	3	Y	7	8	1			1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 169 RRCID -> 159441 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 6433

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 159442 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.		293	-0-	293	293	21	1	272	3	Y	-0-	1	1			10
09	14B2	EXT	1927	-0-	1927	2220	135 19	1 9	1773	3	Y	17	15	1			12

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-D RRCID -> 159719 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5873 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 203 RRCID -> 161963 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	27	1	365	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		259	-0-	259	259	23	1	236	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		132	-0-	132	391	20	1	112	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 162221 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6022 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	Y	-0-					-0-
*07	155	N	84	-0-	-71	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	70	-0-	-85	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 D RRCID -> 163939 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147-D RRCID -> 164109 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 168 RRCID -> 164133 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6061 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 D RRCID -> 164563 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	58 13	1 9	764	3	Y	12	11	1			2
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	70 17	1 9	913	3	Y	15	16	1			1
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	63 21	1 9	792	3	Y	19	18	1			2
*07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	57 25	1 9	763	3	Y	23	23	1			2
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	61 31	1 9	783	3	Y	28	26	1			4
*09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	58 36	1 9	755	3	Y	33	33	1			4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-D RRCID -> 167613 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 200 RRCID -> 169042 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6250 - 6254

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2421					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 #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 D RRCID -> 172673 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 6279

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 155 RRCID -> 173055 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 6451

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 235899 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 6908

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325

04	210	N	195	-0-	-15	-0-	14	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	-0-					-0-
*07	217	N	195	-0-	-22	-0-	14	1	181	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	122	-0-	-58	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	97 85	1 9	2013	3	Y	77	81	1			8
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	84 63	1 9	1831	3	Y	57	56	1			9
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	105 53	1 9	1845	3	Y	48	52	1			5
07	3100	N	3331	-0-	231	231	182 54	1 9	3095	3	Y	49	52	1			2
08	1984	N	1022	-0-	-962	-0-	54 39	1 9	929	3	Y	35	34	1			3
09	2010	N	618	-0-	-1392	-0-	30 31	1 9	557	3	Y	28	28	1			3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	Y	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	380	3	Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	236	3	Y	-0-					-0-
*07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	3	Y	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	244	3	Y	-0-					-0-
*09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	26	1	335	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
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
*07	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	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
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	149	1	1971	3	Y	-0-					-0-
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	139	1	1805	3	Y	-0-					-0-
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	152	1	1904	3	Y	-0-					-0-
*07	2201	N	2092	-0-	-109	-0-	146	1	1946	3	Y	-0-					-0-
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	144	1	1850	3	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1980	-0-	-90	-0-	140	1	1840	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225

04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	40	1	526	3	N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	41	1	527	3	N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	40	1	505	3	N	-0-					-0-
*07	589	N	572	-0-	-17	-0-	40	1	532	3	N	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	41	1	530	3	N	-0-					-0-
*09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	38	1	504	3	N	-0-					-0-

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
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41472					N	NO RPT					-0-
09	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

04	DLQ	G-10	636	-0-	636	1389	584	2	52	9	N	47					284
05	DLQ	G-10	483	-0-	483	1872	458	2	25	9	N	23	192	1			115
06	DLQ	G-10	313	-0-	313	2185	288	2	25	9	N	23					138
07	2918	N	733	-0-	-2185	-0-	671	2	62	9	N	56					194
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	22					216
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	42	172	1			86

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160967 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6866 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2014 - P&A 04/29/14

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 221726 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8374 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4499	-0-	4499	13654	4499	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3913	-0-	3913	17567	3913	3			N	-0-					-0-
06	20651	X	3084	-0-	-17567	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	900	-0-	-3905	-0-	900	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	2283	-0-	-2522	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
*09	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	3			N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

04	1170	N	783	-0-	-387	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	830	-0-	-255	-0-	830	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	556	-0-	-554	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	806	N	392	-0-	-414	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	837	N	256	-0-	-581	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	570	N	261	-0-	-309	-0-	261	3			N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642

04	DLQ G-10		3256	-0-	3256	14649	3256	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3875	-0-	3875	18524	3875	3			N	-0-					-0-
06	22029	X	3505	-0-	-18524	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
07	9021	X	4114	-0-	-4907	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	2197	-0-	-1678	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	2056	-0-	-1694	-0-	2056	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 59 SOUTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 141602 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5250 - 5308

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 180354 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6164 - 6194

04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
*09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	1977	-0-	-2133	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2346	-0-	-1002	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	1899	-0-	-1341	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	815	-0-	-1758	-0-	815	3			N	-0-					-0-
08	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
09	510	X	433	-0-	-77	-0-	433	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238

04	1800	N	1790	-0-	-10	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1711	-0-	-329	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1740	-0-	-151	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1568	-0-	-142	-0-	1568	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY 788997
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 254597 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6432 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1109	2			N	-0-					149
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					149
06	1110	N	922	-0-	-188	-0-	922	2			N	-0-					149
07	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2			N	-0-					149
*08	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	1045	2			N	-0-					149
*09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1008	2	2	9	N	2	2	8			149

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	4060	-0-	-2690	-0-	244	1	3816	2	N	-0-					95
05	6975	X	4066	-0-	-2909	-0-	226	1	3774	2	N	60	121	1			34
							66	9									
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	219	1	3390	2	N	11					45
							12	9									
*07	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	273	1	3524	2	N	1	1	8			45
							1	9									
*08	4185	X	3680	-0-	-505	-0-	220	1	3460	2	N	-0-					45
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					45

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
04	12120	X	5052	-0-	-7068	-0-	303	1	4749	2	N	-0-					38
05	12524	X	4758	-0-	-7766	-0-	269	1	4489	2	N	-0-					38
06	12120	X	2317	-0-	-9803	-0-	140	1	2177	2	N	-0-					38
07	12524	X	7	-0-	-12517	-0-	1	1	6	2	N	-0-					38
*08	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					38
*09	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-	38	1			-0-

RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 273526 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
JOHNSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247946 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6360 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	104	1			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2014 - P/A 04-10-2014

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-U RRCID -> 140935 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6444 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			Y	-0-					-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228341 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6631 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	467	-0-	-313	-0-	12 14	1 9	441	3	Y	13	2	0	12	1	2
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	12 6	1 9	446	3	Y	5	1	0	5	1	1
06	570	N	472	-0-	-98	-0-	12 6	1 9	454	3	Y	5	1	0	4	1	1
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	15 6	1 9	510	3	Y	5	1	0	4	1	1
08	465	N	381	-0-	-84	-0-	10 4	1 9	367	3	Y	4	1	0	3	1	1
09	480	N	450	-0-	-30	-0-	12 4	1 9	434	3	Y	4	1	0	3	1	1

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 8-U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7318 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		2063	-0-	2063	2063	58	1	2005	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1522	-0-	1522	3585	41	1	1481	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		174	-0-	174	3759	5	1	169	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		1182	-0-	1182	1182	74	1	1108	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2361	-0-	2361	3543	144	1	2106	3	Y	101	93	1			8
							111	9									
08	T. A.		3216	-0-	3216	6759	152	1	2251	3	Y	739	684	1			63
							813	9									
*09	9853	X	3094	-0-	-6759	-0-	145	1	2126	3	Y	748	757	1			54
							823	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 9-U RRCID -> 161328 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6133 - 6208

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 8 U RRCID -> 163431 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6336 - 6527

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2014 - P&A 05/14/14

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

04	2940	X	2290	-0-	-650	-0-	2275	2	15	9	N	14					224
05	2883	X	1248	-0-	-1635	-0-	1234	2	14	9	N	13	178	1			59
06	2340	X	1446	-0-	-894	-0-	1433	2	13	9	N	12					71
07	2418	X	1810	-0-	-608	-0-	1793	2	17	9	N	15					86
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2047	2	11	9	N	10					96
*09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1824	2	23	9	N	21					117

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230573 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331

04	4500	X	3735	-0-	-765	-0-	77	1	3658	3	N	-0-					-0-
05	4650	X	3808	-0-	-842	-0-	80	1	3728	3	N	-0-					-0-
06	4500	X	3308	-0-	-1192	-0-	70	1	3238	3	N	-0-					-0-
07	3999	X	3639	-0-	-360	-0-	81	1	3558	3	N	-0-					-0-
08	3906	X	3753	-0-	-153	-0-	86	1	3667	3	N	-0-					-0-
09	3750	X	2362	-0-	-1388	-0-	53	1	2309	3	N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234846 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236038 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240636 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 13 RRCID -> 245954 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246871 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 6826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250909 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 6163 - 8932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255801 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 8044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2068	N	2054	-0-	-14	-0-	124 8	1 9	1922	3	Y	7	7	1			-0-
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	99 9	1 9	1682	3	Y	8	8	1			-0-
06	1650	N	1531	-0-	-119	-0-	83 9	1 9	1439	3	Y	8	8	1			-0-
07	2077	N	1469	-0-	-608	-0-	86	1	1383	3	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	105	1	1724	3	Y	-0-					-0-
*09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	118	1	1829	3	Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4534	2	19	9	Y	17	18	1			5
05	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4726	2	20	9	Y	18	18	1			5
06	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4638	2	15	9	Y	14	12	1			7
07	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4916	2	3	9	Y	3	9	1			1
08	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	4650	X	4549	-0-	-101	-0-	4549	2			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
*09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 187436 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN) 16032 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 140632 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6275 - 6636

04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	79	1	331	2	N	-0-					45
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	84	1	133	2	N	-0-					45
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	134	1	110	2	N	-0-					45
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	163	1	130	2	N	-0-					45
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	167	1	212	2	N	-0-					45
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					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

*01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	1	1			1
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	DLQ G-10		1144	-0-	1144	1144	1120	3	24	9	Y	22	7	1			16
*04	1847	N	703	-0-	-1144	-0-	703	3			Y	-0-	12	1			4
*05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1002	3	4	9	Y	4	6	1			2
*06	1050	N	981	-0-	-69	-0-	979	3	2	9	Y	2	1	1			3
*07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	856	3	1	9	Y	1	2	1			2
*08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1588	3	1	9	Y	1	1	1			2
09	990	N	986	-0-	-4	-0-	984	3	2	9	Y	2	2	1			2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		163	-0-	163	163	163	3			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		19	-0-	19	182	19	3			Y	-0-					-0-
*04	215	N	33	-0-	-182	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
*06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
*07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*08	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	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

*01	6603	X	4750	-0-	-1853	-0-	4689	3	61	9	Y	55	67	1			79
*02	DLQ G-10		3425	-0-	3425	3425	3386	3	39	9	Y	35	34	1			80
*03	DLQ G-10		2717	-0-	2717	6142	2654	3	63	9	Y	57	97	1			40
*04	8601	X	2459	-0-	-6142	-0-	2458	3	1	9	Y	1	31	1			10
*05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3395	3	208	9	Y	189	123	1			76
*06	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4627	3	25	9	Y	23	42	1			57
*07	3782	X	3752	-0-	-30	-0-	3735	3	17	9	Y	15	46	1			26
*08	3503	X	3307	-0-	-196	-0-	3297	3	10	9	Y	9	14	1			21
*09	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5125	3	26	9	Y	24	24	1			21

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

04	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-
*09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

04	3180	X	215	-0-	-2965	-0-	200	3	15	9	Y	14	15	1			4
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					-0-
07	2511	X	227	-0-	-2284	-0-	198	3	29	9	Y	26	10	1			16
08	1023	X	928	-0-	-95	-0-	854	3	74	9	Y	67	63	1			20
*09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	697	3	43	9	Y	39	46	1			13

WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152802 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6114

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	X	1506	-0-	-114	-0-	92	1	1414	3	Y	-0-					-0-
05	1674	X	1076	-0-	-598	-0-	60	1	1016	3	Y	-0-					-0-
06	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	127	1	2199	3	Y	-0-					-0-
07	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	107	1	1727	3	Y	-0-					-0-
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	102	1	1672	3	Y	-0-					-0-
09	2280	N	2020	-0-	-260	-0-	122	1	1897	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	2			Y	-0-					15
05	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	2			Y	-0-					15
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					15
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			Y	-0-					15
08	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			Y	-0-					15
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					15

ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					32
05	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1828	2			Y	-0-					32
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					32
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1646	2	1	9	Y	1					33
08	1891	N	1700	-0-	-191	-0-	1700	2			Y	-0-					33
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					33

ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					5
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					5
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					5
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					5
08	806	N	700	-0-	-106	-0-	700	2			Y	-0-					5
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					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
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					91
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					91
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					91
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					91
08	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	1100	2			Y	-0-					91
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					91

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUILL, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179

04	DLQ G-10		3088	-0-	3088	9365	2993	3	95	9	N	86	178	1			18
05	12491	X	3126	-0-	-9365	-0-	3051	3	75	9	N	68					86
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2650	3	147	9	N	134					220
07	3410	X	2530	-0-	-880	-0-	2430	3	100	9	N	91	184	1			127
08	3193	X	2462	-0-	-731	-0-	2387	3	75	9	N	68					195
09	3090	X	2716	-0-	-374	-0-	2599	3	117	9	N	106	185	1			116

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

04	210	X	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					87
05	217	X	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					87
06	150	X	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					87
07	186	X	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					87
08	186	X	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					87
09	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					87

O'BENCO, INC. 617512
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654

04	1950	N	1634	-0-	-316	-0-	1634	2			N	-0-					186
05	1767	N	1550	-0-	-217	-0-	1550	2			N	-0-					186
06	1770	N	1194	-0-	-576	-0-	1194	2			N	-0-	98	7			88
07	1674	N	903	-0-	-771	-0-	903	2			N	-0-					88
08	1550	N	1453	-0-	-97	-0-	1453	2			N	-0-					88
*09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	83	1	1975	3	Y	-0-					-0-
05	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	94	1	2516	3	Y	-0-					-0-
*06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	81	1	2230	3	Y	-0-					-0-
*07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	96	1	2416	3	Y	-0-					-0-
*08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	89	1	2471	3	Y	-0-					-0-
*09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	55	1	1492	3	Y	-0-					-0-

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	56	1	1343	3	N	3	2	1			1
							3	9									
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	27	1	701	3	N	4	4	1			1
							4	9									
*06	1560	N	756	-0-	-804	-0-	26	1	728	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*07	1457	N	679	-0-	-778	-0-	26	1	649	3	N	4	3	1			1
							4	9									
*08	744	N	705	-0-	-39	-0-	25	1	677	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
09	750	N	655	-0-	-95	-0-	24	1	627	3	N	4	3	1			1
							4	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		156	-0-	156	156	7	1	145	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	298	N	142	-0-	-156	-0-	5	1	133	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	180	N	145	-0-	-35	-0-	5	1	136	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	155	N	151	-0-	-4	-0-	5	1	121	3	Y	23	18	1			6
							25	9									
*08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	28	31	1			3
							31	9									
*09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	Y	26	23	1			6
							29	9									

BOUNDS, JOHN WELL #: 2X RRCID -> 149633 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6908 - 7018

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157657 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6432 - 6680

04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	54	1	1292	3	Y	-0-					-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	51	1	1337	3	Y	-0-					-0-
*06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	48	1	1336	3	Y	-0-					-0-
*07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	53	1	1339	3	Y	-0-					-0-
*08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	54	1	1470	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
09	1290	N	903	-0-	-387	-0-	32	1	865	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

BAKER, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 199359 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8544 - 8572

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

04	3570	X	3036	-0-	-534	-0-	120	1	2884	3	N	29	26	1			6
							32	9									
05	3689	X	3383	-0-	-306	-0-	121	1	3220	3	N	38	38	1			6
							42	9									
*06	3540	X	3433	-0-	-107	-0-	120	1	3284	3	N	26	28	1			4
							29	9									
*07	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	130	1	3285	3	N	31	27	1			8
							34	9									
*08	3441	X	3361	-0-	-80	-0-	114	1	3219	3	N	25	30	1			3
							28	9									
09	3420	X	3144	-0-	-276	-0-	110	1	3017	3	N	15	15	1			3
							17	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	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-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964			N	-0-			-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 140130 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 6355

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS) 16032 871 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, 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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 088502 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6236 - 6241

04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

04	4110	X	3992	-0-	-118	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	4157	-0-	-90	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3765	-0-	-345	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3252	-0-	-995	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
08	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	3			N	-0-					-0-
*09	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 091273 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6798 - 6802

04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
*09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050

04	3870	#	3205	-0-	-665	-0-	61	1	3019	2	Y	114	125	1				14
							125	9										
05	3813	#	2957	-0-	-856	-0-	55	1	2796	2	Y	96	86	1				24
							106	9										
06	3780	#	3179	-0-	-601	-0-	62	1	3020	2	Y	88	88	1				24
							97	9										
07	3906	#	3393	-0-	-513	-0-	68	1	3230	2	Y	86	100	1				10
							95	9										
08	3906	#	3383	-0-	-523	-0-	63	1	3203	2	Y	106	105	1				11
							117	9										
*09	3519	R	3519	-0-	-0-	-0-	71	1	3397	2	Y	46	48	1				9
							51	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CUMMINGS WELL #: 11 RRCID -> 179174 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6036 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWERS, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	69	1	8562	3	N	-0-					-0-
05	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	69	1	8089	3	N	-0-					-0-
06	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	70	1	8109	3	N	-0-					-0-
07	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	70	1	8272	3	N	-0-					-0-
08	8742	X	7015	-0-	-1727	-0-	68	1	6947	3	N	-0-					-0-
09	8460	X	8456	-0-	-4	-0-	71	1	8385	3	N	-0-					-0-

HARRIS-HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 175861 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6788 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) //CONT.// 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	X	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1					1
06	60	X	-0-	-0-	60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	62	X	-0-	-0-	62	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	93	-0-					Y	-0-					-0-
*09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-

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
04	4170	X	37	-0-	-4133	-0-	34	2	3	9	Y	3	2	1			1
05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 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
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	10	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-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
04	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 6 C RRCID -> 176948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6374 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	916	-0-	-138	-0-	916	3			N	-0-					-0-
08	961	N	631	-0-	-330	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) //CONT.// 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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

04	2760	X	2651	-0-	-109	-0-	2629	2	22	9	Y	20	22	1			7
05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3044	2	23	9	Y	21	18	1			10
06	2820	X	2330	-0-	-490	-0-	2310	2	20	9	Y	18	19	1			9
07	2914	X	418	-0-	-2496	-0-	407	2	11	9	Y	10	15	1			4
08	2356	X	530	-0-	-1826	-0-	512	2	18	9	Y	16	15	1			5
09	2280	X	812	-0-	-1468	-0-	799	2	13	9	Y	12	12	1			5

THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1110	2	7	9	Y	6	3	1			4
05	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1060	2	4	9	Y	4	5	1			3
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1130	2	2	9	Y	2	4	1			1
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
*09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 172608 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6298

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360

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-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
09	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319

04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	145	-0-	-134	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
*09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 198638 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6263 - 6271

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 202068 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6186 - 6294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3565	-0-	565	565	3565	2			Y	-0-					-0-
07	3087	N	2522	-0-	-565	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
08	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-
09	3570	X	1598	-0-	-1972	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9420	X	6409	-0-	-3011	-0-	421	1	4708	2	Y	136	136	1			2
							1130	3	150	9							
05	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	654	1	7353	2	Y	8	10	1			-0-
							1793	3	9	9							
06	9420	X	6039	-0-	-3381	-0-	457	1	4485	2	Y	-0-					-0-
							1096	3	1	5							
07	9734	X	5023	-0-	-4711	-0-	451	1	4003	2	Y	-0-					-0-
							569	3									
08	8339	X	3781	-0-	-4558	-0-	334	1	3439	2	Y	-0-					-0-
							8	5									
09	8070	X	4284	-0-	-3786	-0-	379	1	3905	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	85	1	666	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	71	1	533	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	660	N	593	-0-	-67	-0-	71	1	514	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	775	N	649	-0-	-126	-0-	80	1	561	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	79	1	595	3	Y	-0-					-0-
*09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	80	1	584	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	88	1	1950	2	Y	80	80	1			1
							467	3	88	9							
05	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	102	1	2187	2	Y	68	68	1			1
							534	3	75	9							
06	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	91	1	2044	2	Y	53	53	1			1
							499	3	58	9							
07	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	96	1	2338	2	Y	43	43	1			1
							333	3	47	9							
08	2759	N	2673	-0-	-86	-0-	92	1	2554	2	Y	19	19	1			1
							6	5	21	9							
09	2670	N	2503	-0-	-167	-0-	87	1	2395	2	Y	19	19	1			1
							21	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 211982 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6269 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	442	-0-	-364	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	673	-0-	-137	-0-	673	2			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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GUILL, J. C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6301 - 6305

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240050 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 6355

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832					N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 142618 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 6256 - 6270

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) //CONT.// 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 246178 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7887 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CUMMINGS WELL #: 9 RRCID -> 142920 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6310 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2925	-0-	-75	729	332 15	1 9	2578	3	Y	14	14	1			-0-
05	3100	N	2570	-0-	-530	199	300 19	1 9	2251	3	Y	17	17	1			-0-
06	2665	N	2466	-0-	-199	-0-	294 19	1 9	2153	3	Y	17	17	1			-0-
07	2542	N	2491	-0-	-51	-0-	309 15	1 9	2167	3	Y	14	14	1			-0-
08	T. A.		2765	-0-	2765	2765	314 103	1 9	2348	3	Y	94	94	1			-0-
09	T. A.		2793	-0-	2793	5558	324 105	1 9	2364	3	Y	95	95	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 126787 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6186 - 6224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089290 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6311 - 6440

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 F RRCID -> 159876 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6570 - 6578

04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236677 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6536 - 6541

04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	186 N	113	-0-	-73	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			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
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	18	3	1	9	N	1	4	1			1
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	13	3	77	9	N	70					71
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	27	3	66	9	N	60	56	1			75
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	20	3	7	9	N	6	79	1			2
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	3	139	9	N	126	80	1			48
*09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	35	3	101	9	N	92	119	1			21

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250374 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 258115 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6378 - 6382

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510

04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
05	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
06	5040	X	121	-0-	-4919	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	627	-0-	-4581	-0-	627	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		873	-0-	873	873	873	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		817	-0-	817	1690	817	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

04	41983	X	1487	-0-	-40496	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2320	-0-	-532	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	1379	-0-	-1141	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	1459	-0-	-1145	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	2529	-0-	-75	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	1802	-0-	-448	-0-	1802	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 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
04	2813	N	2419	-0-	-394	-0-	2049	2	370	3	Y	-0-			-0-
05	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2325	2	459	3	Y	-0-			-0-
06	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2387	2	473	3	Y	-0-			-0-
07	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2444	2	507	3	Y	-0-			-0-
08	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	2545	2	525	3	Y	-0-			-0-
*09	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2437	2	483	3	Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 185180 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6450 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	297	-0-	-137	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	226	-0-	-146	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	158	-0-	-172	-0-	158	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2859	-0-	-351	-0-	2859	3			Y	-0-					-0-
05	3317	X	1700	-0-	-1617	-0-	1700	3			Y	-0-					-0-
06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			Y	-0-					-0-
07	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			Y	-0-					-0-
08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			Y	-0-					-0-
*09	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 203933 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6317 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/31/2012

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1885	3	18	9	Y	16	12	1			8
05	1178	X	294	-0-	-884	-0-	294	3			Y	-0-					8
06	1140	X	796	-0-	-344	-0-	790	3	6	9	Y	5	6	1			7
07	1984	X	634	-0-	-1350	-0-	627	3	7	9	Y	6	5	1			8
08	279	N	62	-0-	-217	-0-	61	3	1	9	Y	1	6	1			3
09	810	N	388	-0-	-422	-0-	388	3			Y	-0-	2	1			1

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					66
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-					66
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	N	-0-					66
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	N	-0-					66
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	3	N	-0-					66
*09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	-0-					66

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

04	4770 X	4149	-0-	-621	-0-	4132	2	17	9	N	15	18	1			3
05	4929 X	3867	-0-	-1062	-0-	3848	2	19	9	N	17	15	1			5
06	4770 X	3412	-0-	-1358	-0-	3409	2	3	9	N	3	7	1			1
07	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-	1	1			-0-
08	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
*09	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	20939 X	20939	-0-	-0-	-0-	20939	2			Y	-0-					-0-
05	21249 X	21249	-0-	-0-	-0-	21249	2			Y	-0-					-0-
06	20016 X	20016	-0-	-0-	-0-	20016	2			Y	-0-					-0-
07	20381 X	20381	-0-	-0-	-0-	20381	2			Y	-0-					-0-
08	19608 X	19608	-0-	-0-	-0-	19608	2			Y	-0-					-0-
*09	18448 X	18448	-0-	-0-	-0-	18448	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 6808

04	1980 X	1462	-0-	-518	-0-	1231	2	222	3	Y	8	6	1			7
						9	9									
05	2046 X	23	-0-	-2023	-0-	18	2	4	3	Y	1	7	1			1
						1	9									
06	1980 X	9	-0-	-1971	-0-	8	2	1	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2046 X	24	-0-	-2022	-0-	18	2	4	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
08	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	1470 X	8	-0-	-1462	-0-	7	2	1	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6391 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	597	-0-	-63	-0-	462	2	83	3	Y	47	56	1			40
							52	9									
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	543	2	107	3	Y	49	57	1			32
							54	9									
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	345	2	68	3	Y	38	47	1			23
							42	9									
07	620	N	529	-0-	-91	-0-	408	2	84	3	Y	34	28	1			29
							37	9									
08	713	N	272	-0-	-441	-0-	214	2	44	3	Y	13	36	1			6
							14	9									
*09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	425	2	84	3	Y	34	18	1			22
							37	9									

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38190	X	19716	-0-	-18474	-0-	686	1	15223	2	Y	140	139	1			3
							3653	3	154	9							
05	39463	X	17922	-0-	-21541	-0-	645	1	13818	2	Y	80	81	1			2
							3371	3	88	9							
06	17252	X	16434	-0-	-818	-0-	570	1	12705	2	Y	50	51	1			1
							3103	3	1	5							
07	17081	X	15803	-0-	-1278	-0-	548	1	13314	2	Y	44	44	1			1
							1893	3	48	9							
08	17081	X	14506	-0-	-2575	-0-	503	1	13931	2	Y	35	34	1			2
							33	5	39	9							
09	16530	X	13418	-0-	-3112	-0-	465	1	12918	2	Y	32	33	1			1
							35	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12870	X	5008	-0-	-7862	-0-	169	1	3762	2	Y	158	157	1			3
							903	3	174	9							
05	13299	X	4198	-0-	-9101	-0-	148	1	3179	2	Y	87	88	1			2
							775	3	96	9							
06	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	126	1	2821	2	Y	60	61	1			1
							689	3	66	9							
07	5394	X	3813	-0-	-1581	-0-	130	1	3171	2	Y	55	55	1			1
							451	3	61	9							
08	5363	X	3720	-0-	-1643	-0-	127	1	3516	2	Y	63	62	1			2
							8	5	69	9							
09	5010	X	3485	-0-	-1525	-0-	119	1	3296	2	Y	64	64	1			2
							70	9									

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 272066 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 6357 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	4419	-0-	-351	-0-	3743	2	675	3	Y	1	19	1			-0-
							1	9									
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					-0-
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	4696	2	931	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2204	-0-	-436	-0-	181	1	2023	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2208	-0-	-241	-0-	203	1	2005	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2029	-0-	-191	-0-	202	1	1827	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	1986	-0-	-277	-0-	238	1	1748	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	273	1	1851	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1957	-0-	-83	-0-	235	1	1722	2	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 273553 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6444 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		83	-0-	83	83	83	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	83					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	83					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 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
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	78	1	607	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	72	1	536	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	600	N	557	-0-	-43	-0-	64	1	476	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	713	N	593	-0-	-120	-0-	72	1	506	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	74	1	558	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	81	1	593	3	Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1311	-0-	-99	-0-	80	1	1231	3	Y	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	73	1	1247	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1164	-0-	-246	-0-	63	1	1101	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	70	1	1136	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1199	-0-	-134	-0-	69	1	1130	3	Y	-0-					-0-
*09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	77	1	1190	3	Y	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	847	1	6592	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
05	6789	X	6535	-0-	-254	-0-	764	1	5737	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
06	6570	X	6060	-0-	-510	-0-	723	1	5304	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
07	7719	X	5126	-0-	-2593	-0-	639	1	4463	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
08	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	836	1	6267	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*09	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	884	1	6452	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	330	1	666	2	Y	-0-					-0-
							160	3									
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	341	1	728	2	Y	-0-					-0-
							178	3									
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	328	1	740	2	Y	-0-					-0-
							181	3									
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	342	1	900	2	Y	-0-					-0-
							128	3									
08	1240	X	1230	-0-	-10	-0-	335	1	893	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
*09	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	333	1	968	2	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

04	1470	N	1389	-0-	-81	-0-	116	1	889	3	Y	-0-					-0-
							384	5									
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	116	1	1251	3	Y	-0-					-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	119	1	1301	3	Y	-0-					-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	129	1	1341	3	Y	-0-					-0-
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	124	1	1331	3	Y	-0-					-0-
*09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	134	1	1415	3	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 6590

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2043	N	1683	-0-	-360	-0-	343	1	958	2	Y	138	138	1			2
							230	3	152	9							
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	358	1	1041	2	Y	98	98	1			2
							254	3	108	9							
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	340	1	892	2	Y	69	70	1			1
							217	3	76	9							
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	341	1	758	2	Y	52	52	1			1
							108	3	57	9							
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	352	1	1374	2	Y	59	58	1			2
							3	5	65	9							
*09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	348	1	1469	2	Y	68	68	1			2
							75	9									

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	X	384	-0-	-126	-0-	13	1	292	2	Y	8	8	1			-0-
							70	3	9	9							
05	527	X	253	-0-	-274	-0-	9	1	195	2	Y	2	2	1			-0-
							47	3	2	9							
06	510	X	268	-0-	-242	-0-	9	1	208	2	Y	1	1	1			-0-
							50	3	1	9							
07	527	X	335	-0-	-192	-0-	12	1	281	2	Y	2	2	1			-0-
							40	3	2	9							
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	13	1	361	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	11	1	295	2	Y	-0-					-0-

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
04	3510	X	3294	-0-	-216	-0-	115	1	2550	2	Y	15	15	1			-0-
							612	3	17	9							
05	3720	X	2914	-0-	-806	-0-	105	1	2250	2	Y	9	9	1			-0-
							549	3	10	9							
06	3600	X	3381	-0-	-219	-0-	117	1	2615	2	Y	9	9	1			-0-
							639	3	10	9							
07	3720	X	3358	-0-	-362	-0-	116	1	2831	2	Y	8	8	1			-0-
							402	3	9	9							
08	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	109	1	3017	2	Y	60	58	1			2
							7	5	66	9							
*09	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	103	1	2860	2	Y	60	60	1			2
							66	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6487 - 6493

04	2010	N	1690	-0-	-320	-0-	197	1	1493	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	550	-0-	-1341	-0-	65	1	485	2	N	-0-					-0-
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	132	1	1744	2	N	-0-					-0-
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	178	1	1854	2	N	-0-					-0-
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	188	1	1822	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1887	-0-	-3	-0-	200	1	1687	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468

04	2340	N	2108	-0-	-232	-0-	18	1	2090	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	467	-0-	-1858	-0-	4	1	463	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	351	-0-	-1509	-0-	3	1	348	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	1698	-0-	-472	-0-	13	1	1685	2	N	-0-					-0-
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	15	1	1951	2	N	-0-					-0-
*09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	17	1	1949	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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 256436 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6314 - 6318

04	4410	X	2330	-0-	-2080	-0-	20	1	2310	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	2805	-0-	-1659	-0-	23	1	2782	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	2660	-0-	-1480	-0-	21	1	2639	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3062	-0-	-1185	-0-	24	1	3038	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	2408	-0-	-1467	-0-	19	1	2389	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2617	-0-	-83	-0-	22	1	2595	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

04	4110	X	3149	-0-	-961	-0-	214 94	1 9	2841	3	Y	85	83	1			13
05	3968	X	3786	-0-	-182	-0-	264 103	1 9	3419	3	Y	94	99	1			8
06	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	295 89	1 9	3686	3	Y	81	81	1			8
*07	3968	X	3562	-0-	-406	-0-	244 80	1 9	3238	3	Y	73	74	1			7
08	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	306 66	1 9	3941	3	Y	60	59	1			8
*09	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	305 58	1 9	3999	3	Y	53	55	1			6

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 202 RRCID -> 160801 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 166226 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 D RRCID -> 171681 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 6254

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 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

04	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	119	1	920	3	Y	2	2	1					-0-
							2	9											
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	128	1	957	3	Y	2	2	1					-0-
							2	9											
06	1050	N	987	-0-	-63	-0-	118	1	867	3	Y	2	2	1					-0-
							2	9											
07	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	129	1	894	3	Y	2	2	1					-0-
							2	9											
08	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	125	1	937	3	Y	-0-							-0-
09	990	N	858	-0-	-132	-0-	103	1	755	3	Y	-0-							-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	2312	N	2104	-0-	-208	-0-	128	1	1969	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	101	1	1721	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	1770	N	1713	-0-	-57	-0-	93	1	1612	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	2170	N	1864	-0-	-306	-0-	108	1	1749	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	110	1	1798	3	Y	-0-					-0-
*09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	118	1	1829	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 6372

04	8370	X	7546	-0-	-824	-0-	235	1	7311	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	6700	-0-	-2166	-0-	236	1	6464	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	6608	-0-	-1972	-0-	224	1	6384	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	6776	-0-	-2090	-0-	251	1	6525	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	6086	-0-	-2563	-0-	258	1	5828	2	N	-0-					-0-
*09	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	312	1	8125	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 7-U RRCID -> 140515 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7856 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7418 - 7526

04	2200	N	1290	-0-	-910	1139	1273	3	17	9	Y	15	15	0			1
05	2432	N	1293	-0-	-1139	-0-	1246	3	47	9	Y	43	42	0			2
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1156	3	55	9	Y	50	50	0			2
*07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1329	3	57	9	Y	52	52	0			2
*08	1302	N	1052	-0-	-250	-0-	983	3	69	9	Y	63	63	0			2
*09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1575	3	58	9	Y	53	53	0			2

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	18	18	0			1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	22	22	0			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	26	26	0			1
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	26	26	0			1
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	32	32	0			1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	27	27	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 U RRCID -> 173295 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 7502 - 7771

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 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
04	5700	X	5288	-0-	-412	-0-	618	1	4670	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	3967	-0-	-1799	-0-	467	1	3500	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5190	-0-	-390	-0-	365	1	4825	2	N	-0-					-0-
07	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	493	1	5127	2	N	-0-					-0-
08	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	511	1	4957	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	5108	-0-	-172	-0-	541	1	4567	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2124	R	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					82
05	1996	R	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					82
06	1708	R	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					82
07	2201	#	469	-0-	-1732	-0-	469	2			N	-0-					82
08	2201	#	41	-0-	-2160	-0-	41	2			N	-0-					82
09	2130	#	1713	-0-	-417	-0-	1713	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		426	-0-	426	1808	13	1	295	2	Y	43	43	1			1
							71	3	47	9							
05	0		397	-0-	397	2205	13	1	286	2	Y	25	25	1			1
							70	3	28	9							
06	0		443	-0-	443	2648	14	1	320	2	Y	28	28	1			1
							78	3	31	9							
07	2960		312	-0-	-2648	-0-	10	1	248	2	Y	17	18	1			-0-
							35	3	19	9							
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	9	1	260	2	Y	15	14	1			1
							1	5	17	9							
09	450	N	206	-0-	-244	-0-	7	1	188	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (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
04	20494	X	7040	-0-	-13454	-0-	7016	3	24	9	Y	22	22	0			1
05	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7001	3	25	9	Y	23	23	0			1
06	6600	X	5658	-0-	-942	-0-	5628	3	30	9	Y	27	27	0			1
*07	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7157	3	31	9	Y	28	28	0			1
*08	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6444	3	37	9	Y	34	34	0			1
*09	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6010	3	32	9	Y	29	29	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749

04	4257	X	87	-0-	-4170	-0-	64	3	23	9	Y	21	21	0			1
05	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-	1	0			-0-
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					-0-
*07	3255	X	2922	-0-	-333	-0-	2922	3			Y	-0-					-0-
*08	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			Y	-0-					-0-
*09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 9 RRCID -> 174407 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6902 - 6911

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

04	1320	X	1224	-0-	-96	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
05	1364	X	35	-0-	-1329	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
08	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998

04	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			Y	-0-					-0-
05	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			Y	-0-					-0-
06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-
07	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			Y	-0-					-0-
08	3534	X	2993	-0-	-541	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-
09	3420	X	3332	-0-	-88	-0-	3332	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 268898 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6952 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	X	3	-0-	-1317	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
*08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/12/2014

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182988 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 156296 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6875 - 6880

04	4110	X	3950	-0-	-160	-0-	277	1	3666	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	313	1	4063	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	4110	X	4104	-0-	-6	-0-	303	1	3793	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*07	4247	X	4078	-0-	-169	-0-	285	1	3785	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	4061	X	3953	-0-	-108	-0-	284	1	3662	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	3930	X	3684	-0-	-246	-0-	260	1	3417	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 156333 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6822

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	57	1	735	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	5383	-0-	2383	2383	399	1	4984	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	4882	-0-	1782	4165	342	1	4540	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		5484	-0-	5484	9649	395	1	5089	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		5594	-0-	5594	15243	396	1	5198	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE 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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE 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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE 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
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
*07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 159104 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6778 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-F RRCID -> 159266 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6708 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 49 RRCID -> 162260 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615

04	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	76	1	1003	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	80	1	1041	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	80	1	1004	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	78	1	1037	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	80	1	1036	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	76	1	997	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 D RRCID -> 166248 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6729 - 6746

04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	23	22	1			3
							25	9									
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	11	1	143	3	Y	27	28	1			2
							30	9									
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	10	1	120	3	Y	30	29	1			3
							33	9									
*07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	Y	35	35	1			3
							39	9									
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	182	3	Y	35	33	1			5
							39	9									
*09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	384	3	Y	48	47	1			6
							53	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 D RRCID -> 168587 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6427 - 6441

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 253 RRCID -> 194813 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 6778

04	458	X	458	-0-	-0-	-0-	32	1	423	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	481	X	481	-0-	-0-	-0-	34	1	444	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
06	749	X	749	-0-	-0-	-0-	51	1	634	3	N	58	53	1			5
							64	9									
*07	916	X	916	-0-	-0-	-0-	58	1	772	3	N	78	76	1			7
							86	9									
*08	911	X	911	-0-	-0-	-0-	58	1	748	3	N	95	89	1			13
							105	9									
09	750	X	733	-0-	-17	-0-	52	1	681	3	N	-0-	1	1			12

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ANDREW ALAN EXPLORATION, INC. 024126
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672

04	2490	X	1583	-0-	-907	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	869	-0-	-1270	-0-	869	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ANDREW ALAN EXPLORATION, INC. //CONT.// 024126
BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1097	-0-	-463	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	864	-0-	-283	-0-	864	2			N	-0-					-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	108	-0-	-522	-0-	13	1	95	2	N	-0-					74
05	558	N	133	-0-	-425	-0-	15	1	118	2	N	-0-					74
06	330	N	93	-0-	-237	-0-	9	1	84	2	N	-0-					74
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	56	1	513	2	N	-0-					74
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	48	1	381	2	N	-0-					74
*09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	325	1	1051	2	N	-0-					74

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	358	-0-	-542	-0-	40	1	318	2	N	-0-					-0-
05	806	N	718	-0-	-88	-0-	79	1	639	2	N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	144	1	730	2	N	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	120	1	609	2	N	-0-					-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	128	1	782	2	N	-0-					-0-
09	870	N	161	-0-	-709	-0-	38	1	123	2	N	-0-					-0-

HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	312	1	2183	2	N	-0-					-0-
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	312	1	2191	2	N	-0-					-0-
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	216	1	1818	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2133	-0-	-440	-0-	205	1	1928	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2107	-0-	-404	-0-	224	1	1883	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1235	-0-	-805	-0-	131	1	1104	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	428	-0-	-922	-0-	50	1	378	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1234	-0-	-285	-0-	143	1	1091	2	N	-0-					-0-
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	166	1	1521	2	N	-0-					-0-
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	143	1	1313	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	919	-0-	-321	-0-	91	1	828	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1378	-0-	-302	-0-	326	1	1052	2	N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	841	1	5876	2	N	40					238
							44	9									
05	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	1151	1	5982	2	N	53					291
							58	9									
06	6330	X	3589	-0-	-2741	-0-	534	1	3024	2	N	28					319
							31	9									
07	6975	X	6838	-0-	-137	-0-	757	1	6067	2	N	13					332
							14	9									
08	7192	X	6117	-0-	-1075	-0-	660	1	5448	2	N	8					340
							9	9									
09	6960	X	5176	-0-	-1784	-0-	533	1	4580	2	N	57					397
							63	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON

BOWLES ENERGY, INC. 084097

GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	999	-0-	-951	-0-	991	2	8	9	N	7					104
05	2201	N	1521	-0-	-680	-0-	1508	2	13	9	N	12	91	1			25
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1367	2	10	9	N	9	1	8			33
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					33
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2087	2	22	9	N	20	1	8			52
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					52

JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2932	2	25	9	N	23					100
05	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	298	1	3286	2	N	8	71	1			37
							9	9									
06	3210	X	2540	-0-	-670	-0-	2539	2	1	9	N	1	1	8			37
07	3317	X	2919	-0-	-398	-0-	2912	2	7	9	N	6					43
08	3596	X	2922	-0-	-674	-0-	2901	2	21	9	N	19					62
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					62

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2051	2	8	9	N	7					77
05	1767	N	1290	-0-	-477	-0-	107	1	1183	2	N	-0-	49	1			28
06	2220	N	2115	-0-	-105	-0-	2111	2	4	9	N	4					32
07	2139	N	1748	-0-	-391	-0-	1748	2			N	-0-					32
08	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					32
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					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
04	1230	N	969	-0-	-261	-0-	968	2	1	9	N	1	1	8			223
05	1333	N	481	-0-	-852	-0-	481	2			N	-0-					223
06	1170	N	1017	-0-	-153	-0-	1009	2	8	9	N	7					230
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1255	2	3	9	N	3	3	8			230
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1410	2	2	9	N	2	1	8			231
*09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1221	2	34	9	N	31	2	8			260

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
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-					185
05	465	N	89	-0-	-376	-0-	89	2			N	-0-					185
06	300	N	31	-0-	-269	-0-	31	2			N	-0-					185
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	494	2	1	9	N	1	1	8			185
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	564	2	3	9	N	3	2	8			186
*09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	660	2	1	9	N	1	1	8			186

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					42
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					42
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-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
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	15	1	1999	2	N	13	173	1			28
							14	9									
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	16	1	2017	2	N	-0-					28
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	15	1	1902	2	N	-0-					28
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	16	1	1857	2	N	-0-					28
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	16	1	1843	2	N	-0-					28
*09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	15	1	1696	2	N	-0-					28

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
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	1	1	224	2	N	-0-					83
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	9	1	1963	2	N	5					88
							6	9									
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					88
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	4	1	876	2	N	45					133
							50	9									
08	1426	N	582	-0-	-844	-0-	4	1	578	2	N	-0-	93	1			40
*09	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	15	1	2623	2	N	2					40
							2	9									

JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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
04	2190	N	1252	-0-	-938	-0-	10	1	1242	2	N	-0-					7
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	15	1	2381	2	N	-0-					7
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	15	1	2279	2	N	-0-					7
07	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	16	1	2555	2	N	36					43
							40	9									
08	3100	N	3579	-0-	479	479	16	1	3522	2	N	37					80
							41	9									
*09	3000	N	3209	-0-	209	688	15	1	3084	2	N	100	177	1			3
							110	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
04	360	N	163	-0-	-197	-0-	15	1	148	2	N	-0-					22
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	2	N	-0-					22
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	15	1	201	2	N	-0-					22
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	N	121					143
							133	9									
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	13	1	452	2	N	32	77	1			98
							35	9									
*09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	12	1	389	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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					102
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	N	-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
04	14B2 EXT		602	-0-	602	1373	602	2			N	-0-					13
05	14B2 EXT		563	-0-	563	1936	563	2			N	-0-					13
06	14B2 EXT		377	-0-	377	2313	377	2			N	-0-					13
07	14B2 EXT		343	-0-	343	2656	343	2			N	-0-					13
08	3100	N	549	-0-	-2551	105	549	2			N	-0-					13
*09	479	N	374	-0-	-105	-0-	374	2			N	-0-					13

NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	15	1	1592	2	N	-0-					168
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	16	1	1774	2	N	-0-					168
06	1620	N	1602	-0-	-18	-0-	15	1	1587	2	N	-0-					168
07	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	16	1	1569	2	N	-0-					168
08	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	16	1	1694	2	N	-0-					168
09	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	15	1	1517	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
04	2400	N	2104	-0-	-296	-0-	13	1	2091	2	N	-0-					10
05	2480	N	2286	-0-	-194	-0-	16	1	2257	2	N	12					22
							13	9									
06	2460	N	2213	-0-	-247	-0-	15	1	2198	2	N	-0-					22
07	3100	N	3247	-0-	147	147	16	1	3162	2	N	63					85
							69	9									
08	3100	N	3461	-0-	361	508	16	1	3410	2	N	32					117
							35	9									
*09	3000	N	2863	-0-	-137	371	15	1	2848	2	N	-0-					117

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	15	1	1175	2	N	-0-					102
05	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	15	1	1373	2	N	-0-					102
06	1440	N	1238	-0-	-202	-0-	15	1	1223	2	N	-0-					102
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	16	1	1510	2	N	80	172	1			10
							88	9									
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	16	1	1727	2	N	-0-					10
09	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	13	1	1207	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
04	3000	N	2768	-0-	-232	1200	15	1	2753	2	N	-0-					13
05	4292	X	3092	-0-	-1200	-0-	15	1	3051	2	N	24					37
							26	9									
06	2910	X	2135	-0-	-775	-0-	13	1	2122	2	N	-0-					37
07	3007	X	2694	-0-	-313	-0-	15	1	2679	2	N	-0-					37
08	3007	X	2345	-0-	-662	-0-	15	1	2330	2	N	-0-					37
09	2910	X	2686	-0-	-224	-0-	14	1	2672	2	N	-0-					37

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	15	1	2181	2	N	2					20
							2	9									
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	15	1	1867	2	N	48					68
							53	9									
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	15	1	2100	2	N	-0-					68
07	2263	N	2155	-0-	-108	-0-	16	1	2126	2	N	12					80
							13	9									
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	15	1	1945	2	N	3					83
							3	9									
09	2130	N	1967	-0-	-163	-0-	15	1	1942	2	N	9					92
							10	9									

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	15	1	3081	2	N	80	176	1			47
							88	9									
05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	15	1	3066	2	N	83					130
							91	9									
06	2820	N	2637	-0-	-183	-0-	15	1	2622	2	N	-0-					130
07	2914	X	2541	-0-	-373	-0-	16	1	2525	2	N	-0-					130
08	2914	X	2339	-0-	-575	-0-	16	1	2323	2	N	-0-					130
09	2820	X	2111	-0-	-709	-0-	15	1	2054	2	N	38					168
							42	9									

NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	12	1	1733	2	N	15					93
							17	9									
05	1550	N	1297	-0-	-253	-0-	14	1	1275	2	N	7					100
							8	9									
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	14	1	1749	2	N	-0-					100
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	15	1	2203	2	N	-0-					100
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	16	1	2053	2	N	5					105
							6	9									
*09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	14	1	1754	2	N	3					108
							3	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	15	1	2133	2	N	20					155
							22	9									
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	12	1	1849	2	N	45	177	1			23
							50	9									
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	13	1	1898	2	N	-0-					23
07	2232	N	2111	-0-	-121	-0-	16	1	2085	2	N	9					32
							10	9									
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	16	1	2014	2	N	3					35
							3	9									
*09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	15	1	1949	2	N	37					72
							41	9									

SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2367	-0-	-633	140	13	1	2350	2	N	4					167
							4	9									
05	2446	N	2306	-0-	-140	-0-	16	1	2282	2	N	7	174	1			-0-
							8	9									
06	2400	X	2393	-0-	-7	-0-	15	1	2378	2	N	-0-					-0-
07	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	16	1	2622	2	N	32					32
							35	9									
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	16	1	3146	2	N	8					40
							9	9									
*09	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	15	1	3235	2	N	-0-					40

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	15	1	2378	2	N	-0-					115
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	16	1	2399	2	N	-0-					115
06	2370	N	2292	-0-	-78	-0-	15	1	2277	2	N	-0-					115
07	2480	N	2344	-0-	-136	-0-	16	1	2328	2	N	-0-					115
08	2418	N	2224	-0-	-194	-0-	16	1	2208	2	N	-0-					115
09	2280	N	1924	-0-	-356	-0-	15	1	1909	2	N	-0-					115

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
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2108	3	35	9	N	32					69
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2024	3	58	9	N	53					122
06	2430	N	2222	-0-	-208	-0-	2183	3	39	9	N	35					157
07	2201	N	2055	-0-	-146	-0-	2053	3	2	9	N	2					159
08	2077	N	1846	-0-	-231	-0-	1783	3	63	9	N	57	178	1			38
09	2220	N	2201	-0-	-19	-0-	2166	3	35	9	N	32					70

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	235	1	2296	2	Y	1					2
							1	9									
05	3100	N	3318	-0-	218	218	316	1	2998	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
06	3000	N	2977	-0-	-23	195	291	1	2683	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	2329	N	2134	-0-	-195	-0-	243	1	1891	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	3317	X	2870	-0-	-447	-0-	266	1	2601	2	Y	3					3
							3	9									
*09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	387	1	3214	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	86	1	839	2	N	-0-					98
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	147	1	1393	2	N	-0-					98
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	103	1	949	2	N	-0-					98
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	127	1	990	2	N	-0-					98
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	154	1	1501	2	N	-0-					98
*09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	127	1	1054	2	N	-0-					98

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

04	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	23	2	Y	1					2
							1	9									
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					1
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	2	Y	-0-	1	1			-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

04	2160	N	1493	-0-	-667	-0-	137	1	1338	2	Y	16					25
							18	9									
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	190	1	1797	2	Y	42	32	1			35
							46	9									
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	197	1	1821	2	Y	28	34	1			29
							31	9									
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	247	1	1931	2	Y	3	30	1			2
							3	9									
08	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	255	1	2492	2	Y	-0-					2
09	2040	N	1875	-0-	-165	-0-	202	1	1673	2	Y	-0-	2	1			-0-

GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	400	1	3107	3	Y	172	172	1			-0-
							189	9									
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	353	1	2640	3	Y	196	196	1			-0-
							216	9									
06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	330	1	2423	3	Y	187	187	1			-0-
							206	9									
07	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	374	1	2610	3	Y	171	171	1			-0-
							188	9									
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	358	1	2684	3	Y	227	227	1			-0-
							250	9									
09	3030	X	2419	-0-	-611	-0-	270	1	1967	3	Y	165	165	1			-0-
							182	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13950	X	8830	-0-	-5120	-0-	890	1	7940	3	N	-0-					-0-
05	14415	X	9877	-0-	-4538	-0-	909	1	8968	3	N	-0-					-0-
06	10440	X	9170	-0-	-1270	-0-	885	1	8285	3	N	-0-					-0-
07	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	903	1	8480	3	N	-0-					-0-
08	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	813	1	8519	3	N	-0-					-0-
09	9000	X	8810	-0-	-190	-0-	806	1	8004	3	N	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 9764

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CADENHEAD, JAMES WELL #: 3 L RRCID -> 188321 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8656 - 9930

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2014 - P&A 04/30/14

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	60 10	1 9	512	3	N	9					63
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	75	1	647	3	N	-0-					63
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	82	1	716	3	N	-0-					63
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	85	1	743	3	N	-0-					63
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	90	1	792	3	N	-0-					63
*09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	77 1	1 9	686	3	N	1					64

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

04	1380	N	1133	-0-	-247	-0-	154	1	979	3	N	-0-					15
05	1457	N	1066	-0-	-391	-0-	144	1	922	3	N	-0-					15
06	1500	N	764	-0-	-736	-0-	103	1	661	3	N	-0-					15
07	1178	N	711	-0-	-467	-0-	95	1	616	3	N	-0-	2	5			13
08	1054	N	878	-0-	-176	-0-	117	1	761	3	N	-0-					13
*09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	118	1	770	3	N	-0-					13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	570	-0-	-270	-0-	61	1	505	2	N	4					100
							4	9									
05	899	N	628	-0-	-271	-0-	67	1	558	3	N	3					103
							3	9									
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	66	1	557	3	N	-0-					103
07	589	N	339	-0-	-250	-0-	35	1	304	3	N	-0-					103
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	111	1	968	3	N	-0-	4	5			99
*09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	158	1	1381	3	N	-0-					99

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1331	-0-	-169	-0-	136	1	1108	3	N	79					119
							87	9									
05	1705	N	1403	-0-	-302	-0-	147	1	1200	3	N	51					170
							56	9									
06	1620	N	1337	-0-	-283	-0-	140	1	1147	3	N	45	163	1			52
							50	9									
07	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	146	1	1203	3	N	8					60
							9	9									
08	3100	N	3819	-0-	719	719	413	1	3406	3	N	-0-					60
*09	1712	N	993	-0-	-719	-0-	107	1	886	3	N	-0-					60

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	176	1	1307	3	N	4					146
							4	9									
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	152	1	1134	3	N	5					151
							6	9									
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	152	1	1132	3	N	2					153
							2	9									
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	170	1	1272	3	N	-0-					153
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	187	1	1404	3	N	2	97	1			58
							2	9									
*09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	192	1	1446	3	N	-0-					58

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
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	126	1	1056	3	N	-0-					68
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	138	1	1157	3	N	-0-					68
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	143	1	1202	3	N	-0-					68
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	93	1	784	3	N	-0-					68
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	142	1	1202	3	N	-0-					68
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					68

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
04	2370	N	1481	-0-	-889	-0-	171	1	1310	3	N	-0-					28
05	2914	N	1632	-0-	-1282	-0-	188	1	1444	3	N	-0-					28
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	180	1	1383	3	N	-0-					28
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	180	1	1389	3	N	-0-					28
08	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	176	1	1364	3	N	-0-					28
09	1560	N	1418	-0-	-142	-0-	162	1	1256	3	N	-0-					28

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
04	6290	X	3507	-0-	-2783	-0-	373	1	3134	3	N	-0-					
05	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	276	1	2320	3	N	4					78
							4	9									
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	354	1	2978	3	N	-0-					78
07	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	347	1	2921	3	N	49					127
							54	9									
08	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	323	1	2724	3	N	16					143
							18	9									
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					143

BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832

04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	107	1	939	3	N	-0-					43
05	1271	N	970	-0-	-301	-0-	99	1	871	3	N	-0-					43
06	1170	N	980	-0-	-190	-0-	100	1	880	3	N	-0-					43
07	1085	N	871	-0-	-214	-0-	88	1	783	3	N	-0-					43
08	961	N	295	-0-	-666	-0-	5	1	49	3	N	219					262
							241	9									
*09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	94	1	924	3	N	791	741	1			312
							870	9									

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868

04	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	260	1	2078	3	N	7	85	1			61
							8	9									
05	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	228	1	1827	3	N	-0-					61
06	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	296	1	2373	3	N	-0-					61
07	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	299	1	2399	3	N	-0-					61
08	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	302	1	2425	3	N	-0-					61
*09	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	323	1	2598	3	N	-0-					61

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

04	1800	N	1298	-0-	-502	-0-	141	1	1151	3	N	5	61	1			58
							6	9									
05	2077	N	1258	-0-	-819	-0-	136	1	1118	3	N	4					62
							4	9									
06	1470	N	1161	-0-	-309	-0-	125	1	1036	3	N	-0-					62
07	1333	N	1174	-0-	-159	-0-	125	1	1042	3	N	6					68
							7	9									
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	138	1	1155	3	N	3					71
							3	9									
09	1170	N	995	-0-	-175	-0-	104	1	871	3	N	18					89
							20	9									

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748

04	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	318	1	2591	3	N	1					98
							1	9									
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	240	1	1964	3	N	6					104
							7	9									
06	2460	N	1632	-0-	-828	-0-	176	1	1447	3	N	8					112
							9	9									
07	2542	N	1644	-0-	-898	-0-	172	1	1415	3	N	52					164
							57	9									
08	2201	N	2090	-0-	-111	-0-	224	1	1846	3	N	18					182
							20	9									
*09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	222	1	1831	3	N	17	158	1			41
							19	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 12609 PERF. 9830 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	2256	-0-	2256	4752	248	1	1988	3	N	18					18
							20	9									
05	14B2	EXT	2201	-0-	2201	6953	241	1	1935	3	N	23					41
							25	9									
06	14B2	EXT	1494	-0-	1494	8447	163	1	1310	3	N	19					60
							21	9									
07	14B2	EXT	1625	-0-	1625	10072	177	1	1426	3	N	20					80
							22	9									
08	14B2	EXT	1526	-0-	1526	11598	168	1	1355	3	N	3					83
							3	9									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11598					N	NO RPT					83

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	174	-0-	-606	-0-	16	1	149	3	N	8					126
							9	9									
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	65	1	608	3	N	5					131
							6	9									
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	24	1	232	3	N	11					142
							12	9									
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	35	1	340	3	N	16					158
							18	9									
08	682	N	148	-0-	-534	-0-	12	1	125	3	N	10					168
							11	9									
09	270	N	178	-0-	-92	-0-	13	1	145	3	N	18	87	1			99
							20	9									

UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	143	1	1213	3	N	11					91
							12	9									
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	135	1	1153	3	N	2					93
							2	9									
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	115	1	991	3	N	-0-					93
07	1240	N	1074	-0-	-166	-0-	111	1	963	3	N	-0-					93
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	149	1	1293	3	N	3					96
							3	9									
09	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	108	1	945	3	N	40	77	1			59
							44	9									

GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	428	-0-	428	1059	45	1	377	3	Y	5					51
							6	9									
05	DLQ	G-10	217	-0-	217	1276	22	1	192	3	Y	3					54
							3	9									
06	DLQ	G-10	994	-0-	994	2270	101	1	890	3	Y	3					57
							3	9									
07	3000	N	1063	-0-	-1937	333	108	1	952	3	Y	3					60
							3	9									
08	1227	N	894	-0-	-333	-0-	91	1	803	3	Y	-0-					60
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					60

SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	273	-0-	-147	-0-	29	1	244	3	N	-0-					23
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	26	1	228	3	N	-0-					23
06	900	N	257	-0-	-643	-0-	26	1	231	3	N	-0-					23
07	279	N	168	-0-	-111	-0-	16	1	152	3	N	-0-	4	5			19
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	19	1	186	3	N	-0-					19
09	270	N	158	-0-	-112	-0-	14	1	144	3	N	-0-					19

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
04	DLQ G-10		87	-0-	87	4512	8	1	71	3	N	7					60
							8	9									
05	3000	N	2649	-0-	-351	4161	267	1	2373	3	N	8					68
							9	9									
06	3000	N	2519	-0-	-481	3680	253	1	2253	3	N	12					80
							13	9									
07	3100	N	2579	-0-	-521	3159	259	1	2308	3	N	11					91
							12	9									
08	3100	N	2422	-0-	-678	2481	242	1	2165	3	N	14					105
							15	9									
*09	3000	N	2245	-0-	-755	1726	224	1	2010	3	N	10					115
							11	9									

BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916

04	1830	N	1641	-0-	-189	-0-	181	1	1460	3	N	-0-					74
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	256	1	2069	3	N	-0-	49	1			25
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	275	1	2227	3	N	-0-					25
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	220	1	1782	3	N	-0-	1	5			24
08	2325	N	2204	-0-	-121	-0-	242	1	1962	3	N	-0-					24
09	2490	N	2351	-0-	-139	-0-	258	1	2093	3	N	-0-					24

BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10310 - 11759

04	DLQ G-10		2657	-0-	2657	7970	289	1	2355	3	Y	12					141
							13	9									
05	10843	X	2873	-0-	-7970	-0-	313	1	2551	3	Y	8					149
							9	9									
06	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	304	1	2482	3	Y	8	27	1			130
							9	9									
07	2759	N	2682	-0-	-77	-0-	292	1	2390	3	Y	-0-					130
08	2790	N	2558	-0-	-232	-0-	276	1	2260	3	Y	20	104	1			46
							22	9									
09	2700	N	2352	-0-	-348	-0-	255	1	2095	3	Y	2					48
							2	9									

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939

04	1980	N	1605	-0-	-375	-0-	189	1	1416	3	N	-0-					73
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	252	1	1894	3	N	63					136
							69	9									
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	222	1	1671	3	N	6					142
							7	9									
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	255	1	1922	3	N	7	24	1			125
							8	9									
08	2201	N	2011	-0-	-190	-0-	234	1	1770	3	N	6	120	1			11
							7	9									
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	218	1	1660	3	N	11					22
							12	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	280	1	2282	3	N	1					71
							1	9									
05	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	295	1	2408	3	N	22					93
							24	9									
06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	282	1	2305	3	N	-0-					93
07	3100	N	3188	-0-	88	88	346	1	2830	3	N	11					104
							12	9									
08	2754	N	2666	-0-	-88	-0-	289	1	2369	3	N	7					111
							8	9									
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					111

BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	162	1	1336	3	Y	3					53
							3	9									
05	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	144	1	1192	3	Y	3					56
							3	9									
06	1440	N	1302	-0-	-138	-0-	140	1	1160	3	Y	2					58
							2	9									
07	1550	N	1173	-0-	-377	-0-	125	1	1042	3	Y	5					63
							6	9									
08	DLQ G-10		1169	-0-	1169	1169	125	1	1040	3	Y	4					67
							4	9									
09	DLQ G-10		1316	-0-	1316	2485	140	1	1174	3	Y	2	32	1			37
							2	9									

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1467	-0-	-393	-0-	160	1	1307	3	N	-0-					29
05	1488	N	1374	-0-	-114	-0-	149	1	1225	3	N	-0-					29
06	1890	N	1263	-0-	-627	-0-	136	1	1127	3	N	-0-					29
07	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	151	1	1258	3	N	-0-					29
08	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	139	1	1164	3	N	-0-					29
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					29

CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2775	-0-	2775	9503	312	1	2452	3	Y	10					54
							11	9									
05	12129	X	2626	-0-	-9503	-0-	295	1	2324	3	Y	6					60
							7	9									
06	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	287	1	2267	3	Y	64					124
							70	9									
07	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	312	1	2466	3	Y	47					171
							52	9									
08	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	303	1	2397	3	Y	51					222
							56	9									
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					222

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
04	1050	N	920	-0-	-130	-0-	109	1	808	3	N	3					112
							3	9									
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	112	1	835	3	N	8					120
							9	9									
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	120	1	898	3	N	-0-	93	1			27
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	115	1	867	3	N	4					31
							4	9									
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	112	1	851	3	N	7					38
							8	9									
09	1020	N	889	-0-	-131	-0-	102	1	783	3	N	4					42
							4	9									

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1848	-0-	-1152	5874	204	1	1638	3	Y	5					132
							6	9									
05	3100	N	1801	-0-	-1299	4575	197	1	1584	3	Y	18	121	1			29
							20	9									
06	3000	N	1794	-0-	-1206	3369	198	1	1595	3	Y	1					30
							1	9									
07	3100	N	2945	-0-	-155	3214	323	1	2609	3	Y	12					42
							13	9									
08	DLQ G-10		2283	-0-	2283	5497	251	1	2032	3	Y	-0-					42
*09	2100	N	1633	-0-	-467	5030	178	1	1444	3	Y	10					52
							11	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
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	169	1	1360	3	N	-0-					66
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	171	1	1382	3	N	2					68
							2	9									
06	1320	N	1231	-0-	-89	-0-	134	1	1091	3	N	5					73
							6	9									
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	187	1	1530	3	N	154	180	1			47
							169	9									
*08	3100	N	4594	-0-	1494	1494	367	1	3011	3	N	1105	1038	1			114
							1216	9									
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	264					N	NO RPT					114

BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	132	1	1061	3	N	1					40
							1	9									
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	132	1	1070	3	N	-0-					40
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	126	1	1030	3	N	-0-					40
07	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	131	1	1075	3	N	-0-					40
08	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	127	1	1046	3	N	-0-					40
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					40

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
04	2267	N	2251	-0-	-16	-0-	260	1	1979	3	N	11					181
							12	9									
05	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	180	1	1374	3	N	5					186
							6	9									
06	1500	X	900	-0-	-600	-0-	104	1	794	3	N	2					188
							2	9									
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					188
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					188
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					188

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	111	1	876	3	N	2					40
							2	9									
05	1178	N	1009	-0-	-169	-0-	113	1	896	3	N	-0-					40
06	1020	N	895	-0-	-125	-0-	100	1	795	3	N	-0-					40
07	1023	N	931	-0-	-92	-0-	103	1	824	3	N	4					44
							4	9									
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	2					46
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					46

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1345	-0-	-605	-0-	147	1	1183	3	N	14					78
							15	9									
05	3100	N	3439	-0-	339	339	377	1	3038	3	N	22					100
							24	9									
06	2176	N	1837	-0-	-339	-0-	200	1	1615	3	N	20					120
							22	9									
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	198	1	1607	3	N	4					124
							4	9									
08	2015	X	1742	-0-	-273	-0-	190	1	1551	3	N	1	74	1			51
							1	9									
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					51

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1271	-0-	-109	-0-	138	1	1133	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1131	-0-	-264	-0-	122	1	1009	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1138	-0-	-272	-0-	122	1	1016	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	133	1	1116	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1282	-0-	1282	1282	136	1	1146	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1212	-0-	1212	2494	128	1	1084	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	245	1	1891	3	Y	1					11
							1	9									
05	2170	N	1713	-0-	-457	-0-	196	1	1516	3	Y	1					12
							1	9									
06	1650	N	552	-0-	-1098	-0-	63	1	489	3	Y	-0-					12
07	2201	N	122	-0-	-2079	-0-	13	1	109	3	Y	-0-					12
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					13
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	X	1267	-0-	-23	-0-	144	1	1119	3	Y	4					89
							4	9									
05	1333	X	1236	-0-	-97	-0-	140	1	1093	3	Y	3					92
							3	9									
06	1290	X	1240	-0-	-50	-0-	140	1	1099	3	Y	1					93
							1	9									
07	1302	X	1230	-0-	-72	-0-	138	1	1090	3	Y	2					95
							2	9									
08	DLQ G-10		1219	-0-	1219	1219	136	1	1082	3	Y	1					96
							1	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1219					Y	NO RPT					96

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1690	-0-	-260	-0-	180	1	1474	3	N	33	63	1			54
							36	9									
05	1488	N	1370	-0-	-118	-0-	145	1	1196	3	N	26					80
							29	9									
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	170	1	1410	3	N	18					98
							20	9									
07	1736	N	1218	-0-	-518	-0-	130	1	1086	3	N	2					100
							2	9									
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	244	1	2044	3	N	-0-					100
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					100

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	158	1	1285	3	Y	-0-					13
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	159	1	1295	3	Y	-0-					13
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	162	1	1320	3	Y	-0-					13
07	1457	N	1033	-0-	-424	-0-	110	1	905	3	Y	16					29
							18	9									
08	DLQ G-10		1667	-0-	1667	1667	160	1	1325	3	Y	165					194
							182	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1667					Y	NO RPT					194

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	114	1	971	3	N	1					89
							1	9									
05	1054	N	577	-0-	-477	-0-	60	1	517	3	N	-0-	65	1			24
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	160	1	1382	3	N	-0-					24
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	144	1	1244	3	N	-0-					24
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	123	1	1072	3	N	-0-					24
09	1500	N	1133	-0-	-367	-0-	116	1	1017	3	N	-0-					24

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
04	750	N	88	-0-	-662	-0-	9	1	77	3	N	2					97
							2	9									
05	992	N	787	-0-	-205	-0-	82	1	705	3	N	-0-	4	5			93
06	1200	N	1033	-0-	-167	-0-	107	1	926	3	N	-0-					93
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	104	1	904	3	N	-0-					93
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	100	1	875	3	N	-0-					93
*09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	107	1	945	3	N	-0-					93

NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720

04	DLQ G-10		5684	-0-	5684	13183	712	1	4950	3	Y	20	32	1			92
							22	9									
05	16221	X	3038	-0-	-13183	-0-	377	1	2627	3	Y	31	16	1			107
							34	9									
06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	421	1	2933	3	Y	14	16	1			105
							15	9									
07	5859	X	4291	-0-	-1568	-0-	536	1	3729	3	Y	24	15	1			114
							26	9									
08	5859	X	4470	-0-	-1389	-0-	558	1	3883	3	Y	26	15	1			125
							29	9									
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					125

BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002

04	1020	N	822	-0-	-198	-0-	99	1	720	3	Y	3					52
							3	9									
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	125	1	909	3	Y	3					55
							3	9									
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	102	1	745	3	Y	3					58
							3	9									
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	173	1	1264	3	Y	5					63
							6	9									
08	DLQ G-10		1433	-0-	1433	1433	172	1	1257	3	Y	4					67
							4	9									
09	DLQ G-10		1328	-0-	1328	2761	159	1	1167	3	Y	2	31	1			38
							2	9									

BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941

04	1080	N	998	-0-	-82	-0-	109	1	886	3	N	3					86
							3	9									
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	270	1	2202	3	N	23					109
							25	9									
06	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	322	1	2628	3	N	17					126
							19	9									
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	149	1	1218	3	N	13					139
							14	9									
08	2139	N	1611	-0-	-528	-0-	174	1	1424	3	N	12					151
							13	9									
09	2070	N	1054	-0-	-1016	-0-	113	1	928	3	N	12					163
							13	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1320	-0-	-30	-0-	148	1	1172	3	N	-0-					125
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	161	1	1279	3	N	5	111	1			19
							6	9									
06	1440	N	1261	-0-	-179	-0-	140	1	1117	3	N	4					23
							4	9									
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	161	1	1285	3	N	5					28
							6	9									
08	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	158	1	1266	3	N	5					33
							6	9									
*09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	151	1	1211	3	N	-0-					33

NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1708	-0-	1708	5219	211	1	1489	3	Y	7	11	1			45
							8	9									
05	3000	N	1701	-0-	-1299	3920	209	1	1482	3	Y	9	5	1			49
							10	9									
06	3000	N	1575	-0-	-1425	2495	195	1	1377	3	Y	3	5	1			47
							3	9									
07	3100	N	1652	-0-	-1448	1047	204	1	1442	3	Y	5	5	1			47
							6	9									
08	3082	N	2035	-0-	-1047	-0-	251	1	1776	3	Y	7	5	1			49
							8	9									
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					49

CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4108	-0-	4108	11131	509	1	3591	3	N	7					75
							8	9									
05	14906	X	3775	-0-	-11131	-0-	467	1	3299	3	N	8					83
							9	9									
06	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	214	1	1515	3	N	6					89
							7	9									
07	3875	X	3702	-0-	-173	-0-	457	1	3238	3	N	6					95
							7	9									
08	3875	X	3354	-0-	-521	-0-	414	1	2937	3	N	3					98
							3	9									
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					98

BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1062	-0-	1062	1789	121	1	941	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1079	-0-	1079	2868	122	1	957	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1220	-0-	1220	4088	137	1	1083	3	Y	-0-					-0-
07	3000	N	1439	-0-	-1561	2527	161	1	1278	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1272	-0-	-1828	699	142	1	1130	3	Y	-0-					-0-
*09	1878	N	1179	-0-	-699	-0-	131	1	1048	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
04	2970	X	1529	-0-	-1441	-0-	161	1	1291	3	N	70					161
							77	9									
05	3069	X	2318	-0-	-751	-0-	248	1	1989	3	N	74	180	1			55
							81	9									
06	2730	X	2212	-0-	-518	-0-	231	1	1857	3	N	113					168
							124	9									
07	2821	X	250	-0-	-2571	-0-	16	1	137	3	N	88	163	1			93
							97	9									
08	2666	X	1883	-0-	-783	-0-	184	1	1583	3	N	105	78	1			120
							116	9									
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					120

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	X	1485	-0-	-315	-0-	158	1	1293	3	N	31	127	1			62
							34	9									
05	1798	N	1099	-0-	-699	-0-	118	1	967	3	N	13					75
							14	9									
06	1830	N	1108	-0-	-722	-0-	118	1	967	3	N	21					96
							23	9									
07	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	160	1	1312	3	N	10					106
							11	9									
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	165	1	1353	3	N	15					121
							17	9									
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					121

NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1105	-0-	-575	-0-	109	1	954	3	Y	38	55	1			167
							42	9									
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	146	1	1282	3	Y	66	34	1			199
							73	9									
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	93	1	814	3	Y	21	35	1			185
							23	9									
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	142	1	1243	3	Y	40	32	1			193
							44	9									
08	DLQ G-10		1063	-0-	1063	1063	104	1	913	3	Y	42	32	1			203
							46	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1063					Y	NO RPT					203

NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2143	-0-	-857	11443	291	1	1834	3	Y	16	33	1			48
							18	9									
05	3100	N	2474	-0-	-626	10817	334	1	2106	3	Y	31	16	1			63
							34	9									
06	3000	N	3096	-0-	96	10913	421	1	2660	3	Y	14	17	1			60
							15	9									
07	3100	N	2453	-0-	-647	10266	332	1	2096	3	Y	23	15	1			68
							25	9									
08	DLQ G-10		3450	-0-	3450	13716	467	1	2955	3	Y	25	15	1			78
							28	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13716					Y	NO RPT					78

BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 10014 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1627	N	1495	-0-	-132	-0-	168	1	1327	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	137	1	1083	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1087	-0-	-263	-0-	122	1	965	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2064	-0-	2064	2064	155	1	1227	3	Y	620	500	1			120
							682	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2064					Y	NO RPT					120

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
04	DLQ	G-10	2146	-0-	2146	6949	238	1	1906	3	N	2					61
							2	9									
05	3000	N	2443	-0-	-557	6392	268	1	2155	3	N	18					79
							20	9									
06	3000	N	2538	-0-	-462	5930	277	1	2233	3	N	25					104
							28	9									
07	3100	N	2526	-0-	-574	5356	276	1	2231	3	N	17					121
							19	9									
08	3100	N	2438	-0-	-662	4694	268	1	2169	3	N	1					122
							1	9									
*09	3000	N	2220	-0-	-780	3914	243	1	1970	3	N	6					128
							7	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
04	1620	N	356	-0-	-1264	-0-	38	1	318	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	976	-0-	-264	-0-	104	1	872	3	Y	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	132	1	1108	3	Y	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	110	1	928	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	731	-0-	731	731	77	1	654	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	731					Y	NO RPT					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3096	-0-	96	96	547	1	2537	3	Y	11	17	1			59
							12	9									
05	2170	N	652	-0-	-1518	-0-	112	1	522	3	Y	16	8	1			67
							18	9									
06	2430	N	2117	-0-	-313	-0-	374	1	1734	3	Y	8	6	1			69
							9	9									
07	2852	X	1588	-0-	-1264	-0-	278	1	1292	3	Y	16	8	1			77
							18	9									
08	DLQ	G-10	2075	-0-	2075	2075	281	1	1774	3	Y	18	8	1			87
							20	9									
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2075					Y	NO RPT					87

UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1086	-0-	-114	-0-	120	1	957	3	N	8					39
							9	9									
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	126	1	1010	3	N	-0-					39
06	1230	N	861	-0-	-369	-0-	95	1	763	3	N	3					42
							3	9									
07	1116	N	854	-0-	-262	-0-	94	1	758	3	N	2					44
							2	9									
08	1147	N	847	-0-	-300	-0-	92	1	743	3	N	11					55
							12	9									
*09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	131	1	1059	3	N	14					69
							15	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	174	1	1411	3	N	-0-					33
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	226	1	1837	3	N	-0-					33
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	222	1	1810	3	N	15					48
							17	9									
07	1643	N	602	-0-	-1041	-0-	65	1	537	3	N	-0-	2	5			46
08	2077	N	1662	-0-	-415	-0-	179	1	1483	3	N	-0-					46
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					46

CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1050	-0-	1050	3316	105	1	945	3	Y	-0-	74	1			8
05	3000	N	916	-0-	-2084	1232	91	1	825	3	Y	-0-					8
06	2135	N	903	-0-	-1232	-0-	90	1	813	3	Y	-0-					8
07	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	102	1	923	3	Y	-0-					8
08	930	N	733	-0-	-197	-0-	73	1	660	3	Y	-0-					8
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					8

NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	97	1	628	3	Y	44	79	1			301
							48	9									
05	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	172	1	1115	3	Y	76	39	1			338
							84	9									
06	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	176	1	1145	3	Y	24	38	1			324
							26	9									
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	150	1	972	3	Y	42	38	1			328
							46	9									
08	DLQ G-10		919	-0-	919	919	116	1	755	3	Y	44	38	1			334
							48	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	919					Y	NO RPT					334

NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2101	-0-	-899	5981	285	1	1799	3	Y	15	25	1			54
							17	9									
05	3100	N	2188	-0-	-912	5069	285	1	1877	3	Y	24	12	1			66
							26	9									
06	3000	N	2164	-0-	-836	4233	294	1	1859	3	Y	10	12	1			64
							11	9									
07	3100	N	2093	-0-	-1007	3226	283	1	1787	3	Y	21	11	1			74
							23	9									
08	DLQ G-10		927	-0-	927	4153	123	1	779	3	Y	23	11	1			86
							25	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4153					Y	NO RPT					86

NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		17979	-0-	17979	51894	2471	1	15386	3	Y	111	120	1			391
							122	9									
05	69887	X	17993	-0-	-51894	-0-	2474	1	15392	3	Y	115	60	1			446
							127	9									
06	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	1506	1	9373	3	Y	24	59	1			411
							26	9									
07	18445	X	14921	-0-	-3524	-0-	2059	1	12814	3	Y	44	59	1			396
							48	9									
08	18445	X	17133	-0-	-1312	-0-	2364	1	14718	3	Y	46	62	1			380
							51	9									
09	17850	X	NO RPT	-0-	-17850	-0-					Y	NO RPT					380

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1985	-0-	-85	-0-	207	1	1777	3	Y	1					97
							1	9									
05	2170	N	1924	-0-	-246	-0-	200	1	1724	3	Y	-0-					97
06	2070	N	1917	-0-	-153	-0-	199	1	1718	3	Y	-0-					97
07	2046	N	1797	-0-	-249	-0-	185	1	1606	3	Y	5					102
							6	9									
08	DLQ G-10		1756	-0-	1756	1756	179	1	1555	3	Y	20					122
							22	9									
09	DLQ G-10		1624	-0-	1624	3380	164	1	1434	3	Y	24					146
							26	9									

CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860

04	1050	N	949	-0-	-101	-0-	104	1	845	3	Y	-0-	15	1			-0-
05	1023	N	917	-0-	-106	-0-	100	1	817	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	847	-0-	-143	-0-	92	1	755	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	845	-0-	-147	-0-	91	1	754	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		918	-0-	918	918	98	1	820	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	918					Y	NO RPT					-0-

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900

04	DLQ G-10		2250	-0-	2250	7378	248	1	2002	3	Y	-0-					-0-
05	3000	N	2539	-0-	-461	6917	279	1	2260	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2397	-0-	-603	6314	263	1	2134	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2584	-0-	-516	5798	283	1	2301	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2601	-0-	-499	5299	284	1	2317	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2241	-0-	-759	4540	244	1	1997	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

04	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	325	1	2614	3	N	-0-					86
05	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	199	1	1602	3	N	-0-					86
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	200	1	1618	3	N	-0-					86
07	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	197	1	1602	3	N	2					88
							2	9									
08	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	190	1	1547	3	N	-0-					88
09	1830	N	1765	-0-	-65	-0-	192	1	1571	3	N	2					90
							2	9									

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954

04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	374	1	3101	3	N	-0-					71
05	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	367	1	3044	3	N	-0-					71
06	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	344	1	2857	3	N	-0-					71
07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	347	1	2885	3	N	-0-					71
08	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	329	1	2741	3	N	-0-					71
*09	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	304	1	2538	3	N	-0-					71

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	146	1	1617	3	N	12					76
							13	9									
05	2511	X	1686	-0-	-825	-0-	137	1	1520	3	N	26					102
							29	9									
06	2430	X	1529	-0-	-901	-0-	126	1	1403	3	N	-0-					102
07	2511	X	1577	-0-	-934	-0-	129	1	1446	3	N	2					104
							2	9									
08	2511	X	1620	-0-	-891	-0-	132	1	1486	3	N	2					106
							2	9									
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					106

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	884	-0-	-436	-0-	85	1	799	3	N	-0-					151
05	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	102	1	959	3	N	3	88	1			66
							3	9									
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	102	1	967	3	N	4					70
							4	9									
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	110	1	1051	3	N	-0-					70
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	244	1	2333	3	N	-0-					70
09	1080	N	931	-0-	-149	-0-	88	1	843	3	N	-0-					70

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	333	1	2591	3	N	37					168
							41	9									
05	2046	N	2008	-0-	-38	-0-	224	1	1744	3	N	36					204
							40	9									
06	2040	N	1927	-0-	-113	-0-	219	1	1708	3	N	-0-	163	1			41
07	2883	N	2376	-0-	-507	-0-	267	1	2087	3	N	20					61
							22	9									
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	247	1	1934	3	N	6					67
							7	9									
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					67

CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2740	-0-	2740	7863	245	1	2495	3	Y	-0-	38	1			19
05	10825	X	2962	-0-	-7863	-0-	264	1	2698	3	Y	-0-					19
06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	256	1	2616	3	Y	1					20
							1	9									
07	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	267	1	2732	3	Y	4					24
							4	9									
08	2852	N	2753	-0-	-99	-0-	245	1	2508	3	Y	-0-					24
09	2760	N	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					24

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	1861	-0-	-359	-0-	208	1	1645	3	N	7					101
							8	9									
05	2201	N	2031	-0-	-170	-0-	224	1	1777	3	N	27	74	1			54
							30	9									
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	239	1	1900	3	N	18					72
							20	9									
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	222	1	1768	3	N	3					75
							3	9									
08	2046	N	2018	-0-	-28	-0-	225	1	1793	3	N	-0-					75
09	2160	N	1818	-0-	-342	-0-	202	1	1616	3	N	-0-					75

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1885	-0-	-1115	3384	205	1	1680	3	Y	-0-					92
05	3100	N	1921	-0-	-1179	2205	208	1	1713	3	Y	-0-					92
06	3000	N	1583	-0-	-1417	788	171	1	1412	3	Y	-0-					92
07	3100	N	2718	-0-	-382	406	289	1	2388	3	Y	37					129
							41	9									
08	DLQ G-10		2799	-0-	2799	3205	302	1	2497	3	Y	-0-					129
*09	2100	N	3036	-0-	936	4141	321	1	2657	3	Y	53	121	1			61
							58	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
04	DLQ G-10		1701	-0-	1701	5351	202	1	1499	3	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1764	-0-	-1236	4115	209	1	1555	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1756	-0-	-1244	2871	208	1	1548	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1699	-0-	-1401	1470	201	1	1498	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1720	-0-	-1380	90	203	1	1517	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1344	-0-	-426	-0-	158	1	1186	3	Y	-0-					-0-

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2658	-0-	2658	7770	282	1	2358	3	N	16					169
							18	9									
05	9185	X	1415	-0-	-7770	-0-	151	1	1264	3	N	-0-	102	1			67
06	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	287	1	2407	3	N	-0-					67
07	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	299	1	2511	3	N	-0-					67
08	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	296	1	2494	3	N	-0-					67
09	2700	N	2505	-0-	-195	-0-	265	1	2240	3	N	-0-					67

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1224	-0-	-366	-0-	134	1	1087	3	Y	3					66
							3	9									
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	154	1	1257	3	Y	-0-					66
06	1380	N	1355	-0-	-25	-0-	147	1	1200	3	Y	7					73
							8	9									
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	165	1	1351	3	Y	-0-					73
08	DLQ G-10		1794	-0-	1794	1794	195	1	1599	3	Y	-0-					73
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1794					Y	NO RPT					73

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	308	-0-	-712	-0-	35	1	272	3	N	1					53
							1	9									
05	961	N	536	-0-	-425	-0-	60	1	474	3	N	2					55
							2	9									
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	152	1	1204	3	N	-0-					55
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	172	1	1368	3	N	-0-					55
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	162	1	1293	3	N	-0-					55
*09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	162	1	1295	3	N	9					64
							10	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
04	1290	N	1222	-0-	-68	-0-	135	1	1087	3	Y	-0-					-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	131	1	1059	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1047	-0-	-213	-0-	115	1	932	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	125	1	1014	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1327	-0-	1327	1327	145	1	1182	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1327					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1650	-0-	-120	-0-	178	1	1472	3	N	-0-					105
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	183	1	1520	3	N	-0-					105
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	174	1	1452	3	N	-0-					105
07	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	179	1	1501	3	N	-0-					105
08	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	175	1	1476	3	N	-0-	79	1			26
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					26

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2175	-0-	-825	6785	242	1	1933	3	N	-0-	135	1			13
05	3100	N	2136	-0-	-964	5821	237	1	1899	3	N	-0-					13
06	3000	N	1822	-0-	-1178	4643	201	1	1613	3	N	7					20
							8	9									
07	3100	N	1970	-0-	-1130	3513	217	1	1747	3	N	5					25
							6	9									
08	3100	N	1950	-0-	-1150	2363	214	1	1727	3	N	8					33
							9	9									
*09	3000	N	1793	-0-	-1207	1156	196	1	1589	3	N	7					40
							8	9									

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2197	-0-	-83	-0-	237	1	1957	3	N	3					84
							3	9									
05	2294	N	2218	-0-	-76	-0-	239	1	1979	3	N	-0-					84
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	234	1	1942	3	N	-0-					84
07	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	231	1	1926	3	N	29					113
							32	9									
08	2232	N	2189	-0-	-43	-0-	233	1	1950	3	N	5					118
							6	9									
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					118

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	969	-0-	-231	-0-	104	1	865	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	991	-0-	-32	-0-	106	1	885	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	927	-0-	-123	-0-	99	1	828	3	Y	-0-					-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	131	1	1097	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1078	-0-	1078	1078	114	1	964	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1078					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	127	1	1008	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	135	1	1077	3	Y	-0-					-0-
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	158	1	1260	3	Y	-0-					-0-
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	146	1	1171	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1180	-0-	1180	1180	130	1	1050	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1277	-0-	1277	2457	140	1	1137	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		668	-0-	668	2034	70	1	596	3	Y	2	95	1			18
							2	9									
05	2872	N	838	-0-	-2034	-0-	88	1	750	3	Y	-0-					18
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	83	1	716	3	Y	-0-					18
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	71	1	621	3	Y	-0-					18
08	837	N	693	-0-	-144	-0-	71	1	622	3	Y	-0-					18
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					18

BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	2012	-0-	-598	-0-	224	1	1775	3	N	12	93	1			17
							13	9									
05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	300	1	2378	3	N	-0-					17
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	286	1	2273	3	N	2					19
							2	9									
07	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	286	1	2275	3	N	-0-					19
08	3100	N	5006	-0-	1906	1906	559	1	4447	3	N	-0-					19
*09	3000	N	1965	-0-	-1035	871	219	1	1746	3	N	-0-					19

CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1734	-0-	-186	-0-	178	1	1556	3	N	-0-					56
05	2015	N	1460	-0-	-555	-0-	149	1	1311	3	N	-0-					56
06	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	165	1	1461	3	N	-0-					56
07	1798	N	1662	-0-	-136	-0-	168	1	1494	3	N	-0-					56
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	192	1	1716	3	N	-0-					56
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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
04	2010	N	1762	-0-	-248	-0-	193	1	1569	3	N	-0-					67
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	240	1	1959	3	N	6					73
							7	9									
06	1950	N	1788	-0-	-162	-0-	191	1	1565	3	N	29					102
							32	9									
07	3100	N	3865	-0-	765	765	417	1	3424	3	N	22					124
							24	9									
08	2207	N	1442	-0-	-765	-0-	156	1	1285	3	N	1	113	1			12
							1	9									
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					12

MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	294	1	2403	3	N	-0-					127
05	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	301	1	2461	3	N	9					136
							10	9									
06	2640	N	2617	-0-	-23	-0-	285	1	2332	3	N	-0-					136
07	2790	N	2609	-0-	-181	-0-	283	1	2319	3	N	6					142
							7	9									
08	2759	N	2756	-0-	-3	-0-	298	1	2448	3	N	9					151
							10	9									
09	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					151

CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2241	-0-	-39	-0-	247	1	1994	3	N	-0-					55
05	2232	N	1275	-0-	-957	-0-	140	1	1135	3	N	-0-					55
06	2190	N	647	-0-	-1543	-0-	71	1	576	3	N	-0-					55
07	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	301	1	2448	3	N	-0-					55
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	253	1	2060	3	N	-0-					55
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					55

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2583	N	1697	-0-	-886	-0-	187	1	1510	3	Y	-0-					-0-
05	2573	N	1943	-0-	-630	-0-	214	1	1729	3	Y	-0-					-0-
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	182	1	1475	3	Y	-0-					-0-
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	201	1	1635	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1969	-0-	1969	1969	215	1	1754	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1969					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866

04	870	N	540	-0-	-330	-0-	45	1	495	3	N	-0-					67
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	83	1	923	3	N	-0-					67
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	71	1	801	3	N	-0-					67
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	66	1	746	3	N	-0-					67
08	992	N	826	-0-	-166	-0-	66	1	758	3	N	2					69
							2	9									
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					69

BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9808 - 9917

04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	57	1	482	3	N	9					74
							10	9									
05	1085	N	753	-0-	-332	-0-	79	1	670	3	N	4					78
							4	9									
06	750	N	710	-0-	-40	-0-	73	1	626	3	N	10					88
							11	9									
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	68	1	592	3	N	14					102
							15	9									
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	75	1	659	3	N	12					114
							13	9									
09	720	N	602	-0-	-118	-0-	60	1	531	3	N	10	97	1			27
							11	9									

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980

04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	240	1	1940	3	N	22					48
							24	9									
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	254	1	2058	3	N	5					53
							6	9									
06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	257	1	2088	3	N	7					60
							8	9									
07	2263	N	2220	-0-	-43	-0-	242	1	1975	3	N	3					63
							3	9									
08	2325	N	2019	-0-	-306	-0-	219	1	1794	3	N	5					68
							6	9									
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					68

MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858

04	DLQ	G-10	2669	-0-	2669	6480	223	1	2446	3	Y	-0-					84
05	3000	N	2643	-0-	-357	6123	220	1	2423	3	Y	-0-					84
06	3000	N	1936	-0-	-1064	5059	161	1	1775	3	Y	-0-					84
07	3100	N	1169	-0-	-1931	3128	96	1	1066	3	Y	6					90
							7	9									
08	3100	N	2560	-0-	-540	2588	211	1	2346	3	Y	3					93
							3	9									
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	638					Y	NO RPT					93

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1455	-0-	-495	-0-	165	1	1280	3	N	9					59
							10	9									
05	2201	N	1966	-0-	-235	-0-	224	1	1741	3	N	1					60
							1	9									
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	251	1	1952	3	N	-0-					60
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	225	1	1751	3	N	2					62
							2	9									
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	222	1	1732	3	N	1					63
							1	9									
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					63

BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2807	-0-	2807	7955	319	1	2488	3	N	-0-					66
05	11039	X	3084	-0-	-7955	-0-	349	1	2729	3	N	5					71
							6	9									
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	358	1	2807	3	N	3					74
							3	9									
07	2945	X	2901	-0-	-44	-0-	328	1	2572	3	N	1					75
							1	9									
08	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	374	1	2935	3	N	-0-					75
*09	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	343	1	2697	3	N	-0-					75

CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	189	1	1528	3	N	-0-					77
05	3100	N	4296	-0-	1196	1196	472	1	3820	3	N	4					81
							4	9									
06	3000	N	2051	-0-	-949	247	225	1	1826	3	N	-0-					81
07	2509	N	2262	-0-	-247	-0-	247	1	2012	3	N	3					84
							3	9									
08	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	242	1	1974	3	N	6					90
							7	9									
09	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					90

JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	196	1	1608	3	N	-0-					125
05	1798	N	1703	-0-	-95	-0-	185	1	1518	3	N	-0-					125
06	2100	N	2055	-0-	-45	-0-	223	1	1832	3	N	-0-					125
07	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	200	1	1644	3	N	11					136
							12	9									
08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	203	1	1676	3	N	1	121	1			16
							1	9									
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					16

BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	172	1	1362	3	N	4					48
							4	9									
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	169	1	1347	3	N	1					49
							1	9									
06	1650	N	1504	-0-	-146	-0-	167	1	1337	3	N	-0-					49
07	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	170	1	1369	3	N	3					52
							3	9									
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	171	1	1378	3	N	3					55
							3	9									
09	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	161	1	1298	3	N	2					57
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2000	-0-	-1000	3984	222	1	1778	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1770	-0-	-1330	2654	196	1	1574	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2119	-0-	-881	1773	234	1	1885	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2208	-0-	-892	881	243	1	1965	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2259	-0-	2259	3140	248	1	2011	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3140					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	131	1	1059	3	Y	-0-					-0-
05	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	163	1	1324	3	Y	-0-					-0-
06	1320	X	1143	-0-	-177	-0-	125	1	1018	3	Y	-0-					-0-
07	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	155	1	1268	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1372	-0-	1372	1372	149	1	1223	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1372					Y	NO RPT					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9373 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	X	1109	-0-	-91	-0-	1099	2	10	9	Y	9					63
05	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1557	2	32	9	Y	29	9	1			83
06	1500	X	1378	-0-	-122	-0-	1363	2	15	9	Y	14					97
07	1550	X	1274	-0-	-276	-0-	1233	2	41	9	Y	37	105	1			29
08	1581	N	1024	-0-	-557	-0-	992	2	32	9	Y	29					58
09	1380	N	793	-0-	-587	-0-	787	2	6	9	Y	5					63

KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	646	2	8	9	Y	7	3	8			39
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	776	2	18	9	Y	16					55
06	600	N	49	-0-	-551	-0-	37	2	12	9	Y	11	10	8			56
07	682	N	79	-0-	-603	-0-	75	2	4	9	Y	4	57	1			3
08	917	X	917	-0-	-0-	-0-	893	2	24	9	Y	22	7	8			18
09	780	X	464	-0-	-316	-0-	455	2	9	9	Y	8	5	8			21

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	5	-0-	-1135	-0-	5	2			N	-0-					92
05	1302	N	2	-0-	-1300	-0-	2	2			N	-0-					92
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					92
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					92
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	540	2	1	9	N	1	1	8			92
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					92

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	657	-0-	-213	-0-	648	2	9	9	N	8					166
05	744	N	417	-0-	-327	-0-	417	2			N	-0-					166
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	689	2	6	9	N	5	4	8			167
07	682	N	610	-0-	-72	-0-	604	2	6	9	N	5					172
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	535	2	3	9	N	3					175
*09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	922	2	11	9	N	10	154	1	1	8	30

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	410	-0-	-40	-0-	409	2	1	9	N	1					77
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					77
06	420	N	302	-0-	-118	-0-	302	2			N	-0-					77
07	434	N	287	-0-	-147	-0-	286	2	1	9	N	1					78
08	403	N	339	-0-	-64	-0-	338	2	1	9	N	1					79
*09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	2	1	9	N	1					80

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					24
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					24
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					24
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF. 10044 - 12051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	4978	-0-	-842	-0-	4930	2	48	9	Y	44	1	8			78
05	6014	X	4871	-0-	-1143	-0-	4826	2	45	9	Y	41	1	8			118
06	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5626	2	41	9	Y	37	100	1	4	8	51
07	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5451	2	57	9	Y	52					103
08	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5369	2	41	9	Y	37	111	1	2	8	27
09	5490	X	5154	-0-	-336	-0-	5104	2	50	9	Y	45	1	8			71

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
04	5160	X	4379	-0-	-781	-0-	4370	2	9	9	N	8					105
05	5177	X	4908	-0-	-269	-0-	4904	2	4	9	N	4	1	8			108
06	4800	X	4403	-0-	-397	-0-	4402	2	1	9	N	1	1	8			108
07	4898	X	4465	-0-	-433	-0-	4465	2			N	-0-					108
08	4712	X	4213	-0-	-499	-0-	4212	2	1	9	N	1	1	8			108
09	4560	X	4014	-0-	-546	-0-	3946	2	68	9	N	62					170

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
04	3090	X	2987	-0-	-103	-0-	2963	2	24	9	Y	22					39
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3329	2	22	9	Y	20					59
06	3090	X	3054	-0-	-36	-0-	3034	2	20	9	Y	18	51	1			26
07	3193	X	3065	-0-	-128	-0-	3036	2	29	9	Y	26					52
08	3100	X	3000	-0-	-100	-0-	2981	2	19	9	Y	17	56	1			13
09	3000	X	2847	-0-	-153	-0-	2822	2	25	9	Y	23					36

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
04	1080	N	827	-0-	-253	-0-	814	2	13	9	N	12	106	1	1	8	38
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1057	2	9	9	N	8	3	8			43
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	899	2	11	9	N	10	2	8			51
07	868	N	757	-0-	-111	-0-	749	2	8	9	N	7					58
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1328	2	25	9	N	23	2	8			79
*09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1825	2	9	9	N	8					87

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
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1543	2	78	9	Y	71	71	1			53
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1532	2	67	9	Y	61	103	1			11
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1645	2	55	9	Y	50					61
07	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	1619	2	52	9	Y	47	88	1			20
08	T. A.		1644	-0-	1644	1644	1582	2	62	9	Y	56	59	1			17
09	T. A.		1343	-0-	1343	2987	1300	2	43	9	Y	39					56

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
04	1080	N	613	-0-	-467	-0-	611	2	2	9	N	2					136
05	1085	N	650	-0-	-435	-0-	648	2	2	9	N	2	88	1	1	8	49
06	1110	N	516	-0-	-594	-0-	516	2			N	-0-					49
07	620	N	454	-0-	-166	-0-	454	2			N	-0-					49
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					49
*09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	540	2	10	9	N	9					58

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1371	-0-	-210	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1378	-0-	-122	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9761 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3050	-0-	-280	-0-	3035	2	15	9	Y	14	67	1			31
05	3441	X	3375	-0-	-66	-0-	3351	2	24	9	Y	22					53
06	3300	X	3095	-0-	-205	-0-	3084	2	11	9	Y	10					63
07	3410	X	3182	-0-	-228	-0-	3131	2	51	9	Y	46	81	1			28
08	3410	X	3121	-0-	-289	-0-	3092	2	29	9	Y	26					54
09	3270	X	2912	-0-	-358	-0-	2878	2	34	9	Y	31					85

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
04	2220	X	1409	-0-	-811	-0-	1391	2	18	9	N	16					103
05	2294	X	1371	-0-	-923	-0-	1363	2	8	9	N	7	1	8			109
06	2220	X	1545	-0-	-675	-0-	1531	2	14	9	N	13	1	8			121
07	2263	X	1314	-0-	-949	-0-	1304	2	10	9	N	9					130
08	1457	X	1178	-0-	-279	-0-	1163	2	15	9	N	14					144
09	1560	X	1041	-0-	-519	-0-	1030	2	11	9	N	10					154

TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 10301 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	1280	-0-	-5860	-0-	1272	2	8	9	N	7	7	8			153
05	7378	X	3106	-0-	-4272	-0-	3102	2	4	9	N	4	1	8			156
06	7140	X	2933	-0-	-4207	-0-	2931	2	2	9	N	2	2	8			156
07	7378	X	1979	-0-	-5399	-0-	1979	2			N	-0-					156
08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3396	2	2	9	N	2	74	1	1	8	83
*09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3278	2	36	9	N	33	1	8			115

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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	961	-0-	-419	-0-	949	2	12	9	N	11	149	1			39
05	806	N	528	-0-	-278	-0-	525	2	3	9	N	3					42
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					42
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					42
08	527	N	13	-0-	-514	-0-	12	2	1	9	N	1	1	8			42
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					42

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	320	2	96	9	N	87	157	1			38
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					38
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					38
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	411	2	42	9	N	38					76
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					76
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					76

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					10
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					10
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					10
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					10
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					10
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					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
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
*09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	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
04	1680	N	1566	-0-	-114	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1238	-0-	-591	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
*09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	1350	N	796	-0-	-554	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	887	-0-	-415	-0-	887	3			N	-0-					-0-
06	990	N	873	-0-	-117	-0-	873	3			N	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
*09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 5 RRCID -> 182205 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6479 - 9750

04	1290	N	324	-0-	-966	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	655	-0-	-368	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	780	N	77	-0-	-703	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
*09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458

04	2520	X	1703	-0-	-817	-0-	1637	3	66	9	N	60	180	1			110
05	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2767	3	96	9	N	87					197
06	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2696	3	55	9	N	50					247
07	2604	X	981	-0-	-1623	-0-	980	3	1	9	N	1					248
08	2604	X	1033	-0-	-1571	-0-	991	3	42	9	N	38	183	1			103
09	2520	X	1092	-0-	-1428	-0-	1049	3	43	9	N	39					142

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

04	3000	N	3148	-0-	148	148	3145	3	3	9	N	3					85
05	3100	N	3048	-0-	-52	96	3046	3	2	9	N	2					87
06	3000	N	2985	-0-	-15	81	2956	3	29	9	N	26					113
07	2976	X	2629	-0-	-347	-0-	2629	3			N	-0-					113
08	2976	X	2074	-0-	-902	-0-	2073	3	1	9	N	1					114
09	2880	X	2165	-0-	-715	-0-	2147	3	18	9	N	16					130

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	263 58	1 9	2564	2	Y	53	58	1			42
05	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	263 81	1 9	2593	2	Y	74	30	1	11	8	75
06	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	269 79	1 9	2474	2	Y	72	92	1	11	8	44
07	2914	N	2859	-0-	-55	-0-	266 65	1 9	2528	2	Y	59	30	1	7	8	66
08	2945	N	2684	-0-	-261	-0-	276 62	1 9	2346	2	Y	56	63	1	8	8	51
09	2820	N	2779	-0-	-41	-0-	280 73	1 9	2426	2	Y	66	65	1	7	8	45

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	312 65	1 9	2946	2	Y	59	67	1			48
05	3410	X	3355	-0-	-55	-0-	311 80	1 9	2964	2	Y	73	35	1			86
06	3300	X	3159	-0-	-141	-0-	311 73	1 9	2775	2	Y	66	103	1			49
07	3410	X	3244	-0-	-166	-0-	311 66	1 9	2867	2	Y	60	34	1			75
08	3565	X	2820	-0-	-745	-0-	300 48	1 9	2472	2	Y	44	66	1			53
09	3330	X	2822	-0-	-508	-0-	294 64	1 9	2464	2	Y	58	66	1			45

HOLCOMBE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251766 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8602 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	495 105	1 9	4668	2	Y	95	106	1			76
05	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	494 127	1 9	4716	2	Y	115	55	1			136
06	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	486 112	1 9	4334	2	Y	102	161	1			77
07	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	490 106	1 9	4514	2	Y	96	54	1			119
08	5580	X	4667	-0-	-913	-0-	496 87	1 9	4084	2	Y	79	110	1			88
09	5280	X	4683	-0-	-597	-0-	487 107	1 9	4089	2	Y	97	110	1			75

HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7350	X	6676	-0-	-674	-0-	627 132	1 9	5917	2	Y	120	135	1			96
05	7533	X	6787	-0-	-746	-0-	628 163	1 9	5996	2	Y	148	71	1			173
06	7020	X	6399	-0-	-621	-0-	630 149	1 9	5620	2	Y	135	209	1			99
07	7099	X	6555	-0-	-544	-0-	629 135	1 9	5791	2	Y	123	70	1			152
08	7099	X	5854	-0-	-1245	-0-	623 105	1 9	5126	2	Y	95	137	1			110
09	6690	X	6107	-0-	-583	-0-	635 144	1 9	5328	2	Y	131	143	1			98

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
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	134	1	565	3	Y	31	2	1			47
							34	9									
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	130	1	559	3	Y	23	40	1	1	8	29
							25	9									
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	131	1	563	3	Y	18	36	1			11
							20	9									
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	138	1	595	3	Y	19	3	1			27
							21	9									
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	132	1	609	3	Y	13	27	1			13
							14	9									
09	720	N	562	-0-	-158	-0-	100	1	452	3	Y	9	4	1			18
							10	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
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	241	1	1012	3	Y	45	3	1			109
							50	9									
05	1395	N	1252	-0-	-143	-0-	228	1	983	3	Y	37	5	1			141
							41	9									
06	1320	N	1181	-0-	-139	-0-	215	1	927	3	Y	35	126	1			50
							39	9									
07	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	233	1	1005	3	Y	46	6	1			90
							51	9									
08	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	193	1	891	3	Y	44	4	1			130
							48	9									
09	1170	N	838	-0-	-332	-0-	146	1	661	3	Y	28	85	1			73
							31	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
04	990	N	961	-0-	-29	-0-	184	1	775	3	Y	2					5
							2	9									
05	1209	N	930	-0-	-279	-0-	173	1	751	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	194	1	837	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	211	1	906	3	Y	16	3	1			17
							18	9									
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	362	1	1659	3	Y	4	19	1			2
							4	9									
*09	3000	N	4755	-0-	1755	1755	859	1	3890	3	Y	5	1	1			6
							6	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
04	2970	X	2740	-0-	-230	-0-	525	1	2208	3	Y	6	4	1			94
							7	9									
05	2914	X	2614	-0-	-300	-0-	485	1	2100	3	Y	26	10	1			110
							29	9									
06	2820	X	2511	-0-	-309	-0-	467	1	2012	3	Y	29	9	1			130
							32	9									
07	2914	X	2788	-0-	-126	-0-	520	1	2240	3	Y	25	8	1			147
							28	9									
08	2883	X	2612	-0-	-271	-0-	461	1	2117	3	Y	31	5	1			173
							34	9									
09	2730	X	1915	-0-	-815	-0-	343	1	1558	3	Y	13	131	1			55
							14	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
04	210	N	90	-0-	-120	-0-	17	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	241	-0-	-69	-0-	45	1	196	3	Y	-0-					-0-
06	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	552	1	2377	3	Y	49	7	1			42
							54	9									
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	297	1	163	2	Y	24	29	1			37
							1114	3	26	9							
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	226	1	33	2	Y	17	35	1			19
							998	3	19	9							
09	1830	N	879	-0-	-951	-0-	157	1	710	3	Y	11	5	1			25
							12	9									

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	314	1	1319	3	Y	22	39	1			24
							24	9									
05	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	282	1	1218	3	Y	25	5	1			44
							28	9									
06	1560	N	1335	-0-	-225	-0-	248	1	1066	3	Y	19	46	1			17
							21	9									
07	1705	N	1469	-0-	-236	-0-	271	1	1167	3	Y	28	4	1			41
							31	9									
08	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	260	1	1194	3	Y	24	40	1			25
							26	9									
09	1350	N	760	-0-	-590	-0-	135	1	610	3	Y	14	23	1			16
							15	9									

BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	X	1331	-0-	-439	-0-	253	1	1064	3	Y	13	1	1			46
							14	9									
05	1829	X	1243	-0-	-586	-0-	231	1	1000	3	Y	11	39	1			18
							12	9									
06	1770	X	1274	-0-	-496	-0-	238	1	1022	3	Y	13	5	1			26
							14	9									
07	1674	X	1366	-0-	-308	-0-	254	1	1094	3	Y	16	4	1			38
							18	9									
08	1643	X	1278	-0-	-365	-0-	226	1	1035	3	Y	15	2	1			51
							17	9									
09	1260	N	990	-0-	-270	-0-	177	1	802	3	Y	10	20	1			41
							11	9									

BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	993	-0-	-57	-0-	191	1	801	3	Y	1					4
							1	9									
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	385	1	1665	3	Y	5	4	1	1	8	4
							6	9									
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	341	1	1465	3	Y	18	2	1			20
							20	9									
07	1023	N	982	-0-	-41	-0-	183	1	101	2	Y	10	13	1			17
							687	3	11	9							
08	1395	N	917	-0-	-478	-0-	162	1	23	2	Y	12	16	1			13
							719	3	13	9							
09	1350	N	711	-0-	-639	-0-	126	1	572	3	Y	12	3	1			22
							13	9									

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1596	-0-	-414	-0-	306	1	1288	3	Y	2					4
							2	9									
05	2015	N	1569	-0-	-446	-0-	295	1	1274	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	373	1	1604	3	Y	-0-					-0-
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	375	1	1613	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
08	1891	X	1843	-0-	-48	-0-	329	1	1508	3	Y	5	2	1			7
							6	9									
09	1980	X	1359	-0-	-621	-0-	247	1	1111	3	Y	1	4	1			4
							1	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	110	1	468	3	Y	58	12	1			135
							64	9									
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	223	1	962	3	Y	47	98	1			84
							52	9									
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	279	1	1198	3	Y	68	28	1			124
							75	9									
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	124	1	68	2	Y	74	93	1			105
							463	3	81	9							
08	1240	N	718	-0-	-522	-0-	118	1	17	2	Y	55	103	1			57
							522	3	61	9							
09	1530	N	507	-0-	-1023	-0-	83	1	378	3	Y	42	21	1			78
							46	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1195	-0-	-425	-0-	225	1	944	3	Y	24	4	1			70
							26	9									
05	1674	N	1431	-0-	-243	-0-	263	1	1138	3	Y	27	61	1			36
							30	9									
06	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	268	1	1152	3	Y	15	9	1			42
							17	9									
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	278	1	1200	3	Y	38	8	1			72
							42	9									
08	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	487	1	2231	3	Y	13	43	1			42
							14	9									
*09	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	1269	1	5749	3	Y	21	18	1			45
							23	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	1444	-0-	-416	-0-	273	1	1147	3	Y	22	3	1			84
							24	9									
05	1612	X	1436	-0-	-176	-0-	265	1	1145	3	Y	24	4	1			104
							26	9									
06	1560	X	1497	-0-	-63	-0-	276	1	1182	3	Y	35	6	1			133
							39	9									
07	1612	X	1598	-0-	-14	-0-	292	1	214	2	Y	43	5	1			171
							1045	3	47	9							
08	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	273	1	50	2	Y	71	121	1			121
							1197	3	78	9							
09	1500	X	1081	-0-	-419	-0-	190	1	859	3	Y	29	100	1			50
							32	9									

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	362	1	1522	3	Y	34	61	1			39
							37	9									
05	1984	N	1839	-0-	-145	-0-	339	1	1470	3	Y	27	6	1			60
							30	9									
06	2010	N	1720	-0-	-290	-0-	318	1	1373	3	Y	26	61	1			25
							29	9									
07	1984	N	1525	-0-	-459	-0-	281	1	1210	3	Y	31	4	1			52
							34	9									
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	328	1	1499	3	Y	31	50	1			33
							34	9									
09	1500	N	724	-0-	-776	-0-	128	1	577	3	Y	17	28	1			22
							19	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
04	1620	X	1419	-0-	-201	-0-	266	1	1122	3	Y	28	3	1			159
							31	9									
05	1674	X	1320	-0-	-354	-0-	243	1	1048	3	Y	26	133	1			52
							29	9									
06	1620	X	1327	-0-	-293	-0-	245	1	1059	3	Y	21	8	1			65
							23	9									
07	1674	X	1477	-0-	-197	-0-	273	1	1175	3	Y	26	7	1			84
							29	9									
08	1674	X	1363	-0-	-311	-0-	240	1	1100	3	Y	21	4	1			101
							23	9									
09	1410	X	1069	-0-	-341	-0-	191	1	864	3	Y	13	40	1			74
							14	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
04	690	N	524	-0-	-166	-0-	100	1	420	3	Y	4	2	1			17
							4	9									
05	713	N	502	-0-	-211	-0-	93	1	402	3	Y	6	2	1			21
							7	9									
06	630	N	459	-0-	-171	-0-	85	1	368	3	Y	5	5	1			21
							6	9									
07	527	N	478	-0-	-49	-0-	88	1	65	2	Y	7	3	1			25
							317	3	8	9							
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	146	1	27	2	Y	30	28	1			27
							640	3	33	9							
*09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	117	1	532	3	Y	5	21	1			11
							6	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
04	660	N	518	-0-	-142	-0-	99	1	416	3	Y	3					16
							3	9									
05	558	N	491	-0-	-67	-0-	91	1	392	3	Y	7	3	1			20
							8	9									
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	108	1	466	3	Y	9	4	1			25
							10	9									
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	127	1	543	3	Y	9	3	1			31
							10	9									
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	117	1	539	3	Y	36	31	1			36
							40	9									
09	570	N	490	-0-	-80	-0-	88	1	398	3	Y	4	24	1			16
							4	9									

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
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	346	1	1457	3	Y	35	2	1			66
							39	9									
05	2046	N	1957	-0-	-89	-0-	362	1	1565	3	Y	27	55	1			38
							30	9									
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	362	1	1557	3	Y	35	55	1			18
							39	9									
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	367	1	1580	3	Y	34	6	1			46
							37	9									
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	345	1	1584	3	Y	30	55	1			21
							33	9									
09	1950	N	1493	-0-	-457	-0-	263	1	1191	3	Y	35	3	1			53
							39	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
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	160	1	676	3	Y	36	6	1			96
							40	9									
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	170	1	737	3	Y	29	76	1			49
							32	9									
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	139	1	593	3	Y	23	12	1			60
							25	9									
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	154	1	664	3	Y	39	8	1			91
							43	9									
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	315	1	1446	3	Y	38	62	1			67
							42	9									
*09	3000	N	4238	-0-	1238	1238	762	1	3443	3	Y	30	27	1			70
							33	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
04	1470	X	1202	-0-	-268	-0-	231	1	969	3	Y	2	2	1			28
							2	9									
05	1364	X	1153	-0-	-211	-0-	216	1	933	3	Y	4	3	1			29
							4	9									
06	1320	X	1077	-0-	-243	-0-	204	1	872	3	Y	1	3	1			27
							1	9									
07	1364	X	1175	-0-	-189	-0-	220	1	949	3	Y	5	3	1			29
							6	9									
08	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	193	1	884	3	Y	7	2	1			34
							8	9									
09	1080	N	816	-0-	-264	-0-	146	1	664	3	Y	5	27	1			12
							6	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
04	2850	X	1884	-0-	-966	-0-	362	1	1519	3	Y	3					4
							3	9									
05	2232	X	1832	-0-	-400	-0-	343	1	1485	3	Y	4	7	1			1
							4	9									
06	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	341	1	1474	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
07	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	405	1	1747	3	Y	19	5	1			17
							21	9									
08	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	550	1	2522	3	Y	9	12	1			14
							10	9									
*09	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	527	1	2383	3	Y	3	11	1			6
							3	9									

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	197	1	829	3	Y	13	2	1			34
							14	9									
05	1178	N	931	-0-	-247	-0-	172	1	745	3	Y	13	27	1			20
							14	9									
06	1080	N	788	-0-	-292	-0-	148	1	636	3	Y	4	18	1			6
							4	9									
07	1085	N	864	-0-	-221	-0-	161	1	695	3	Y	7	3	1			10
							8	9									
08	930	N	781	-0-	-149	-0-	138	1	634	3	Y	8	12	1			6
							9	9									
09	780	N	612	-0-	-168	-0-	108	1	487	3	Y	15	4	1			17
							17	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	4272	-0-	-198	-0-	817	1	3434	3	Y	19	2	1			47
							21	9									
05	4557	X	3924	-0-	-633	-0-	732	1	3166	3	Y	24	47	1			24
							26	9									
06	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	847	1	3640	3	Y	23	10	1			37
							25	9									
07	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	938	1	4039	3	Y	38	10	1			65
							42	9									
08	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	1685	1	7719	3	Y	18	43	1			40
							20	9									
*09	23658	X	23658	-0-	-0-	-0-	4274	1	19348	3	Y	33	16	1			57
							36	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	196	1	830	3	Y	3	1	1			13
							3	9									
05	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	187	1	807	3	Y	6	11	1			8
							7	9									
06	990	N	926	-0-	-64	-0-	173	1	749	3	Y	4	4	1			8
							4	9									
07	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	191	1	823	3	Y	16	3	1			21
							18	9									
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	348	1	1592	3	Y	4	23	1			2
							4	9									
*09	3000	N	4966	-0-	1966	1966	897	1	4063	3	Y	5	2	1			5
							6	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 9895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	449	-0-	-211	-0-		82	1	348	3	Y	17	50	1			29
								19	9									
05	806	N	322	-0-	-484	-0-		57	1	245	3	Y	18	3	1			44
								20	9									
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-		121	1	517	3	Y	29	52	1			21
								32	9									
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-		123	1	531	3	Y	39	5	1			55
								43	9									
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-		131	1	597	3	Y	28	50	1			33
								31	9									
09	660	N	377	-0-	-283	-0-		65	1	291	3	Y	19	31	1			21
								21	9									

RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-		215	1	905	3	Y	5	12	1			11
								6	9									
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-		221	1	955	3	Y	9	4	1			16
								10	9									
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-		228	1	982	3	Y	3	13	1			6
								3	9									
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-		249	1	1070	3	Y	25	3	1			28
								28	9									
08	1178	N	1154	-0-	-24	-0-		206	1	944	3	Y	4	19	1			13
								4	9									
09	1200	N	557	-0-	-643	-0-		99	1	450	3	Y	7	11	1			9
								8	9									

RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-		196	1	820	3	Y	9	21	1			15
								10	9									
05	1116	N	969	-0-	-147	-0-		180	1	779	3	Y	9	3	1			21
								10	9									
06	1080	N	899	-0-	-181	-0-		168	1	721	3	Y	9	20	1			10
								10	9									
07	1054	N	916	-0-	-138	-0-		168	1	727	3	Y	19	3	1			26
								21	9									
08	961	N	671	-0-	-290	-0-		119	1	548	3	Y	4	18	1			12
								4	9									
09	900	N	483	-0-	-417	-0-		85	1	386	3	Y	11	15	1			8
								12	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-		377	1	2563	3	Y	5	4	1			2
								6	9									
05	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-		325	1	2205	3	Y	2	2	1			2
								2	9									
06	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-		321	1	2173	3	Y	2	2	1			2
								2	9									
07	3038	X	1645	-0-	-1393	-0-		225	1	161	2	Y	2	2	1			2
								1257	3	2	9							
08	3038	X	1750	-0-	-1288	-0-		231	1	39	2	Y	4	4	1			2
								1476	3	4	9							
09	2940	X	1354	-0-	-1586	-0-		160	1	3	2	Y	16	15	1			3
								1173	3	18	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 #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	388	1	2642	3	Y	35	32	1			18
							39	9									
05	3007	X	2440	-0-	-567	-0-	312	1	2122	3	Y	5	13	1			10
							6	9									
06	3390	X	2481	-0-	-909	-0-	318	1	2154	3	Y	8	7	1			11
							9	9									
07	3503	X	2675	-0-	-828	-0-	366	1	261	2	Y	6	6	1			11
							2041	3	7	9							
08	3503	X	2400	-0-	-1103	-0-	317	1	54	2	Y	4	7	1			8
							2025	3	4	9							
09	3060	X	1500	-0-	-1560	-0-	177	1	3	2	Y	11	13	1			6
							1308	3	12	9							

HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	X	356	-0-	-1114	-0-	68	1	288	3	Y	-0-	1	1			36
05	1550	X	354	-0-	-1196	-0-	65	1	278	3	Y	10	1	1			45
							11	9									
06	1500	X	1219	-0-	-281	-0-	223	1	956	3	Y	36	8	1			73
							40	9									
07	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	198	1	848	3	Y	77	80	1			70
							85	9									
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	125	1	573	3	Y	29	4	1			95
							32	9									
09	630	N	510	-0-	-120	-0-	83	1	379	3	Y	44	86	1			53
							48	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
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	259	1	1088	3	Y	30	38	1			23
							33	9									
05	1426	N	1195	-0-	-231	-0-	221	1	956	3	Y	16	5	1			34
							18	9									
06	1380	N	1091	-0-	-289	-0-	202	1	874	3	Y	14	29	1			19
							15	9									
07	1426	N	1119	-0-	-307	-0-	206	1	114	2	Y	20	3	1			36
							777	3	22	9							
08	1209	N	1029	-0-	-180	-0-	179	1	26	2	Y	28	34	1			30
							793	3	31	9							
09	1110	N	755	-0-	-355	-0-	132	1	598	3	Y	23	13	1			40
							25	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
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	22	1	88	3	Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	20	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	16	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	17	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	17	1	77	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	7	1	38	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	X	1589	-0-	-1	-0-	300	1	1261	3	Y	25	2	1			56
							28	9									
05	1767	X	1484	-0-	-283	-0-	274	1	1184	3	Y	24	47	1			33
							26	9									
06	1710	X	1378	-0-	-332	-0-	254	1	1092	3	Y	29	45	1			17
							32	9									
07	1767	X	1589	-0-	-178	-0-	294	1	1262	3	Y	30	6	1			41
							33	9									
08	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	261	1	1192	3	Y	23	45	1			19
							25	9									
09	1380	N	1072	-0-	-308	-0-	193	1	875	3	Y	4	4	1			19
							4	9									

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	222	1	936	3	Y	2					3
							2	9									
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	232	1	1001	3	Y	8	4	1			7
							9	9									
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	222	1	958	3	Y	7	8	1			6
							8	9									
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	236	1	1017	3	Y	17	3	1			20
							19	9									
08	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	218	1	998	3	Y	8	16	1			12
							9	9									
*09	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	439	1	1986	3	Y	6	9	1			9
							7	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
04	1050	X	843	-0-	-207	-0-	161	1	676	3	Y	5	1	1			5
							6	9									
05	1085	X	867	-0-	-218	-0-	162	1	696	3	Y	8	9	1			4
							9	9									
06	1050	X	893	-0-	-157	-0-	168	1	721	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
07	939	X	939	-0-	-0-	-0-	173	1	747	3	Y	17	3	1			19
							19	9									
08	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	345	1	1583	3	Y	4	21	1			2
							4	9									
*09	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	775	1	3510	3	Y	4	1	1			5
							4	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	287	1	1243	3	Y	34	16	1			18
							37	9									
06	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	190	1	820	3	Y	39	47	1			10
							43	9									
07	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	195	1	843	3	Y	33	27	1			16
							36	9									
08	1581	X	959	-0-	-622	-0-	166	1	756	3	Y	34	32	1			18
							37	9									
09	1530	X	716	-0-	-814	-0-	123	1	557	3	Y	33	21	1			30
							36	9									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		11	-0-	11	11	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		186	-0-	186	197	34	1	150	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	14B2 EXT		78	-0-	78	275	14	1	63	3	Y	1					2
							1	9									
07	14B2 EXT		304	-0-	304	579	52	1	28	2	Y	27	2	1			27
							194	3	30	9							
08	804	N	225	-0-	-579	-0-	38	1	5	2	Y	10	25	1			12
							171	3	11	9							
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	20	1	86	3	Y	1					13
							1	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3862	-0-	-308	-0-	481	1	3267	3	Y	104	89	1			38
							114	9									
05	4309	X	4017	-0-	-292	-0-	508	1	3454	3	Y	50	67	1			21
							55	9									
06	4170	X	3660	-0-	-510	-0-	459	1	3116	3	Y	77	65	1			33
							85	9									
07	4123	X	3686	-0-	-437	-0-	497	1	355	2	Y	58	69	1			22
							2770	3	64	9							
08	4030	X	3473	-0-	-557	-0-	447	1	76	2	Y	81	61	1			42
							2861	3	89	9							
09	3900	X	2187	-0-	-1713	-0-	255	1	4	2	Y	45	68	1			19
							1878	3	50	9							

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	211	1	1432	3	Y	71	61	1			22
							78	9									
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	219	1	1491	3	Y	34	45	1			11
							37	9									
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	212	1	1438	3	Y	60	49	1			22
							66	9									
07	1767	N	1565	-0-	-202	-0-	208	1	148	2	Y	46	55	1			13
							1158	3	51	9							
08	1736	N	1347	-0-	-389	-0-	171	1	29	2	Y	47	37	1			23
							1095	3	52	9							
09	1710	N	956	-0-	-754	-0-	108	1	2	2	Y	43	55	1			11
							799	3	47	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 #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3280	-0-		-110	-0-		405	1	2756	3	Y	108	90	1			37
									119	9									
05	3503	X	3056	-0-		-447	-0-		387	1	2623	3	Y	42	60	1			19
									46	9									
06	3240	X	2970	-0-		-270	-0-		373	1	2532	3	Y	59	50	1			28
									65	9									
07	3379	X	2969	-0-		-410	-0-		398	1	285	2	Y	59	65	1			22
									2221	3	65	9							
08	3379	X	2940	-0-		-439	-0-		378	1	64	2	Y	71	54	1			39
									2420	3	78	9							
09	3270	X	1697	-0-		-1573	-0-		197	1	3	2	Y	41	62	1			18
									1452	3	45	9							

EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1019	X	1019	-0-		-0-	-0-		193	1	815	3	Y	10	1	1			27
									11	9									
05	1085	X	953	-0-		-132	-0-		176	1	763	3	Y	13	3	1			37
									14	9									
06	1050	X	889	-0-		-161	-0-		166	1	714	3	Y	8	28	1			17
									9	9									
07	1085	X	1026	-0-		-59	-0-		190	1	818	3	Y	16	3	1			30
									18	9									
08	961	N	912	-0-		-49	-0-		162	1	740	3	Y	9	2	1			37
									10	9									
09	900	N	673	-0-		-227	-0-		121	1	548	3	Y	4	20	1			21
									4	9									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	389	-0-		-1	-0-		72	1	304	3	Y	12	65	1			30
									13	9									
05	434	N	355	-0-		-79	-0-		65	1	284	3	Y	5	1	1			34
									6	9									
06	390	N	381	-0-		-9	-0-		72	1	307	3	Y	2					36
									2	9									
07	630	N	630	-0-		-0-	-0-		116	1	63	2	Y	17	2	1			51
									432	3	19	9							
08	407	N	407	-0-		-0-	-0-		71	1	10	2	Y	12	40	1			23
									313	3	13	9							
09	390	N	245	-0-		-145	-0-		44	1	200	3	Y	1					24
									1	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	X	1225	-0-		-35	-0-		229	1	961	3	Y	32	1	1			47
									35	9									
05	1302	X	1298	-0-		-4	-0-		241	1	1045	3	Y	11	5	1			53
									12	9									
06	1260	X	1002	-0-		-258	-0-		186	1	804	3	Y	11	3	1			61
									12	9									
07	1302	X	1043	-0-		-259	-0-		192	1	832	3	Y	17	42	1			36
									19	9									
08	1302	N	1015	-0-		-287	-0-		179	1	824	3	Y	11	2	1			45
									12	9									
09	990	N	769	-0-		-221	-0-		139	1	626	3	Y	4	30	1			19
									4	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
04	390	N	290	-0-	-100	-0-	55	1	235	3	Y	-0-					-0-
05	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	454	1	1958	3	Y	17	11	1			6
							19	9									
06	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	239	1	1034	3	Y	6	2	1			10
							7	9									
07	471	X	471	-0-	-0-	-0-	88	1	49	2	Y	1	11	1			-0-
							333	3	1	9							
08	2418	X	424	-0-	-1994	-0-	75	1	11	2	Y	-0-					-0-
							338	3									
09	2340	X	316	-0-	-2024	-0-	57	1	259	3	Y	-0-					-0-

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
04	3180	X	3122	-0-	-58	-0-	386	1	2628	3	Y	98	84	1			33
							108	9									
05	3286	X	3251	-0-	-35	-0-	411	1	2790	3	Y	45	61	1			17
							50	9									
06	3180	X	3172	-0-	-8	-0-	395	1	2685	3	Y	84	68	1			33
							92	9									
07	3224	X	3204	-0-	-20	-0-	431	1	2711	3	Y	56	69	1			20
							62	9									
08	3255	X	2923	-0-	-332	-0-	374	1	63	2	Y	85	64	1			41
							2392	3	94	9							
09	3180	X	1963	-0-	-1217	-0-	225	1	4	2	Y	65	84	1			22
							1662	3	72	9							

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	189	1	797	3	Y	15	74	1			33
							17	9									
05	1054	N	979	-0-	-75	-0-	179	1	772	3	Y	25	2	1			56
							28	9									
06	990	N	936	-0-	-54	-0-	172	1	743	3	Y	19	2	1			73
							21	9									
07	1023	N	971	-0-	-52	-0-	168	1	93	2	Y	70	3	1			140
							633	3	77	9							
08	992	N	930	-0-	-62	-0-	164	1	24	2	Y	14	99	1			55
							727	3	15	9							
09	930	N	685	-0-	-245	-0-	119	1	543	3	Y	21					76
							23	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4194	-0-	-426	-0-	529	1	3604	3	Y	55	49	1			24
							61	9									
05	4712	X	4328	-0-	-384	-0-	551	1	3742	3	Y	32	38	1			18
							35	9									
06	4500	X	4307	-0-	-193	-0-	546	1	3705	3	Y	51	41	1			28
							56	9									
07	4526	X	4336	-0-	-190	-0-	589	1	420	2	Y	41	47	1			22
							3282	3	45	9							
08	4340	X	4016	-0-	-324	-0-	523	1	89	2	Y	59	45	1			36
							3339	3	65	9							
09	4320	X	2630	-0-	-1690	-0-	309	1	5	2	Y	40	57	1			19
							2272	3	44	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	X	501	-0-	-1029	-0-	315	1	184	3	Y	2	1	1			15
							2	9									
05	465	X	314	-0-	-151	-0-	248	1	66	3	Y	-0-	1	1			14
06	534	X	534	-0-	-0-	-0-	374	1	159	3	Y	1	1	1			14
							1	9									
07	527	X	495	-0-	-32	-0-	339	1	154	3	Y	2	2	1			14
							2	9									
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	325	1	108	3	Y	4	1	1			17
							4	9									
09	540	N	438	-0-	-102	-0-	340	1	96	3	Y	2	1	1			18
							2	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	321	1	1355	3	Y	9	1	1			19
							10	9									
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	306	1	1327	3	Y	14	16	1			17
							15	9									
06	1770	N	1616	-0-	-154	-0-	300	1	1291	3	Y	23	31	1			9
							25	9									
07	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	322	1	1383	3	Y	21	19	1			11
							23	9									
08	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	284	1	1299	3	Y	16	18	1			9
							18	9									
09	1620	N	1190	-0-	-430	-0-	214	1	967	3	Y	8	7	1			10
							9	9									

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	157	1	660	3	Y	2	2	1			20
							2	9									
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	302	1	1304	3	Y	10	18	1			12
							11	9									
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	368	1	1585	3	Y	16	5	1			23
							18	9									
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	203	1	112	2	Y	3	26	1			-0-
							767	3	3	9							
08	1271	N	980	-0-	-291	-0-	175	1	25	2	Y	4	2	1			2
							776	3	4	9							
09	1230	N	769	-0-	-461	-0-	139	1	626	3	Y	4	3	1			3
							4	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	1	1	1			13
*12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					13
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					13
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			13
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1					14
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			13
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	1	1			13
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			13
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			5

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770

04	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	3			Y	-0-					31
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					31
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					31
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					31
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					31
*09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					31

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770

04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	386	1	1620	3	Y	36	48	1			29
							40	9									
05	2294	N	1917	-0-	-377	-0-	352	1	1524	3	Y	37	5	1			61
							41	9									
06	2130	N	1718	-0-	-412	-0-	317	1	1362	3	Y	35	57	1			39
							39	9									
07	2108	N	1909	-0-	-199	-0-	353	1	194	2	Y	34	4	1			69
							1325	3	37	9							
08	1922	N	1723	-0-	-199	-0-	302	1	43	2	Y	33	52	1			50
							1342	3	36	9							
09	1710	N	1430	-0-	-280	-0-	251	1	1136	3	Y	39	21	1			68
							43	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842

04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	28	1	118	3	Y	-0-					1
05	124	N	53	-0-	-71	-0-	10	1	43	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	120	N	4	-0-	-116	-0-	2	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	155	N	5	-0-	-150	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158

04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	Y	-0-					26
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	3	Y	-0-					26
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	3	Y	-0-					26
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	Y	-0-					26
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	Y	25					51
							28	9									
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	Y	11					61
							12	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 #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1312	-0-	-248	-0-	167	1	1133	3	Y	11	12	1			11
							12	9									
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	179	1	1222	3	Y	38	33	1			16
							42	9									
06	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	170	1	1160	3	Y	26	33	1			9
							29	9									
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	208	1	138	2	Y	56	57	1			8
							1171	3	62	9							
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	197	1	1295	3	Y	31	19	1			20
							34	9									
09	1350	N	979	-0-	-371	-0-	113	1	836	3	Y	27	33	1			14
							30	9									

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	210	1	122	3	Y	6	3	1			60
							7	9									
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	268	1	70	3	Y	5	2	1			63
							6	9									
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	257	1	109	3	Y	8	5	1			66
							9	9									
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	258	1	119	3	Y	8	5	1			69
							9	9									
08	341	N	280	-0-	-61	-0-	204	1	69	3	Y	6	2	1			73
							7	9									
09	390	N	238	-0-	-152	-0-	185	1	50	3	Y	3	1	1			75
							3	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	253	1	1060	3	Y	3					6
							3	9									
05	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	224	1	971	3	Y	6	7	1			5
							7	9									
06	1410	N	1244	-0-	-166	-0-	231	1	996	3	Y	15	16	1			4
							17	9									
07	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	247	1	1069	3	Y	15	13	1			6
							17	9									
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	220	1	1009	3	Y	16	14	1			8
							18	9									
09	1230	N	927	-0-	-303	-0-	166	1	749	3	Y	11	8	1			11
							12	9									

ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	28	1	120	3	Y	22	10	1			12
							24	9									
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	58	1	256	3	Y	1	7	1			6
							1	9									
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	45	1	189	3	Y	9	12	1			3
							10	9									
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	66	1	285	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	57	1	260	3	Y	1					5
							1	9									
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	38	1	174	3	Y	1	3	1			3
							1	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 #: 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
04	2370	N	2016	-0-	-354	-0-	251	1	1711	3	Y	49	43	1			17
							54	9									
05	2170	N	2060	-0-	-110	-0-	262	1	1779	3	Y	17	26	1			8
							19	9									
06	1980	N	1692	-0-	-288	-0-	217	1	1473	3	Y	2	6	1			4
							2	9									
07	2077	N	1532	-0-	-545	-0-	210	1	150	2	Y	2	1	1			5
							1170	3	2	9							
08	2046	N	1274	-0-	-772	-0-	168	1	29	2	Y	2	2	1			5
							1075	3	2	9							
09	1680	N	771	-0-	-909	-0-	93	1	1	2	Y	1	5	1			1
							676	3	1	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
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	160	1	668	3	Y	11	41	1			19
							12	9									
05	868	N	767	-0-	-101	-0-	143	1	614	3	Y	9	1	1			27
							10	9									
06	840	N	604	-0-	-236	-0-	114	1	489	3	Y	1	1	1			27
							1	9									
07	868	N	491	-0-	-377	-0-	92	1	51	2	Y	1	2	1			26
							347	3	1	9							
08	775	N	468	-0-	-307	-0-	84	1	12	2	Y	1	27	1			-0-
							371	3	1	9							
09	600	N	296	-0-	-304	-0-	54	1	242	3	Y	-0-					-0-

MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1522	-0-	-38	-0-	96	1	1384	3	Y	38	61	1			26
							42	9									
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	104	1	1475	3	Y	29	1	1			54
							32	9									
06	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	91	1	1315	3	Y	16	54	1			16
							18	9									
07	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	99	1	1353	3	Y	18	1	1			33
							20	9									
08	1612	N	1289	-0-	-323	-0-	88	1	22	2	Y	24	3	1			54
							1153	3	26	9							
09	1410	N	893	-0-	-517	-0-	60	1	1	2	Y	14	46	1			22
							817	3	15	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
04	4470	X	3711	-0-	-759	-0-	711	1	2992	3	Y	7	2	1			8
							8	9									
05	4185	X	2893	-0-	-1292	-0-	542	1	2345	3	Y	5	8	1			5
							6	9									
06	3840	X	3530	-0-	-310	-0-	664	1	2860	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
07	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	999	1	550	2	Y	11	7	1			8
							3757	3	12	9							
08	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	1213	1	175	2	Y	21	17	1			12
							5388	3	23	9							
*09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	778	1	3528	3	Y	6	3	1			15
							7	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
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	113	1	1627	3	Y	27	4	1			37
							30	9									
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	126	1	1789	3	Y	22	2	1			57
							24	9									
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	117	1	1682	3	Y	22	50	1			29
							24	9									
07	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	205	1	2799	3	Y	14	2	1			41
							15	9									
08	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	181	1	2425	3	Y	25	39	1			27
							28	9									
09	1830	N	1702	-0-	-128	-0-	114	1	1566	3	Y	20	20	1			27
							22	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
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	163	1	685	3	Y	9	1	1			8
							10	9									
05	713	N	686	-0-	-27	-0-	128	1	555	3	Y	3	2	1			9
							3	9									
06	630	N	422	-0-	-208	-0-	79	1	341	3	Y	2					11
							2	9									
07	899	N	549	-0-	-350	-0-	100	1	435	3	Y	13	14	1			10
							14	9									
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	119	1	543	3	Y	8	1	1			17
							9	9									
*09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	88	1	393	3	Y	-0-	17	1			-0-

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
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	143	1	978	3	Y	67	64	1			26
							74	9									
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	158	1	1076	3	Y	50	57	1			19
							55	9									
06	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	148	1	1001	3	Y	17	28	1			8
							19	9									
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	160	1	105	2	Y	81	66	1			23
							895	3	89	9							
08	1302	N	1105	-0-	-197	-0-	139	1	18	2	Y	50	34	1			39
							893	3	55	9							
09	1170	N	691	-0-	-479	-0-	78	1	1	2	Y	34	55	1			18
							575	3	37	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
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	179	1	751	3	Y	65	44	1			48
							72	9									
05	1023	N	851	-0-	-172	-0-	152	1	654	3	Y	41	42	1			47
							45	9									
06	900	N	780	-0-	-120	-0-	137	1	593	3	Y	45	73	1			19
							50	9									
07	1023	N	990	-0-	-33	-0-	177	1	765	3	Y	44	39	1			24
							48	9									
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	198	1	907	3	Y	40	3	1			61
							44	9									
*09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	153	1	693	3	Y	30	42	1			49
							33	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
04	1920	X	1725	-0-	-195	-0-	331	1	1390	3	Y	4					13
							4	9									
05	1984	X	1118	-0-	-866	-0-	209	1	903	3	Y	5	12	1			6
							6	9									
06	1830	X	1679	-0-	-151	-0-	314	1	1353	3	Y	11	13	1			4
							12	9									
07	1891	X	1733	-0-	-158	-0-	324	1	1400	3	Y	8	3	1			9
							9	9									
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	264	1	1207	3	Y	4	10	1			3
							4	9									
09	1680	N	1084	-0-	-596	-0-	197	1	886	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	179	1	747	3	Y	26	2	1			36
							29	9									
05	961	N	896	-0-	-65	-0-	163	1	700	3	Y	30	31	1			35
							33	9									
06	960	N	912	-0-	-48	-0-	166	1	713	3	Y	30	53	1			12
							33	9									
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	181	1	780	3	Y	31	28	1			15
							34	9									
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	168	1	767	3	Y	35	32	1			18
							39	9									
09	900	N	761	-0-	-139	-0-	132	1	594	3	Y	32	23	1			27
							35	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
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	301	1	1268	3	Y	17	11	1			7
							19	9									
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	319	1	1382	3	Y	18	5	1			20
							20	9									
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	303	1	1299	3	Y	7	17	1			10
							8	9									
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	317	1	174	2	Y	8	3	1			15
							1189	3	9	9							
08	1736	X	1495	-0-	-241	-0-	266	1	38	2	Y	11	14	1			12
							1179	3	12	9							
09	1680	X	1089	-0-	-591	-0-	195	1	883	3	Y	10	5	1			17
							11	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
04	420	N	133	-0-	-287	-0-	17	1	73	3	Y	39	36	1			35
							43	9									
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	167	1	721	3	Y	46	37	1			44
							51	9									
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	49	1	209	3	Y	20	36	1			28
							22	9									
07	124	N	18	-0-	-106	-0-	4	1	2	2	Y	-0-	28	1			-0-
							12	3									
08	930	N	448	-0-	-482	-0-	73	1	11	2	Y	35	20	1			15
							325	3	39	9							
*09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	57	1	259	3	Y	9	13	1	1	8	10
							10	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948

04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	187	1	783	3	Y	20	9	1			11
							22	9									
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	135	1	579	3	Y	2	7	1			6
							2	9									
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	125	1	540	3	Y	11	14	1			3
							12	9									
07	992	N	719	-0-	-273	-0-	134	1	578	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
08	1023	X	648	-0-	-375	-0-	115	1	526	3	Y	6	1	1			7
							7	9									
09	990	X	460	-0-	-530	-0-	81	1	368	3	Y	10	9	1			8
							11	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	54	X	54	-0-	-0-	-0-	11	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962

04	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	192	1	808	3	N	6	2	1			95
							7	9									
05	1085	N	819	-0-	-266	-0-	153	1	663	3	N	3	3	1			95
							3	9									
06	1020	N	825	-0-	-195	-0-	155	1	668	3	N	2					97
							2	9									
07	1054	N	900	-0-	-154	-0-	168	1	726	3	N	5	3	1			99
							6	9									
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	144	1	661	3	N	5	2	1			102
							6	9									
09	840	N	588	-0-	-252	-0-	106	1	480	3	N	2	2	1			102
							2	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046

04	2340	N	2220	-0-	-120	-0-	277	1	1884	3	Y	54	43	1			33
							59	9									
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	287	1	1950	3	Y	72	74	1			31
							79	9									
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	280	1	1896	3	Y	30	52	1			9
							33	9									
07	2294	N	2192	-0-	-102	-0-	292	1	193	2	Y	59	63	1			5
							1642	3	65	9							
08	2325	N	2079	-0-	-246	-0-	270	1	1768	3	Y	37	22	1			20
							41	9									
09	2220	N	1390	-0-	-830	-0-	162	1	1191	3	Y	34	41	1			13
							37	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
04	1590	N	1222	-0-	-368	-0-	234	1	986	3	Y	2					2
							2	9									
05	1457	N	842	-0-	-615	-0-	157	1	681	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
06	1290	N	939	-0-	-351	-0-	177	1	760	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
07	1271	N	943	-0-	-328	-0-	177	1	763	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	285	1	1305	3	Y	6	2	1			7
							7	9									
*09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	263	1	1192	3	Y	2	7	1			2
							2	9									

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1495	-0-	-65	-0-	286	1	1198	3	Y	10					23
							11	9									
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	284	1	1228	3	Y	16	24	1			15
							18	9									
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	294	1	1265	3	Y	34	36	1			13
							37	9									
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	290	1	1252	3	Y	30	6	1			37
							33	9									
08	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	265	1	1211	3	Y	30	48	1			19
							33	9									
09	1590	N	1110	-0-	-480	-0-	195	1	887	3	Y	25	4	1			40
							28	9									

ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	93	1	386	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	496	N	434	-0-	-62	-0-	81	1	352	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	480	N	396	-0-	-84	-0-	72	1	315	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	496	N	419	-0-	-77	-0-	79	1	338	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	75	1	350	3	Y	-0-					1
09	390	N	268	-0-	-122	-0-	48	1	220	3	Y	-0-	1	1			-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	795	-0-	-45	-0-	152	1	637	3	Y	5	10	1			8
							6	9									
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	209	1	902	3	Y	1	2	1			7
							1	9									
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	215	1	922	3	Y	1	6	1			2
							1	9									
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	222	1	122	2	Y	4	2	1			4
							834	3	4	9							
08	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	185	1	27	2	Y	10	6	1			8
							818	3	11	9							
09	1140	N	765	-0-	-375	-0-	137	1	617	3	Y	10	4	1			14
							11	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 #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1975	-0-	-65	-0-	246	1	1672	3	Y	52	47	1			39
							57	9									
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	252	1	1707	3	Y	99	95	1			43
							109	9									
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	244	1	1659	3	Y	44	71	1			16
							48	9									
07	2046	N	1946	-0-	-100	-0-	254	1	168	2	Y	86	90	1			12
							1429	3	95	9							
08	2077	N	1772	-0-	-305	-0-	229	1	45	2	Y	39	25	1			26
							1455	3	43	9							
09	1950	N	1215	-0-	-735	-0-	139	1	2	2	Y	43	47	1			22
							1027	3	47	9							

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
04	2460	N	2301	-0-	-159	-0-	285	1	1944	3	Y	65	47	1			42
							72	9									
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	298	1	2022	3	Y	96	94	1			44
							106	9									
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	285	1	1937	3	Y	42	69	1			17
							46	9									
07	2387	N	2307	-0-	-80	-0-	303	1	201	2	Y	86	90	1			13
							1708	3	95	9							
08	2356	N	2172	-0-	-184	-0-	282	1	55	2	Y	35	23	1			25
							1796	3	39	9							
09	2280	N	1458	-0-	-822	-0-	171	1	3	2	Y	27	35	1			17
							1254	3	30	9							

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	210	1	878	3	Y	4	2	1			43
							4	9									
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	314	1	1357	3	Y	21	37	1			27
							23	9									
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	317	1	1365	3	Y	24	4	1			47
							26	9									
07	1116	N	782	-0-	-334	-0-	146	1	80	2	Y	7	23	1			31
							548	3	8	9							
08	1705	N	669	-0-	-1036	-0-	119	1	17	2	Y	4	29	1			6
							529	3	4	9							
09	1710	N	503	-0-	-1207	-0-	89	1	410	3	Y	4	6	1			4
							4	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	341	1	1435	3	Y	27	24	1			26
							30	9									
05	1953	N	1697	-0-	-256	-0-	312	1	1349	3	Y	33	31	1			28
							36	9									
06	1830	N	1682	-0-	-148	-0-	310	1	1337	3	Y	32	29	1			31
							35	9									
07	1860	N	1734	-0-	-126	-0-	319	1	175	2	Y	39	33	1			37
							1197	3	43	9							
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	315	1	45	2	Y	40	61	1			16
							1400	3	44	9							
09	1680	N	1398	-0-	-282	-0-	246	1	1115	3	Y	34	32	1			18
							37	9									

ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	203	1	848	3	Y	35	29	1			32
							39	9									
05	1178	N	934	-0-	-244	-0-	173	1	748	3	Y	12	23	1			21
							13	9									
06	1110	N	928	-0-	-182	-0-	171	1	733	3	Y	22	20	1			23
							24	9									
07	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	188	1	103	2	Y	36	26	1			33
							701	3	40	9							
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	163	1	24	2	Y	30	49	1			14
							724	3	33	9							
09	930	N	695	-0-	-235	-0-	119	1	540	3	Y	33	28	1			19
							36	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
04	1770	N	1605	-0-	-165	-0-	194	1	1325	3	Y	78	60	1			48
							86	9									
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	206	1	1396	3	Y	95	99	1			44
							105	9									
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	196	1	1329	3	Y	41	70	1			15
							45	9									
07	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	207	1	137	2	Y	84	88	1			11
							1167	3	92	9							
08	1674	N	710	-0-	-964	-0-	88	1	17	2	Y	37	24	1			24
							564	3	41	9							
09	1560	N	1123	-0-	-437	-0-	128	1	2	2	Y	44	47	1			21
							945	3	48	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		33	-0-	33	33	33	3			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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	Y	-0-					54
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	3	Y	-0-					54
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	6	1	22	3	Y	-0-					54
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	Y	-0-					54
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	31	3	Y	27					81
							30	9									
*09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	Y	17					96
							19	9									

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					56
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					56
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			Y	-0-					56
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					56
*08	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					56
09	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			Y	-0-					56

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	180	1	761	3	Y	29	23	1			24
							32	9									
05	1085	N	813	-0-	-272	-0-	152	1	654	3	Y	6	16	1			14
							7	9									
06	1020	N	801	-0-	-219	-0-	146	1	626	3	Y	26	20	1			20
							29	9									
07	992	N	888	-0-	-104	-0-	161	1	89	2	Y	28	22	1			26
							607	3	31	9							
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	152	1	22	2	Y	29	44	1			11
							676	3	32	9							
09	810	N	667	-0-	-143	-0-	116	1	526	3	Y	23	24	1			10
							25	9									

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3245	-0-	245	1851	412	1	2801	3	Y	29	37	1			15
							32	9									
05	5058	X	3207	-0-	-1851	-0-	406	1	2754	3	Y	43	37	1			21
							47	9									
06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	397	1	2689	3	Y	32	36	1			17
							35	9									
07	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	275	1	183	2	Y	26	19	1			24
							1551	3	29	9							
08	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	353	1	41	2	Y	32	39	1			17
							2272	3	35	9							
*09	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	495	1	5	2	Y	41	31	1			27
							3647	3	45	9							

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	667	X	667	-0-	-0-	-0-	121	1	510	3	Y	33	26	1			28
							36	9									
05	868	X	533	-0-	-335	-0-	95	1	410	3	Y	25	24	1			29
							28	9									
06	840	X	502	-0-	-338	-0-	90	1	382	3	Y	27	45	1			11
							30	9									
07	868	X	760	-0-	-108	-0-	135	1	581	3	Y	40	33	1			18
							44	9									
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	138	1	629	3	Y	40	3	1			55
							44	9									
*09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	103	1	466	3	Y	32	40	1			47
							35	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
04	1020	N	982	-0-	-38	-0-	179	1	753	3	Y	45	35	1			37
							50	9									
05	1054	N	896	-0-	-158	-0-	162	1	700	3	Y	31	31	1			37
							34	9									
06	1020	N	496	-0-	-524	-0-	90	1	389	3	Y	15	41	1			11
							17	9									
07	1023	N	342	-0-	-681	-0-	64	1	278	3	Y	-0-	11	1			-0-
08	899	N	268	-0-	-631	-0-	48	1	220	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	352	-0-	-158	-0-	62	1	281	3	Y	8	4	1			4
							9	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
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	211	1	1438	3	Y	35	46	1			21
							39	9									
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	218	1	1479	3	Y	60	49	1			32
							66	9									
06	1650	N	1629	-0-	-21	-0-	204	1	1390	3	Y	32	43	1			21
							35	9									
07	1736	N	1009	-0-	-727	-0-	134	1	88	2	Y	33	23	1			31
							751	3	36	9							
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	195	1	23	2	Y	35	46	1			20
							1254	3	39	9							
*09	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	346	1	4	2	Y	43	30	1			33
							2549	3	47	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
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	103	1	1480	3	Y	37	64	1			28
							41	9									
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	115	1	1627	3	Y	30	1	1			57
							33	9									
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	105	1	1513	3	Y	15	54	1			18
							17	9									
07	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	112	1	1531	3	Y	18	2	1			34
							20	9									
08	1767	N	1501	-0-	-266	-0-	102	1	25	2	Y	27	4	1			57
							1344	3	30	9							
09	1650	N	905	-0-	-745	-0-	60	1	1	2	Y	16	49	1			24
							826	3	18	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
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	78	1	1124	3	Y	20	41	1			17
							22	9									
05	1054	N	292	-0-	-762	-0-	18	1	249	3	Y	23	1	1			39
							25	9									
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	74	1	1059	3	Y	13	42	1			10
							14	9									
07	1271	N	1140	-0-	-131	-0-	77	1	1048	3	Y	14	1	1			23
							15	9									
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	73	1	18	2	Y	23	3	1			43
							966	3	25	9							
09	1140	N	726	-0-	-414	-0-	48	1	1	2	Y	15	41	1			17
							660	3	17	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
04	1200	N	995	-0-	-205	-0-	191	1	802	3	Y	2					3
							2	9									
05	1426	N	710	-0-	-716	-0-	133	1	574	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	235	1	1016	3	Y	8	2	1			10
							9	9									
07	1023	N	833	-0-	-190	-0-	157	1	670	3	Y	5	8	1			7
							6	9									
08	713	N	9	-0-	-704	-0-	2	1	7	3	Y	-0-	2	1			5
09	1260	N	1133	-0-	-127	-0-	204	1	925	3	Y	4	6	1			3
							4	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
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	78	1	1123	3	Y	26	3	1			40
							29	9									
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	87	1	1222	3	Y	26	1	1			65
							29	9									
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	76	1	1096	3	Y	22	54	1			33
							24	9									
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	109	1	1477	3	Y	26	1	1			58
							29	9									
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	94	1	36	2	Y	24	46	1			36
							1223	3	26	9							
09	1200	N	906	-0-	-294	-0-	60	1	2	2	Y	17	21	1			32
							825	3	19	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
04	11	N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
08	T. A.		22	-0-	22	22	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	22					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
04	1650	X	1253	-0-	-397	-0-	241	1	1009	3	Y	3					28
							3	9									
05	1705	X	1298	-0-	-407	-0-	244	1	1048	3	Y	5	23	1			10
							6	9									
06	1650	X	1195	-0-	-455	-0-	224	1	967	3	Y	4	3	1			11
							4	9									
07	1550	X	1270	-0-	-280	-0-	237	1	1024	3	Y	8	3	1			16
							9	9									
08	1240	X	1173	-0-	-67	-0-	209	1	958	3	Y	5	2	1			19
							6	9									
09	1200	X	913	-0-	-287	-0-	163	1	743	3	Y	6	8	1			17
							7	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3623	X	3191	-0-	-432	-0-	403	1	2737	3	Y	46	54	1			23
							51	9									
05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	430	1	2918	3	Y	97	75	1			45
							107	9									
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	431	1	2919	3	Y	47	64	1			28
							52	9									
07	2604	X	2179	-0-	-425	-0-	290	1	192	2	Y	56	38	1			46
							1635	3	62	9							
08	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	400	1	2627	3	Y	47	68	1			25
							52	9									
*09	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	566	1	4171	3	Y	55	42	1			38
							61	9									

MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2969	X	2529	-0-	-440	-0-	322	1	2190	3	Y	15	13	1			7
							17	9									
05	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	440	1	2989	3	Y	86	57	1			36
							95	9									
06	2910	X	2886	-0-	-24	-0-	365	1	2482	3	Y	35	47	1			24
							39	9									
07	2697	X	1956	-0-	-741	-0-	262	1	173	2	Y	45	31	1			38
							1471	3	50	9							
08	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	380	1	44	2	Y	42	56	1			24
							2450	3	46	9							
*09	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	625	1	7	2	Y	55	39	1			40
							4608	3	61	9							

TJT WELL #: 3 RRCID -> 228579 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9706 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	340	1	1449	3	Y	-0-					8
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	323	1	1423	3	Y	-0-					8
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	326	1	1190	3	Y	-0-					8
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	313	1	1243	3	Y	-0-					8
08	1736	N	1490	-0-	-246	-0-	277	1	1211	3	Y	2	7	1			3
							2	9									
09	1530	N	1395	-0-	-135	-0-	249	1	1146	3	Y	-0-					3

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	400	1	1706	3	Y	4	5	1			157
							4	9									
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	325	1	1431	3	Y	2	3	1			156
							2	9									
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	447	1	1629	3	Y	6	9	1			153
							7	9									
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	426	1	1692	3	Y	7	7	1			153
							8	9									
08	T. A.		2184	-0-	2184	2184	405	1	1768	3	Y	10	114	1			49
							11	9									
09	T. A.		2238	-0-	2238	4422	400	1	1835	3	Y	3	4	1			48
							3	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844

04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	121	1	506	3	Y	3					6
							3	9									
05	744	N	712	-0-	-32	-0-	128	1	555	3	Y	26	16	1			16
							29	9									
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	261	1	1123	3	Y	35	41	1			10
							39	9									
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	263	1	1131	3	Y	23	21	1			12
							25	9									
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	217	1	997	3	Y	14	16	1			10
							15	9									
09	1410	N	891	-0-	-519	-0-	160	1	725	3	Y	5	6	1			9
							6	9									

ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908

04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	156	1	658	3	Y	43	28	1			30
							47	9									
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	147	1	635	3	Y	19	25	1			24
							21	9									
06	930	N	787	-0-	-143	-0-	141	1	609	3	Y	34	46	1			12
							37	9									
07	899	N	826	-0-	-73	-0-	151	1	651	3	Y	22	23	1			11
							24	9									
08	806	N	748	-0-	-58	-0-	132	1	604	3	Y	11	2	1			20
							12	9									
09	780	N	568	-0-	-212	-0-	101	1	457	3	Y	9	13	1			16
							10	9									

SLACK WELL #: 3 RRCID -> 229044 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8338 - 9904

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
RICHARDSON				WELL #: 7	RRCID -> 229159	COMPL. DATE 09/13/2007					TOTAL DEPTH 10129		PERF. 8345 - 9895				
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	143	1	599	3	Y	3	2	1			22
							3	9									
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	332	1	1437	3	Y	26	27	1			21
							29	9									
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	330	1	1425	3	Y	19	5	1			35
							21	9									
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	154	1	85	2	Y	11	20	1			26
							583	3	12	9							
08	1240	N	794	-0-	-446	-0-	141	1	20	2	Y	7	21	1			12
							625	3	8	9							
09	1200	N	590	-0-	-610	-0-	105	1	474	3	Y	10	3	1			19
							11	9									
STEEG				WELL #: 2	RRCID -> 229175	COMPL. DATE 09/01/2007					TOTAL DEPTH 10103		PERF. 8651 - 9900				
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					57
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					57
06	270	N	157	-0-	-113	-0-	157	3			Y	-0-					57
07	403	N	134	-0-	-269	-0-	5	2	129	3	Y	-0-					57
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	1	2	143	3	Y	-0-					57
*09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					57
LANCASTER UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 229195	COMPL. DATE 02/14/2007					TOTAL DEPTH 10238		PERF. 8536 - 10053				
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	506	1	296	3	Y	18	2	1			71
							20	9									
05	744	N	651	-0-	-93	-0-	517	1	133	3	Y	1	2	1			70
							1	9									
06	630	N	569	-0-	-61	-0-	398	1	170	3	Y	1	3	1			68
							1	9									
07	837	N	647	-0-	-190	-0-	436	1	200	3	Y	10	2	1			76
							11	9									
08	651	N	649	-0-	-2	-0-	456	1	150	3	Y	39	1	1			114
							43	9									
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	420	1	118	3	Y	1	72	1			43
							1	9									
TILLER				WELL #: 2	RRCID -> 229208	COMPL. DATE 08/26/2007					TOTAL DEPTH 10201		PERF. 8548 - 10007				
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					73
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					73
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
JONES, PENNY				WELL #: 1	RRCID -> 229745	COMPL. DATE 01/18/2008					TOTAL DEPTH 10332		PERF. 9133 - 9973				
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	12	-0-	-236	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	56	1	856	3	Y	12	9	1			3
							13	9									
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	86	1	40	2	Y	36	5	1			34
							1165	3	40	9							
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	Y	5	19	1			20
							192	3	6	9							
*09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	68	1	1	2	Y	21	25	1			16
							880	3	23	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 #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	1640	1	1575	3	Y	14	46	1			21
							15	9									
05	3193	X	2886	-0-	-307	-0-	1396	1	1447	3	Y	39	5	1			55
							43	9									
06	3270	X	2568	-0-	-702	-0-	1244	1	1271	3	Y	48	54	1			49
							53	9									
07	3379	X	2689	-0-	-690	-0-	1266	1	1342	3	Y	74	53	1			70
							81	9									
08	3100	X	2680	-0-	-420	-0-	1348	1	1264	3	Y	62	57	1			75
							68	9									
09	3000	X	2269	-0-	-731	-0-	1243	1	956	3	Y	64	115	1			24
							70	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
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					48
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					48
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					48
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					48
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					48
*09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					48

EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	818	-0-	-52	-0-	156	1	652	3	Y	9	1	1			22
							10	9									
05	868	N	798	-0-	-70	-0-	148	1	636	3	Y	13	3	1			32
							14	9									
06	810	N	794	-0-	-16	-0-	148	1	635	3	Y	10	30	1			12
							11	9									
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	159	1	688	3	Y	14	3	1			23
							15	9									
08	806	N	784	-0-	-22	-0-	139	1	635	3	Y	9	2	1			30
							10	9									
09	780	N	568	-0-	-212	-0-	103	1	462	3	Y	3	18	1			15
							3	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
04	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	76	1	1091	3	Y	23	28	1			35
							25	9									
05	1674	N	1394	-0-	-280	-0-	90	1	1269	3	Y	32	34	1			33
							35	9									
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	77	1	1112	3	Y	16	1	1			48
							18	9									
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	86	1	1173	3	Y	45	71	1			22
							50	9									
08	1395	N	1129	-0-	-266	-0-	76	1	24	2	Y	26	3	1			45
							1000	3	29	9							
09	1200	N	891	-0-	-309	-0-	59	1	1	2	Y	16	36	1			25
							813	3	18	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	748	-0-	-242	-0-	144	1	600	3	Y	4					14
							4	9									
05	961	N	960	-0-	-1	-0-	180	1	779	3	Y	1	12	1			3
							1	9									
06	1050	N	776	-0-	-274	-0-	145	1	624	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	225	1	968	3	Y	29	20	1			13
							32	9									
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	184	1	843	3	Y	18	19	1			12
							20	9									
09	780	N	778	-0-	-2	-0-	139	1	626	3	Y	12	9	1			15
							13	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
04	3840	X	3472	-0-	-368	-0-	224	1	3204	3	Y	40	8	1			65
							44	9									
05	3968	X	3682	-0-	-286	-0-	240	1	3390	3	Y	47	3	1			109
							52	9									
06	3840	X	3129	-0-	-711	-0-	201	1	2899	3	Y	26	82	1			53
							29	9									
07	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	264	1	3599	3	Y	43	3	1			93
							47	9									
08	3689	X	3512	-0-	-177	-0-	240	1	91	2	Y	45	77	1			61
							3131	3	50	9							
09	3570	X	2259	-0-	-1311	-0-	151	1	5	2	Y	40	41	1			60
							2059	3	44	9							

RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	685	1	16	2	Y	119	73	1			46
							9383	3	131	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
04	2100	N	1833	-0-	-267	-0-	117	1	1680	3	Y	33	39	1			45
							36	9									
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	125	1	1769	3	Y	27	39	1			33
							30	9									
06	1980	N	1510	-0-	-470	-0-	97	1	1398	3	Y	14	1	1			46
							15	9									
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	144	1	1961	3	Y	39	68	1			17
							43	9									
08	2046	X	2007	-0-	-39	-0-	137	1	43	2	Y	36	6	1			47
							1787	3	40	9							
09	1860	X	1290	-0-	-570	-0-	86	1	2	2	Y	28	48	1			27
							1171	3	31	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	138	1	1989	3	Y	33	37	1			41
							36	9									
05	2449	N	2160	-0-	-289	-0-	141	1	1991	3	Y	25	36	1			30
							28	9									
06	2190	N	2059	-0-	-131	-0-	133	1	1906	3	Y	18	2	1			46
							20	9									
07	2232	N	2086	-0-	-146	-0-	140	1	1909	3	Y	34	63	1			17
							37	9									
08	2170	N	1917	-0-	-253	-0-	131	1	42	2	Y	32	4	1			45
							1709	3	35	9							
09	2070	N	1366	-0-	-704	-0-	91	1	2	2	Y	19	40	1			24
							1252	3	21	9							

RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895

04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	1001	1	4329	3	Y	20	12	1			8
							22	9									
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	620	1	2665	3	Y	7	4	1			11
							8	9									
07	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	266	1	146	2	Y	2	12	1			1
							998	3	2	9							
08	5363	X	1181	-0-	-4182	-0-	210	1	31	2	Y	2	3	1			-0-
							938	3	2	9							
09	5190	X	877	-0-	-4313	-0-	159	1	717	3	Y	1					1
							1	9									

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043

04	3480	X	2106	-0-	-1374	-0-	87	1	1963	3	Y	51	63	1			29
							56	9									
05	2945	X	2007	-0-	-938	-0-	80	1	1868	3	Y	54	55	1			28
							59	9									
06	2640	X	1858	-0-	-782	-0-	75	1	1739	3	Y	40	27	1			41
							44	9									
07	2728	X	1921	-0-	-807	-0-	216	1	1669	3	Y	33	45	1			29
							36	9									
08	2015	N	1888	-0-	-127	-0-	214	1	1638	3	Y	33	25	1			37
							36	9									
09	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	219	1	1498	3	Y	40	39	1	1	8	37
							44	9									

WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 230889 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8906 - 10202

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2014 - PLUGGED 07/11/14

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	382	1	790	3	Y	5	1	1			55
							6	9									
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	374	1	1021	3	Y	6	1	1	1	8	59
							7	9									
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	357	1	1041	3	Y	4	4	1			59
							4	9									
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	339	1	1019	3	Y	18	2	1			75
							20	9									
08	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	367	1	1020	3	Y	3	1	1			77
							3	9									
09	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	338	1	967	3	Y	16	61	1			31
							18	9									

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	482	1	995	3	Y	30	2	1			134
							33	9									
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	443	1	1209	3	Y	25	1	1	3	8	155
							28	9									
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	414	1	1208	3	Y	27	3	8			179
							30	9									
07	1550	N	1093	-0-	-457	-0-	269	1	810	3	Y	13	2	1			190
							14	9									
08	1674	N	1287	-0-	-387	-0-	340	1	944	3	Y	3	1	1			192
							3	9									
09	1650	N	1527	-0-	-123	-0-	390	1	1119	3	Y	16	139	1			67
							18	9									

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	38	1	79	3	Y	-0-					1
05	186	N	132	-0-	-54	-0-	35	1	97	3	Y	-0-					1
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	28	1	82	3	Y	-0-					1
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	20	1	59	3	Y	-0-					1
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	18	1	52	3	Y	-0-					1
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	28	1	81	3	Y	-0-	1	1			-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
04	1470	X	1084	-0-	-386	-0-	70	1	1012	3	Y	2	3	1			142
							2	9									
05	1519	X	1034	-0-	-485	-0-	68	1	964	3	Y	2	1	1			143
							2	9									
06	1230	X	902	-0-	-328	-0-	55	1	799	3	Y	44	140	1			47
							48	9									
07	1271	X	822	-0-	-449	-0-	55	1	79	2	Y	15	1	1			61
							671	3	17	9							
08	1023	N	773	-0-	-250	-0-	52	1	11	2	Y	19	2	1			78
							689	3	21	9							
09	900	N	461	-0-	-439	-0-	31	1	427	3	Y	3	1	1			80
							3	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
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	119	1	1702	3	Y	53	52	1			60
							58	9									
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	125	1	1765	3	Y	47	56	1			51
							52	9									
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	144	1	2080	3	Y	24	2	1			73
							26	9									
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	145	1	1985	3	Y	49	93	1			29
							54	9									
08	1953	N	1836	-0-	-117	-0-	124	1	40	2	Y	41	6	1			64
							1627	3	45	9							
09	2250	N	1261	-0-	-989	-0-	83	1	2	2	Y	34	58	1			40
							1139	3	37	9							

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	374	1	1572	3	Y	20	9	1			12
							22	9									
05	2077	N	1696	-0-	-381	-0-	316	1	1367	3	Y	12	15	1			9
							13	9									
06	2070	N	1450	-0-	-620	-0-	273	1	1175	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
07	2046	N	1625	-0-	-421	-0-	305	1	168	2	Y	2	3	1			1
							1150	3	2	9							
08	1705	N	1457	-0-	-248	-0-	260	1	38	2	Y	4	4	1			1
							1155	3	4	9							
09	1440	N	1195	-0-	-245	-0-	215	1	973	3	Y	6	4	1			3
							7	9									

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974

04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	20	1	40	3	Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	20	1	55	3	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	16	1	45	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	13	1	40	3	Y	-0-					-0-
08	62	X	24	-0-	-38	-0-	6	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	130	-0-	-3200	-0-	23	1	94	3	Y	12	29	1			30
							13	9									
05	2697	X	1454	-0-	-1243	-0-	264	1	1138	3	Y	47	34	1			43
							52	9									
06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	530	1	2283	3	Y	56	60	1			39
							62	9									
07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	670	1	369	2	Y	67	58	1			48
							2518	3	74	9							
08	3100	N	3146	-0-	46	46	550	1	79	2	Y	67	79	1			36
							2443	3	74	9							
09	2490	N	2153	-0-	-337	-0-	381	1	1725	3	Y	43	46	1			33
							47	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					35
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					35
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			Y	-0-					35
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					35
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					35
*09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					35

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	49	1	713	3	Y	1	2	1			81
							1	9									
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	49	1	692	3	Y	1	1	1			81
							1	9									
06	840	N	727	-0-	-113	-0-	47	1	679	3	Y	1	1	1			81
							1	9									
07	775	N	751	-0-	-24	-0-	50	1	679	3	Y	20	1	1			100
							22	9									
08	744	N	665	-0-	-79	-0-	46	1	10	2	Y	1	1	1			100
							608	3	1	9							
09	720	N	444	-0-	-276	-0-	28	1	1	2	Y	21	1	1			120
							392	3	23	9							

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	71	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	61	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	57	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	48	1	142	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	54	1	148	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	52	1	149	3	Y	-0-					-0-

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

04	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	91	1	1303	3	Y	11	13	1			5
							12	9									
05	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	98	1	1391	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	91	1	1307	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
07	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	101	1	1371	3	Y	8	1	1			10
							9	9									
08	1488	X	1249	-0-	-239	-0-	86	1	21	2	Y	5	2	1			13
							1136	3	6	9							
09	1440	X	872	-0-	-568	-0-	58	1	1	2	Y	12	17	1			8
							800	3	13	9							

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088

04	4710	X	4037	-0-	-673	-0-	513	1	3492	3	Y	29	61	1			36
							32	9									
05	4898	X	4057	-0-	-841	-0-	518	1	3521	3	Y	16	3	1			49
							18	9									
06	4740	X	3759	-0-	-981	-0-	482	1	3269	3	Y	7	33	1			23
							8	9									
07	4216	X	3882	-0-	-334	-0-	527	1	349	2	Y	36	3	1			56
							2966	3	40	9							
08	4185	X	2150	-0-	-2035	-0-	281	1	29	2	Y	21	5	1			72
							1817	3	23	9							
09	4050	X	2123	-0-	-1927	-0-	249	1	3	2	Y	36	71	1			37
							1831	3	40	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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2013

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

O	ALLOW		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004

O	ALLOW		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2700	X		2466	-0-	-234	-0-	158 40	1 9	2268	3	Y	36	39	1			36
05	2976	X		2382	-0-	-594	-0-	155 33	1 9	2194	3	Y	30	37	1			29
06	2880	X		2211	-0-	-669	-0-	142 19	1 9	2050	3	Y	17	2	1			44
07	2976	X		2241	-0-	-735	-0-	151 36	1 9	2054	3	Y	33	62	1			15
08	2635	X		2047	-0-	-588	-0-	140 29	1 9	1878	3	Y	26	5	1			36
09	2460	X		1425	-0-	-1035	-0-	95 24	1 9	1306	3	Y	22	38	1			20

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

O	ALLOW		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2430	X		2166	-0-	-264	-0-	411 26	1 9	1729	3	Y	24	18	1			15
05	2511	X		1866	-0-	-645	-0-	347 18	1 9	1501	3	Y	16	19	1			12
06	2370	X		2011	-0-	-359	-0-	375 18	1 9	1618	3	Y	16	12	1			16
07	2387	X		2009	-0-	-378	-0-	376 8	1 9	1625	3	Y	7	14	1			9
08	1860	N		1569	-0-	-291	-0-	277 20	1 9	1272	3	Y	18	18	1			9
09	2010	N		1276	-0-	-734	-0-	231 3	1 9	1042	3	Y	3	6	1			6

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

O	ALLOW		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	4096	X		4096	-0-	-0-	-0-	786 7	1 9	3303	3	Y	6	2	1			7
05	2604	X		2349	-0-	-255	-0-	438 18	1 9	1893	3	Y	16	14	1			9
06	2100	X		1904	-0-	-196	-0-	359 2	1 9	1543	3	Y	2	11	1			-0-
07	4247	X		2747	-0-	-1500	-0-	517 3	1 9	2227	3	Y	3	3	1			-0-
08	4247	X		1963	-0-	-2284	-0-	347 30	1 9	1586	3	Y	27	19	1			8
09	4110	X		1399	-0-	-2711	-0-	253 2	1 9	1144	3	Y	2	5	1			5

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
04	810	N	101	-0-	-709	-0-	18	1	72	3	Y	10	13	1			11
							11	9									
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	78	1	340	3	Y	29	20	1			20
							32	9									
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	81	1	350	3	Y	33	22	1			31
							36	9									
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	75	1	320	3	Y	9	25	1			15
							10	9									
08	624	X	624	-0-	-0-	-0-	100	1	459	3	Y	59	49	1			25
							65	9									
09	480	X	221	-0-	-259	-0-	38	1	177	3	Y	5	12	1			18
							6	9									

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2838	-0-	-102	-0-	358	1	2433	3	Y	43	79	1			45
							47	9									
05	3100	X	2809	-0-	-291	-0-	354	1	2402	3	Y	48	2	1			91
							53	9									
06	3000	X	2518	-0-	-482	-0-	315	1	2139	3	Y	58	98	1			51
							64	9									
07	3100	X	2266	-0-	-834	-0-	306	1	203	2	Y	32	2	1			81
							1722	3	35	9							
08	2821	N	1928	-0-	-893	-0-	250	1	26	2	Y	34	4	1			111
							1615	3	37	9							
09	2520	N	1077	-0-	-1443	-0-	126	1	1	2	Y	18	84	1			45
							930	3	20	9							

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	342	1	2327	3	Y	107	76	1			64
							118	9									
05	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	352	1	2389	3	Y	125	128	1			61
							138	9									
06	2700	X	2655	-0-	-45	-0-	334	1	2264	3	Y	52	90	1			23
							57	9									
07	2883	X	2660	-0-	-223	-0-	348	1	231	2	Y	108	113	1			18
							1962	3	119	9							
08	2883	N	2393	-0-	-490	-0-	308	1	2023	3	Y	56	35	1			39
							62	9									
09	2670	N	1497	-0-	-1173	-0-	173	1	1280	3	Y	40	53	1			26
							44	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	296	1	2014	3	Y	75	81	1			36
							83	9									
05	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	308	1	2090	3	Y	57	66	1			27
							63	9									
06	2670	X	2213	-0-	-457	-0-	281	1	1908	3	Y	22	34	1			15
							24	9									
07	2759	X	2203	-0-	-556	-0-	290	1	192	2	Y	79	64	1			30
							1634	3	87	9							
08	2449	N	2080	-0-	-369	-0-	266	1	1740	3	Y	67	43	1			54
							74	9									
09	2220	N	1346	-0-	-874	-0-	154	1	1131	3	Y	55	80	1			29
							61	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
04	840	N	729	-0-	-111	-0-	139	1	584	3	Y	5	13	1			13
							6	9									
05	837	N	601	-0-	-236	-0-	111	1	480	3	Y	9	13	1			9
							10	9									
06	810	N	677	-0-	-133	-0-	124	1	535	3	Y	16	12	1			13
							18	9									
07	744	N	710	-0-	-34	-0-	130	1	71	2	Y	19	15	1			17
							488	3	21	9							
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	120	1	17	2	Y	32	39	1			10
							535	3	35	9							
09	690	N	522	-0-	-168	-0-	89	1	407	3	Y	24	21	1			13
							26	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
04	4230	X	3279	-0-	-951	-0-	625	1	2629	3	Y	23	16	1			18
							25	9									
05	4247	X	3438	-0-	-809	-0-	639	1	2762	3	Y	34	29	1			23
							37	9									
06	3630	X	3284	-0-	-346	-0-	613	1	2639	3	Y	29	21	1			31
							32	9									
07	3751	X	3464	-0-	-287	-0-	650	1	2804	3	Y	9	25	1			15
							10	9									
08	3503	X	2145	-0-	-1358	-0-	380	1	1739	3	Y	24	26	1			13
							26	9									
09	3330	X	2402	-0-	-928	-0-	432	1	1960	3	Y	9	7	1			15
							10	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 10/21/2011 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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1380	X	1154	-0-	-226	-0-	74	1	1061	3	Y	17	13	1			6
							19	9									
05	1426	X	1335	-0-	-91	-0-	87	1	1236	3	Y	11	1	1			16
							12	9									
06	1380	X	1173	-0-	-207	-0-	75	1	1088	3	Y	9	18	1			7
							10	9									
07	1178	X	1119	-0-	-59	-0-	76	1	1032	3	Y	10	1	1			16
							11	9									
08	1333	N	1099	-0-	-234	-0-	76	1	19	2	Y	7	2	1			21
							996	3	8	9							
09	1170	N	701	-0-	-469	-0-	47	1	1	2	Y	10	19	1			12
							642	3	11	9							

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	X	87	-0-		-1203	-0-		16	1	69	3	Y	2	2	1			1
									2	9									
05	517	X	517	-0-		-0-	-0-		94	1	409	3	Y	13	8	1			6
									14	9									
06	675	X	675	-0-		-0-	-0-		125	1	540	3	Y	9	8	1			7
									10	9									
07	341	X	-0-	-0-		-341	-0-						Y	1	5	1			3
08	527	N	280	-0-		-247	-0-		51	1	7	2	Y	2	5	1			-0-
									220	3	2	9							
09	690	N	147	-0-		-543	-0-		27	1	120	3	Y	-0-					-0-

ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	191	-0-		-259	-0-		12	1	179	3	Y	-0-					15
05	217	N	188	-0-		-29	-0-		13	1	175	3	Y	-0-					15
06	192	N	192	-0-		-0-	-0-		12	1	180	3	Y	-0-					15
07	186	N	163	-0-		-23	-0-		11	1	149	3	Y	3					18
									3	9									
08	186	N	167	-0-		-19	-0-		12	1	155	3	Y	-0-					18
09	180	N	129	-0-		-51	-0-		8	1	119	3	Y	2					20
									2	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2536	-0-		-374	-0-		317	1	2156	3	Y	57	55	1			27
									63	9									
05	3007	X	2912	-0-		-95	-0-		367	1	2497	3	Y	44	49	1			22
									48	9									
06	2910	X	2392	-0-		-518	-0-		305	1	2069	3	Y	16	25	1			13
									18	9									
07	2759	X	2421	-0-		-338	-0-		323	1	214	2	Y	58	47	1			24
									1820	3	64	9							
08	2914	X	2291	-0-		-623	-0-		298	1	40	2	Y	34	25	1			33
									1916	3	37	9							
09	2820	X	1881	-0-		-939	-0-		216	1	3	2	Y	60	66	1			27
									1596	3	66	9							

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2429	-0-		-661	-0-		310	1	2113	3	Y	5	7	1			5
									6	9									
05	3193	X	1941	-0-		-1252	-0-		244	1	1660	3	Y	34	26	1			13
									37	9									
06	3090	X	2803	-0-		-287	-0-		355	1	2411	3	Y	34	37	1			10
									37	9									
07	3231	X	3231	-0-		-0-	-0-		431	1	285	2	Y	85	82	1			13
									2421	3	94	9							
08	2787	X	2787	-0-		-0-	-0-		363	1	2380	3	Y	40	26	1			27
									44	9									
09	2790	X	1826	-0-		-964	-0-		214	1	1573	3	Y	35	44	1			18
									39	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
04	6060	X	5994	-0-	-66	-0-	761	1	5182	3	Y	46	59	1			26
							51	9									
05	6262	X	6257	-0-	-5	-0-	793	1	5385	3	Y	72	59	1			39
							79	9									
06	6060	X	5985	-0-	-75	-0-	762	1	5173	3	Y	45	55	1			29
							50	9									
07	6200	X	4288	-0-	-1912	-0-	584	1	387	2	Y	25	22	1			32
							3289	3	28	9							
08	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	829	1	97	2	Y	34	43	1			23
							5343	3	37	9							
*09	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	1360	1	15	2	Y	56	46	1			33
							10009	3	62	9							

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	2145	-0-	-3465	-0-	401	1	1689	3	Y	50	6	1			73
							55	9									
05	4061	X	2282	-0-	-1779	-0-	413	1	1785	3	Y	76	66	1			83
							84	9									
06	2580	X	2220	-0-	-360	-0-	404	1	1737	3	Y	72	125	1			30
							79	9									
07	2418	X	2321	-0-	-97	-0-	428	1	1839	3	Y	49	49	1			30
							54	9									
08	2418	X	2008	-0-	-410	-0-	352	1	1609	3	Y	43	44	1			29
							47	9									
09	2220	N	1455	-0-	-765	-0-	255	1	1159	3	Y	37	29	1			37
							41	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
04	4950	X	4761	-0-	-189	-0-	581	1	3954	3	Y	205	178	1			72
							226	9									
05	5146	X	4845	-0-	-301	-0-	608	1	4120	3	Y	106	138	1			40
							117	9									
06	4980	X	2738	-0-	-2242	-0-	327	1	2214	3	Y	179	148	1			71
							197	9									
07	4991	X	1194	-0-	-3797	-0-	150	1	108	2	Y	87	123	1			35
							840	3	96	9							
08	4929	X	121	-0-	-4808	-0-	14	1	2	2	Y	19	30	1			24
							84	3	21	9							
09	4670	X	1240	-0-	-3430	-0-	132	1	2	2	Y	119	114	1			29
							975	3	131	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
04	210	N	114	-0-	-96	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	8	1	4	2	Y	-0-					-0-
							109	3									
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					-0-

JONES, PENNY WELL #: 5 RRCID -> 234243 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9866 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/24/2013

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
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	13	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	143	-0-	-67	-0-	9	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	119	-0-	-67	-0-	8	1	4	2	Y	-0-					-0-
							107	3									
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	Y	-0-					-0-
							118	3									
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	4	-0-	-836	-0-	4	3			Y	-0-					2
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	154	1	665	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	183	1	789	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	183	1	786	3	Y	9	2	1			11
							10	9									
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	139	1	639	3	Y	4	9	1			6
							4	9									
*09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	101	1	458	3	Y	5	2	1			9
							6	9									

FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234246 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8583 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	863	-0-	-1567	-0-	441	1	421	3	Y	1					1
							1	9									
05	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	983	1	1018	3	Y	30	3	1			28
							33	9									
06	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	1051	1	1070	3	Y	33	32	1			29
							36	9									
07	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	1116	1	1184	3	Y	61	37	1			53
							67	9									
08	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	1275	1	1197	3	Y	44	41	1			56
							48	9									
*09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1129	1	869	3	Y	31	69	1			18
							34	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
04	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	1465	1	1405	3	Y	39	49	1			29
							43	9									
05	2945	X	2512	-0-	-433	-0-	1213	1	1259	3	Y	36	5	1			60
							40	9									
06	2850	X	2578	-0-	-272	-0-	1261	1	1284	3	Y	30	44	1			46
							33	9									
07	2945	X	2052	-0-	-893	-0-	973	1	1028	3	Y	46	38	1			54
							51	9									
08	2511	N	1684	-0-	-827	-0-	846	1	794	3	Y	40	40	1			54
							44	9									
09	2430	N	1315	-0-	-1115	-0-	721	1	555	3	Y	35	71	1			18
							39	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
04	1680	X	340	-0-	-1340	-0-	63	1	268	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
05	1736	X	783	-0-	-953	-0-	144	1	624	3	Y	14	11	1			8
							15	9									
06	1680	X	700	-0-	-980	-0-	132	1	567	3	Y	1	9	1			-0-
							1	9									
07	1147	X	746	-0-	-401	-0-	140	1	605	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	992	X	678	-0-	-314	-0-	118	1	538	3	Y	20	14	1			6
							22	9									
09	750	X	181	-0-	-569	-0-	33	1	148	3	Y	-0-	6	1			-0-

ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	X	1320	-0-	-330	-0-	253	1	1060	3	Y	6	7	1			10
							7	9									
05	1705	X	1362	-0-	-343	-0-	254	1	1099	3	Y	8	10	1			8
							9	9									
06	1590	X	1313	-0-	-277	-0-	242	1	1038	3	Y	30	28	1			10
							33	9									
07	1643	X	1410	-0-	-233	-0-	263	1	1130	3	Y	15	15	1			10
							17	9									
08	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	230	1	1051	3	Y	6	1	1			15
							7	9									
09	1320	N	950	-0-	-370	-0-	172	1	776	3	Y	2	9	1			8
							2	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1000	-0-	-620	-0-	189	1	794	3	Y	15	10	1			8
							17	9									
05	1674	N	876	-0-	-798	-0-	160	1	696	3	Y	18	15	1			11
							20	9									
06	1530	N	727	-0-	-803	-0-	135	1	585	3	Y	6	8	1			9
							7	9									
07	1023	N	418	-0-	-605	-0-	79	1	339	3	Y	-0-	9	1			-0-
08	1581	X	976	-0-	-605	-0-	171	1	785	3	Y	18	13	1			5
							20	9									
09	990	X	893	-0-	-97	-0-	160	1	725	3	Y	7	4	1			8
							8	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
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	349	1	285	3	N	78	1	1			230
							86	9									
05	651	N	618	-0-	-33	-0-	356	1	262	3	N	-0-					230
06	810	N	628	-0-	-182	-0-	349	1	279	3	N	-0-					230
07	744	N	707	-0-	-37	-0-	372	1	32	2	N	30	185	1			75
							270	3	33	9							
08	620	N	601	-0-	-19	-0-	343	1	4	2	N	15	1	1			89
							237	3	17	9							
09	630	N	436	-0-	-194	-0-	337	1	98	3	N	1					90
							1	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
04	1620	N	1062	-0-	-558	-0-	69	1	983	3	Y	9	9	1			10
							10	9									
05	1302	N	909	-0-	-393	-0-	60	1	840	3	Y	8	1	1			17
							9	9									
06	1140	N	825	-0-	-315	-0-	53	1	761	3	Y	10	16	1			11
							11	9									
07	1085	N	727	-0-	-358	-0-	49	1	669	3	Y	8	1	1			18
							9	9									
08	899	N	711	-0-	-188	-0-	49	1	12	2	Y	6	1	1			23
							643	3	7	9							
09	840	N	465	-0-	-375	-0-	31	1	1	2	Y	13	24	1			12
							419	3	14	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
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	314	1	1321	3	Y	13					13
							14	9									
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	304	1	1311	3	Y	7	11	1			9
							8	9									
06	1410	N	1262	-0-	-148	-0-	238	1	1020	3	Y	4	11	1			2
							4	9									
07	1705	N	1290	-0-	-415	-0-	242	1	1042	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
08	1612	N	1211	-0-	-401	-0-	214	1	983	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
09	1260	N	949	-0-	-311	-0-	166	1	757	3	Y	24	12	1			16
							26	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
04	1020	X	682	-0-	-338	-0-	128	1	540	3	Y	13					19
							14	9									
05	899	X	892	-0-	-7	-0-	163	1	704	3	Y	23	19	1			23
							25	9									
06	900	X	845	-0-	-55	-0-	155	1	665	3	Y	23	35	1			11
							25	9									
07	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	231	1	997	3	Y	13	13	1			11
							14	9									
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	203	1	937	3	Y	10	12	1			9
							11	9									
*09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	153	1	691	3	Y	8	7	1			10
							9	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2065	-0-	-65	-0-	251	1	1700	3	Y	104	79	1			62
							114	9									
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	264	1	1786	3	Y	123	129	1			56
							135	9									
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	252	1	1707	3	Y	44	83	1			17
							48	9									
07	2139	N	1925	-0-	-214	-0-	250	1	166	2	Y	91	98	1			10
							1409	3	100	9							
08	2170	N	1227	-0-	-943	-0-	155	1	30	2	Y	52	32	1			30
							985	3	57	9							
09	2010	N	810	-0-	-1200	-0-	90	1	2	2	Y	47	53	1			24
							666	3	52	9							

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	46	1	662	3	Y	2	1	1			44
							2	9									
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	53	1	753	3	Y	1	1	1			44
							1	9									
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	43	1	613	3	Y	1	5	1			40
							1	9									
07	744	N	632	-0-	-112	-0-	42	1	575	3	Y	14	1	1			53
							15	9									
08	806	N	564	-0-	-242	-0-	39	1	522	3	Y	3	2	1			54
							3	9									
09	660	N	320	-0-	-340	-0-	21	1	287	3	Y	11	2	1			63
							12	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	208	1	1414	3	Y	74	53	1			45
							81	9									
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	218	1	1479	3	Y	89	92	1			42
							98	9									
06	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	204	1	1384	3	Y	40	66	1			16
							44	9									
07	1705	N	1641	-0-	-64	-0-	213	1	142	2	Y	75	79	1			12
							1203	3	83	9							
08	1705	N	1461	-0-	-244	-0-	188	1	37	2	Y	37	23	1			26
							1195	3	41	9							
09	1620	N	973	-0-	-647	-0-	112	1	2	2	Y	33	40	1			19
							823	3	36	9							

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	203	1	852	3	Y	12	9	1			7
							13	9									
05	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	216	1	931	3	Y	21	15	1			13
							23	9									
06	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	209	1	895	3	Y	17	12	1			18
							19	9									
07	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	199	1	854	3	Y	2	13	1			7
							2	9									
08	1209	X	1008	-0-	-201	-0-	175	1	805	3	Y	25	21	1			11
							28	9									
09	1140	X	775	-0-	-365	-0-	139	1	628	3	Y	7	7	1			11
							8	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

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
04	3360	X	2738	-0-	-622	-0-	524	1	2206	3	Y	7					31
							8	9									
05	3410	X	2111	-0-	-1299	-0-	396	1	1707	3	Y	7	30	1			8
							8	9									
06	3090	X	2166	-0-	-924	-0-	408	1	1756	3	Y	2	2	1			8
							2	9									
07	3193	X	2293	-0-	-900	-0-	431	1	1859	3	Y	3	3	1			8
							3	9									
08	3007	X	2200	-0-	-807	-0-	394	1	1804	3	Y	2	2	1			8
							2	9									
09	2730	X	1733	-0-	-997	-0-	313	1	1418	3	Y	2	8	1			2
							2	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809

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
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	180	1	760	3	Y	1					6
							1	9									
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	174	1	753	3	Y	9	6	1			9
							10	9									
06	960	N	912	-0-	-48	-0-	169	1	730	3	Y	12	15	1			6
							13	9									
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	184	1	789	3	Y	9	8	1			7
							10	9									
08	930	N	903	-0-	-27	-0-	160	1	737	3	Y	5	5	1			7
							6	9									
09	900	N	670	-0-	-230	-0-	120	1	544	3	Y	5	4	1			8
							6	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740

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
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	169	1	711	3	Y	42	35	1			21
							46	9									
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	159	1	685	3	Y	37	30	1			28
							41	9									
06	1230	N	927	-0-	-303	-0-	163	1	703	3	Y	55	37	1			46
							61	9									
07	961	N	862	-0-	-99	-0-	158	1	685	3	Y	17	42	1			21
							19	9									
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	149	1	684	3	Y	91	77	1			35
							100	9									
09	930	N	709	-0-	-221	-0-	122	1	551	3	Y	33	27	1			41
							36	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236203 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8626 - 9980

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	X	935	-0-	-235	-0-	59	1	850	3	Y	24	4	1			41
							26	9									
05	1209	X	904	-0-	-305	-0-	59	1	828	3	Y	15	32	1			24
							17	9									
06	1170	X	781	-0-	-389	-0-	50	1	721	3	Y	9	1	1			32
							10	9									
07	1116	X	968	-0-	-148	-0-	65	1	888	3	Y	14	26	1			20
							15	9									
08	899	N	834	-0-	-65	-0-	56	1	752	3	Y	24	28	1			16
							26	9									
09	780	N	529	-0-	-251	-0-	36	1	487	3	Y	5	10	1			11
							6	9									

JONES, PENNY WELL #: 7 RRCID -> 236602 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9660 - 9947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2014

FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 236604 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8520 - 9844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2013

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	147	1	615	3	Y	20	20	1			21
							22	9									
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	106	1	459	3	Y	30	26	1			25
							33	9									
06	780	N	686	-0-	-94	-0-	124	1	527	3	Y	32	28	1			29
							35	9									
07	806	N	617	-0-	-189	-0-	111	1	61	2	Y	24	25	1			28
							419	3	26	9							
08	589	N	571	-0-	-18	-0-	97	1	14	2	Y	28	44	1			12
							429	3	31	9							
09	690	N	397	-0-	-293	-0-	65	1	297	3	Y	32	28	1			16
							35	9									

ABNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237094 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9552 - 9798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1628	-0-	-22	-0-	313	1	1313	3	Y	2	1	1			5
							2	9									
05	1829	N	1454	-0-	-375	-0-	272	1	1179	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
06	1650	N	1350	-0-	-300	-0-	254	1	1095	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	1674	N	1066	-0-	-608	-0-	200	1	110	2	Y	3	2	1			2
							753	3	3	9							
08	1705	X	789	-0-	-916	-0-	142	1	20	2	Y	3	3	1			2
							624	3	3	9							
09	1620	X	783	-0-	-837	-0-	142	1	639	3	Y	2	1	1			3
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1617	-0-	-33	-0-	309	1	1299	3	Y	8	5	1			7
							9	9									
05	1798	N	1478	-0-	-320	-0-	274	1	1186	3	Y	16	13	1			10
							18	9									
06	1650	N	1487	-0-	-163	-0-	275	1	1178	3	Y	31	32	1			9
							34	9									
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	317	1	1365	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
08	1705	X	1584	-0-	-121	-0-	280	1	1282	3	Y	20	2	1			27
							22	9									
09	1620	X	1190	-0-	-430	-0-	214	1	969	3	Y	6	15	1			18
							7	9									

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2781	-0-	-309	-0-	532	1	2238	3	Y	10					23
							11	9									
05	3162	X	2597	-0-	-565	-0-	482	1	2085	3	Y	27	9	1			41
							30	9									
06	3060	X	2457	-0-	-603	-0-	462	1	1984	3	Y	10	3	1			48
							11	9									
07	3162	X	2682	-0-	-480	-0-	502	1	2161	3	Y	17	44	1			21
							19	9									
08	2914	X	2479	-0-	-435	-0-	433	1	1990	3	Y	51	49	1			23
							56	9									
09	2790	X	1811	-0-	-979	-0-	324	1	1466	3	Y	19	1	1			41
							21	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	941	-0-	-49	-0-	180	1	760	3	Y	1					2
							1	9									
05	1302	N	826	-0-	-476	-0-	155	1	670	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	990	N	721	-0-	-269	-0-	135	1	585	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	961	N	834	-0-	-127	-0-	157	1	86	2	Y	1	1	1			1
							590	3	1	9							
08	837	N	764	-0-	-73	-0-	137	1	20	2	Y	1	1	1			1
							606	3	1	9							
09	720	N	493	-0-	-227	-0-	89	1	404	3	Y	-0-					1

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	15	1	209	3	Y	-0-					14
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	15	1	214	3	Y	-0-					14
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	3	Y	-0-					14
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	255	3	Y	3					17
							3	9									
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	3	Y	-0-					17
09	240	N	136	-0-	-104	-0-	9	1	121	3	Y	5					22
							6	9									

SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	769	-0-	-191	-0-	143	1	601	3	N	23	2	1			145
							25	9									
05	1054	N	850	-0-	-204	-0-	154	1	668	3	N	25	4	1			166
							28	9									
06	930	N	802	-0-	-128	-0-	146	1	627	3	N	26	4	1			188
							29	9									
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	168	1	724	3	N	89	166	1			111
							98	9									
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	177	1	815	3	N	27	3	1			135
							30	9									
09	810	N	721	-0-	-89	-0-	126	1	575	3	N	18	3	1			150
							20	9									

FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	208	1	1416	3	Y	32	27	1			22
							35	9									
05	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	208	1	1412	3	Y	36	29	1			29
							40	9									
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	221	1	1496	3	Y	32	30	1			31
							35	9									
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	232	1	154	2	Y	44	60	1			15
							1309	3	48	9							
08	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	349	1	43	2	Y	38	5	1			48
							2248	3	42	9							
*09	3000	N	5070	-0-	2070	2070	601	1	7	2	Y	36	61	1			23
							4422	3	40	9							

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	469	1	1967	3	Y	16	9	1			8
							18	9									
05	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	350	1	1507	3	Y	10	6	1			12
							11	9									
06	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	322	1	1388	3	Y	12	14	1			10
							13	9									
07	2542	X	1811	-0-	-731	-0-	338	1	187	2	Y	10	4	1			16
							1275	3	11	9							
08	2542	X	1583	-0-	-959	-0-	281	1	40	2	Y	14	16	1			14
							1247	3	15	9							
09	2460	X	1125	-0-	-1335	-0-	203	1	913	3	Y	8	5	1			17
							9	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
04	3000	X	2260	-0-	-740	-0-	434	1	1819	3	Y	6					27
							7	9									
05	2883	X	2101	-0-	-782	-0-	393	1	1704	3	Y	4	5	1			26
							4	9									
06	2400	X	1933	-0-	-467	-0-	363	1	1568	3	Y	2					28
							2	9									
07	2387	X	2049	-0-	-338	-0-	384	1	1657	3	Y	7	26	1			9
							8	9									
08	2108	N	1873	-0-	-235	-0-	328	1	1500	3	Y	41	36	1			14
							45	9									
09	1950	N	1319	-0-	-631	-0-	238	1	1079	3	Y	2					16
							2	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
04	960	N	897	-0-	-63	-0-	57	1	820	3	Y	18	4	1			28
							20	9									
05	992	N	881	-0-	-111	-0-	56	1	799	3	Y	24	32	1			20
							26	9									
06	960	N	729	-0-	-231	-0-	45	1	653	3	Y	28					48
							31	9									
07	930	N	740	-0-	-190	-0-	49	1	666	3	Y	23	44	1			27
							25	9									
*08	868	N	699	-0-	-169	-0-	45	1	13	2	Y	42	49	1			20
							595	3	46	9							
09	720	N	525	-0-	-195	-0-	34	1	1	2	Y	16	23	1			13
							472	3	18	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
04	1320	N	1156	-0-	-164	-0-	210	1	884	3	Y	56	47	1			26
							62	9									
05	1581	N	1290	-0-	-291	-0-	233	1	1006	3	Y	46	40	1			32
							51	9									
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	227	1	976	3	Y	42	34	1			40
							46	9									
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	229	1	979	3	Y	17	38	1			19
							19	9									
08	DLQ G-10		1152	-0-	1152	1152	190	1	866	3	Y	87	74	1			32
							96	9									
09	DLQ G-10		836	-0-	836	1988	146	1	658	3	Y	29	25	1			36
							32	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
04	420	N	294	-0-	-126	-0-	56	1	238	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	213	-0-	-128	-0-	40	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	87	1	375	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	75	1	322	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		515	-0-	515	515	88	1	407	3	Y	18	2	1			16
							20	9									
09	DLQ G-10		474	-0-	474	989	80	1	359	3	Y	32	22	1			26
							35	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
04	3870	X	3674	-0-	-196	-0-	466	1	3168	3	Y	36	32	1			29
							40	9									
05	3937	X	3701	-0-	-236	-0-	473	1	3210	3	Y	16	21	1			24
							18	9									
06	3810	X	3481	-0-	-329	-0-	443	1	3007	3	Y	28	24	1			28
							31	9									
07	3844	X	3437	-0-	-407	-0-	464	1	307	2	Y	50	59	1			19
							2611	3	55	9							
08	DLQ G-10		5372	-0-	5372	5372	706	1	88	2	Y	32	9	1			42
							4543	3	35	9							
09	DLQ G-10		10484	-0-	10484	15856	1247	1	15	2	Y	37	58	1			21
							9181	3	41	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
04	949	X	949	-0-	-0-	-0-	61	1	876	3	Y	11	3	1			16
							12	9									
05	995	X	995	-0-	-0-	-0-	65	1	920	3	Y	9	14	1			11
							10	9									
06	1170	X	1091	-0-	-79	-0-	70	1	1008	3	Y	12	1	1			22
							13	9									
07	1209	X	1103	-0-	-106	-0-	74	1	1012	3	Y	15	22	1			15
							17	9									
08	DLQ G-10		1095	-0-	1095	1095	74	1	22	2	Y	30	31	1			14
							966	3	33	9							
09	DLQ G-10		530	-0-	530	1625	35	1	1	2	Y	12	15	1			11
							481	3	13	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
04	4350	X	3459	-0-	-891	-0-	663	1	2788	3	Y	7					17
							8	9									
05	4247	X	3009	-0-	-1238	-0-	565	1	2437	3	Y	6	8	1			15
							7	9									
06	3900	X	2730	-0-	-1170	-0-	514	1	2213	3	Y	3					18
							3	9									
07	4030	X	3244	-0-	-786	-0-	609	1	2625	3	Y	9	18	1			9
							10	9									
08	DLQ G-10		2996	-0-	2996	2996	530	1	2429	3	Y	34	28	1			15
							37	9									
09	DLQ G-10		2180	-0-	2180	5176	394	1	1782	3	Y	4					19
							4	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
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	177	1	748	3	Y	36	36	1			22
							40	9									
05	1023	N	931	-0-	-92	-0-	166	1	712	3	Y	48	36	1			34
							53	9									
06	1020	N	900	-0-	-120	-0-	162	1	693	3	Y	41	33	1			42
							45	9									
07	992	N	972	-0-	-20	-0-	180	1	775	3	Y	15	36	1			21
							17	9									
08	DLQ G-10		1052	-0-	1052	1052	170	1	782	3	Y	91	76	1			36
							100	9									
09	DLQ G-10		720	-0-	720	1772	123	1	560	3	Y	34	27	1			43
							37	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
04	1830	X	1641	-0-	-189	-0-	315	1	1322	3	Y	4	2	1			6
							4	9									
05	1891	X	1378	-0-	-513	-0-	257	1	1111	3	Y	9	10	1			5
							10	9									
06	1740	X	1338	-0-	-402	-0-	251	1	1080	3	Y	6	5	1			6
							7	9									
07	1798	X	1253	-0-	-545	-0-	233	1	129	2	Y	8	8	1			6
							882	3	9	9							
08	DLQ G-10		1033	-0-	1033	1033	182	1	26	2	Y	14	17	1			3
							810	3	15	9							
09	DLQ G-10		782	-0-	782	1815	139	1	631	3	Y	11	9	1			5
							12	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
04	3600	X	3229	-0-	-371	-0-	407	1	2771	3	Y	46	42	1			38
							51	9									
05	3658	X	3183	-0-	-475	-0-	403	1	2735	3	Y	41	37	1			42
							45	9									
06	3540	X	2932	-0-	-608	-0-	371	1	2517	3	Y	40	37	1			45
							44	9									
07	3503	X	2829	-0-	-674	-0-	381	1	253	2	Y	43	65	1			23
							2148	3	47	9							
08	DLQ G-10		4718	-0-	4718	4718	617	1	4050	3	Y	46	10	1			59
							51	9									
09	DLQ G-10		9488	-0-	9488	14206	1125	1	8304	3	Y	54	78	1			35
							59	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
04	2730	X	2568	-0-	-162	-0-	1303	1	1250	3	Y	14	19	1			14
							15	9									
05	2635	X	2220	-0-	-415	-0-	1087	1	1126	3	Y	6	5	1			15
							7	9									
06	2580	X	2339	-0-	-241	-0-	1152	1	1173	3	Y	13	14	1			14
							14	9									
07	2666	X	2468	-0-	-198	-0-	1183	1	1252	3	Y	30	19	1			25
							33	9									
08	DLQ G-10		2380	-0-	2380	2380	1218	1	1142	3	Y	18	18	1			25
							20	9									
09	DLQ G-10		1886	-0-	1886	4266	1052	1	809	3	Y	23	40	1			8
							25	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
04	2876	N	2402	-0-	-474	-0-	1222	1	1173	3	Y	6	13	1			8
							7	9									
05	2387	N	2216	-0-	-171	-0-	1077	1	1117	3	Y	20	3	1			25
							22	9									
06	2310	N	2237	-0-	-73	-0-	1102	1	1125	3	Y	9	17	1			17
							10	9									
07	2387	N	2073	-0-	-314	-0-	998	1	1058	3	Y	15	13	1			19
							17	9									
08	DLQ G-10		1669	-0-	1669	1669	858	1	807	3	Y	4	10	1			13
							4	9									
09	DLQ G-10		1353	-0-	1353	3022	763	1	588	3	Y	2	12	1			3
							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
04	3030	X	2705	-0-	-325	-0-	339	1	2307	3	Y	54	47	1			22
							59	9									
05	3131	X	2774	-0-	-357	-0-	352	1	2385	3	Y	34	41	1			15
							37	9									
06	3030	X	2319	-0-	-711	-0-	289	1	1963	3	Y	61	49	1			27
							67	9									
07	2976	X	1654	-0-	-1322	-0-	219	1	157	2	Y	48	57	1			18
							1225	3	53	9							
08	2790	X	2105	-0-	-685	-0-	269	1	45	2	Y	69	51	1			36
							1715	3	76	9							
09	2700	X	1237	-0-	-1463	-0-	142	1	2	2	Y	47	63	1			20
							1041	3	52	9							

FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	2807	-0-	-763	-0-	354	1	2410	3	Y	39	35	1			31
							43	9									
05	3131	X	2889	-0-	-242	-0-	367	1	2488	3	Y	31	29	1			33
							34	9									
06	3030	X	2651	-0-	-379	-0-	336	1	2286	3	Y	26	26	1			33
							29	9									
07	2976	X	2576	-0-	-400	-0-	349	1	231	2	Y	34	49	1			18
							1959	3	37	9							
08	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	517	1	64	2	Y	33	8	1			43
							3331	3	36	9							
*09	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	988	1	12	2	Y	45	62	1			26
							7281	3	50	9							

FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2476	-0-	-434	-0-	312	1	2127	3	Y	34	32	1			27
							37	9									
05	2976	X	2473	-0-	-503	-0-	312	1	2122	3	Y	35	30	1			32
							39	9									
06	2880	X	2360	-0-	-520	-0-	299	1	2031	3	Y	27	28	1			31
							30	9									
07	2883	X	2518	-0-	-365	-0-	338	1	224	2	Y	45	59	1			17
							1906	3	50	9							
08	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	519	1	64	2	Y	35	8	1			44
							3338	3	39	9							
*09	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	936	1	11	2	Y	45	62	1			27
							6889	3	50	9							

ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	1916	-0-	-94	-0-	367	1	1541	3	Y	7	7	1			10
							8	9									
05	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	365	1	1574	3	Y	11	14	1			7
							12	9									
06	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	393	1	1692	3	Y	17	12	1			12
							19	9									
07	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	413	1	227	2	Y	21	15	1			18
							1552	3	23	9							
08	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	337	1	49	2	Y	15	25	1			8
							1494	3	17	9							
09	2100	N	1478	-0-	-622	-0-	265	1	1203	3	Y	9	10	1			7
							10	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 #: 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
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	215	1	1457	3	Y	78	69	1			28
							86	9									
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	242	1	1640	3	Y	80	79	1			29
							88	9									
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	230	1	1557	3	Y	28	41	1			16
							31	9									
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	243	1	161	2	Y	102	84	1			34
							1370	3	112	9							
08	1984	N	1648	-0-	-336	-0-	208	1	28	2	Y	65	45	1			54
							1340	3	72	9							
09	1830	N	1152	-0-	-678	-0-	130	1	1	2	Y	54	79	1			29
							962	3	59	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
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	64	1	907	3	Y	35	4	1			41
							39	9									
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	64	1	912	3	Y	32	45	1			28
							35	9									
06	990	N	547	-0-	-443	-0-	35	1	498	3	Y	13					41
							14	9									
07	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	69	1	938	3	Y	28	42	1			27
							31	9									
08	1054	X	836	-0-	-218	-0-	55	1	17	2	Y	33	42	1			18
							728	3	36	9							
09	1020	X	434	-0-	-586	-0-	29	1	399	3	Y	5	14	1			9
							6	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
04	810	N	746	-0-	-64	-0-	48	1	684	3	Y	13	3	1			22
							14	9									
05	806	N	769	-0-	-37	-0-	50	1	708	3	Y	10	20	1			12
							11	9									
06	780	N	744	-0-	-36	-0-	47	1	675	3	Y	20	1	1			31
							22	9									
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	59	1	798	3	Y	11	26	1			16
							12	9									
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	54	1	16	2	Y	26	29	1			13
							702	3	29	9							
09	750	N	534	-0-	-216	-0-	36	1	1	2	Y	10	14	1			9
							486	3	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
04	2640	X	2160	-0-	-480	-0-	406	1	1708	3	Y	42	2	1			73
							46	9									
05	2542	X	1864	-0-	-678	-0-	346	1	1494	3	Y	22	7	1			88
							24	9									
06	2430	X	1792	-0-	-638	-0-	330	1	1423	3	Y	35	3	1			120
							39	9									
07	2511	X	1917	-0-	-594	-0-	356	1	1529	3	Y	29	103	1			46
							32	9									
08	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	317	1	1453	3	Y	55	73	1			28
							61	9									
09	1800	N	1308	-0-	-492	-0-	234	1	1059	3	Y	14					42
							15	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
04	2700	X	2237	-0-	-463	-0-	428	1	1798	3	Y	10					39
							11	9									
05	2604	X	1680	-0-	-924	-0-	314	1	1358	3	Y	7	35	1			11
							8	9									
06	2370	X	1657	-0-	-713	-0-	312	1	1341	3	Y	4	2	1			13
							4	9									
07	2449	X	2203	-0-	-246	-0-	411	1	1773	3	Y	17	3	1			27
							19	9									
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	348	1	1590	3	Y	25	3	1			49
							28	9									
09	1650	N	1466	-0-	-184	-0-	265	1	1194	3	Y	6	33	1			22
							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
04	780	X	780	-0-	-0-	-0-	52	1	705	3	Y	21	9	1	1	8	11
							23	9									
05	279	X	5	-0-	-274	-0-	5	3			Y	-0-	11	1			-0-
06	467	X	467	-0-	-0-	-0-	28	1	430	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
07	806	X	94	-0-	-712	-0-	6	1	3	2	Y	-0-					2
							85	3									
08	993	X	993	-0-	-0-	-0-	68	1	7	2	Y	17	9	1			10
							899	3	19	9							
09	780	X	394	-0-	-386	-0-	27	1	355	3	Y	11	14	1			7
							12	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
04	690	X	73	-0-	-617	-0-	14	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	713	X	111	-0-	-602	-0-	21	1	90	3	Y	-0-					-0-
06	690	X	75	-0-	-615	-0-	16	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	713	X	76	-0-	-637	-0-	15	1	61	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	14	1	59	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	90	N	36	-0-	-54	-0-	6	1	30	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
04	2550	X	2215	-0-	-335	-0-	279	1	1896	3	Y	36	34	1			30
							40	9									
05	2449	X	2284	-0-	-165	-0-	288	1	1953	3	Y	39	33	1			36
							43	9									
06	2370	X	2166	-0-	-204	-0-	273	1	1854	3	Y	35	32	1			39
							39	9									
07	2294	X	2107	-0-	-187	-0-	284	1	188	2	Y	37	58	1			18
							1594	3	41	9							
08	3100	N	3846	-0-	746	746	503	1	63	2	Y	41	7	1			52
							3235	3	45	9							
*09	3000	N	7459	-0-	4459	5205	885	1	11	2	Y	37	62	1			27
							6522	3	41	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
04	2790	X	1295	-0-	-1495	-0-	162	1	1102	3	Y	28	49	1			28
							31	9									
05	2883	X	1255	-0-	-1628	-0-	158	1	1069	3	Y	25	1	1			52
							28	9									
06	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	178	1	1207	3	Y	21	49	1			24
							23	9									
07	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	186	1	123	2	Y	15	1	1			38
							1047	3	17	9							
08	1333	X	1267	-0-	-66	-0-	166	1	17	2	Y	9	3	1			44
							1074	3	10	9							
09	1410	N	841	-0-	-569	-0-	99	1	1	2	Y	14	39	1			19
							726	3	15	9							

FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	262	1	1782	3	Y	25	21	1			21
							28	9									
05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	283	1	1923	3	Y	22	20	1			23
							24	9									
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	278	1	1887	3	Y	15	18	1			20
							17	9									
07	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	275	1	182	2	Y	17	28	1			9
							1550	3	19	9							
08	3100	N	3447	-0-	347	347	453	1	56	2	Y	17	6	1			20
							2919	3	19	9							
*09	3000	N	6640	-0-	3640	3987	789	1	9	2	Y	23	31	1			12
							5817	3	25	9							

TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	111	1	471	3	Y	-0-					68
05	605	X	605	-0-	-0-	-0-	112	1	493	3	Y	-0-					68
06	720	X	524	-0-	-196	-0-	113	1	411	3	Y	-0-					68
07	744	X	553	-0-	-191	-0-	111	1	441	3	Y	1	1	1			68
							1	9									
08	744	X	591	-0-	-153	-0-	110	1	479	3	Y	2	51	1			19
							2	9									
09	600	X	573	-0-	-27	-0-	102	1	471	3	Y	-0-					19

MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 242885 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 9662 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	33	1	142	3	Y	-0-					50
05	267	X	267	-0-	-0-	-0-	49	1	217	3	Y	1	1	1			50
							1	9									
06	44	X	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	3	Y	-0-					50
07	186	X	11	-0-	-175	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					50
08	279	X	126	-0-	-153	-0-	23	1	102	3	Y	1					51
							1	9									
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	1	1			50

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2524	-0-	-596	-0-	105	1	2379	3	Y	36	48	1			22
							40	9									
05	3224	X	2564	-0-	-660	-0-	103	1	2411	3	Y	45	44	1			23
							50	9									
06	2970	X	2352	-0-	-618	-0-	96	1	2215	3	Y	37	26	1			34
							41	9									
07	3069	X	1736	-0-	-1333	-0-	198	1	1531	3	Y	6	25	1			15
							7	9									
08	2852	X	952	-0-	-1900	-0-	110	1	841	3	Y	1	13	1			3
							1	9									
09	2520	X	2095	-0-	-425	-0-	262	1	1785	3	Y	44	27	1			20
							48	9									

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2971	-0-	-389	-0-	123	1	2785	3	Y	57	67	1			30
							63	9									
05	3472	X	3076	-0-	-396	-0-	124	1	2884	3	Y	62	61	1			31
							68	9									
06	3090	X	2838	-0-	-252	-0-	116	1	2675	3	Y	43	30	1			44
							47	9									
07	3193	X	3039	-0-	-154	-0-	344	1	2655	3	Y	36	50	1			30
							40	9									
08	3193	X	3053	-0-	-140	-0-	349	1	2662	3	Y	38	28	1			40
							42	9									
09	2970	X	2920	-0-	-50	-0-	368	1	2506	3	Y	42	44	1			38
							46	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	509	1	485	3	Y	50	57	1			31
							55	9									
05	1054	N	939	-0-	-115	-0-	443	1	459	3	Y	34	4	1			61
							37	9									
06	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	494	1	504	3	Y	24	43	1			42
							26	9									
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	538	1	571	3	Y	45	36	1			51
							50	9									
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	535	1	504	3	Y	32	36	1			47
							35	9									
09	1020	N	879	-0-	-141	-0-	477	1	366	3	Y	33	65	1			15
							36	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
04	1920	X	1700	-0-	-220	-0-	314	1	1319	3	Y	61	2	1			139
							67	9									
05	1891	X	1474	-0-	-417	-0-	265	1	1147	3	Y	56	142	1			53
							62	9									
06	1830	X	1408	-0-	-422	-0-	256	1	1097	3	Y	50	5	1			98
							55	9									
07	1829	X	1643	-0-	-186	-0-	300	1	1293	3	Y	45	4	1			139
							50	9									
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	261	1	1198	3	Y	51	3	1			187
							56	9									
09	1410	N	1063	-0-	-347	-0-	184	1	835	3	Y	40	142	1			85
							44	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	4007	-0-	-523	-0-	166	1	3753	3	N	80	10	1			165
							88	9									
05	4650	X	4152	-0-	-498	-0-	167	1	3889	3	N	87	183	1			69
							96	9									
06	4500	X	3746	-0-	-754	-0-	153	1	3532	3	N	55	9	1			115
							61	9									
07	4340	X	4134	-0-	-206	-0-	154	1	3907	3	N	66	5	1			176
							73	9									
08	4247	X	4219	-0-	-28	-0-	173	1	3958	3	N	80	179	1			77
							88	9									
*09	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	185	1	4187	3	N	93	81	1			89
							102	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	1919	-0-	-1081	-0-	236	1	1610	3	Y	66	60	1			26
							73	9									
05	3100	X	2051	-0-	-1049	-0-	256	1	1737	3	Y	53	56	1			23
							58	9									
06	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	244	1	1661	3	Y	19	29	1			13
							21	9									
07	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	288	1	191	2	Y	76	63	1			26
							1621	3	84	9							
08	2046	X	1901	-0-	-145	-0-	243	1	32	2	Y	55	37	1			44
							1565	3	61	9							
09	1920	N	1289	-0-	-631	-0-	149	1	2	2	Y	45	67	1			22
							1088	3	50	9							

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	1504	-0-	-1556	-0-	63	1	1437	3	Y	4	13	1			8
							4	9									
05	2914	X	385	-0-	-2529	-0-	15	1	352	3	Y	16	15	1			9
							18	9									
06	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	91	1	2107	3	Y	44	22	1			31
							48	9									
07	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	285	1	2205	3	Y	41	49	1			23
							45	9									
08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	275	1	2097	3	Y	36	25	1			34
							40	9									
*09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	305	1	2082	3	Y	40	40	1			34
							44	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
04	3720	X	2985	-0-	-735	-0-	124	1	2806	3	Y	50	57	1			27
							55	9									
05	3844	X	3071	-0-	-773	-0-	124	1	2895	3	Y	47	48	1			26
							52	9									
06	3120	X	2965	-0-	-155	-0-	121	1	2799	3	Y	41	28	1			39
							45	9									
07	3224	X	3141	-0-	-83	-0-	355	1	2745	3	Y	37	49	1			27
							41	9									
08	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	365	1	2783	3	Y	39	29	1			37
							43	9									
09	3000	X	2973	-0-	-27	-0-	375	1	2553	3	Y	41	42	1			36
							45	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
04	1800	X	873	-0-	-927	-0-	55	1	790	3	Y	25	4	1			51
							28	9									
05	1333	X	974	-0-	-359	-0-	63	1	887	3	Y	22	44	1			29
							24	9									
06	1110	X	940	-0-	-170	-0-	60	1	872	3	Y	7	1	1			35
							8	9									
07	1147	X	1005	-0-	-142	-0-	68	1	928	3	Y	8	25	1			18
							9	9									
08	1147	X	373	-0-	-774	-0-	26	1	8	2	Y	1	18	1			1
							338	3	1	9							
09	930	X	759	-0-	-171	-0-	48	1	1	2	Y	50	29	1			22
							655	3	55	9							

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
04	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	78	1	1117	3	N	2	2	1			50
							2	9									
05	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	80	1	1126	3	N	1	1	1			50
							1	9									
06	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	75	1	1077	3	N	1	1	1			50
							1	9									
07	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	75	1	1030	3	N	2	2	1			50
							2	9									
08	1209	N	964	-0-	-245	-0-	67	1	16	2	N	3	2	1			51
							878	3	3	9							
09	1140	N	660	-0-	-480	-0-	43	1	1	2	N	22	2	1			71
							592	3	24	9							

MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5348 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	314	-0-	-706	-0-	40	1	273	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
05	651	N	226	-0-	-425	-0-	29	1	197	3	Y	-0-	1	1			1
06	570	N	265	-0-	-305	-0-	34	1	231	3	Y	-0-					1
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	41	1	27	2	Y	-0-					1
							228	3									
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	40	1	5	2	Y	1	1	1			1
							256	3	1	9							
09	270	N	132	-0-	-138	-0-	15	1	117	3	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2725	-0-	-65	-0-	176	1	2524	3	Y	23	8	1			195
							25	9									
05	2883	X	2823	-0-	-60	-0-	184	1	2611	3	Y	25	2	1			218
							28	9									
06	2790	X	2646	-0-	-144	-0-	170	1	2457	3	Y	17	180	1			55
							19	9									
07	2821	X	2633	-0-	-188	-0-	179	1	2433	3	Y	19	2	1			72
							21	9									
08	2697	N	2378	-0-	-319	-0-	163	1	40	2	Y	22	6	1			88
							2151	3	24	9							
09	2610	N	1566	-0-	-1044	-0-	106	1	2	2	Y	2	3	1			87
							1456	3	2	9							

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	1917	-0-	-363	-0-	79	1	1793	3	Y	41	51	1			25
							45	9									
05	2263	X	1958	-0-	-305	-0-	79	1	1834	3	Y	41	43	1			23
							45	9									
06	2070	X	1807	-0-	-263	-0-	73	1	1699	3	Y	32	23	1			32
							35	9									
07	2139	X	1946	-0-	-193	-0-	219	1	1686	3	Y	37	46	1			23
							41	9									
08	1953	N	1935	-0-	-18	-0-	219	1	1675	3	Y	37	26	1			34
							41	9									
*09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	228	1	1554	3	Y	38	39	1			33
							42	9									

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
04	3390	X	3085	-0-	-305	-0-	128	1	2911	3	Y	42	48	1			22
							46	9									
05	3410	X	3201	-0-	-209	-0-	130	1	3027	3	Y	40	40	1			22
							44	9									
06	3240	X	3010	-0-	-230	-0-	123	1	2848	3	Y	35	25	1			32
							39	9									
07	3348	X	3181	-0-	-167	-0-	361	1	2781	3	Y	35	44	1			23
							39	9									
08	3286	X	3195	-0-	-91	-0-	366	1	2789	3	Y	36	27	1			32
							40	9									
09	3090	X	3051	-0-	-39	-0-	385	1	2623	3	Y	39	40	1			31
							43	9									

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2747	-0-	-493	-0-	114	1	2582	3	Y	46	50	1			18
							51	9									
05	3348	X	2779	-0-	-569	-0-	113	1	2622	3	Y	40	41	1			17
							44	9									
06	2760	X	2352	-0-	-408	-0-	96	1	2227	3	Y	26	21	1			22
							29	9									
07	2852	X	2570	-0-	-282	-0-	291	1	2249	3	Y	27	36	1			13
							30	9									
08	2852	X	2611	-0-	-241	-0-	300	1	2290	3	Y	19	16	1			16
							21	9									
09	2760	X	2540	-0-	-220	-0-	320	1	2183	3	Y	34	31	1			19
							37	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 #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	2061	-0-	-1869	-0-	86 28	1 9	1947	3	Y	25	23	1			11
05	4061	X	2710	-0-	-1351	-0-	110 35	1 9	2565	3	Y	32	28	1			15
06	3930	X	2337	-0-	-1593	-0-	95 32	1 9	2210	3	Y	29	20	1			24
07	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	281 35	1 9	2163	3	Y	32	37	1			19
08	2697	X	2520	-0-	-177	-0-	288 31	1 9	2201	3	Y	28	20	1			27
09	2610	X	2148	-0-	-462	-0-	270 29	1 9	1849	3	Y	26	29	1			24

GULLEY WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GULLEY WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	266 4	1 9	1124	3	Y	4	5	1			6
05	1333	N	910	-0-	-423	-0-	170 6	1 9	734	3	Y	5	8	1			3
06	1260	N	918	-0-	-342	-0-	170 18	1 9	730	3	Y	16	10	1			9
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	364 1366	1 3	200 28	2 9	Y	25	17	1			17
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	237 1057	1 3	34 21	2 9	Y	19	30	1			6
*09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	193 4	1 9	868	3	Y	4	7	1			3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2640	X	2427	-0-	-213	-0-	300	1	2044	3	Y	75	70	1			30
							83	9									
05	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	357	1	2424	3	Y	69	72	1			27
							76	9									
06	2640	X	2602	-0-	-38	-0-	331	1	2247	3	Y	22	35	1			14
							24	9									
07	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	366	1	242	2	Y	62	53	1			23
							2056	3	68	9							
08	2852	X	2451	-0-	-401	-0-	318	1	63	2	Y	40	29	1			34
							2026	3	44	9							
09	2760	X	1697	-0-	-1063	-0-	198	1	4	2	Y	35	52	1			17
							1456	3	39	9							

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

04	3750	X	3629	-0-	-121	-0-	150	1	3415	3	Y	58	70	1			28
							64	9									
05	4185	X	3824	-0-	-361	-0-	152	1	3539	3	Y	121	103	1			46
							133	9									
06	4050	X	3457	-0-	-593	-0-	140	1	3240	3	Y	70	54	1			62
							77	9									
07	3875	X	3657	-0-	-218	-0-	136	1	3442	3	Y	72	100	1			34
							79	9									
08	3844	X	3602	-0-	-242	-0-	148	1	3377	3	Y	70	56	1			48
							77	9									
09	3690	X	3570	-0-	-120	-0-	148	1	3342	3	Y	73	85	1			36
							80	9									

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

04	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	132	171	1			71
05	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	110	111	1			70
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	110	124	1			56
07	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	837	1	555	2	Y	100	69	1			87
							4712	3	110	9							
08	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	1195	1	140	2	Y	123	150	1			60
							7702	3	135	9							
*09	17178	X	17178	-0-	-0-	-0-	2037	1	22	2	Y	98	79	1			79
							15011	3	108	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	5182	-0-	-758	-0-	989	1	4160	3	Y	30	27	1			35
							33	9									
05	5797	X	4887	-0-	-910	-0-	909	1	3927	3	Y	46	44	1			37
							51	9									
06	5520	X	4687	-0-	-833	-0-	871	1	3750	3	Y	60	78	1			19
							66	9									
07	5704	X	5005	-0-	-699	-0-	934	1	4025	3	Y	42	42	1			19
							46	9									
08	5549	X	4660	-0-	-889	-0-	827	1	3790	3	Y	39	6	1			52
							43	9									
09	5190	X	3449	-0-	-1741	-0-	619	1	2804	3	Y	24	35	1			41
							26	9									

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13770	X	13753	-0-	-17	-0-	569	1	12889	3	Y	268	358	1			168
							295	9									
05	15531	X	14128	-0-	-1403	-0-	569	1	13262	3	Y	270	283	1			155
							297	9									
06	15030	X	12709	-0-	-2321	-0-	517	1	11973	3	Y	199	156	1			198
							219	9									
07	15531	X	13254	-0-	-2277	-0-	496	1	12536	3	Y	202	276	1			124
							222	9									
08	15128	X	13842	-0-	-1286	-0-	570	1	13050	3	Y	202	169	1			157
							222	9									
09	13740	X	13461	-0-	-279	-0-	559	1	12675	3	Y	206	238	1			125
							227	9									

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
04	18660	X	18078	-0-	-582	-0-	2306	1	15688	3	Y	76	69	1			47
							84	9									
05	19251	X	18238	-0-	-1013	-0-	2336	1	15854	3	Y	44	48	1			43
							48	9									
06	18630	X	17350	-0-	-1280	-0-	2219	1	15066	3	Y	59	49	1			53
							65	9									
07	18817	X	17216	-0-	-1601	-0-	2355	1	1683	2	Y	38	43	1			48
							13136	3	42	9							
08	18693	X	15286	-0-	-3407	-0-	2014	1	13221	3	Y	46	41	1			53
							51	9									
09	18090	X	10396	-0-	-7694	-0-	1237	1	9128	3	Y	28	60	1			21
							31	9									

BO FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1337	-0-	-133	-0-	87	1	1247	3	N	3	2	1			104
							3	9									
05	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	89	1	1259	3	N	10	1	1			113
							11	9									
06	1410	N	1306	-0-	-104	-0-	85	1	1219	3	N	2	1	1			114
							2	9									
07	1395	N	1227	-0-	-168	-0-	84	1	1141	3	N	2	2	1			114
							2	9									
08	1364	N	1124	-0-	-240	-0-	78	1	19	2	N	3	2	1			115
							1024	3	3	9							
*09	1320	N	656	-0-	-664	-0-	44	1	1	2	N	5	70	1	17	6	33
							605	3	6	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	48	1	2342	2	N	22					70
							24	9									
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	46	1	2250	3	N	20	3	8			87
							22	9									
06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	48	1	2361	3	N	16	9	8			94
							18	9									
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	45	1	2213	3	N	10					104
							11	9									
*08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	45	1	2234	3	N	3					107
							3	9									
*09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	44	1	2201	3	N	5					112
							6	9									

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	46	1	2270	2	N	22					99
							24	9									
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	45	1	2201	3	N	8					107
							9	9									
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	41	1	2003	3	N	22	10	8			119
							24	9									
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	38	1	1843	3	N	1					120
							1	9									
*08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	40	1	1945	3	N	28	86	1			62
							31	9									
*09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	42	1	2087	3	N	13					75
							14	9									

FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	12	1	577	2	N	22					108
							24	9									
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	12	1	565	3	N	-0-					108
06	690	N	636	-0-	-54	-0-	12	1	593	3	N	28	93	1	4	8	39
							31	9									
07	651	N	577	-0-	-74	-0-	11	1	548	3	N	16					55
							18	9									
*08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	12	1	575	3	N	15					70
							17	9									
09	630	N	606	-0-	-24	-0-	11	1	549	3	N	42	86	1			26
							46	9									

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	55	1	2712	2	N	22					99
							24	9									
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	53	1	2586	3	N	8					107
							9	9									
06	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	56	1	2775	3	N	22	10	8			119
							24	9									
07	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	54	1	2626	3	N	1					120
							1	9									
*08	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	55	1	2712	3	N	28	86	1			62
							31	9									
*09	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	51	1	2562	3	N	13					75
							14	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	29	1	1424	2	N	-0-					180
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	34	1	1674	3	N	5	5	8			180
							6	9									
06	1440	N	1396	-0-	-44	-0-	28	1	1358	3	N	9	9	8			180
							10	9									
07	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	29	1	1419	3	N	-0-					180
*08	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	33	1	1598	3	N	-0-					180
*09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	32	1	1623	3	N	15	167	1			28
							17	9									

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8365	X	2684	-0-	-5681	-0-	53	1	2612	2	N	17					146
							19	9									
05	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	56	1	2762	3	N	28	3	8			171
							31	9									
06	3120	X	2802	-0-	-318	-0-	56	1	2731	3	N	14	8	8			177
							15	9									
07	3224	X	2751	-0-	-473	-0-	54	1	2689	3	N	7					184
							8	9									
*08	3224	X	2785	-0-	-439	-0-	55	1	2721	3	N	8					192
							9	9									
09	2790	X	2789	-0-	-1	-0-	55	1	2733	3	N	1	156	1			27
							1	9									

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	507	-0-	-663	-0-	507	2			N	-0-					50
05	1178	N	657	-0-	-521	-0-	657	2			N	-0-					50
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1133	2	6	9	N	5					55
07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2606	2	6	9	N	5					60
*08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2420	2	6	9	N	5					65
*09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1831	2	3	9	N	3					68

SABINE OIL & GAS LLC 742142
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					67
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2353	-0-	-647	41	2329	2	24	9	N	22	7	8			177
05	1794	N	1753	-0-	-41	-0-	1700	2	53	9	N	48	173	1	1	8	51
06	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1082	2	28	9	N	25	1	8			75
07	574	X	574	-0-	-0-	-0-	570	2	4	9	N	4					79
08	310	X	7	-0-	-303	-0-	7	2			N	-0-					79
09	300	X	221	-0-	-79	-0-	19	1	202	2	N	-0-					79

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	963 99	1 9	4225	2	Y	90	3	8			191
05	5766	X	4949	-0-	-817	-0-	959 48	1 9	3942	2	Y	44	174	1	2	8	59
06	5580	X	4911	-0-	-669	-0-	936 152	1 9	3823	2	Y	138	3	8			194
07	5549	X	4854	-0-	-695	-0-	951 26	1 9	3877	2	Y	24	174	1	1	8	43
08	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	1043 86	1 9	4422	2	Y	78	1	8			120
09	5280	X	5194	-0-	-86	-0-	1033 79	1 9	4082	2	Y	72	1	8			191

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	690 46	1 9	1992	2	N	42	1	8			121
05	3069	X	2889	-0-	-180	-0-	713 59	1 9	2117	2	N	54	1	8			174
06	2970	X	2761	-0-	-209	-0-	690 44	1 9	2027	2	N	40	163	1	2	8	49
07	3069	X	2721	-0-	-348	-0-	713 56	1 9	1952	2	N	51					100
08	3069	X	2937	-0-	-132	-0-	713 66	1 9	2158	2	N	60	1	8			159
*09	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	690 36	1 9	2068	2	N	33	164	1	1	8	27

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 248240 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1314	-0-	-156	-0-	522 46	1 9	792	2	N	-0-					170
05	2015	N	1375	-0-	-640	-0-	414 46	1 9	915	2	N	42					212
06	1500	N	955	-0-	-545	-0-	360	1	595	2	N	-0-					212
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	450 4	1 9	999	2	N	4	163	1			53
08	1364	N	1031	-0-	-333	-0-	414	1	617	2	N	-0-					53
*09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	432 15	1 9	1076	2	N	14					67

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 10026 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19393	X	19393	-0-	-0-	-0-	195 201	1 9	18997	2	N	183	187	1	3	8	129
05	21514	X	19385	-0-	-2129	-0-	206 130	1 9	19049	2	N	118	160	1	5	8	82
06	19290	X	17716	-0-	-1574	-0-	195 88	1 9	17433	2	N	80	3	8			159
07	20026	X	19044	-0-	-982	-0-	204 179	1 9	18661	2	N	163	177	1	6	8	139
08	20026	X	14231	-0-	-5795	-0-	175 123	1 9	13933	2	N	112	173	1	4	8	74
09	19380	X	7261	-0-	-12119	-0-	573 74	1 9	6614	2	N	67					141

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	461 57	1 9	8436	2	Y	52	3	8			119
05	9858	X	7235	-0-	-2623	-0-	475 78	1 9	6682	2	Y	71	3	8			187
06	9540	X	6077	-0-	-3463	-0-	459 41	1 9	5577	2	Y	37	164	1	5	8	55
07	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	480 50	1 9	9444	2	Y	45	5	8			95
08	9238	X	6359	-0-	-2879	-0-	340 30	1 9	5989	2	Y	27	3	8			119
*09	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	472 58	1 9	11947	2	Y	53	1	8			171

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
04	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	936 142	1 9	6403	2	N	129	180	1	1	8	75
05	10385	X	8807	-0-	-1578	-0-	1053 125	1 9	7629	2	N	114	5	8			184
06	10050	X	5751	-0-	-4299	-0-	702 79	1 9	4970	2	N	72	174	1	2	8	80
07	10385	X	3943	-0-	-6442	-0-	390 34	1 9	3519	2	N	31	1	8			110
08	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	975 257	1 9	9604	2	N	234	177	1	10	8	157
*09	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	1131 117	1 9	9606	2	N	106	175	1	3	8	85

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1652	-0-	-328	-0-	1644	2	8	9	Y	7	7	8			52
05	2046	N	1790	-0-	-256	-0-	1789	2	1	9	Y	1					53
06	1860	N	1631	-0-	-229	-0-	1630	2	1	9	Y	1					54
07	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	1627	2			Y	-0-					54
08	1922	X	1633	-0-	-289	-0-	1624	2	9	9	Y	8	43	1			19
09	1740	X	1468	-0-	-272	-0-	1467	2	1	9	Y	1					20

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	126	2	2	9	Y	2					13
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			Y	-0-					13
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	115	2	2	9	Y	2					15
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	105	2	3	9	Y	3					18
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1					19
*09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	210	2	4	9	Y	4					23

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

04	2850	X	1969	-0-	-881	-0-	1969	2			Y	-0-					2
05	2945	X	2338	-0-	-607	-0-	2338	2			Y	-0-					2
06	2850	X	2153	-0-	-697	-0-	2153	2			Y	-0-					2
07	2418	X	2322	-0-	-96	-0-	2322	2			Y	-0-					2
08	2325	N	2258	-0-	-67	-0-	2258	2			Y	-0-					2
09	2160	N	2102	-0-	-58	-0-	2102	2			Y	-0-					2

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

04	3990	X	3574	-0-	-416	-0-	3499	2	75	9	Y	68	20	8			113
05	3782	X	2957	-0-	-825	-0-	2924	2	33	9	Y	30	115	1			28
06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3185	2	43	9	Y	39					67
07	3689	X	3498	-0-	-191	-0-	3487	2	11	9	Y	10					77
08	3689	X	3545	-0-	-144	-0-	3475	2	70	9	Y	64					141
09	3570	X	3357	-0-	-213	-0-	3310	2	47	9	Y	43	144	1			40

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

04	1625	N	554	-0-	-1071	-0-	554	2			Y	-0-					7
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-	7	1			-0-
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	Y	1					1
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	447	2	2	9	Y	2					3
*09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	Y	1	3	1			1

CARTER ESTATE WELL #: 4 T RRCID -> 162644 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8516 - 9837

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	545	-0-	-55	-0-	545	2			Y	-0-					31
05	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	2			Y	-0-					31
06	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	2			Y	-0-					31
07	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			Y	-0-					31
08	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			Y	-0-					31
09	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	2			Y	-0-					31

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

04	210	N	111	-0-	-99	-0-	110	2	1	9	Y	1					4
05	186	N	44	-0-	-142	-0-	44	2			Y	-0-					4
06	180	N	15	-0-	-165	-0-	14	2	1	9	Y	1	4	1			1
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	2	1	9	Y	1					2
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					2
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					3

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600

04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2175	2	29	9	Y	26	14	8			47
05	2077	N	1630	-0-	-447	-0-	1616	2	14	9	Y	13	48	1			12
06	1950	N	1407	-0-	-543	-0-	1389	2	18	9	Y	16					28
07	2077	N	1341	-0-	-736	-0-	1335	2	6	9	Y	5					33
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1993	2	2	9	Y	2					35
*09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2071	2	8	9	Y	7	32	1			10

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

04	2430	X	2332	-0-	-98	-0-	2317	2	15	9	Y	14	14	8			50
05	2511	X	2387	-0-	-124	-0-	2386	2	1	9	Y	1					51
06	2370	X	2365	-0-	-5	-0-	2359	2	6	9	Y	5	45	1			11
07	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2488	2	8	9	Y	7					18
08	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2744	2	8	9	Y	7					25
*09	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2641	2	4	9	Y	4					29

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

04	3180	X	2962	-0-	-218	-0-	2941	2	21	9	Y	19	9	8			33
05	3007	X	2985	-0-	-22	-0-	2977	2	8	9	Y	7					40
06	3150	X	2926	-0-	-224	-0-	2908	2	18	9	Y	16					56
07	3255	X	2991	-0-	-264	-0-	2990	2	1	9	Y	1					57
08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3009	2	64	9	Y	58					115
*09	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3007	2	3	9	Y	3					118

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	2520	-0-	-1530	-0-	2519	2	1	9	N	1	1	8			151
05	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4504	2	1	9	N	1					152
06	4200	X	4183	-0-	-17	-0-	4175	2	8	9	N	7					159
07	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4615	2	1	9	N	1					160
08	4495	X	3594	-0-	-901	-0-	3594	2			N	-0-					160
09	4350	X	3249	-0-	-1101	-0-	3247	2	2	9	N	2					162

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2206	-0-	-314	-0-	2184	2	22	9	Y	20	18	8			31
05	2604	X	1721	-0-	-883	-0-	1720	2	1	9	Y	1					32
06	3090	X	1618	-0-	-1472	-0-	1614	2	4	9	Y	4					36
07	3193	X	1646	-0-	-1547	-0-	1639	2	7	9	Y	6					42
08	3379	X	968	-0-	-2411	-0-	968	2			Y	-0-					42
09	2220	X	2211	-0-	-9	-0-	2202	2	9	9	Y	8					50

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	1		1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					60
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	X	478	-0-	-242	-0-	476	2	2	9	Y	2	2	8			9
05	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1727	2	4	9	Y	4					13
06	570	X	115	-0-	-455	-0-	87	2	28	9	Y	25	9	1			29
07	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1654	2	1	9	Y	1					30
08	1736	N	1382	-0-	-354	-0-	1382	2			Y	-0-					30
*09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					30

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3421	-0-	-239	-0-	3400	2	21	9	Y	19	17	8			25
05	3782	X	3712	-0-	-70	-0-	3710	2	2	9	Y	2					27
06	3660	X	3512	-0-	-148	-0-	3505	2	7	9	Y	6					33
07	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3937	2	8	9	Y	7					40
08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3952	2	2	9	Y	2					42
*09	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3737	2	11	9	Y	10					52

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	2645	-0-	-1195	-0-	2644	2	1	9	Y	1	152	1			65
05	3968	X	3203	-0-	-765	-0-	3203	2			Y	-0-					65
06	3840	X	2097	-0-	-1743	-0-	2097	2			Y	-0-					65
07	3844	X	3310	-0-	-534	-0-	3310	2			Y	-0-					65
08	3348	X	2918	-0-	-430	-0-	2918	2			Y	-0-					65
09	3090	X	2738	-0-	-352	-0-	2738	2			Y	-0-					65

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	47	1	367	2	Y	15	13	1			16
							17	9									
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	52	1	366	2	Y	24	13	1			27
							26	9									
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	52	1	324	2	Y	23					50
							25	9									
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	60	1	324	2	Y	37	49	1			38
							41	9									
08	434	N	386	-0-	-48	-0-	58	1	311	2	Y	15					53
							17	9									
*09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	58	1	323	2	Y	21	59	1			15
							23	9									

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034

04	990	X	419	-0-	-571	-0-	31	1	380	2	Y	7					32
							8	9									
05	1023	X	489	-0-	-534	-0-	55	1	428	2	Y	5	5	8			32
							6	9									
06	390	X	334	-0-	-56	-0-	7	1	327	2	Y	-0-					32
07	434	X	186	-0-	-248	-0-	1	1	184	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
08	496	X	201	-0-	-295	-0-	8	1	170	2	Y	21					53
							23	9									
09	480	X	272	-0-	-208	-0-	9	1	262	2	Y	1	1	8			53
							1	9									

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	3984	2	34	9	Y	31	22	8			18
05	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3477	2	2	9	Y	2					20
06	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2561	2	6	9	Y	5					25
07	2573	X	1631	-0-	-942	-0-	1628	2	3	9	Y	3					28
08	4154	X	1033	-0-	-3121	-0-	1032	2	1	9	Y	1					29
09	4020	X	3253	-0-	-767	-0-	3245	2	8	9	Y	7					36

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	33	1	258	2	N	3	2	8			136
							3	9									
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	46	1	321	2	N	7	130	1	3	8	10
							8	9									
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	59	1	373	2	N	-0-					10
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	68	1	365	2	N	5	3	8			12
							6	9									
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	76	1	411	2	N	3	3	8			12
							3	9									
*09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	72	1	402	2	N	4	3	8			13
							4	9									

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812

04	150	N	125	-0-	-25	-0-	123	2	2	9	Y	2	2	8			19
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					19
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					19
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					19
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					19
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					19

AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728

04	3810	X	1732	-0-	-2078	-0-	1708	2	24	9	Y	22	19	8			46
05	3379	X	506	-0-	-2873	-0-	505	2	1	9	Y	1					47
06	3270	X	341	-0-	-2929	-0-	341	2			Y	-0-	45	5			2
07	3379	X	542	-0-	-2837	-0-	541	2	1	9	Y	1					3
08	3286	X	252	-0-	-3034	-0-	251	2	1	9	Y	1					4
09	1740	X	271	-0-	-1469	-0-	262	2	9	9	Y	8					12

BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765

04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	41	1	322	2	N	10	77	1	1	8	18
							11	9									
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	30	1	214	2	N	18	3	8			33
							20	9									
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	29	1	185	2	N	14					47
							15	9									
07	372	N	276	-0-	-96	-0-	40	1	214	2	N	20	2	8			65
							22	9									
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	43	1	234	2	N	19	3	8			81
							21	9									
*09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	41	1	230	2	N	15	74	1	2	8	20
							17	9									

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773

04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	9	1			4
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					4
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					4
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					4
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					4
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					4

KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	186	1	1463	2	Y	144	97	1	7	8	150
							158	9									
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	181	1	1275	2	Y	35	113	1	22	8	50
							39	9									
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	222	1	1395	2	Y	36					86
							40	9									
07	1519	N	1179	-0-	-340	-0-	177	1	950	2	Y	47	69	1	15	8	49
							52	9									
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	239	1	1289	2	Y	28	12	8			65
							31	9									
*09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	258	1	1433	2	Y	41	59	1	14	8	33
							45	9									

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370

04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1					18
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					18
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			Y	-0-	18	5			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376

04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390

04	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			Y	-0-					47
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					47
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					47
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					47
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					47
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					47

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
04	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	552	1	4343	2	Y	29	22	1	5	8	30
							32	9									
05	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	585	1	4117	2	Y	35	27	1	11	8	27
							39	9									
06	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	532	1	3336	2	Y	31	33	1			25
							34	9									
07	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	689	1	3696	2	Y	30	32	1	6	8	17
							33	9									
08	4960	X	4545	-0-	-415	-0-	706	1	3806	2	Y	30	6	8			41
							33	9									
09	4800	X	3819	-0-	-981	-0-	577	1	3206	2	Y	33	32	1	6	8	36
							36	9									

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2944	2	35	9	Y	32	15	8			93
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3390	2	1	9	Y	1					94
06	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3431	2	80	9	Y	73					167
07	3441	X	2798	-0-	-643	-0-	2796	2	2	9	Y	2					169
08	3472	X	2675	-0-	-797	-0-	2627	2	48	9	Y	44	133	1			80
09	3510	X	3271	-0-	-239	-0-	3265	2	6	9	Y	5					85

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	816	-0-	-54	-0-	84	1	659	2	Y	66	63	1	5	8	71
							73	9									
05	899	N	853	-0-	-46	-0-	103	1	725	2	Y	23	52	1	6	8	36
							25	9									
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	122	1	766	2	Y	24					60
							26	9									
07	837	N	754	-0-	-83	-0-	112	1	601	2	Y	37	59	1			38
							41	9									
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	122	1	659	2	Y	16					54
							18	9									
*09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	134	1	744	2	Y	20	59	1			15
							22	9									

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	218	-0-	-202	-0-	24	1	188	2	Y	5	3	8			18
							6	9									
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	18	1	125	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	23	1	146	2	Y	2					20
							2	9									
07	217	N	142	-0-	-75	-0-	22	1	119	2	Y	1	20	1			1
							1	9									
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	22	1	118	2	Y	1					2
							1	9									
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	27	1	148	2	Y	1					3
							1	9									

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
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	N	55	1	8			116
							61	9									
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	16	1	116	2	N	11	2	8			125
							12	9									
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	5	1	31	2	N	-0-					125
07	186	N	68	-0-	-118	-0-	9	1	50	2	N	8					133
							9	9									
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	33	1	178	2	N	14					147
							15	9									
*09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	64	2	N	7					154
							8	9									

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	197	-0-	-1753	-0-	21	1	167	2	Y	8	9	1	2	8	9
							9	9									
05	589	X	95	-0-	-494	-0-	11	1	81	2	Y	3	7	1	2	8	3
							3	9									
06	300	N	15	-0-	-285	-0-	2	1	12	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	36	1	194	2	Y	9					9
							10	9									
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2	8	1	2	8	1

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
04	2310	N	1867	-0-	-443	-0-	1867	2			Y	-0-					9
05	2015	N	2004	-0-	-11	-0-	2004	2			Y	-0-					9
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					9
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			Y	-0-					9
08	1922	N	1821	-0-	-101	-0-	1821	2			Y	-0-					9
*09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					9

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
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	165	1	1296	2	Y	46	169	1	5	8	13
							51	9									
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	184	1	1295	2	Y	-0-					13
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	178	1	1116	2	Y	-0-					13
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	215	1	1154	2	Y	-0-					13
08	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	232	1	1248	2	Y	-0-					13
*09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	244	1	1353	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
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1138	2	18	9	N	16	4	1	15	8	1
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1389	2	2	9	N	2	1	1			2
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1179	2	3	9	N	3					5
07	1209	N	910	-0-	-299	-0-	908	2	2	9	N	2	1	1			6
08	1395	N	859	-0-	-536	-0-	857	2	2	9	N	2	1	1			7
09	1170	N	533	-0-	-637	-0-	524	2	9	9	N	8	3	1			12

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
04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2710	2	37	9	N	34	75	1	20	8	8
05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2816	2	13	9	N	12	13	1			7
06	2580	N	1586	-0-	-994	-0-	1582	2	4	9	N	4	4	1			7
07	2852	N	2803	-0-	-49	-0-	2780	2	23	9	N	21	18	1			10
08	2821	N	2805	-0-	-16	-0-	2796	2	9	9	N	8	7	1			11
*09	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2705	2	19	9	N	17	8	1			20

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
04	1830	X	1614	-0-	-216	-0-	1614	2			N	-0-					2
05	1705	X	1551	-0-	-154	-0-	1551	2			N	-0-					2
06	1650	X	1472	-0-	-178	-0-	1472	2			N	-0-					2
07	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					2
08	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	1465	2			N	-0-					2
*09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					2

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
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					1
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					1
06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-	1	5			-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2783	-0-	-97	-0-	2783	2			N	-0-					3
05	2914	X	2659	-0-	-255	-0-	2659	2			N	-0-					3
06	2820	X	2582	-0-	-238	-0-	2582	2			N	-0-					3
07	2883	X	2623	-0-	-260	-0-	2623	2			N	-0-					3
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					3
*09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					3

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5013	2	34	9	Y	31	21	8			60
05	5115	X	3584	-0-	-1531	-0-	3578	2	6	9	Y	5					65
06	4950	X	2285	-0-	-2665	-0-	2279	2	6	9	Y	5	56	1			14
07	5115	X	4032	-0-	-1083	-0-	4023	2	9	9	Y	8					22
08	5208	X	4613	-0-	-595	-0-	4596	2	17	9	Y	15					37
*09	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5036	2	19	9	Y	17					54

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	5383	-0-	-467	-0-	5313	2	70	9	Y	64	179	1	20	8	89
05	6045	X	5678	-0-	-367	-0-	5674	2	4	9	Y	4					93
06	5640	X	5475	-0-	-165	-0-	5466	2	9	9	Y	8					101
07	5828	X	5071	-0-	-757	-0-	5068	2	3	9	Y	3					104
08	5828	X	5458	-0-	-370	-0-	5391	2	67	9	Y	61					165
09	5490	X	5356	-0-	-134	-0-	5355	2	1	9	Y	1					166

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
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7142					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7142					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7142					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7142					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7142					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7142					N	-0-					-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GREEN, FRANK WELL #: 2 L RRCID -> 187628 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9280 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN, FRANK WELL #: 3 L RRCID -> 187629 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9835 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	1866	-0-	-294	-0-	95	1	1771	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	2019	-0-	-244	-0-	103	1	1916	2	N	-0-					-0-
06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	143	1	2634	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	2060	-0-	-265	-0-	102	1	1958	2	N	-0-					-0-
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	111	1	2070	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	1624	-0-	-506	-0-	84	1	1540	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	1698	-0-	-222	-0-	86	1	1612	2	N	-0-					-0-
05	1984	X	1653	-0-	-331	-0-	85	1	1568	2	N	-0-					-0-
06	1860	X	1053	-0-	-807	-0-	54	1	998	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	158	1	3036	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3100	N	3580	-0-	480	480	182	1	3398	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	2953	-0-	-47	433	152	1	2801	2	N	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	289	-0-	-341	-0-	289	2			Y	-0-					4
05	620	N	335	-0-	-285	-0-	335	2			Y	-0-					4
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			Y	-0-					4
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	240	2	43	9	Y	39	32	1			11
08	341	N	186	-0-	-155	-0-	186	2			Y	-0-					11
09	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			Y	-0-					11

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					18
05	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	1828	2			Y	-0-					18
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					18
07	1953	N	180	-0-	-1773	-0-	179	2	1	9	Y	1	14	1			5
08	1829	N	32	-0-	-1797	-0-	32	2			Y	-0-					5
09	1680	N	121	-0-	-1559	-0-	121	2			Y	-0-					5

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1041	-0-	-129	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	831	-0-	-347	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	443	-0-	-735	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	299	-0-	-751	-0-	299	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
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	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
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					18
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					18
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			Y	-0-					18
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	229	2	88	9	Y	80	72	1			26
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					26
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			Y	-0-					26

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
04	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	242	1	4530	2	N	-0-					-0-
05	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	258	1	4773	2	N	-0-					-0-
06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	235	1	4341	2	N	-0-					-0-
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	200	1	3854	2	N	-0-					-0-
08	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	203	1	3783	2	N	-0-					-0-
*09	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	195	1	3582	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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			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
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					18
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					18
06	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	1056	2			Y	-0-					18
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1158	2	87	9	Y	79	72	1			25
08	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	1006	2			Y	-0-					25
*09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					25

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
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	147	1	2742	2	N	-0-					-0-
05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	143	1	2655	2	N	-0-					-0-
06	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	138	1	2547	2	N	-0-					-0-
07	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	132	1	2543	2	N	-0-					-0-
08	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	134	1	2502	2	N	-0-					-0-
*09	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	131	1	2408	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
04	3000	X	2581	-0-	-419	-0-	132	1	2449	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	3040	-0-	-60	-0-	158	1	2882	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2816	-0-	-34	-0-	149	1	2667	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2756	-0-	-189	-0-	141	1	2615	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2739	-0-	-299	-0-	140	1	2599	2	N	-0-					-0-
09	2820	N	2456	-0-	-364	-0-	131	1	2325	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
04	3450	X	2974	-0-	-476	-0-	154	1	2820	2	N	-0-					-0-
05	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	180	1	3315	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2956	-0-	-194	-0-	156	1	2800	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2941	-0-	-128	-0-	152	1	2789	2	N	-0-					-0-
08	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	166	1	2905	2	N	-0-					-0-
*09	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	162	1	2719	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MULLINS WELL #: 6 RRCID -> 174124 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3628 - 3634

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE, 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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) //CONT.// 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					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
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	10	1	65	2	Y	1					52
							1	9									
05	558	N	280	-0-	-278	-0-	44	1	233	2	Y	3	5	1			50
							3	9									
06	480	N	37	-0-	-443	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					50
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	8	1	50	2	Y	1	1	1			50
							1	9									
08	186	N	83	-0-	-103	-0-	11	1	71	2	Y	1	1	1			50
							1	9									
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	15	1	76	2	Y	1	1	1			50
							1	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
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	313	2	12	9	N	11					89
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	340	2	7	9	N	6					95
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	419	2	4	9	N	4					99
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	498	2	17	9	N	15					114
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	704	2	17	9	N	15					129
*09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	805	2	9	9	N	8					137

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
04	1650	N	1313	-0-	-337	-0-	1296	2	17	9	N	15					150
05	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	1317	2	17	9	N	15					165
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1406	2	39	9	N	35					200
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1372	2	1	9	N	1	179	1			22
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1337	2	45	9	N	41					63
*09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2146	2	23	9	N	21					84

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
04	510	N	394	-0-	-116	-0-	394	2			N	-0-					123
05	713	N	529	-0-	-184	-0-	529	2			N	-0-					123
06	720	N	577	-0-	-143	-0-	547	2	30	9	N	27					150
07	403	N	251	-0-	-152	-0-	220	2	31	9	N	28					178
08	527	N	170	-0-	-357	-0-	166	2	4	9	N	4	152	1			30
09	570	N	514	-0-	-56	-0-	494	2	20	9	N	18					48

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOR WELL #: 3 RRCID -> 200681 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478

04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	582	1	2396	2	N	120	199	1			47
							132	9									
05	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	696	1	2210	2	N	35					82
							39	9									
06	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	644	1	1600	2	N	52					134
							57	9									
07	2108	X	885	-0-	-1223	-0-	112	1	770	2	N	3					137
							3	9									
08	2108	X	1767	-0-	-341	-0-	369	1	1389	2	N	8					145
							9	9									
09	2040	X	1713	-0-	-327	-0-	298	1	1384	2	N	28					173
							31	9									

CHADWICK WELL #: 2 L RRCID -> 209354 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 9223 - 9727

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	209	1			-0-

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

04	2820	X	1998	-0-	-822	-0-	368	1	1586	2	N	40	135	1			46
							44	9									
05	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	1157	1	1877	2	N	37					83
							41	9									
06	2220	X	1903	-0-	-317	-0-	540	1	1352	2	N	10					93
							11	9									
07	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	1015	1	2173	2	N	5					98
							6	9									
08	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	935	1	2151	2	N	-0-					98
*09	3000	N	3094	-0-	94	94	939	1	2146	2	N	8					106
							9	9									

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

04	1650	N	1588	-0-	-62	-0-	252	1	1308	2	N	25	138	1			42
							28	9									
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	549	1	1448	2	N	132					174
							145	9									
06	1920	N	1486	-0-	-434	-0-	214	1	1255	2	N	15	156	1			33
							17	9									
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	554	1	1402	2	N	25					58
							28	9									
08	2139	N	2034	-0-	-105	-0-	304	1	1713	2	N	15					73
							17	9									
*09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	328	1	1622	2	N	12					85
							13	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1705	-0-	-245	-0-	626	1	1059	2	N	18	163	1			133
							20	9									
05	2263	X	998	-0-	-1265	-0-	305	1	690	2	N	3					136
							3	9									
06	2190	X	1442	-0-	-748	-0-	284	1	1144	2	N	13					149
							14	9									
07	2263	X	1634	-0-	-629	-0-	207	1	1423	2	N	4					153
							4	9									
08	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	559	1	1605	2	N	8					161
							9	9									
09	1710	X	1480	-0-	-230	-0-	432	1	1048	2	N	-0-					161

LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	202	-0-	-68	-0-	75	1	127	2	N	-0-					96
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	114	1	259	2	N	-0-					96
06	270	N	121	-0-	-149	-0-	24	1	97	2	N	-0-					96
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	72	1	494	2	N	-0-					96
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	151	1	432	2	N	-0-					96
*09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	193	1	470	2	N	-0-					96

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	X	894	-0-	-636	-0-	168	1	723	2	N	3					289
							3	9									
05	1209	N	873	-0-	-336	-0-	333	1	540	2	N	-0-					289
06	1050	N	923	-0-	-127	-0-	263	1	660	2	N	-0-					289
07	930	N	766	-0-	-164	-0-	244	1	522	2	N	-0-					289
08	868	N	628	-0-	-240	-0-	186	1	429	2	N	12					301
							13	9									
09	930	N	542	-0-	-388	-0-	165	1	377	2	N	-0-					301

LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	1114	1	1884	2	N	52	362	1			27
							57	9									
05	2697	X	2438	-0-	-259	-0-	739	1	1669	2	N	27					54
							30	9									
06	2610	X	1386	-0-	-1224	-0-	271	1	1091	2	N	22					76
							24	9									
07	3162	X	2254	-0-	-908	-0-	286	1	1959	2	N	8					84
							9	9									
08	2945	X	2239	-0-	-706	-0-	573	1	1644	2	N	20					104
							22	9									
*09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	849	1	2062	2	N	15					119
							17	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1224	-0-	-276	-0-	245	1	966	2	N	12					167
							13	9									
05	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	121	1	1248	2	N	13					180
							14	9									
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	267	1	1094	2	N	13					193
							14	9									
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	326	1	975	2	N	20					213
							22	9									
08	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	132	1	1178	2	N	5					218
							6	9									
*09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	174	1	1418	2	N	13					231
							14	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	495	1	1947	2	N	18	160	1			84
							20	9									
05	2108	N	2003	-0-	-105	-0-	174	1	1801	2	N	25					109
							28	9									
06	2070	N	2023	-0-	-47	-0-	390	1	1598	2	N	32					141
							35	9									
07	2201	N	1942	-0-	-259	-0-	484	1	1445	2	N	12					153
							13	9									
08	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	197	1	1751	2	N	-0-					153
09	2010	N	1947	-0-	-63	-0-	210	1	1717	2	N	18					171
							20	9									

LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6840	X	6299	-0-	-541	-0-	2286	1	3868	2	N	132	189	1			466
							145	9									
05	7006	X	6349	-0-	-657	-0-	1892	1	4275	2	N	165					631
							182	9									
06	6630	X	5978	-0-	-652	-0-	1178	1	4744	2	N	51					682
							56	9									
07	6510	X	6129	-0-	-381	-0-	760	1	5213	2	N	142	376	1			448
							156	9									
08	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	1623	1	4657	2	N	147	155	1			440
							162	9									
*09	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	1882	1	4574	2	N	124					564
							136	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
04	2610	X	1133	-0-	-1477	-0-	209	1	902	2	N	20	189	1			107
							22	9									
05	2697	X	1308	-0-	-1389	-0-	486	1	789	2	N	30					137
							33	9									
06	1770	X	1332	-0-	-438	-0-	375	1	940	2	N	15					152
							17	9									
07	1829	X	1258	-0-	-571	-0-	394	1	844	2	N	18					170
							20	9									
08	1829	X	615	-0-	-1214	-0-	184	1	422	2	N	8					178
							9	9									
09	1320	X	661	-0-	-659	-0-	199	1	456	2	N	5					183
							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
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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2010

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1386	-0-	-234	-0-	1386	2			N	-0-					23
05	2139	N	369	-0-	-1770	-0-	369	2			N	-0-					23
06	2100	N	760	-0-	-1340	-0-	760	2			N	-0-					23
07	1426	N	1186	-0-	-240	-0-	1186	2			N	-0-					23
08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					23
*09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2135	2	48	9	N	44					67

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 9552

04	180	N	26	-0-	-154	-0-	26	2			N	-0-					60
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					60
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					60
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					60
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					60
*09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					60

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660

04	1410	X	283	-0-	-1127	-0-	283	2			N	-0-					83
05	1209	X	67	-0-	-1142	-0-	67	2			N	-0-					83
06	1170	X	187	-0-	-983	-0-	187	2			N	-0-					83
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	42	125	1			-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1245	2	19	9	N	17					17
*09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					17

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

04	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					25
05	496	N	275	-0-	-221	-0-	275	2			N	-0-					25
06	480	N	233	-0-	-247	-0-	233	2			N	-0-					25
07	434	N	231	-0-	-203	-0-	231	2			N	-0-					25
08	279	N	172	-0-	-107	-0-	172	2			N	-0-					25
09	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	2			N	-0-					25

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

04	2490	X	1801	-0-	-689	-0-	1784	2	17	9	N	15	5	1	8	8	107
05	2573	X	1277	-0-	-1296	-0-	1257	2	20	9	N	18	4	1	14	8	107
06	3210	X	456	-0-	-2754	-0-	456	2			N	-0-	1	1			106
07	3317	X	723	-0-	-2594	-0-	721	2	2	9	N	2	2	1			106
08	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2475	2	12	9	N	11	8	1			109
09	1770	X	1211	-0-	-559	-0-	1188	2	23	9	N	21	22	1			108

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

04	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5707	2	40	9	N	36	191	1	29	8	137
05	5859	X	5649	-0-	-210	-0-	5649	2			N	-0-					137
06	6000	X	5216	-0-	-784	-0-	5205	2	11	9	N	10					147
07	6107	X	5306	-0-	-801	-0-	5306	2			N	-0-					147
08	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					147
09	5700	X	5147	-0-	-553	-0-	5128	2	19	9	N	17					164

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	15 75	1 9	6099	2	N	68					143
05	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	15 61	1 9	6123	2	N	55	183	1			15
06	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	15	1	6032	2	N	-0-					15
07	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	16 58	1 9	6282	2	N	53					68
08	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	16	1	6415	2	N	-0-					68
*09	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	15 52	1 9	6304	2	N	47					115

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	15	1	1982	2	N	-0-					103
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	15 103	1 9	2045	2	N	94					197
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	15 45	1 9	2007	2	N	41	176	1			62
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	16	1	2265	2	N	-0-					62
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	16	1	2348	2	N	-0-					62
*09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	15	1	2360	2	N	-0-					62

G N K INC. 291679
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9468 - 9552

04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	721	2	17	9	N	15					109
05	1178	N	715	-0-	-463	-0-	687	2	28	9	N	25					134
06	990	N	362	-0-	-628	-0-	340	2	22	9	N	20					154
07	775	N	346	-0-	-429	-0-	324	2	22	9	N	20	154	1			20
08	713	N	518	-0-	-195	-0-	493	2	25	9	N	23					43
*09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	593	2	29	9	N	26					69

INDIGO MINERALS LLC 423834
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

04	324		224	-0-	-100	-0-	221	2	3	9	N	3					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4333	-0-	-347	-0-	562	1	3771	2	Y	-0-					60
05	4836	X	4577	-0-	-259	-0-	535	1	4023	2	Y	17					77
							19	9									
06	4860	X	4457	-0-	-403	-0-	550	1	3864	2	Y	39	74	1			42
							43	9									
07	5022	X	4548	-0-	-474	-0-	566	1	3968	2	Y	13	47	1			8
							14	9									
08	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	557	1	3946	2	Y	40					48
							44	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	603	1	2160	2	N	-0-					60
05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	510	1	2574	2	N	-0-					60
06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	393	1	2514	2	N	58	101	1			17
							64	9									
07	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	414	1	2323	2	N	-0-					17
08	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	495	1	2121	2	N	3					20
							3	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	585	-0-	-165	-0-	76	1	509	2	Y	-0-					29
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	231	1	1739	2	Y	29					58
							32	9									
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	131	1	921	2	Y	19	56	1			21
							21	9									
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	170	1	1194	2	Y	8	24	1			5
							9	9									
08	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	154	1	1088	2	Y	22					27
							24	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

POWERS, BILL A WELL #: 3 RRCID -> 219094 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9168 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	X	260	-0-	-490	-0-	34	1	226	2	Y	-0-					33
05	775	X	479	-0-	-296	-0-	55	1	411	2	Y	12					45
							13	9									
06	510	X	488	-0-	-22	-0-	58	1	410	2	Y	18	44	1			19
							20	9									
07	434	X	413	-0-	-21	-0-	51	1	358	2	Y	4	21	1			2
							4	9									
08	468	X	468	-0-	-0-	-0-	55	1	393	2	Y	18					20
							20	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3199	-0-	-761	-0-	408	1	2735	2	Y	51					63
							56	9									
05	4092	X	3898	-0-	-194	-0-	455	1	3415	2	Y	25	57	1			31
							28	9									
06	3960	X	3644	-0-	-316	-0-	445	1	3123	2	Y	69					100
							76	9									
07	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	447	1	3138	2	Y	96	166	1			30
							106	9									
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	416	1	2953	2	Y	37					67
							41	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	640	-0-	-1190	-0-	125	1	449	2	N	60					95
							66	9									
05	1829	X	1632	-0-	-197	-0-	270	1	1362	2	N	-0-					95
06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	387	1	2481	2	N	7	85	1			17
							8	9									
07	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	314	1	1765	2	N	-0-					17
08	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	311	1	1333	2	N	5					22
							6	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	3780	X	3447	-0-	-333	-0-	447	1	3000	2	Y	-0-					-0-
05	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	498	1	3737	2	Y	-0-					-0-
06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	401	1	2815	2	Y	46					46
							51	9									
07	3286	X	2589	-0-	-697	-0-	316	1	2219	2	Y	49	80	1			15
							54	9									
08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	432	1	3065	2	Y	28					43
							31	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 226271 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8549 - 94969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	227	1	1524	2	Y	69					91
							76	9									
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	210	1	1581	2	Y	28	83	1			36
							31	9									
06	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	212	1	1490	2	Y	-0-					36
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	216	1	1518	2	Y	-0-	36	1			-0-
08	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	203	1	1439	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	466	1	3129	2	Y	29					37
							32	9									
05	3565	X	2650	-0-	-915	-0-	310	1	2330	2	Y	9	34	1			12
							10	9									
06	3450	X	3212	-0-	-238	-0-	401	1	2811	2	Y	-0-					12
07	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	507	1	3558	2	Y	-0-	12	1			-0-
08	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	465	1	3300	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
IRON MOUNTAIN ENERGY 999 WELL #: 1 RRCID -> 212294 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5604 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	1923	-0-	-147	-0-	1883	2	40	9	N	36	1	8			168
05	2139	X	1757	-0-	-382	-0-	1724	2	33	9	N	30	1	8			197
06	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2123	2	30	9	N	27	1	8			223
07	2046	X	1314	-0-	-732	-0-	1294	2	20	9	N	18	183	1	1	8	57
08	2046	X	1420	-0-	-626	-0-	1386	2	34	9	N	31	1	8			87
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					87

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 225222 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9046 - 10043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1574	2	39	9	N	35	1	8			199
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1551	2	9	9	N	8	2	8			205
06	1590	N	1462	-0-	-128	-0-	1442	2	20	9	N	18	1	8			222
07	1674	N	1473	-0-	-201	-0-	1458	2	15	9	N	14	1	8			235
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1650	2	3	9	N	3	1	8			237
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					237

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3796	2	41	9	N	37	1	8			165
05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3899	2	1	9	N	1	1	8			165
06	4590	X	4000	-0-	-590	-0-	3989	2	11	9	N	10	1	8			174
07	4743	X	3590	-0-	-1153	-0-	3569	2	21	9	N	19	1	8			192
08	4743	X	4028	-0-	-715	-0-	4013	2	15	9	N	14	1	8			205
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					205

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	139	1	2067	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
05	2325	N	2196	-0-	-129	-0-	127	1	2049	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
06	2160	N	2098	-0-	-62	-0-	112	1	1969	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
07	2294	N	2229	-0-	-65	-0-	126	1	2092	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
08	2201	N	816	-0-	-1385	-0-	44	1	764	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
09	2100	N	61	-0-	-2039	-0-	3	1	51	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	949	-0-	-41	-0-	162	1	769	2	N	16	181	1			27
							18	9									
05	1240	N	1051	-0-	-189	-0-	203	1	839	2	N	8					35
							9	9									
06	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	186	1	890	2	N	-0-					35
07	992	N	898	-0-	-94	-0-	151	1	721	2	N	24					59
							26	9									
08	1054	N	946	-0-	-108	-0-	169	1	746	2	N	28					87
							31	9									
09	1080	N	959	-0-	-121	-0-	190	1	769	2	N	-0-					87

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

04	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	1164	1	5536	2	N	55	184	1	1	8	42
							61	9									
05	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5394	2	45	9	N	41	1	8			82
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	46	1	8			127
07	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	1033	1	4930	2	N	51	1	8			177
							56	9									
08	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	1086	1	4791	2	N	33	1	8			209
							36	9									
*09	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	1139	1	4607	2	N	105	198	1	1	8	115
							116	9									

O.S.I. 616974
GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/1993

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223632 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 9535

04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					242
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					242
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					242
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					242
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					242
*09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-	172	1			70

DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673

04	1980	N	1244	-0-	-736	-0-	1244	2			N	-0-					172
05	3100	N	3192	-0-	92	92	3148	2	44	9	N	40					212
06	1980	N	1333	-0-	-647	-0-	1333	2			N	-0-					212
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					212
08	2046	X	1253	-0-	-793	-0-	1253	2			N	-0-					212
09	1980	X	1079	-0-	-901	-0-	1079	2			N	-0-					212

DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657

04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	847	2	19	9	N	17					124
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					124
06	870	N	769	-0-	-101	-0-	769	2			N	-0-					124
07	899	N	757	-0-	-142	-0-	695	2	62	9	N	56					180
08	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	2			N	-0-					180
09	780	N	685	-0-	-95	-0-	685	2			N	-0-					180

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					99
05	310	N	100	-0-	-210	-0-	100	2			N	-0-					99
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					99
07	310	N	101	-0-	-209	-0-	101	2			N	-0-					99
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					99
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					99

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

04	1860	X	962	-0-	-898	-0-	962	2			Y	-0-					68
05	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1915	2	42	9	Y	38					106
06	1860	X	859	-0-	-1001	-0-	859	2			Y	-0-					106
07	1922	X	893	-0-	-1029	-0-	893	2			Y	-0-					106
08	1953	X	855	-0-	-1098	-0-	855	2			Y	-0-					106
09	1890	X	697	-0-	-1193	-0-	697	2			Y	-0-					106

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1705	2	36	9	N	33					182
05	1302	N	1033	-0-	-269	-0-	1033	2			N	-0-					182
06	1590	N	609	-0-	-981	-0-	596	2	13	9	N	12					194
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1823	2	19	9	N	17					211
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1681	2	22	9	N	20					231
*09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1514	2	11	9	N	10					241

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	122	2	63	9	N	57					134
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					134
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					134
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					134
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					134
09	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-					134

BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

04	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					130
05	2201	X	1099	-0-	-1102	-0-	1099	2			N	-0-					130
06	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2329	2	2	9	N	2					132
07	2232	X	1453	-0-	-779	-0-	1453	2			N	-0-					132
08	2232	X	1697	-0-	-535	-0-	1695	2	2	9	N	2					134
09	2340	X	1480	-0-	-860	-0-	1480	2			N	-0-					134

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683

04	1710	N	1632	-0-	-78	-0-	136	1	1489	2	N	6					78
							7	9									
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	134	1	1554	2	N	50					128
							55	9									
06	1950	N	1481	-0-	-469	-0-	120	1	1355	2	N	5					133
							6	9									
07	1674	N	1366	-0-	-308	-0-	108	1	1256	2	N	2					135
							2	9									
08	1736	N	1373	-0-	-363	-0-	102	1	1263	2	N	7					142
							8	9									
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					142

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584

04	960	N	928	-0-	-32	-0-	78	1	850	2	N	-0-					83
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	76	1	885	2	N	15					98
							17	9									
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	91	1	1031	2	N	20					118
							22	9									
07	961	N	927	-0-	-34	-0-	73	1	854	2	N	-0-					118
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	81	1	1005	2	N	12					130
							13	9									
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					130

JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646

04	DLQ G-10		1920	-0-	1920	5620	159	1	1739	2	N	20					128
							22	9									
05	DLQ G-10		2153	-0-	2153	7773	168	1	1952	2	N	30					158
							33	9									
06	9918	X	2145	-0-	-7773	-0-	174	1	1960	2	N	10					168
							11	9									
07	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	169	1	1971	2	N	9					177
							10	9									
08	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	178	1	2199	2	N	6					183
							7	9									
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					183

JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603

04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	221	1	2423	2	N	51					223
							56	9									
05	3100	N	3868	-0-	768	768	306	1	3551	2	N	10	170	1			63
							11	9									
06	3000	N	3822	-0-	822	1590	311	1	3507	2	N	4					67
							4	9									
07	3100	N	3664	-0-	564	2154	290	1	3373	2	N	1					68
							1	9									
08	5353	X	3199	-0-	-2154	-0-	239	1	2954	2	N	5					73
							6	9									
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					73

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 206925 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9697 - 9750

04	1770	N	1097	-0-	-673	-0-	91	1	1006	2	N	-0-					63
05	1364	N	1134	-0-	-230	-0-	93	1	1039	2	N	2					65
							2	9									
06	1410	N	1162	-0-	-248	-0-	127	1	1024	2	N	10					75
							11	9									
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	129	1	1280	2	N	18					93
							20	9									
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	214	1	1594	2	N	4					97
							4	9									
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					97

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1276	-0-	-284	-0-	107	1	1167	2	N	2					90
							2	9									
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	104	1	1207	2	N	39	69	1			60
							43	9									
06	1350	N	1220	-0-	-130	-0-	98	1	1109	2	N	12					72
							13	9									
07	1333	N	1104	-0-	-229	-0-	87	1	1014	2	N	3					75
							3	9									
08	1364	N	1070	-0-	-294	-0-	80	1	990	2	N	-0-					75
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					75

JONES, ROSA -A- WELL #: 6 RRCID -> 207878 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	1874	-0-	-526	-0-	157	1	1716	2	N	1	1	8			88
							1	9									
05	2635	N	1568	-0-	-1067	-0-	121	1	1410	2	N	34					122
							37	9									
06	1710	N	1657	-0-	-53	-0-	134	1	1517	2	N	5					127
							6	9									
07	1922	N	1393	-0-	-529	-0-	110	1	1277	2	N	5					132
							6	9									
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	154	1	1909	2	N	3					135
							3	9									
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					135

JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1535	-0-	-625	-0-	126	1	1379	2	N	27	2	8			163
							30	9									
05	2480	X	1783	-0-	-697	-0-	139	1	1609	2	N	32	106	1			89
							35	9									
06	2400	X	1643	-0-	-757	-0-	132	1	1487	2	N	22					111
							24	9									
07	2480	X	2186	-0-	-294	-0-	172	1	1997	2	N	15					126
							17	9									
08	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	144	1	1780	2	N	3					129
							3	9									
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					129

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
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					315
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					315
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	292	2	6	9	N	5					320
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	300	2	13	9	N	12					332
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	266	2	2	9	N	2					334
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					334

DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	237	181	1			138
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175	167	1			146
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	354	354	1			146
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2184	-0-	2184	20926	2170	2	14	9	N	13					121
05	DLQ G-10		1980	-0-	1980	22906	1912	2	68	9	N	62	166	1			17
06	DLQ G-10		1784	-0-	1784	24690	1776	2	8	9	N	7					24
07	DLQ G-10		2319	-0-	2319	27009	2302	2	17	9	N	15					39
08	29053	X	2044	-0-	-27009	-0-	2024	2	20	9	N	18					57
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1881	2	61	9	N	55	182	1			-0-
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1	1	1964	2	N	10					10
							11	9									
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2119	2	13	9	N	12					22
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1898	2	13	9	N	12					34
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2133	2	11	9	N	10					44
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					44

BURK WELL #: 2 RRCID -> 199842 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	1	1	2164	2	N	12					298
							13	9									
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2196	2	11	9	N	10					308
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2192	2	17	9	N	15					323
07	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2276	2	19	9	N	17					340
08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2366	2	31	9	N	28					368
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					368

DAVIS, VERA WELL #: 3 RRCID -> 199844 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2341	2	22	9	N	20	185	1	1	8	725
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2351	2	11	9	N	10					735
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2293	2	3	9	N	3					738
07	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2473	2	260	9	N	236	182	1			792
08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2397	2	3	9	N	3					795
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					795

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200977 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1983	2	6	9	N	5	1	8			23
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	1	1	2076	2	N	13					36
							14	9									
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	1999	2	107	9	N	97					133
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2100	2	65	9	N	59	178	1			14
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2097	2	6	9	N	5					19
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					19

DAVIS, VERA WELL #: 4 RRCID -> 202492 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8667 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2218	-0-	2218	20897	2210	2	8	9	N	7					69
05	DLQ G-10		2182	-0-	2182	23079	2173	2	9	9	N	8					77
06	DLQ G-10		1989	-0-	1989	25068	1986	2	3	9	N	3					80
07	DLQ G-10		2337	-0-	2337	27405	2307	2	30	9	N	27					107
08	29713	X	2308	-0-	-27405	-0-	2244	2	64	9	N	58	165	1			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 203991 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9449 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1352	2	17	9	N	15					539
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1388	2	9	9	N	8					547
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1341	2	8	9	N	7					554
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1464	2	11	9	N	10					564
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1373	2	3	9	N	3					567
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					567

BURK WELL #: 3 RRCID -> 204245 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8688 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2198	-0-	2198	21709	1 11	1 9	2186	2	N	10	1	8			65
05	DLQ G-10		2259	-0-	2259	23968	2246	2	13	9	N	12					77
06	DLQ G-10		2271	-0-	2271	26239	2263	2	8	9	N	7					84
07	DLQ G-10		2407	-0-	2407	28646	2393	2	14	9	N	13					97
08	31019	X	2373	-0-	-28646	-0-	2353	2	20	9	N	18					115
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

DAVIS, VERA WELL #: 5 RRCID -> 206190 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8654 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2390	-0-	2390	22734	2390	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2305	-0-	2305	25039	2305	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2322	-0-	2322	27361	2308	2	14	9	N	13					13
07	DLQ G-10		2430	-0-	2430	29791	2419	2	11	9	N	10					23
08	32215	X	2424	-0-	-29791	-0-	2359	2	65	9	N	59					82
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

BURK WELL #: 4 RRCID -> 212002 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	1 96	1 9	2269	2	N	87	1	8			424
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	1 30	1 9	2196	2	N	27	178	1			273
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2225	2	2	9	N	2					275
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2375	2	9	9	N	8					283
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2403	2	74	9	N	67					350
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					350

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213956 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2854	-0-	2854	27741	1 25	1 9	2828	2	N	23	1	8			690
05	DLQ G-10		2962	-0-	2962	30703	1 145	1 9	2816	2	N	132					822
06	DLQ G-10		2807	-0-	2807	33510	2717	2	90	9	N	82	185	1			719
07	DLQ G-10		2824	-0-	2824	36334	2789	2	35	9	N	32					751
08	39094	X	2760	-0-	-36334	-0-	2716	2	44	9	N	40					791
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					791

DAVIS, VERA WELL #: 7 RRCID -> 218365 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8712 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2046	-0-	2046	19580	2035	2	11	9	N	10					468
05	DLQ G-10		1926	-0-	1926	21506	1904	2	22	9	N	20					488
06	DLQ G-10		1966	-0-	1966	23472	1916	2	50	9	N	45					533
07	DLQ G-10		2441	-0-	2441	25913	2428	2	13	9	N	12					545
08	28414	X	2501	-0-	-25913	-0-	2334	2	167	9	N	152	175	1			522
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					522

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
DAVIS, VERA WELL #: 6 RRCID -> 219845 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					1826
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					1826
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1740	2	2	9	N	2					1828
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					1828
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2013	2	22	9	N	20	173	1			1675
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					1675

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 220992 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8844 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		476	-0-	476	4531	349	2	127	9	N	115	178	1	1	8	188
05	DLQ G-10		790	-0-	790	5321	784	2	6	9	N	5					193
06	DLQ G-10		523	-0-	523	5844	520	2	3	9	N	3					196
07	DLQ G-10		58	-0-	58	5902	58	2			N	-0-					196
08	T. A.		655	-0-	655	6557	649	2	6	9	N	5					201
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6557					N	NO RPT					201

BURK WELL #: 5 T RRCID -> 236127 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2249	-0-	2249	21643	1	1	2240	2	N	7					290
							8	9									
05	DLQ G-10		2292	-0-	2292	23935	2281	2	11	9	N	10					300
06	DLQ G-10		2300	-0-	2300	26235	2289	2	11	9	N	10					310
07	DLQ G-10		2373	-0-	2373	28608	2362	2	11	9	N	10					320
08	31045	X	2437	-0-	-28608	-0-	2393	2	44	9	N	40					360
*09	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2378	2	165	9	N	150	177	1			333

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
04	DLQ G-10		1119	-0-	1119	6300	1111	2	8	9	N	7					118
05	DLQ G-10		841	-0-	841	7141	835	2	6	9	N	5					123
06	DLQ G-10		370	-0-	370	7511	368	2	2	9	N	2					125
07	DLQ G-10		870	-0-	870	8381	868	2	2	9	N	2					127
08	8745	X	364	-0-	-8381	-0-	362	2	2	9	N	2					129
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3593					N	-0-					225
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3593					N	-0-					225
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3593					N	-0-					225
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3593					N	-0-					225
08	3593	X	-0-	-0-	-3593	-0-					N	-0-					225
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	420	N	274	-0-	-146	-0-	8	1	266	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	9	1	300	2	Y	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	16	1	539	2	Y	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	21	1	697	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	13	1	421	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	352	-0-	-188	-0-	9	1	309	2	Y	31					31
							34	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	2250	X	1476	-0-	-774	-0-	43	1	1433	2	Y	-0-					-0-
05	2263	X	1813	-0-	-450	-0-	53	1	1760	2	Y	-0-					-0-
06	2310	X	1708	-0-	-602	-0-	50	1	1658	2	Y	-0-					-0-
07	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	72	1	2392	2	Y	-0-					-0-
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	54	1	1808	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3110	-0-	110	110	87	1	2887	2	Y	124					124
							136	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
04	3060	X	2170	-0-	-890	-0-	63	1	2107	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2699	-0-	-463	-0-	79	1	2620	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2523	-0-	-507	-0-	73	1	2450	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2268	-0-	-677	-0-	66	1	2202	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2563	-0-	-382	-0-	75	1	2488	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	2274	-0-	-336	-0-	65	1	2175	2	Y	31					31
							34	9									

POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2744	-0-	-76	-0-	117	1	2595	2	Y	29					44
							32	9									
05	3007	X	2792	-0-	-215	-0-	120	1	2658	2	Y	13	46	1			11
							14	9									
06	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	126	1	2810	2	Y	29					40
							32	9									
07	3007	X	2438	-0-	-569	-0-	105	1	2326	2	Y	6	34	1			12
							7	9									
08	2945	X	2600	-0-	-345	-0-	110	1	2456	2	Y	31	36	1			7
							34	9									
09	2970	X	2428	-0-	-542	-0-	104	1	2303	2	Y	19					26
							21	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
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	57	1	1259	2	Y	22					33
							24	9									
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	60	1	1324	2	Y	8	33	1			8
							9	9									
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	56	1	1244	2	Y	18					26
							20	9									
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	54	1	1199	2	Y	4	22	1			8
							4	9									
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	67	1	1481	2	Y	14	18	1			4
							15	9									
*09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	90	1	1991	2	Y	13					17
							14	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
04	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	159	1	3543	2	Y	45					64
							50	9									
05	3410	X	3347	-0-	-63	-0-	143	1	3181	2	Y	21	68	1			17
							23	9									
06	3810	X	3550	-0-	-260	-0-	149	1	3314	2	Y	79					96
							87	9									
07	3937	X	3758	-0-	-179	-0-	161	1	3580	2	Y	15	82	1			29
							17	9									
08	3751	X	2529	-0-	-1222	-0-	107	1	2377	2	Y	41	59	1			11
							45	9									
09	3630	X	2569	-0-	-1061	-0-	108	1	2391	2	Y	64					75
							70	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	139	1	3096	2	Y	13					20
							14	9									
05	3100	N	3510	-0-	410	410	151	1	3352	2	Y	6	21	1			5
							7	9									
06	2998	N	2588	-0-	-410	-0-	110	1	2441	2	Y	34					39
							37	9									
07	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	102	1	2269	2	Y	8	34	1			13
							9	9									
08	3503	X	2590	-0-	-913	-0-	109	1	2418	2	Y	57	58	1			12
							63	9									
09	3390	X	2500	-0-	-890	-0-	106	1	2362	2	Y	29					41
							32	9									

POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	103	1	2299	2	Y	3					4
							3	9									
05	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	102	1	2269	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
06	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	127	1	2822	2	Y	5					6
							6	9									
07	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	90	1	1996	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
08	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	141	1	3124	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
*09	3000	N	3011	-0-	11	11	130	1	2878	2	Y	3					5
							3	9									

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
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	72	1	1601	2	Y	12					17
							13	9									
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	66	1	1470	2	Y	4	17	1			4
							4	9									
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	72	1	1606	2	Y	9					13
							10	9									
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	58	1	1292	2	Y	4	12	1			5
							4	9									
08	1550	N	1261	-0-	-289	-0-	54	1	1198	2	Y	8	11	1			2
							9	9									
09	1680	N	1333	-0-	-347	-0-	57	1	1257	2	Y	17					19
							19	9									

CARTHAGE, SOUTH (PETTIT, UPPER) 16037 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HOELL OPERATING, LLC 390873
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
04	0	W	333	-0-	333	1554	32	1	301	2	N	-0-					-0-
05	0	W	311	-0-	311	1865	13	1	298	2	N	-0-					-0-
06	0	W	300	-0-	300	2165	51	1	249	2	N	-0-					-0-
07	0	W	291	-0-	291	2456	50	1	241	2	N	-0-					-0-
08	0	W	268	-0-	268	2724	49	1	219	2	N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2724					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
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	359	1	1415	2	N	43					244
							47	9									
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	146	1	1505	2	N	25					269
							28	9									
06	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	350	1	1436	2	N	26					295
							29	9									
07	1891	N	1739	-0-	-152	-0-	428	1	1279	2	N	29					324
							32	9									
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	179	1	1595	2	N	55					379
							61	9									
09	1830	N	1705	-0-	-125	-0-	181	1	1482	2	N	38					417
							42	9									

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
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	15	1	1483	2	N	30					110
							33	9									
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	15	1	1542	2	N	68					178
							75	9									
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	15	1	1568	2	N	52	173	1			57
							57	9									
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	16	1	1656	2	N	48					105
							53	9									
08	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	16	1	1552	2	N	8					113
							9	9									
09	1650	N	1442	-0-	-208	-0-	15	1	1401	2	N	24					137
							26	9									

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 187487 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1656	-0-	-204	-0-	1650	2	6	9	N	5					41
05	1953	N	1869	-0-	-84	-0-	1869	2			N	-0-					41
06	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	1118	2	17	9	N	15					56
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					56
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					56
*09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1966	2	51	9	N	46					102

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	1620	N	1565	-0-	-55	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1563	-0-	-117	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	1532	3			N	-0-					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					299

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	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

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 10070 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18180	X	6166	-0-	-12014	-0-	6142	2	24	9	Y	22	17	1	8	8	107
05	15818	X	15818	-0-	-0-	-0-	15715	2	103	9	Y	94	47	1	47	8	107
06	15000	X	11985	-0-	-3015	-0-	11918	2	67	9	Y	61	62	1			106
07	15066	X	13634	-0-	-1432	-0-	13597	2	37	9	Y	34	34	1			106
08	15810	X	14025	-0-	-1785	-0-	13970	2	55	9	Y	50	47	1			109
09	15300	X	11192	-0-	-4108	-0-	11169	2	23	9	Y	21	22	1			108

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 10030 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25890	X	22080	-0-	-3810	-0-	21902	2	178	9	Y	162	60	1	20	8	232
05	25606	X	24166	-0-	-1440	-0-	24055	2	111	9	Y	101	72	1	47	8	214
06	24150	X	21920	-0-	-2230	-0-	21884	2	36	9	Y	33	189	1			58
07	23746	X	23039	-0-	-707	-0-	22967	2	72	9	Y	65	57	1			66
08	24180	X	24034	-0-	-146	-0-	23929	2	105	9	Y	95	80	1			81
09	23400	X	21328	-0-	-2072	-0-	21245	2	83	9	Y	75	16	1			140

NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12480	X	7805	-0-	-4675	-0-	7691	2	114	9	Y	104	33	1	7	8	149
05	12896	X	9216	-0-	-3680	-0-	9138	2	78	9	Y	71	27	1	16	8	177
06	12030	X	7895	-0-	-4135	-0-	7849	2	46	9	Y	42	185	1			34
07	13206	X	7401	-0-	-5805	-0-	7355	2	46	9	Y	42	18	1			58
08	9207	X	7814	-0-	-1393	-0-	7730	2	84	9	Y	76	26	1			108
09	8910	X	7460	-0-	-1450	-0-	7388	2	72	9	Y	65	22	1			151

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 10165 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	115080	X	44091	-0-	-70989	-0-	43816	2	275	9	N	250	148	1			324
05	118916	X	45286	-0-	-73630	-0-	44901	2	385	9	N	350	328	1			346
06	66840	X	41208	-0-	-25632	-0-	40965	2	243	9	N	221	456	1			111
07	69068	X	37709	-0-	-31359	-0-	37344	2	365	9	N	332	288	1			155
08	69068	X	34393	-0-	-34675	-0-	34167	2	226	9	N	205	115	1			245
09	66840	X	29444	-0-	-37396	-0-	29155	2	289	9	N	263	418	1			90

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
04	27420	X	21253	-0-	-6167	-0-	21085	2	168	9	N	153					226
05	27652	X	22458	-0-	-5194	-0-	22352	2	106	9	N	96	188	1			134
06	24930	X	20712	-0-	-4218	-0-	20525	2	187	9	N	170	195	1			109
07	24986	X	21007	-0-	-3979	-0-	20921	2	86	9	N	78					187
08	24986	X	21985	-0-	-3001	-0-	21935	2	50	9	N	45	178	1			54
09	21720	X	19514	-0-	-2206	-0-	19514	2			N	-0-					54

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
04	80580	X	35424	-0-	-45156	-0-	35285	2	139	9	N	126	117	1			178
05	83266	X	39472	-0-	-43794	-0-	39130	2	342	9	N	311	309	1			180
06	36517	X	36517	-0-	-0-	-0-	36337	2	180	9	N	164	238	1			106
07	35060	X	35060	-0-	-0-	-0-	34778	2	282	9	N	256	266	1			96
08	31944	X	31944	-0-	-0-	-0-	31739	2	205	9	N	186	107	1			175
*09	28102	X	28102	-0-	-0-	-0-	27785	2	317	9	N	288	26	1			437

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
04	18600	X	14478	-0-	-4122	-0-	14324	2	154	9	Y	140	49	1	30	8	150
05	17174	X	16097	-0-	-1077	-0-	15964	2	133	9	Y	121	48	1	62	8	161
06	16590	X	15784	-0-	-806	-0-	15723	2	61	9	Y	55	174	1			42
07	16957	X	15605	-0-	-1352	-0-	15517	2	88	9	Y	80	38	1			84
08	16089	X	15020	-0-	-1069	-0-	15008	2	12	9	Y	11	50	1			45
*09	15848	X	15848	-0-	-0-	-0-	15811	2	37	9	Y	34	9	1			70

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
04	46020	X	33999	-0-	-12021	-0-	33826	2	173	9	N	157	187	1			230
05	45508	X	36019	-0-	-9489	-0-	35876	2	143	9	N	130	175	1			185
06	40050	X	32578	-0-	-7472	-0-	32446	2	132	9	N	120	193	1			112
07	40176	X	33587	-0-	-6589	-0-	33475	2	112	9	N	102					214
08	40176	X	32413	-0-	-7763	-0-	32384	2	29	9	N	26					240
09	34860	X	28366	-0-	-6494	-0-	28366	2			N	-0-					240

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	84360	X	36066	-0-	-48294	-0-	35713	2	353	9	N	321	314	1			271
05	87172	X	36304	-0-	-50868	-0-	35910	2	394	9	N	358	300	1			329
06	63060	X	32580	-0-	-30480	-0-	32416	2	164	9	N	149	252	1			226
07	65162	X	30356	-0-	-34806	-0-	30073	2	283	9	N	257	262	1			221
08	65162	X	27373	-0-	-37789	-0-	27085	2	288	9	N	262	287	1			196
09	63060	X	24520	-0-	-38540	-0-	24243	2	277	9	N	252	219	1			229

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
04	34230	X	23444	-0-	-10786	-0-	23111	2	333	9	N	303	274	1			151
05	35371	X	24484	-0-	-10887	-0-	24195	2	289	9	N	263	265	1			149
06	34230	X	21378	-0-	-12852	-0-	21270	2	108	9	N	98	42	1			205
07	35371	X	19989	-0-	-15382	-0-	19789	2	200	9	N	182	244	1			143
08	24986	X	21184	-0-	-3802	-0-	21006	2	178	9	N	162	70	1			235
09	23700	X	18472	-0-	-5228	-0-	18219	2	253	9	N	230	239	1			226

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
04	90720	X	14779	-0-	-75941	-0-	14670	2	109	9	N	99	188	1			80
05	93744	X	15559	-0-	-78185	-0-	15465	2	94	9	N	85					165
06	90720	X	14286	-0-	-76434	-0-	14208	2	78	9	N	71	176	1			60
07	93744	X	15273	-0-	-78471	-0-	15186	2	87	9	N	79					139
08	93744	X	16043	-0-	-77701	-0-	16023	2	20	9	N	18					157
*09	223937	X	223937	-0-	-0-	-0-	222767	2	1170	9	N	1064	944	1			277

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	849	2	33	9	N	30	3	8			1313
05	992	N	953	-0-	-39	-0-	925	2	28	9	N	25	2	8			1336
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	781	2	20	9	N	18	3	8			1351
07	899	N	749	-0-	-150	-0-	740	2	9	9	N	8	1	8			1358
08	961	N	902	-0-	-59	-0-	877	2	25	9	N	23	6	8			1375
*09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	802	2	11	9	N	10	3	8			1382

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
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					151
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					151
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					151
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-	106	1			45
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					45
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					45

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1265	-0-	-55	-0-	1229	2	36	9	N	33					140
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1227	2	64	9	N	58					198
06	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	1041	2	1	9	N	1	1	8			198
07	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	1134	2	8	9	N	7	155	1			50
08	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	1240	2	14	9	N	13					63
*09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1159	2	13	9	N	12					75

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
04	720	X	307	-0-	-413	-0-	307	2			N	-0-					117
05	744	X	193	-0-	-551	-0-	193	2			N	-0-					117
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					117
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					117
08	496	X	370	-0-	-126	-0-	370	2			N	-0-					117
*09	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			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
04	360	X	182	-0-	-178	-0-	180	2	2	9	Y	2	8	1			1
05	590	X	590	-0-	-0-	-0-	586	2	4	9	Y	4					5
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	366	2	10	9	Y	9	10	1			4
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	531	2	4	9	Y	4					8
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	455	2	8	9	Y	7	10	1			5
*09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					5

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512

04	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	17	1	8707	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	5	1	4509	2	Y	25	24	1			2
							28	9									
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	7	1	3939	2	Y	31	31	1			2
							34	9									
07	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	1	1	2368	2	Y	24	25	1			1
							26	9									
*08	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	2	1	1821	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
*09	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	2	1	1652	2	Y	12	12	1			1
							13	9									

CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999

04	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	3	1	1527	2	Y	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		3936	-0-	3936	3936	7	1	3929	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1336	-0-	1336	5272	1335	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	T. A.		705	-0-	705	5977	1	1	703	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	6793	X	816	-0-	-5977	-0-	1	1	814	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

04	1560	X	535	-0-	-1025	-0-	1	1	533	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	X	264	-0-	-294	-0-	263	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	T. A.		108	-0-	108	108	107	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	T. A.		387	-0-	387	495	386	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	T. A.		370	-0-	370	865	369	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	1317	X	452	-0-	-865	-0-	451	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141468 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8672 - 9272

04	1860	N	21	-0-	-1839	-0-	21	2			Y	-0-	22	1			-0-
05	961	N	19	-0-	-942	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 142666 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8622 - 8902

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

04	3450	X	2228	-0-	-1222	-0-	2203	2	25	9	Y	23	49	1			16
05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3221	2	24	9	Y	22					38
06	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2328	2	41	9	Y	37	57	1			18
07	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3594	2	36	9	Y	33					51
08	3255	X	2641	-0-	-614	-0-	2564	2	77	9	Y	70	68	1			53
09	3150	X	1528	-0-	-1622	-0-	1522	2	6	9	Y	5					58

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

04	1470	X	119	-0-	-1351	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
05	1519	X	10	-0-	-1509	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	8	-0-	-682	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*08	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454

04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2111	2	25	9	Y	23	49	1			16
05	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3010	2	25	9	Y	23					39
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2013	2	55	9	Y	50	65	1			24
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2042	2	39	9	Y	35					59
08	1922	N	1482	-0-	-440	-0-	1417	2	65	9	Y	59	74	1			44
09	1860	N	1143	-0-	-717	-0-	1139	2	4	9	Y	4					48

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
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	4	1	2142	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	2	1	1472	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	T. A.		3663	-0-	3663	3663	7	1	3655	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	T. A.		2001	-0-	2001	5664	1	1	1997	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	T. A.		1629	-0-	1629	7293	2	1	1625	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	9120	X	1827	-0-	-7293	-0-	2	1	1824	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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
04	1890	X	1552	-0-	-338	-0-	600	1	927	2	Y	23	56	1			16
							25	9									
05	2077	X	1524	-0-	-553	-0-	620	1	882	2	Y	20					36
							22	9									
06	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	569	1	1539	2	Y	29	51	1			14
							32	9									
07	2077	X	917	-0-	-1160	-0-	159	1	748	2	Y	9					23
							10	9									
08	1612	X	1377	-0-	-235	-0-	230	1	1115	2	Y	29	30	1			22
							32	9									
09	2130	X	146	-0-	-1984	-0-	146	2			Y	-0-					22

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
04	45900	X	33617	-0-	-12283	-0-	33143	2	474	9	N	431	530	1			267
05	47430	X	33460	-0-	-13970	-0-	32969	2	491	9	N	446	367	1			346
06	33817	X	33817	-0-	-0-	-0-	33362	2	455	9	N	414	528	1			232
07	34781	X	34781	-0-	-0-	-0-	34409	2	372	9	N	338	356	1			214
08	34564	X	34564	-0-	-0-	-0-	34077	2	487	9	N	443	351	1			306
09	33300	X	31764	-0-	-1536	-0-	31283	2	481	9	N	437	531	1			212

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 03/21/2011 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
04	43387	X	43387	-0-	-0-	-0-	42694	2	693	9	N	630	521	1			253
05	49290	X	42797	-0-	-6493	-0-	42177	2	620	9	N	564	713	1			104
06	39948	X	39948	-0-	-0-	-0-	39350	2	598	9	N	544	529	1			119
07	36377	X	36377	-0-	-0-	-0-	35794	2	583	9	N	530	356	1			293
08	35203	X	35203	-0-	-0-	-0-	34646	2	557	9	N	506	648	1			151
*09	27812	X	27812	-0-	-0-	-0-	27324	2	488	9	N	444	354	1			241

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36900	X	28591	-0-	-8309	-0-	148	1	28283	2	Y	145	117	1			28
							160	9									
05	43058	X	43058	-0-	-0-	-0-	297	1	42177	2	Y	531	513	1			46
							584	9									
06	33600	X	23063	-0-	-10537	-0-	282	1	22411	2	Y	336	359	1			23
							370	9									
07	34720	X	24854	-0-	-9866	-0-	53	1	24514	2	Y	261	272	1			12
							287	9									
*08	35309	X	31649	-0-	-3660	-0-	37	1	31253	2	Y	326	323	1			15
							359	9									
09	34170	X	28747	-0-	-5423	-0-	26	1	28488	2	Y	212	216	1			11
							233	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	EOM BALANCE
04	49710	X	42896	-0-	-6814	-0-	97	1	42105	2	N	631	552	1	262
							694	9							
05	51367	X	42778	-0-	-8589	-0-	418	1	41697	2	N	603	741	1	124
							663	9							
06	43920	X	39395	-0-	-4525	-0-	38817	2	578	9	N	525	525	1	124
07	45384	X	39082	-0-	-6302	-0-	38509	2	573	9	N	521	350	1	295
08	45384	X	36392	-0-	-8992	-0-	35824	2	568	9	N	516	539	1	272
09	42900	X	35283	-0-	-7617	-0-	34705	2	578	9	N	525	708	1	89

WERNER, LOUIS WELL #: 6H RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80100	X	67453	-0-	-12647	-0-	152	1	66236	2	N	968	920	1	269
							1065	9							
05	82770	X	65796	-0-	-16974	-0-	643	1	64170	2	N	894	919	1	244
							983	9							
06	73110	X	55307	-0-	-17803	-0-	54486	2	821	9	N	746	719	1	271
07	75547	X	53029	-0-	-22518	-0-	52205	2	824	9	N	749	727	1	293
08	73842	X	50537	-0-	-23305	-0-	49695	2	842	9	N	765	902	1	156
09	67440	X	48499	-0-	-18941	-0-	47762	2	737	9	N	670	710	1	116

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51000	X	44976	-0-	-6024	-0-	206	1	43777	2	Y	903	1055	1	173
							993	9							
05	52700	X	44453	-0-	-8247	-0-	174	1	43292	2	Y	897	992	1	78
							987	9							
06	46380	X	41198	-0-	-5182	-0-	194	1	39977	2	Y	934	948	1	64
							1027	9							
07	47926	X	41503	-0-	-6423	-0-	138	1	40024	2	Y	1219	1229	1	54
							1341	9							
*08	47399	X	40423	-0-	-6976	-0-	170	1	39063	2	Y	1082	1086	1	50
							1190	9							
09	44970	X	34253	-0-	-10717	-0-	150	1	32946	2	Y	1052	1048	1	54
							1157	9							

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	85530	X	71153	-0-	-14377	-0-	257	1	69735	2	Y	1055	1206	1	202
							1161	9							
05	88381	X	70985	-0-	-17396	-0-	204	1	69418	2	Y	1239	1334	1	107
							1363	9							
06	78990	X	65527	-0-	-13463	-0-	239	1	63830	2	Y	1325	1342	1	90
							1458	9							
07	81623	X	64434	-0-	-17189	-0-	147	1	62883	2	Y	1276	1309	1	57
							1404	9							
*08	77903	X	62432	-0-	-15471	-0-	196	1	60806	2	Y	1300	1297	1	60
							1430	9							
09	71160	X	53350	-0-	-17810	-0-	167	1	51930	2	Y	1139	1141	1	58
							1253	9							

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	96000	X	52871	-0-	-43129	-0-	154	1	51685	2	Y	938	848	1			180
							1032	9									
05	159186	X	159186	-0-	-0-	-0-	397	1	156087	2	Y	2456	2423	1			213
							2702	9									
06	144323	X	144323	-0-	-0-	-0-	474	1	141574	2	Y	2068	2140	1			141
							2275	9									
07	144657	X	144657	-0-	-0-	-0-	268	1	141550	2	Y	2581	2607	1			115
							2839	9									
*08	138578	X	138578	-0-	-0-	-0-	378	1	135507	2	Y	2448	2450	1			113
							2693	9									
*09	127094	X	127094	-0-	-0-	-0-	323	1	124198	2	Y	2339	2333	1			119
							2573	9									

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	86820	X	63187	-0-	-23633	-0-	68	1	62460	2	N	599	502	1			239
							659	9									
05	80972	X	60215	-0-	-20757	-0-	69	1	59594	2	N	502	530	1			211
							552	9									
06	74160	X	55266	-0-	-18894	-0-	66	1	54654	2	N	496	521	1			186
							546	9									
07	71052	X	53040	-0-	-18012	-0-	67	1	52490	2	N	439	533	1			92
							483	9									
08	70928	X	49911	-0-	-21017	-0-	67	1	49363	2	N	437	333	1			196
							481	9									
09	63180	X	43232	-0-	-19948	-0-	64	1	42759	2	N	372	359	1			209
							409	9									

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120990	X	93856	-0-	-27134	-0-	100	1	92028	2	N	1571	1408	1			493
							1728	9									
05	118513	X	91178	-0-	-27335	-0-	104	1	89489	2	N	1441	1553	1			381
							1585	9									
06	103440	X	85783	-0-	-17657	-0-	102	1	84077	2	N	1458	1402	1			437
							1604	9									
07	105121	X	83910	-0-	-21211	-0-	106	1	82374	2	N	1300	1399	1			338
							1430	9									
08	102393	X	80402	-0-	-21991	-0-	107	1	78901	2	N	1267	1237	1			368
							1394	9									
09	93870	X	76247	-0-	-17623	-0-	113	1	74846	2	N	1171	1214	1			325
							1288	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5H RRCID -> 268103 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	135875	X	135875	-0-	-0-	-0-	473	1	133374	2	Y	1844	2089	1			353
							2028	9									
05	113169	X	113169	-0-	-0-	-0-	345	1	110984	2	Y	1673	1881	1			145
							1840	9									
06	106381	X	106381	-0-	-0-	-0-	404	1	104143	2	Y	1667	1698	1			114
							1834	9									
07	99709	X	99709	-0-	-0-	-0-	252	1	97712	2	Y	1586	1629	1			71
							1745	9									
*08	95306	X	95306	-0-	-0-	-0-	328	1	93267	2	Y	1555	1554	1			72
							1711	9									
*09	88098	X	88098	-0-	-0-	-0-	288	1	86061	2	Y	1590	1581	1			81
							1749	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

04	44370 X	34886	-0-	-9484	-0-	79	1	34306	2	N	455	352	1			264
						501	9									
05	42656 X	25235	-0-	-17421	-0-	248	1	24732	2	N	232	177	1			319
						255	9									
06	38760 X	36277	-0-	-2483	-0-	210	1	35684	2	N	348	533	1			134
						383	9									
07	39463 X	19549	-0-	-19914	-0-	19326	2	223	9	N	203	170	1			167
08	36952 X	25351	-0-	-11601	-0-	25045	2	306	9	N	278	181	1			264
09	36270 X	20495	-0-	-15775	-0-	20227	2	268	9	N	244	362	1			146

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

04	15180 X	11774	-0-	-3406	-0-	842	1	10578	2	N	322	359	1			104
						354	9									
05	13857 X	12969	-0-	-888	-0-	1094	1	11655	2	N	200					304
						220	9									
06	13410 X	11366	-0-	-2044	-0-	873	1	10243	2	N	227	176	1			355
						250	9									
07	13857 X	10933	-0-	-2924	-0-	1036	1	9776	2	N	110	166	1			299
						121	9									
08	12958 X	10691	-0-	-2267	-0-	1155	1	9428	2	N	98	184	1			213
						108	9									
09	12540 X	2396	-0-	-10144	-0-	328	1	2035	2	N	30					243
						33	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	124500 X	34403	-0-	-90097	-0-	103	1	33398	2	Y	820	809	1			157
						902	9									
05	161133 X	161133	-0-	-0-	-0-	431	1	158600	2	Y	1911	1903	1			165
						2102	9									
06	110100 X	68936	-0-	-41164	-0-	227	1	68053	2	Y	596	720	1			41
						656	9									
07	123908 X	123908	-0-	-0-	-0-	292	1	121915	2	Y	1546	1518	1			69
						1701	9									
*08	121884 X	121884	-0-	-0-	-0-	390	1	119721	2	Y	1612	1607	1			74
						1773	9									
*09	112457 X	112457	-0-	-0-	-0-	340	1	110053	2	Y	1876	1854	1			96
						2064	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	116340	X	33493	-0-	-82847	-0-	102	1	32793	2	Y	544	558	1			104
							598	9									
05	142715	X	142715	-0-	-0-	-0-	410	1	140250	2	Y	1868	1810	1			162
							2055	9									
06	108120	X	96509	-0-	-11611	-0-	360	1	94816	2	Y	1212	1291	1			83
							1333	9									
07	112768	X	112768	-0-	-0-	-0-	288	1	110676	2	Y	1640	1650	1			73
							1804	9									
*08	104394	X	104394	-0-	-0-	-0-	369	1	102261	2	Y	1604	1603	1			74
							1764	9									
09	108120	X	96444	-0-	-11676	-0-	326	1	94932	2	Y	1078	1097	1			55
							1186	9									

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284

04	130950	X	83554	-0-	-47396	-0-	521	1	81819	2	N	1104	1070	1			256
							1214	9									
05	125333	X	80385	-0-	-44948	-0-	1129	1	78279	2	N	888	1045	1			99
							977	9									
06	105300	X	72673	-0-	-32627	-0-	336	1	71493	2	N	767	696	1			170
							844	9									
07	98921	X	70255	-0-	-28666	-0-	351	1	69308	2	N	542	670	1			42
							596	9									
08	92938	X	62449	-0-	-30489	-0-	344	1	61351	2	N	685	547	1			180
							754	9									
09	83550	X	58682	-0-	-24868	-0-	335	1	57621	2	N	660	714	1			126
							726	9									

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		87625	-0-	87625	87625	170	1	85056	2	Y	2181	1992	1			189
							2399	9									
06	238839	X	151214	-0-	-87625	-0-	379	1	147150	2	Y	3350	3310	1			229
							3685	9									
07	158472	X	131643	-0-	-26829	-0-	155	1	128902	2	Y	2351	2475	1			105
							2586	9									
*08	158472	X	118799	-0-	-39673	-0-	246	1	116342	2	Y	2010	2022	1			93
							2211	9									
09	153360	X	103858	-0-	-49502	-0-	198	1	101865	2	Y	1632	1642	1			83
							1795	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		16110	-0-	16110	16110	108	1	15966	2	Y	33	30	1			3
							36	9									
06	128234	X	112124	-0-	-16110	-0-	313	1	111573	2	Y	216	204	1			15
							238	9									
07	129580	X	105430	-0-	-24150	-0-	147	1	105192	2	Y	83	94	1			4
							91	9									
*08	129580	X	89719	-0-	-39861	-0-	215	1	89447	2	Y	52	54	1			2
							57	9									
09	125400	X	77430	-0-	-47970	-0-	175	1	76958	2	Y	270	258	1			14
							297	9									

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		1365	-0-	1365	1365	106	1	1259	2	Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		97149	-0-	97149	98514	285	1	96522	2	Y	311	290	1			21
							342	9									
07	SHUT IN		102824	-0-	102824	201338	145	1	101983	2	Y	633	626	1			28
							696	9									
*08	SHUT IN		81454	-0-	81454	282792	204	1	80740	2	Y	464	471	1			21
							510	9									
09	SHUT IN		74745	-0-	74745	357537	172	1	74057	2	Y	469	466	1			24
							516	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
07		0	29591	-0-	29591	29591	70	1	29323	2	N	180					180
							198	9									
08	126844	X	97253	-0-	-29591	-0-	217	1	96183	2	N	775	700	1			255
							853	9									
*09	97584	X	97584	-0-	-0-	-0-	210	1	96072	2	N	1184	1069	1			370
							1302	9									

REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		38361	-0-	38361	38361	70	1	37334	2	Y	870	811	1			59
							957	9									
07	T. A.		141370	-0-	141370	179731	267	1	137777	2	Y	3024	2948	1			135
							3326	9									
08	T. A.		126190	-0-	126190	305921	363	1	123299	2	Y	2298	2327	1			106
							2528	9									
09	T. A.		113194	-0-	113194	419115	311	1	110822	2	Y	1874	1884	1			96
							2061	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3423		3423	-0-	-0-	-0-	664	1	2735	2	N	22					104
							24	9									
05	3278		3278	-0-	-0-	-0-	781	1	2478	2	N	17					121
							19	9									
06	3440		3440	-0-	-0-	-0-	978	1	2429	2	N	30					151
							33	9									
07	3343		3343	-0-	-0-	-0-	421	1	2889	2	N	30					181
							33	9									
08	3255		3255	-0-	-0-	-0-	679	1	2554	2	N	20	149	1			52
							22	9									
09	3120		3030	-0-	-90	-0-	535	1	2481	2	N	13					65
							14	9									

CARTHAGE, SW. (PETTIT, UPPER) 16044 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
CHADWICK WELL #: 2 U RRCID -> 220411 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6601 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					360
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					360
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					360
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					360
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					360
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	360	1			-0-

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK) 16044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE 507585
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 120748 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6686 - 6691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4319						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4319						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4319						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4319						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4319						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4319						N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2483	-0-	-487	-0-	51	1	2367	2	N	59	178	1			22
							65	9									
05	3069	X	2776	-0-	-293	-0-	60	1	2671	2	N	41					63
							45	9									
06	2820	X	2567	-0-	-253	-0-	71	1	2432	2	N	54					117
							5	4	59	9							
07	2666	X	2511	-0-	-155	-0-	53	1	2413	2	N	41					158
							45	9									
08	2790	X	2401	-0-	-389	-0-	49	1	2299	2	N	42	167	1			33
							7	4	46	9							
09	2580	N	2285	-0-	-295	-0-	54	1	2190	2	N	28					61
							10	4	31	9							

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-

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 #: 2 F RRCID -> 158000 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	2891	-0-	-529	-0-	61	1	2830	2	Y	-0-					-0-
05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	73	1	3299	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	98	1	3359	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	77	1	3496	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		3997	-0-	3997	3997	83	1	3902	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
09	T. A.		3995	-0-	3995	7992	95	1	3883	2	Y	-0-					-0-
							17	4									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	32	1	1501	2	Y	-0-					-0-
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	34	1	1513	2	Y	-0-					-0-
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	39	1	1350	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	29	1	1320	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		885	-0-	885	885	19	1	863	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	T. A.		472	-0-	472	1357	12	1	458	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	21	1	952	2	Y	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	22	1	973	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	703	-0-	-287	-0-	20	1	682	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	992	N	856	-0-	-136	-0-	19	1	837	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	941	-0-	-51	-0-	20	1	918	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	24	1	962	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	56 1	2618	2	Y	28	28	1			3
							31 9									
05	2883	X	2133	-0-	-750	-0-	45 1	2047	2	Y	36	33	1			6
							1 4	40	9							
06	3030	X	1864	-0-	-1166	-0-	52 1	1769	2	Y	35	37	1			4
							4 4	39	9							
07	3131	X	1970	-0-	-1161	-0-	43 1	1904	2	Y	20	22	1			2
							1 4	22	9							
08	T. A.		1921	-0-	1921	1921	40 1	1875	2	Y	-0-	2	1			-0-
							6 4									
09	T. A.		1820	-0-	1820	3741	44 1	1768	2	Y	-0-					-0-
							8 4									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165792 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9414 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5 2			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23	2	N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	48 1	2236	2	Y	29	29	1			3
							32 9									
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	44 1	2016	2	Y	37	34	1			6
							41 9									
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	59 1	2016	2	Y	35	37	1			4
							4 4	39	9							
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	48 1	2146	2	Y	40	40	1			4
							44 9									
08	T. A.		1761	-0-	1761	1761	36 1	1691	2	Y	26	27	1			3
							5 4	29	9							
09	T. A.		1843	-0-	1843	3604	44 1	1772	2	Y	17	18	1			2
							8 4	19	9							

EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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
04	1770	N	545	-0-	-1225	-0-	11	1	534	2	Y	-0-					-0-
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	27	1	1230	2	Y	-0-					-0-
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	47	1	1611	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	30	1	1381	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		297	-0-	297	297	6	1	290	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	T. A.		45	-0-	45	342	1	1	44	2	Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	12	1	575	2	Y	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	14	1	635	2	Y	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	16	1	565	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	620	N	599	-0-	-21	-0-	13	1	586	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		2069	-0-	2069	2069	43	1	2020	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	T. A.		1543	-0-	1543	3612	36	1	1501	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
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	6	1	286	2	Y	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	6	1	281	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	8	1	276	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	6	1	295	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	5	1	242	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	300	N	251	-0-	-49	-0-	6	1	244	2	Y	-0-					-0-
							1	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
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	1	1	62	2	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
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	31	-0-	-62	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	30	-0-	-63	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	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
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	31	1	1475	2	Y	-0-					-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	35	1	1609	2	Y	-0-					-0-
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	45	1	1540	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	37	1	1677	2	Y	-0-					-0-
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	35	1	1656	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
*09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	39	1	1571	2	Y	-0-					-0-
							7	4									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502

04	1020	N	978	-0-	-42	-0-	21	1	957	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	23	1	1011	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	990	-0-	-30	-0-	28	1	960	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	22	1	993	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	995	-0-	-28	-0-	21	1	971	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	990	N	971	-0-	-19	-0-	24	1	943	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10837 - 10988

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	14	1	698	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 11096

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	388	-0-	-122	-0-	385	2	3	9	N	3					98
05	558	N	363	-0-	-195	-0-	361	2	2	9	N	2					100
06	570	N	349	-0-	-221	-0-	348	2	1	9	N	1					101
07	403	N	349	-0-	-54	-0-	348	2	1	9	N	1					102
08	372	N	247	-0-	-125	-0-	247	2			N	-0-					102
09	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	2			N	-0-					102

STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	716	-0-	-94	-0-	715	2	1	9	N	1					17
05	837	N	806	-0-	-31	-0-	805	2	1	9	N	1					18
06	780	N	747	-0-	-33	-0-	746	2	1	9	N	1					19
07	744	N	694	-0-	-50	-0-	693	2	1	9	N	1					20
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					20
09	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	2			N	-0-					20

WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186645 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12027 PERF.11554 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	226	-0-	226	226	226	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1215	-0-	1215	1441	1213	2	2	9	N	2					2

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	2027	-0-	-313	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3210	-0-	-45	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2594	-0-	-556	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2252	-0-	-1003	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2232	-0-	-992	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	3005	-0-	-115	-0-	3005	2			N	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					618
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	603	7			15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240

04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					673
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-	658	7			15
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					15
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					15
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					15
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					15

HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 11074

04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					121
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					121
06	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					121
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					121
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					121
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 7960

04	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	34	1	1622	2	Y	10	12	1						7
							11	9												
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	38	1	1706	2	Y	18	15	1						10
							20	9												
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	46	1	1591	2	Y	8	14	1						4
							4	4	9	9										
07	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	36	1	1657	2	Y	7	7	1						4
							8	9												
08	1767	X	1646	-0-	-121	-0-	34	1	1604	2	Y	3	6	1						1
							5	4	3	9										
09	1710	X	1592	-0-	-118	-0-	37	1	1541	2	Y	6	4	1						3
							7	4	7	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	55	1	2551	2	Y	31					95
							34	9									
05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	52	1	2351	2	Y	14					109
							15	9									
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	67	1	2308	2	Y	45					154
							5	4	50	9							
07	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	60	1	2742	2	Y	73	187	1			40
							80	9									
08	2728	X	2646	-0-	-82	-0-	54	1	2543	2	Y	37					77
							8	4	41	9							
09	2640	X	2610	-0-	-30	-0-	62	1	2517	2	Y	18					95
							11	4	20	9							

EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	27	1	1240	2	Y	29	27	1			3
							32	9									
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	26	1	1170	2	Y	30	28	1			5
							33	9									
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	20	1	686	2	Y	20	22	1			3
							1	4	22	9							
07	1271	N	561	-0-	-710	-0-	12	1	547	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
08	1240	N	574	-0-	-666	-0-	12	1	560	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	720	N	411	-0-	-309	-0-	10	1	399	2	Y	-0-					-0-
							2	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	78	1	3620	2	Y	88	87	1			10
							97	9									
05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	83	1	3751	2	Y	99	93	1			16
							1	4	109	9							
06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	105	1	3586	2	Y	93	97	1			12
							8	4	102	9							
07	3875	X	3870	-0-	-5	-0-	82	1	3728	2	Y	54	61	1			5
							1	4	59	9							
08	3937	X	3729	-0-	-208	-0-	77	1	3604	2	Y	34	35	1			4
							11	4	37	9							
09	3810	X	3601	-0-	-209	-0-	86	1	3468	2	Y	29	29	1			4
							15	4	32	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	75	1	3513	2	N	-0-					-0-
05	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	81	1	3692	2	N	-0-					-0-
							1	4									
06	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	102	1	3495	2	N	-0-					-0-
							8	4									
07	3689	X	3663	-0-	-26	-0-	79	1	3583	2	N	-0-					-0-
							1	4									
08	3782	X	3485	-0-	-297	-0-	73	1	3401	2	N	-0-					-0-
							11	4									
09	3660	X	3551	-0-	-109	-0-	85	1	3451	2	N	-0-					-0-
							15	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
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	31	1	1454	2	Y	-0-					-0-
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	35	1	1566	2	Y	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	42	1	1459	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	34	1	1531	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	31	1	1430	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
09	1500	N	1329	-0-	-171	-0-	32	1	1291	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	4	1	177	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	4	1	180	2	Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	5	1	192	2	Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	5	1	211	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	3	1	136	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1432	2	55	9	N	50					60
05	1984	N	1276	-0-	-708	-0-	1243	2	33	9	N	30					90
06	1440	N	1285	-0-	-155	-0-	1274	2	11	9	N	10					100
07	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	1432	2	11	9	N	10					110
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1400	2	28	9	N	25					135
*09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1592	2	35	9	N	32	152	1			15

ROYAL CONE WELL #: 1 RRCID -> 111588 COMPL. DATE 04/14/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8024 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	886	-0-	-44	-0-	864	2	22	9	N	20					120
05	1085	N	492	-0-	-593	-0-	481	2	11	9	N	10					130
06	990	N	235	-0-	-755	-0-	229	2	6	9	N	5					135
07	930	N	91	-0-	-839	-0-	90	2	1	9	N	1					136
08	496	N	94	-0-	-402	-0-	90	2	4	9	N	4					140
09	240	N	96	-0-	-144	-0-	85	2	11	9	N	10					150

STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	N	1					22
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	N	1					23
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	N	1					24
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	319	2	1	9	N	1					25
08	465	N	193	-0-	-272	-0-	193	2			N	-0-					25
09	390	N	164	-0-	-226	-0-	164	2			N	-0-					25

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
04	780	N	761	-0-	-19	-0-	751	1	10	9	N	9					38
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	853	1	8	9	N	7					45
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	813	1	8	9	N	7					52
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	860	1	8	9	N	7					59
08	868	N	843	-0-	-25	-0-	835	1	8	9	N	7					66
*09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	808	1	7	9	N	6					72

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
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
04	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4700	2	64	9	Y	58					232
05	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5398	2	86	9	Y	78	178	1			132
06	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	4985	2	87	9	Y	79					211
07	4247	X	3994	-0-	-253	-0-	3928	2	66	9	Y	60					271
08	4867	X	3647	-0-	-1220	-0-	3575	2	72	9	Y	65	177	1			159
09	4710	X	2968	-0-	-1742	-0-	2913	2	55	9	Y	50					209

ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 8052

04	990	N	988	-0-	-2	-0-	955	2	33	9	N	30					44
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1015	2	28	9	N	25					69
06	960	N	830	-0-	-130	-0-	813	2	17	9	N	15					84
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1113	2	18	9	N	16					100
08	1054	N	524	-0-	-530	-0-	524	2			N	-0-					100
09	840	N	135	-0-	-705	-0-	135	2			N	-0-					100

RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076

04	2850	X	1454	-0-	-1396	-0-	1446	2	8	9	N	7					173
05	2945	X	552	-0-	-2393	-0-	551	2	1	9	N	1					174
06	2850	X	1114	-0-	-1736	-0-	1110	2	4	9	N	4					178
07	2945	X	2460	-0-	-485	-0-	2440	2	20	9	N	18					196
08	2945	X	1072	-0-	-1873	-0-	1066	2	6	9	N	5					201
09	1440	X	59	-0-	-1381	-0-	59	2			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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					802
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	787	7			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
08	14B2 EXT	747	-0-	747	747	747	2				N	-0-					15
09	14B2 EXT	799	-0-	799	1546	799	2				N	-0-					15

LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014

04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1736	2	9	9	N	8					85
05	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	1759	2	11	9	N	10					95
06	1830	N	807	-0-	-1023	-0-	803	2	4	9	N	4					99
07	1798	N	5	-0-	-1793	-0-	5	2			N	-0-					99
08	1767	N	521	-0-	-1246	-0-	521	2			N	-0-					99
*09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (TRAVIS PEAK 'Z') 16481 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 166637 COMPL. DATE 10/05/1997 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7994 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1055	-0-	-565	-0-	89	1	905	2	N	55					174
							61	9									
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	129	1	1301	2	N	56					230
							62	9									
06	1590	N	1470	-0-	-120	-0-	127	1	1284	2	N	54	190	1			94
							59	9									
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1126	2	58	9	N	53					147
08	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	124	1	1254	2	N	49					196
							54	9									
09	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	121	1	1217	2	N	51	193	1			54
							56	9									

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	52	1	2407	2	N	56					156
							62	9									
05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	55	1	2494	2	N	54	168	1			42
							59	9									
06	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	71	1	2451	2	N	50					92
							5	4	55	9							
07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	56	1	2559	2	N	44					136
							48	9									
08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	55	1	2545	2	N	70	181	1			25
							8	4	77	9							
*09	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	60	1	2418	2	N	39					64
							11	4	43	9							

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	80	1	3706	2	Y	72	71	1			8
							79	9									
05	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	89	1	4046	2	Y	82	77	1			13
							1	4	90	9							
06	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	102	1	3495	2	Y	63	68	1			8
							8	4	69	9							
07	3937	X	3594	-0-	-343	-0-	77	1	3474	2	Y	39	43	1			4
							43	9									
08	4216	X	3836	-0-	-380	-0-	79	1	3710	2	Y	32	32	1			4
							12	4	35	9							
09	4080	X	3423	-0-	-657	-0-	80	1	3285	2	Y	40	39	1			5
							14	4	44	9							

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	67	1	3164	2	Y	90	90	1			10
							99	9									
05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	77	1	3461	2	Y	96	91	1			15
							1	4	106	9							
06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	97	1	3322	2	Y	72	78	1			9
							7	4	79	9							
07	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	77	1	3477	2	Y	80	82	1			7
							1	4	88	9							
08	3627	X	3460	-0-	-167	-0-	71	1	3315	2	Y	57	57	1			7
							11	4	63	9							
09	3510	X	3245	-0-	-265	-0-	76	1	3110	2	Y	41	43	1			5
							14	4	45	9							

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	12	1	574	2	Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	12	1	579	2	Y	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	19	1	639	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	589	N	538	-0-	-51	-0-	11	1	527	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	464	-0-	-125	-0-	10	1	453	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	660	N	267	-0-	-393	-0-	6	1	260	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	X	1470	-0-	-60	-0-	30	1	1408	2	Y	29	28	1			3
							32	9									
05	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	39	1	1757	2	Y	36	33	1			6
							40	9									
06	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	46	1	1586	2	Y	32	34	1			4
							4	4	35	9							
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	35	1	1600	2	Y	3	7	1			-0-
							3	9									
08	1674	N	1148	-0-	-526	-0-	24	1	1120	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	1620	N	629	-0-	-991	-0-	15	1	611	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	3929	-0-	-841	-0-	81	1	3812	2	Y	33	34	1			22
							36	9									
05	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	101	1	4542	2	Y	42	41	1			23
							1	4	46	9							
06	4440	X	4436	-0-	-4	-0-	126	1	4276	2	Y	22	34	1			11
							10	4	24	9							
07	4588	X	4533	-0-	-55	-0-	98	1	4404	2	Y	27	23	1			15
							1	4	30	9							
08	4681	X	4408	-0-	-273	-0-	92	1	4262	2	Y	37	36	1			16
							13	4	41	9							
09	4530	X	4235	-0-	-295	-0-	100	1	4089	2	Y	25	27	1			14
							18	4	28	9							

WILLS, N.N. WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	50	1	2332	2	Y	19	17	1			13
							21	9									
05	2480	N	2374	-0-	-106	-0-	50	1	2296	2	Y	25	24	1			14
							28	9									
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	68	1	2359	2	Y	9	18	1			5
							5	4	10	9							
07	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	55	1	2497	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	52	1	2443	2	Y	9	11	1			4
							8	4	10	9							
*09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	58	1	2360	2	Y	5	6	1			3
							10	4	6	9							

RAMPY, H. R. WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	15	1	690	2	N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	16	1	692	2	N	-0-					-0-
							1	4									
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	23	1	786	2	N	-0-					-0-
							2	4									
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	20	1	886	2	N	-0-					-0-
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	23	1	1082	2	N	-0-					-0-
							3	4									
*09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	30	1	1216	2	N	-0-					-0-
							6	4									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H. R. WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	19	1	889	2	Y	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	21	1	953	2	Y	-0-					-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	31	1	1061	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	19	1	835	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	906	-0-	-55	-0-	19	1	884	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	1110	N	921	-0-	-189	-0-	23	1	894	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	20	1	917	2	Y	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	22	1	975	2	Y	-0-					-0-
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	27	1	927	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	21	1	961	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	954	-0-	-38	-0-	20	1	931	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	960	N	941	-0-	-19	-0-	23	1	914	2	Y	-0-					-0-
							4	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	6	1	287	2	Y	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	6	1	305	2	Y	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	8	1	279	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	7	1	314	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	6	1	302	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	8	1	305	2	Y	-0-					-0-
							1	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	19	1	892	2	Y	-0-					-0-
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	24	1	1050	2	Y	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	27	1	939	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	26	1	1144	2	Y	-0-					-0-
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	26	1	1217	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	960	N	804	-0-	-156	-0-	19	1	782	2	Y	-0-					-0-
							3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	24	1	1121	2	Y	-0-					-0-
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	27	1	1226	2	Y	-0-					-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	34	1	1162	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	27	1	1217	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	25	1	1184	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	28	1	1151	2	Y	-0-					-0-
							5	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
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	17	1	779	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	651	N	375	-0-	-276	-0-	8	1	361	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	540	N	194	-0-	-346	-0-	6	1	188	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	16	1	678	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	17	1	780	2	Y	6	5	1			1
							2	4	7	9							
*09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	15	1	604	2	Y	20	18	1			3
							3	4	22	9							

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388

04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	N	1					63
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	N	1					64
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	N	1					65
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	N	1					66
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	N	1					67
*09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	247	2	3	9	N	3					70

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WARE, G. W. WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 7374

04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3578	2	62	9	N	56					75
05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	775	1	3388	2	N	68					143
							75	9									
06	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	750	1	3993	2	N	57	162	1			38
							63	9									
07	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	775	1	3844	2	N	58					96
							64	9									
08	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	750	1	3904	2	N	55					151
							61	9									
*09	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	750	1	3814	2	N	62	163	1			50
							68	9									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BERK, H. WELL #: 1 RRCID -> 015890 COMPL. DATE 11/01/1959 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7420 - 7460

04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1322	2	1	9	N	1					193
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1431	2	11	9	N	10					203
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1242	2	9	9	N	8					211
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1162	2	7	9	N	6					217
*08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1213	2	3	9	N	3					220
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

LOPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022902 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 7612

04	930	N	801	-0-	-129	-0-	798	2	3	9	N	3					48
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	823	2	3	9	N	3					51
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	820	2	20	9	N	18					69
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	855	2	13	9	N	12					81
*08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1672	2	32	9	N	29					110
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

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
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
*09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-

PARK & PARK OIL CO. 639520
BARTON, H. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 015893 COMPL. DATE 04/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7504 - 7522

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3794

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	188	-0-	188	206	5	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	41	-0-	41	247	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	14	-0-	14	261	14	2			Y	-0-					-0-
*09	281	X	20	-0-	-261	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3772 - 3775

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CECIL COX (TRAVIS PEAK) 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
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
04	3240	X	3088	-0-	-152	-0-	2896	2	192	3	N	-0-					155
05	3348	X	3180	-0-	-168	-0-	2982	2	198	3	N	-0-					155
06	3120	X	3050	-0-	-70	-0-	2855	2	195	3	N	-0-					155
07	3224	X	3024	-0-	-200	-0-	2818	2	193	3	N	12					167
							13	9									
08	3193	X	3094	-0-	-99	-0-	2885	2	199	3	N	9	171	1			5
							10	9									
09	3090	X	2926	-0-	-164	-0-	2732	2	194	3	N	-0-					5

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
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1741	2	115	3	N	1					69
							1	9									
05	1953	N	1929	-0-	-24	-0-	1809	2	120	3	N	-0-					69
06	1890	N	1868	-0-	-22	-0-	1740	2	119	3	N	8					77
							9	9									
07	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	1749	2	120	3	N	-0-					77
08	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	1751	2	121	3	N	-0-					77
09	1830	N	1765	-0-	-65	-0-	1648	2	117	3	N	-0-					77

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
04	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					100
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	28	2	2	3	N	-0-					100
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					100
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	2	2	3	N	-0-					100
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					100
*09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	23	2	2	3	N	-0-					100

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
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2197	2	146	3	N	2					129
							2	9									
05	2418	N	2380	-0-	-38	-0-	2231	2	148	3	N	1					130
							1	9									
06	2340	N	2226	-0-	-114	-0-	2082	2	142	3	N	2					132
							2	9									
07	2418	N	2365	-0-	-53	-0-	2213	2	152	3	N	-0-					132
08	2387	N	2342	-0-	-45	-0-	2189	2	151	3	N	2					134
							2	9									
09	2220	N	2171	-0-	-49	-0-	1995	2	141	3	N	32	166	1			-0-
							35	9									

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
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1333	2	88	3	N	-0-					75
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1376	2	91	3	N	-0-					75
06	1440	N	1297	-0-	-143	-0-	1214	2	83	3	N	-0-					75
07	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	1341	2	92	3	N	-0-					75
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1296	2	89	3	N	-0-					75
*09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1240	2	88	3	N	-0-					75

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1682	2	51	9	N	46	2	8			191
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1221	2	17	9	N	15	166	1			40
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1448	2	33	9	N	30					70
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	460	2	33	9	N	30					100
08	1240	N	1001	-0-	-239	-0-	973	2	28	9	N	25					125
09	1470	N	282	-0-	-1188	-0-	282	2			N	-0-					125

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.) 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 166422 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10806 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					127
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					127
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					127
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					127
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					127
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					127

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 1 RRCID -> 211626 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11824 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			N	-0-					324
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					324
06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					324
07	6572	X	176	-0-	-6396	-0-	176	2			N	-0-					324
08	6572	X	148	-0-	-6424	-0-	148	2			N	-0-					324
*09	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			N	-0-					324

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
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	79	-0-	-200	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	690	N	186	-0-	-504	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	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
04	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8944	2	17	9	N	15					175
05	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10200	2	76	9	N	69	188	1	6	8	50
06	11250	X	8594	-0-	-2656	-0-	8553	2	41	9	N	37					87
07	11625	X	8402	-0-	-3223	-0-	8367	2	35	9	N	32					119
08	11625	X	7380	-0-	-4245	-0-	7340	2	40	9	N	36					155
09	9930	X	7807	-0-	-2123	-0-	7770	2	37	9	N	34					189

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247158 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14280	X	8805	-0-	-5475	-0-	8805	2			N	-0-					65
05	14756	X	10539	-0-	-4217	-0-	10288	2	251	9	N	228	158	1	3	8	132
06	14280	X	9653	-0-	-4627	-0-	9653	2			N	-0-					132
07	12245	X	8064	-0-	-4181	-0-	7954	2	110	9	N	100					232
08	10540	X	6056	-0-	-4484	-0-	5841	2	215	9	N	195	173	1			254
09	10200	X	6830	-0-	-3370	-0-	6830	2			N	-0-					254

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20918	X	20918	-0-	-0-	-0-	20918	2			N	-0-					369
05	20260	X	20260	-0-	-0-	-0-	20260	2			N	-0-					369
06	20504	X	20504	-0-	-0-	-0-	20504	2			N	-0-					369
07	19251	X	18378	-0-	-873	-0-	18378	2			N	-0-					369
08	25048	X	11713	-0-	-13335	-0-	11713	2			N	-0-					369
09	20910	X	19054	-0-	-1856	-0-	19054	2			N	-0-					369

MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10200	X	7597	-0-	-2603	-0-	7534	2	63	9	N	57					149
05	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	15515	2	32	9	N	29	162	1	6	8	10
06	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	10976	2			N	-0-					10
07	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	11811	2	215	9	N	195	167	1	5	8	33
08	15562	X	9599	-0-	-5963	-0-	9542	2	57	9	N	52					85
09	15060	X	9951	-0-	-5109	-0-	9798	2	153	9	N	139	159	1			65

MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7560	X	3548	-0-	-4012	-0-	3548	2			N	-0-					77
05	5332	X	1662	-0-	-3670	-0-	1662	2			N	-0-					77
06	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	2			N	-0-					77
07	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	13422	2			N	-0-					77
08	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	9059	2			N	-0-					77
*09	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	10124	2			N	-0-					77

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTELLAW WELL #: 1 RRCID -> 109829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9060	X	2848	-0-	-6212	-0-	154	1	2671	2	Y	21	32	1			28
							23	9									
05	3224	X	1097	-0-	-2127	-0-	73	1	1015	2	Y	8					36
							9	9									
06	3120	X	1563	-0-	-1557	-0-	127	1	1421	2	Y	14	23	1			27
							15	9									
07	3224	X	1784	-0-	-1440	-0-	120	1	1646	2	Y	16					43
							18	9									
08	3038	X	1860	-0-	-1178	-0-	100	1	1748	2	Y	11	34	1			20
							12	9									
09	2850	X	1326	-0-	-1524	-0-	93	1	1221	2	Y	11					31
							12	9									

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
04	7800	X	3970	-0-	-3830	-0-	215	1	3733	2	Y	20	39	1			29
							22	9									
05	8060	X	2776	-0-	-5284	-0-	186	1	2575	2	Y	14					43
							15	9									
06	6390	X	3304	-0-	-3086	-0-	269	1	3013	2	Y	20	28	1			35
							22	9									
07	5053	X	3555	-0-	-1498	-0-	240	1	3292	2	Y	21					56
							23	9									
08	4092	X	4022	-0-	-70	-0-	216	1	3795	2	Y	10	42	1			24
							11	9									
09	3960	X	3099	-0-	-861	-0-	219	1	2861	2	Y	17					41
							19	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
04	6750	X	2307	-0-	-4443	-0-	124	1	2157	2	Y	24	79	1			40
							26	9									
05	7316	X	3052	-0-	-4264	-0-	203	1	2814	2	Y	32					72
							35	9									
06	7080	X	3468	-0-	-3612	-0-	280	1	3141	2	Y	43	47	1	1	8	67
							47	9									
07	7316	X	2575	-0-	-4741	-0-	172	1	2369	2	Y	31					98
							34	9									
08	4960	X	4348	-0-	-612	-0-	234	1	4096	2	Y	16	70	1			44
							18	9									
09	3480	X	1614	-0-	-1866	-0-	113	1	1480	2	Y	19					63
							21	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
04	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	514	1	8927	2	Y	34	49	1			44
							37	9									
05	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	827	1	11452	2	Y	46					90
							51	9									
06	10710	X	10689	-0-	-21	-0-	870	1	9767	2	Y	47	59	1	1	8	77
							52	9									
07	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	903	1	12402	2	Y	57					134
							63	9									
*08	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	661	1	11894	2	Y	10	87	1			57
							11	9									
*09	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	936	1	12251	2	Y	55					112
							61	9									

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	604	1	10481	2	Y	65	56	1			76
							72	9									
05	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	745	1	10306	2	Y	67					143
							74	9									
06	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	572	1	6407	2	Y	51	93	1	1	8	100
							56	9									
07	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	660	1	9054	2	Y	66					166
							73	9									
08	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	463	1	8103	2	Y	10	138	1			38
							11	9									
*09	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	532	1	6969	2	Y	50					88
							55	9									

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830

04	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	656	1	11403	2	Y	90	113	1			113
							99	9									
05	9672	X	3725	-0-	-5947	-0-	249	1	3445	2	Y	28					141
							31	9									
06	11790	X	70	-0-	-11720	-0-	6	1	63	2	Y	1	92	1			50
							1	9									
07	12555	X	153	-0-	-12402	-0-	10	1	142	2	Y	1					51
							1	9									
08	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					Y	85	136	1			-0-
09	12150	X	1709	-0-	-10441	-0-	120	1	1572	2	Y	15					15
							17	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

04	4829	X	1779	-0-	-3050	-0-	1742	2	37	9	Y	34					160
05	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1836	2	24	9	Y	22	114	1			68
06	1590	X	1292	-0-	-298	-0-	1270	2	22	9	Y	20					88
07	1829	X	1545	-0-	-284	-0-	1534	2	11	9	Y	10					98
08	1860	X	631	-0-	-1229	-0-	609	2	22	9	Y	20					118
09	1800	X	712	-0-	-1088	-0-	688	2	24	9	Y	22					140

LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366

04	4251	X	988	-0-	-3263	-0-	966	2	22	9	Y	20					60
05	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1531	2	35	9	Y	32	76	1			16
06	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1888	2	11	9	Y	10					26
07	1829	X	1807	-0-	-22	-0-	1793	2	14	9	Y	13					39
08	1829	X	379	-0-	-1450	-0-	343	2	36	9	Y	33					72
09	1890	X	1344	-0-	-546	-0-	1335	2	9	9	Y	8					80

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 5 L RRCID -> 183530 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11456 - 11685

04	6483	X	2510	-0-	-3973	-0-	2501	2	9	9	N	8	78	1			42
05	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2227	2	88	9	N	80	75	1			47
06	2880	X	2645	-0-	-235	-0-	2551	2	94	9	N	85					132
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3112	2	2	9	N	2	74	1			60
08	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2747	2	100	9	N	91	71	1			80
*09	3000	N	4180	-0-	1180	1180	4178	2	2	9	N	2					82

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) //CONT.// 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					20
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 189215 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11406 - 11580

04	65	N	2	-0-	-63	-0-	1	2	1	9	Y	1	8	1			4
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	63	2	10	9	Y	9	8	1			5
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	122	2	9	9	Y	8					13
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1	8	1			6
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	94	2	10	9	Y	9	7	1			8
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					8

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672

04	5904	X	3353	-0-	-2551	-0-	3345	2	8	9	Y	7	81	1			44
05	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6624	2	94	9	Y	85	79	1			50
06	2820	X	2091	-0-	-729	-0-	1994	2	97	9	Y	88					138
07	3100	X	1844	-0-	-1256	-0-	1841	2	3	9	Y	3	78	1			63
08	5177	X	1968	-0-	-3209	-0-	1862	2	106	9	Y	96	75	1			84
09	5010	X	2022	-0-	-2988	-0-	2020	2	2	9	Y	2					86

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 192493 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11370 - 11538

04	1800	N	4903	-0-	3103	5935	4901	2	2	9	Y	2	21	1			12
05	3100	N	5718	-0-	2618	8553	5694	2	24	9	Y	22	21	1			13
06	3000	N	1025	-0-	-1975	6578	1000	2	25	9	Y	23					36
07	8486	X	1908	-0-	-6578	-0-	1906	2	2	9	Y	2	21	1			17
08	5053	X	1720	-0-	-3333	-0-	1692	2	28	9	Y	25	20	1			22
09	4890	X	346	-0-	-4544	-0-	345	2	1	9	Y	1					23

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

04	1830	X	899	-0-	-931	-0-	881	2	18	9	N	16					223
05	1829	X	1368	-0-	-461	-0-	1364	2	4	9	N	4					227
06	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4426	2	3	9	N	3					230
07	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					230
08	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					230
09	4440	X	3355	-0-	-1085	-0-	3321	2	34	9	N	31					261

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218226 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1514	2	3	9	N	3					78
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1530	2	2	9	N	2					80
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1469	2	6	9	N	5	1	8			84
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1512	2	12	9	N	11					95
08	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	1348	2	9	9	N	8					103
*09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1374	2	9	9	N	8					111

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
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2188	2	13	9	N	12					136
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2277	2	17	9	N	15					151
06	2070	N	1577	-0-	-493	-0-	1558	2	19	9	N	17					168
07	2201	N	1976	-0-	-225	-0-	1956	2	20	9	N	18	3	8			183
08	2201	N	1623	-0-	-578	-0-	1608	2	15	9	N	14	126	1			71
*09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2198	2	20	9	N	18					89

ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	7	1	285	2	N	3					116
							3	9									
05	279	N	29	-0-	-250	-0-	1	1	27	2	N	1					117
							1	9									
06	270	N	33	-0-	-237	-0-	1	1	28	2	N	4					121
							4	9									
07	279	N	42	-0-	-237	-0-	1	1	39	2	N	2					123
							2	9									
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					123
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					123

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 245795 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	1936	-0-	-1454	-0-	1906	2	30	9	N	27					199
05	4867	X	2390	-0-	-2477	-0-	2362	2	28	9	N	25					224
06	4710	X	1990	-0-	-2720	-0-	1965	2	25	9	N	23	1	8			246
07	4867	X	3044	-0-	-1823	-0-	3021	2	23	9	N	21	177	1			90
08	3627	X	2234	-0-	-1393	-0-	2199	2	35	9	N	32					122
09	2310	X	1601	-0-	-709	-0-	1592	2	9	9	N	8					130

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000) 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 061623 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8584 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	X	119	-0-	-1351	-0-	119	2			N	-0-					77
05	1519	X	143	-0-	-1376	-0-	143	2			N	-0-					77
06	1470	X	121	-0-	-1349	-0-	121	2			N	-0-					77
07	186	X	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					77
08	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1778	2	1	9	N	1					78
*09	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					78

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	122	2	12	9	N	11					303
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	134	2	6	9	N	5					308
06	210	N	78	-0-	-132	-0-	78	2			N	-0-					308
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					308
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					308
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	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

04	180	N	74	-0-	-106	-0-	74	2			N	-0-					57
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					57
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	125	2	121	9	N	110					167
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					167
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					167
09	240	N	31	-0-	-209	-0-	31	2			N	-0-					167

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138

04	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5897	2	55	9	N	50					120
05	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5718	2	50	9	N	45					165
06	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6395	2	99	9	N	90	168	1			87
07	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					87
08	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1904	2	3	9	N	3					90
*09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3549	2	48	9	N	44					134

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120746 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 4020 - 4021

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-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
09	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

04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					53
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					53
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	133	2	11	9	N	10					63
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					63
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					63
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					63

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 9663

04	210	N	130	-0-	-80	-0-	130	2			N	-0-					70
05	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					70
06	150	N	35	-0-	-115	-0-	35	2			N	-0-					70
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	64	2	98	9	N	89					159
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					159
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					159

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1700	-0-	-160	-0-	1700	2			N	-0-					183
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					183
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					183
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					183
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1863	2	70	9	N	64					247
*09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1894	2	44	9	N	40	185	1			102

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 196461 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					150
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					150
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					150
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					150
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					150
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					150

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 207682 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 8890 - 9115

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 11154

04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1712	2	50	9	N	45					282
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1648	2	22	9	N	20					302
06	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2790	2	6	9	N	5	179	1			128
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2050	2	2	9	N	2					130
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2158	2	158	9	N	144	189	1			85
*09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2462	2	19	9	N	17					102

LINN OPERATING, INC. 501545
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	600	1	3135	2	N	48					200
							53	9									
05	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	618	1	3712	2	N	47	189	1			58
							52	9									
06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	578	1	3183	2	N	45					103
							50	9									
07	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	599	1	3445	2	N	55	100	1			58
							61	9									
08	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	441	1	2239	2	N	37					95
							41	9									
*09	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	590	1	3294	2	N	42					137
							46	9									

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	1623	-0-	-837	-0-	1623	2			N	-0-					82
05	2542	X	1307	-0-	-1235	-0-	1307	2			N	-0-					82
06	2460	X	1175	-0-	-1285	-0-	1175	2			N	-0-					82
07	1674	X	1293	-0-	-381	-0-	1287	2	6	9	N	5	69	1			18
08	1674	X	1362	-0-	-312	-0-	1362	2			N	-0-					18
09	1620	X	1408	-0-	-212	-0-	1408	2			N	-0-					18

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
PACE, LACY WELL #: 1 RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	#	1062	-0-	-138	-0-	1062	2			N	-0-					169
05	1240	#	1192	-0-	-48	-0-	1192	2			N	-0-					169
06	1200	#	1058	-0-	-142	-0-	1058	2			N	-0-					169
07	1209	#	1122	-0-	-87	-0-	1122	2			N	-0-					169
08	1231	R	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					169
*09	1162	R	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					169

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630

04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	15	1	805	2	N	5					53
							6	9									
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	15	1	803	2	N	-0-					53
06	810	N	767	-0-	-43	-0-	15	1	752	2	N	-0-					53
07	868	N	860	-0-	-8	-0-	16	1	844	2	N	-0-					53
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	16	1	830	2	N	-0-					53
*09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	15	1	795	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					18
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					18
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	12	1	62	3	N	-0-					18
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	24	1	65	3	N	-0-					18
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	24	1	180	3	N	-0-					18
*09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					18

SM ENERGY COMPANY 788997
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 172341 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9892 - 9904

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 195282 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	149	-0-	-841	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	94	-0-	-929	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	780	N	521	-0-	-259	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
*09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 197896 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9842 - 9874

04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	403	N	307	-0-	-96	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9732 - 9768

04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1119	-0-	-152	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

04	2010	N	1997	-0-	-13	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
05	2883	N	2178	-0-	-705	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2467	-0-	-113	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
07	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
08	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
*09	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-

CADENHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201964 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9690 - 9720

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 202092 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9914 - 9944

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9758 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1172	-0-	-118	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1004	-0-	-166	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	706	-0-	-317	-0-	706	2			N	-0-					-0-
08	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
*09	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1321	-0-	-415	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
*09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1473	-0-	-387	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1788	-0-	-12	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1919	-0-	-181	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1987	-0-	-183	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1915	-0-	-286	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1703	-0-	-217	-0-	1703	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
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	1843	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
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
*09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
*09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888

04	600	N	479	-0-	-121	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	837	N	625	-0-	-212	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	810	N	627	-0-	-183	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
08	620	N	384	-0-	-236	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786

04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	856	-0-	-194	-0-	856	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537

04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1706	-0-	-94	-0-	1706	2			N	-0-					-0-

SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708

04	2190	N	366	-0-	-1824	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2076	-0-	-280	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1883	-0-	-37	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
07	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3179	-0-	179	179	3179	2			N	-0-					-0-

HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681

04	3300	X	3014	-0-	-286	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
05	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2824	-0-	-476	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3193	-0-	-186	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	1067	-0-	-2343	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 10118 - 12224

04	12840	X	12255	-0-	-585	-0-	12255	2			N	-0-					13
05	13268	X	11112	-0-	-2156	-0-	11112	2			N	-0-					13
06	12840	X	11949	-0-	-891	-0-	11949	2			N	-0-					13
07	12679	X	11991	-0-	-688	-0-	11990	2	1	9	N	1	1	8			13
08	12679	X	11126	-0-	-1553	-0-	11126	2			N	-0-					13
09	12270	X	9592	-0-	-2678	-0-	9591	2	1	9	N	1	1	8			13

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11100	X	9044	-0-	-2056	-0-	9044	2			N	-0-					59
05	11160	X	10936	-0-	-224	-0-	10936	2			N	-0-					59
06	10800	X	9879	-0-	-921	-0-	9879	2			N	-0-					59
07	11160	X	10497	-0-	-663	-0-	10496	2	1	9	N	1	1	8			59
08	10943	X	10670	-0-	-273	-0-	10670	2			N	-0-					59
09	10590	X	9836	-0-	-754	-0-	9834	2	2	9	N	2	2	8			59

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11223 - 11490

04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					5
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-					5
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					5
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					5
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-					5
*09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325

04	390	S	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					25
05	372	S	92	-0-	-280	-0-	92	2			N	-0-					25
06	300	S	143	-0-	-157	-0-	143	2			N	-0-					25
07	452	S	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					25
08	263	S	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					25
*09	233	S	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					25

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

04	66	S	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					19
05	527	S	74	-0-	-453	-0-	74	2			N	-0-					19
06	1410	S	35	-0-	-1375	-0-	35	2			N	-0-					19
07	101	S	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					19
08	62	S	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					19
09	30	S	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					19

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	2059	-0-	-1661	-0-	109	1	1896	2	N	49	186	1			177
							54	9									
05	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	215	1	3800	2	N	87					264
							96	9									
06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	196	1	3975	2	N	38	180	1			122
							42	9									
07	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	223	1	3637	2	N	49	9	8			162
							54	9									
08	4123	X	3796	-0-	-327	-0-	233	1	3534	2	N	26	1	8			187
							29	9									
09	4200	X	3521	-0-	-679	-0-	192	1	3246	2	N	75	183	1	1	8	78
							83	9									

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	X	535	-0-	-695	-0-	28	1	494	2	N	12					51
							13	9									
05	961	X	500	-0-	-461	-0-	27	1	467	2	N	5					56
							6	9									
06	450	X	414	-0-	-36	-0-	20	1	394	2	N	-0-					56
07	558	X	366	-0-	-192	-0-	21	1	338	2	N	6	4	8			58
							7	9									
08	971	X	971	-0-	-0-	-0-	60	1	909	2	N	2					60
							2	9									
*09	962	X	962	-0-	-0-	-0-	53	1	896	2	N	12	2	8			70
							13	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
04	583	X	583	-0-	-0-	-0-	31	1	552	2	N	-0-					64
05	775	X	690	-0-	-85	-0-	37	1	653	2	N	-0-					64
06	753	X	753	-0-	-0-	-0-	35	1	718	2	N	-0-					64
07	903	X	903	-0-	-0-	-0-	53	1	850	2	N	-0-					64
08	950	X	950	-0-	-0-	-0-	59	1	891	2	N	-0-					64
*09	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	58	1	996	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
04	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	140	1	2424	2	N	3					27
							3	9									
05	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	110	1	1943	2	N	8					35
							9	9									
06	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	78	1	1584	2	N	18					53
							20	9									
07	2666	X	1569	-0-	-1097	-0-	90	1	1464	2	N	14	4	8			63
							15	9									
08	2666	X	1525	-0-	-1141	-0-	93	1	1415	2	N	15					78
							17	9									
09	2580	X	1391	-0-	-1189	-0-	77	1	1308	2	N	5					83
							6	9									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	2362	-0-	-1688	-0-	128	1	2225	2	N	8					61
							9	9									
05	4185	X	3637	-0-	-548	-0-	194	1	3430	2	N	12					73
							13	9									
06	4050	X	3419	-0-	-631	-0-	160	1	3255	2	N	4					77
							4	9									
07	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	222	1	3609	2	N	18	8	8			87
							20	9									
08	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	254	1	3855	2	N	9	1	8			95
							10	9									
*09	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	203	1	3431	2	N	10					105
							11	9									

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
04	1350	X	1191	-0-	-159	-0-	65	1	1126	2	N	-0-					153
05	1395	X	1151	-0-	-244	-0-	62	1	1089	2	N	-0-					153
06	1350	X	1158	-0-	-192	-0-	54	1	1102	2	N	2					155
							2	9									
07	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	71	1	1153	2	N	34					189
							37	9									
08	1240	X	1200	-0-	-40	-0-	74	1	1123	2	N	3					192
							3	9									
09	1200	X	1153	-0-	-47	-0-	65	1	1078	2	N	10					202
							11	9									

LITTLEJOHN WELL #: 4 RRCID -> 211413 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	X	364	-0-	-476	-0-	20	1	344	2	N	-0-					12
05	886	X	886	-0-	-0-	-0-	48	1	838	2	N	-0-					12
06	990	X	864	-0-	-126	-0-	41	1	823	2	N	-0-					12
07	1023	X	984	-0-	-39	-0-	57	1	927	2	N	-0-					12
08	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	97	1	1463	2	N	-0-					12
*09	915	X	915	-0-	-0-	-0-	51	1	864	2	N	-0-					12

LITTLEJOHN WELL #: 3 RRCID -> 211696 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	X	306	-0-	-954	-0-	16	1	290	2	N	-0-					130
05	992	X	128	-0-	-864	-0-	7	1	121	2	N	-0-					130
06	960	X	355	-0-	-605	-0-	17	1	338	2	N	-0-					130
07	620	X	330	-0-	-290	-0-	19	1	311	2	N	-0-					130
08	376	X	376	-0-	-0-	-0-	24	1	352	2	N	-0-					130
09	360	X	212	-0-	-148	-0-	12	1	200	2	N	-0-					130

MAYNARD, A. WELL #: 3H RRCID -> 214139 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	115	1	2013	2	N	-0-					50
05	2294	X	2114	-0-	-180	-0-	113	1	2001	2	N	-0-					50
06	2610	X	1994	-0-	-616	-0-	94	1	1900	2	N	-0-					50
07	2697	X	2067	-0-	-630	-0-	119	1	1948	2	N	-0-					50
08	2697	X	1931	-0-	-766	-0-	119	1	1812	2	N	-0-					50
09	2130	X	1874	-0-	-256	-0-	105	1	1769	2	N	-0-					50

SWINNEY WELL #: 2 RRCID -> 214257 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	107	1	1868	2	N	-0-					77
05	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	113	1	1995	2	N	-0-					77
06	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	95	1	1929	2	N	-0-					77
07	2046	X	1879	-0-	-167	-0-	109	1	1770	2	N	-0-					77
08	2108	X	1902	-0-	-206	-0-	118	1	1784	2	N	-0-					77
09	2040	X	1607	-0-	-433	-0-	90	1	1517	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	X	1520	-0-		-40	-0-	82	1	1418	2	N	18					47
								20	9									
05	1612	X	1570	-0-		-42	-0-	84	1	1473	2	N	12					59
								13	9									
06	1530	X	1465	-0-		-65	-0-	68	1	1382	2	N	14					73
								15	9									
07	1581	X	1554	-0-		-27	-0-	89	1	1453	2	N	11	4	8			80
								12	9									
08	1581	X	1495	-0-		-86	-0-	90	1	1397	2	N	7					87
								8	9									
09	1530	X	1398	-0-		-132	-0-	74	1	1318	2	N	5					92
								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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1125	X	1125	-0-		-0-	-0-	61	1	1064	2	N	-0-					66
05	1488	X	1346	-0-		-142	-0-	72	1	1274	2	N	-0-					66
06	1440	X	1400	-0-		-40	-0-	65	1	1335	2	N	-0-					66
07	1488	X	1478	-0-		-10	-0-	86	1	1392	2	N	-0-					66
08	1843	X	1843	-0-		-0-	-0-	114	1	1729	2	N	-0-					66
*09	1923	X	1923	-0-		-0-	-0-	107	1	1816	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2938	X	2938	-0-		-0-	-0-	156	1	2718	2	N	58					98
								64	9									
05	2966	X	2966	-0-		-0-	-0-	156	1	2757	2	N	48					146
								53	9									
06	3390	X	2759	-0-		-631	-0-	128	1	2579	2	N	47	192	1			1
								52	9									
07	3503	X	2609	-0-		-894	-0-	148	1	2403	2	N	53	9	8			45
								58	9									
08	3503	X	2591	-0-		-912	-0-	157	1	2388	2	N	42					87
								46	9									
09	2940	X	2222	-0-		-718	-0-	122	1	2060	2	N	36	1	8			122
								40	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2363	X	2363	-0-		-0-	-0-	129	1	2234	2	N	-0-					5
05	2341	X	2341	-0-		-0-	-0-	126	1	2215	2	N	-0-					5
06	2220	X	2159	-0-		-61	-0-	101	1	2058	2	N	-0-					5
07	2449	X	2366	-0-		-83	-0-	137	1	2229	2	N	-0-					5
08	2449	X	2162	-0-		-287	-0-	133	1	2029	2	N	-0-					5
09	2370	X	1874	-0-		-496	-0-	104	1	1770	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1547	X	1547	-0-		-0-	-0-	84	1	1463	2	N	-0-					15
05	1633	X	1633	-0-		-0-	-0-	88	1	1539	2	N	5					20
								6	9									
06	1569	X	1569	-0-		-0-	-0-	73	1	1490	2	N	5					25
								6	9									
07	1627	X	1627	-0-		-0-	-0-	93	1	1524	2	N	9	4	8			30
								10	9									
*08	1643	X	1378	-0-		-265	-0-	85	1	1287	2	N	5	1	8			34
								6	9									
09	1590	X	1375	-0-		-215	-0-	76	1	1299	2	N	-0-					34

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
04	5340	X	4994	-0-	-346	-0-	272	1	4722	2	N	-0-					20
05	5518	X	5371	-0-	-147	-0-	288	1	5083	2	N	-0-					20
06	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	249	1	5076	2	N	-0-					20
07	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	310	1	5039	2	N	-0-					20
08	5363	X	5116	-0-	-247	-0-	316	1	4800	2	N	-0-					20
09	5340	X	4855	-0-	-485	-0-	270	1	4585	2	N	-0-					20

MAYNARD, A. WELL #: 7 RRCID -> 219692 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	X	403	-0-	-167	-0-	22	1	381	2	N	-0-					3
05	589	X	222	-0-	-367	-0-	12	1	210	2	N	-0-					3
06	570	X	123	-0-	-447	-0-	5	1	118	2	N	-0-					3
07	465	X	42	-0-	-423	-0-	3	1	39	2	N	-0-					3
08	403	X	52	-0-	-351	-0-	3	1	49	2	N	-0-					3
09	390	X	22	-0-	-368	-0-	1	1	21	2	N	-0-					3

SLAYTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220642 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2536	-0-	-74	-0-	137	1	2386	2	N	12					60
							13	9									
05	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	144	1	2544	2	N	12					72
							13	9									
06	2580	X	2503	-0-	-77	-0-	117	1	2380	2	N	5					77
							6	9									
07	2666	X	2598	-0-	-68	-0-	150	1	2436	2	N	11	4	8			84
							12	9									
08	2697	X	2503	-0-	-194	-0-	154	1	2338	2	N	10					94
							11	9									
09	2610	X	2468	-0-	-142	-0-	137	1	2322	2	N	8					102
							9	9									

MAYNARD, A. WELL #: 8 RRCID -> 220780 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1674	-0-	-276	-0-	91	1	1583	2	N	-0-					7
05	2077	X	1855	-0-	-222	-0-	100	1	1755	2	N	-0-					7
06	2010	X	1794	-0-	-216	-0-	84	1	1710	2	N	-0-					7
07	2077	X	1839	-0-	-238	-0-	107	1	1732	2	N	-0-					7
08	1953	X	1705	-0-	-248	-0-	106	1	1599	2	N	-0-					7
09	1800	X	1643	-0-	-157	-0-	92	1	1551	2	N	-0-					7

MAYNARD, A. WELL #: 6H RRCID -> 220826 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	4775	-0-	-235	-0-	259	1	4497	2	N	17					134
							19	9									
05	5549	X	5494	-0-	-55	-0-	294	1	5183	2	N	15					149
							17	9									
06	5370	X	5173	-0-	-197	-0-	242	1	4914	2	N	15					164
							17	9									
07	5549	X	5242	-0-	-307	-0-	302	1	4914	2	N	24	9	8			179
							26	9									
08	5487	X	5060	-0-	-427	-0-	311	1	4732	2	N	15					194
							17	9									
09	5310	X	4731	-0-	-579	-0-	262	1	4455	2	N	13					208
							14	9									

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
04	2850	X	2140	-0-	-710	-0-	116	1	2024	2	N	-0-					35
05	4185	X	2174	-0-	-2011	-0-	116	1	2058	2	N	-0-					35
06	4050	X	2148	-0-	-1902	-0-	101	1	2047	2	N	-0-					35
07	4185	X	2205	-0-	-1980	-0-	128	1	2077	2	N	-0-					35
08	2263	X	2187	-0-	-76	-0-	135	1	2052	2	N	-0-					35
09	2160	X	2120	-0-	-40	-0-	118	1	2002	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
04	2760	X	2580	-0-	-180	-0-	140	1	2440	2	N	-0-					42
05	2697	X	2685	-0-	-12	-0-	144	1	2541	2	N	-0-					42
06	2610	X	2545	-0-	-65	-0-	120	1	2425	2	N	-0-					42
07	2697	X	2616	-0-	-81	-0-	152	1	2464	2	N	-0-					42
08	2697	X	2610	-0-	-87	-0-	161	1	2449	2	N	-0-					42
09	2610	X	2477	-0-	-133	-0-	138	1	2339	2	N	-0-					42

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	X	1281	-0-	-99	-0-	70	1	1211	2	N	-0-					49
05	1302	X	1298	-0-	-4	-0-	70	1	1228	2	N	-0-					49
06	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	63	1	1294	2	N	-0-					49
07	1333	X	1324	-0-	-9	-0-	77	1	1247	2	N	-0-					49
08	1333	X	1302	-0-	-31	-0-	81	1	1221	2	N	-0-					49
09	1350	X	1199	-0-	-151	-0-	67	1	1132	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
04	2910	X	2534	-0-	-376	-0-	138	1	2388	2	N	7					92
							8	9									
05	3007	X	2449	-0-	-558	-0-	131	1	2312	2	N	5					97
							6	9									
06	2700	X	2433	-0-	-267	-0-	114	1	2315	2	N	4					101
							4	9									
07	2728	X	2707	-0-	-21	-0-	156	1	2541	2	N	9	4	8			106
							10	9									
08	2728	X	2678	-0-	-50	-0-	165	1	2505	2	N	7					113
							8	9									
*09	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	145	1	2442	2	N	5					118
							6	9									

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
04	3540	X	3094	-0-	-446	-0-	168	1	2926	2	N	-0-					16
05	3658	X	2970	-0-	-688	-0-	160	1	2810	2	N	-0-					16
06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	149	1	3018	2	N	-0-					16
07	3224	X	3209	-0-	-15	-0-	185	1	3024	2	N	-0-					16
08	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	204	1	3099	2	N	-0-					16
09	3180	X	2996	-0-	-184	-0-	167	1	2829	2	N	-0-					16

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	371	1	6455	2	N	-0-					18
05	7254	X	7213	-0-	-41	-0-	380	1	6739	2	N	85					103
							94	9									
06	7020	X	6717	-0-	-303	-0-	314	1	6384	2	N	17					120
							19	9									
07	7254	X	7036	-0-	-218	-0-	406	1	6612	2	N	16	8	8			128
							18	9									
08	7223	X	6932	-0-	-291	-0-	425	1	6496	2	N	10					138
							11	9									
09	6990	X	6429	-0-	-561	-0-	359	1	6060	2	N	9	1	8			146
							10	9									

MAYNARD, A. WELL #: 9 RRCID -> 225191 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660

04	3750	X	3674	-0-	-76	-0-	200	1	3474	2	N	-0-					44
05	4433	X	3728	-0-	-705	-0-	200	1	3528	2	N	-0-					44
06	4290	X	3434	-0-	-856	-0-	161	1	3273	2	N	-0-					44
07	4433	X	3571	-0-	-862	-0-	207	1	3364	2	N	-0-					44
08	3782	X	3517	-0-	-265	-0-	217	1	3300	2	N	-0-					44
09	3660	X	3241	-0-	-419	-0-	180	1	3061	2	N	-0-					44

MAYNARD, A. WELL #: 10 RRCID -> 226548 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11650 - 11800

04	1800	X	613	-0-	-1187	-0-	33	1	580	2	N	-0-					33
05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	189	1	3343	2	N	-0-					33
06	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	89	1	1808	2	N	-0-					33
07	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	116	1	1900	2	N	-0-					33
08	3534	X	1835	-0-	-1699	-0-	113	1	1722	2	N	-0-					33
09	3420	X	1551	-0-	-1869	-0-	86	1	1465	2	N	-0-					33

SLAYTON UNIT WELL #: 5V RRCID -> 244183 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714

04	3840	X	3463	-0-	-377	-0-	188	1	3275	2	N	-0-					16
05	3968	X	3543	-0-	-425	-0-	190	1	3353	2	N	-0-					16
06	3510	X	3229	-0-	-281	-0-	151	1	3078	2	N	-0-					16
07	3627	X	3409	-0-	-218	-0-	197	1	3212	2	N	-0-					16
08	3627	X	3556	-0-	-71	-0-	220	1	3336	2	N	-0-					16
09	3450	X	3149	-0-	-301	-0-	175	1	2974	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

04	14B2 EXT	227	-0-	227	395	227	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	238	-0-	238	633	238	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	222	-0-	222	855	222	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	237	-0-	237	1092	237	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	243	-0-	243	1335	243	3			N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	1602 X	267	-0-	-1335	-0-	267	3			N	-0-					-0-

PALUXY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 015918 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	58	-0-	58	58	58	3			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL (PALUXY) //CONT.// 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					29
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					29
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					29
07	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					29
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					29
*09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1725	3	10	9	N	9					38

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
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					83
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					83
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	73	3	1	9	N	1					84
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					84
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					84
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					84

PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3256	R	3256	-0-	-0-	-0-	3120	3	136	9	Y	124	82	1			53
05	2733	R	2733	-0-	-0-	-0-	2679	3	54	9	Y	49	54	1			48
06	3013	R	3013	-0-	-0-	-0-	2834	3	179	9	Y	163	164	1			47
07	2698	R	2698	-0-	-0-	-0-	2544	3	154	9	Y	140	150	1			37
08	2325	R	2325	-0-	-0-	-0-	2245	3	80	9	Y	73	101	1			9
*09	2273	R	2273	-0-	-0-	-0-	2129	3	144	9	Y	131	97	1			43

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	1086	3	24	9	N	22					135
05	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	987	3	13	9	N	12					147
06	1080	#	954	-0-	-126	-0-	944	3	10	9	N	9					156
07	1147	#	825	-0-	-322	-0-	793	3	32	9	N	29					185
08	1147	#	700	-0-	-447	-0-	688	3	12	9	N	11					196
09	1110	#	548	-0-	-562	-0-	525	3	23	9	N	21	187	1			30

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
JONES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 015947 COMPL. DATE 09/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8022 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*09	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	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
04	570	#	561	-0-	-9	-0-	548	2	13	9	N	12					204
05	620	#	582	-0-	-38	-0-	574	2	8	9	N	7	166	1			45
06	720	#	491	-0-	-229	-0-	480	2	11	9	N	10					55
07	744	#	712	-0-	-32	-0-	706	2	6	9	N	5					60
08	1050	R	1050	-0-	-0-	-0-	1032	2	18	9	N	16					76
09	570	#	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					76

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (RODESSA) 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 C RRCID -> 015933 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7412 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					28
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					28
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-					28
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					28
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					28
*09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					28

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	78	3	14	9	N	13					53
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5					58
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	11					69
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

BRADLEY, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 140877 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7363 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1020	N	890	-0-	-130	-0-	890	3			N	-0-					117
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					117
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					117
07	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	3			N	-0-					117
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					117
09	1140	N	678	-0-	-462	-0-	678	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
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	121	3	105	9	N	95	188	1			90
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	148	3	155	9	N	141	184	1			47
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	208	3	48	9	N	44					91
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	181	3	57	9	N	52					143
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	235	3	61	9	N	55					198
*09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	209	3	88	9	N	80	182	1			96

BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	178	3	22	9	N	20					48
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	183	3	34	9	N	31					79
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	189	3	65	9	N	59					138
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	180	3	69	9	N	63					201
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	217	3	87	9	N	79	181	1			99
09	240	N	177	-0-	-63	-0-	114	3	63	9	N	57					156

WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	934	-0-	-236	-0-	864	3	70	9	Y	64	101	1			79
05	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	1010	3	103	9	Y	94					173
06	990	N	889	-0-	-101	-0-	827	3	62	9	Y	56	91	1			138
07	961	N	830	-0-	-131	-0-	780	3	50	9	Y	45					183
08	1116	N	652	-0-	-464	-0-	591	3	61	9	Y	55	86	1			152
09	900	N	745	-0-	-155	-0-	700	3	45	9	Y	41	82	1			111

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
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	634	2	34	9	N	31					188
05	651	N	608	-0-	-43	-0-	573	2	35	9	N	32					220
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	594	2	31	9	N	28	168	1			80
07	682	N	642	-0-	-40	-0-	622	2	20	9	N	18					98
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	706	2	31	9	N	28					126
*09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	652	2	19	9	N	17					143

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
WILLIAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

RAYFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 216846 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 7441

04	150	N	19	-0-	-131	-0-	19	2			N	-0-					22
05	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-					22
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					22
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					22
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					22
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					22

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
JONES WELL #: 1 U RRCID -> 163442 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7556 - 7572

04	300	N	246	-0-	-54	-0-	15	1	231	3	N	-0-					-0-
05	310	N	205	-0-	-105	-0-	14	1	191	3	N	-0-					-0-
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	15	1	257	3	N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		325	-0-	325	325	16	1	309	3	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		375	-0-	375	700	15	1	360	3	N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WALTON HEIRS WELL #: RRCID -> 269951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3803 - 3809

04	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BRADLEY, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 143508 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	983	-0-	-427	-0-	939	3	44	9	N	40					198
05	1271	N	981	-0-	-290	-0-	942	3	39	9	N	35					233
06	990	N	819	-0-	-171	-0-	771	3	48	9	N	44	185	1			92
07	1023	N	787	-0-	-236	-0-	765	3	22	9	N	20					112
08	992	N	932	-0-	-60	-0-	909	3	23	9	N	21					133
*09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1369	3	53	9	N	48					181

BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					3
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					3
06	150	N	38	-0-	-112	-0-	38	3			N	-0-					3
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					3
08	DLQ G-10		24	-0-	24	24	24	3			N	-0-					3
*09	233	N	209	-0-	-24	-0-	198	3	11	9	N	10					13

J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					20
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					20
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					20
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					20
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					20
*09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	#	249	-0-	-231	-0-	28 22	1 9	199	2	N	20					80
05	558	#	386	-0-	-172	-0-	46 17	1 9	323	2	N	15					95
06	540	#	232	-0-	-308	-0-	29 8	1 9	195	2	N	7					102
07	558	#	342	-0-	-216	-0-	42 9	1 9	291	2	N	8					110
08	372	#	317	-0-	-55	-0-	40 26	1 9	251	2	N	24					134
*09	360	#	285	-0-	-75	-0-	37 36	1 9	212	2	N	33					167

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

04	660	#	607	-0-	-53	-0-	588	2	19	9	N	17					184
05	682	#	589	-0-	-93	-0-	577	2	12	9	N	11	123	1			72
06	570	#	460	-0-	-110	-0-	457	2	3	9	N	3					75
07	589	#	472	-0-	-117	-0-	453	2	19	9	N	17					92
08	620	#	522	-0-	-98	-0-	500	2	22	9	N	20					112
09	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					112

PRUITT WELL #: 2 L RRCID -> 193828 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7702 - 7708

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SPRUIELL, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 175307 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 11377 PERF.10935 - 10950

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11949 - 13110

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	2	2	8			17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 194006 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12206 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2282	-0-	-148	-0-	2168	2	114	9	N	104	189	1			33
05	2449	N	2311	-0-	-138	-0-	2271	2	40	9	N	36					69
06	2340	N	1913	-0-	-427	-0-	1895	2	18	9	N	16					85
07	2356	N	1855	-0-	-501	-0-	1807	2	48	9	N	44					129
08	2325	N	1611	-0-	-714	-0-	1575	2	36	9	N	33					162
09	1920	N	1722	-0-	-198	-0-	1691	2	31	9	N	28	4	1			186

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
04	17221	X	5528	-0-	-11693	-0-	5472	2	56	9	N	51					256
05	6231	X	6192	-0-	-39	-0-	6052	2	140	9	N	127	186	1			197
06	6030	X	5663	-0-	-367	-0-	5615	2	48	9	N	44					241
07	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6109	2	259	9	N	235	372	1			104
08	6014	X	5220	-0-	-794	-0-	5163	2	57	9	N	52					156
*09	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6232	2	153	9	N	139	189	1			106

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
04	18023	X	5811	-0-	-12212	-0-	5755	2	56	9	N	51					196
05	6479	X	5696	-0-	-783	-0-	5638	2	58	9	N	53					249
06	6270	X	5818	-0-	-452	-0-	5729	2	89	9	N	81	188	1			142
07	6479	X	6147	-0-	-332	-0-	6084	2	63	9	N	57					199
08	5611	X	4833	-0-	-778	-0-	4782	2	51	9	N	46					245
*09	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5609	2	63	9	N	57	12	1			290

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
04	10782	X	3482	-0-	-7300	-0-	3382	2	100	9	N	91	181	1			91
05	3999	X	3678	-0-	-321	-0-	3617	2	61	9	N	55					146
06	3870	X	3511	-0-	-359	-0-	3411	2	100	9	N	91	169	1			68
07	3906	X	3750	-0-	-156	-0-	3687	2	63	9	N	57					125
08	3596	X	1239	-0-	-2357	-0-	1218	2	21	9	N	19					144
09	3480	X	184	-0-	-3296	-0-	184	2			N	-0-	5	1			139

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
04	8789	X	2858	-0-	-5931	-0-	2780	2	78	9	N	71	180	1			104
05	3162	X	2835	-0-	-327	-0-	2776	2	59	9	N	54					158
06	3060	X	2416	-0-	-644	-0-	2349	2	67	9	N	61	184	1			35
07	3131	X	2343	-0-	-788	-0-	2285	2	58	9	N	53					88
08	2759	X	2066	-0-	-693	-0-	2015	2	51	9	N	46					134
09	2670	X	2124	-0-	-546	-0-	2073	2	51	9	N	46	5	1			175

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
04	8234	X	3219	-0-	-5015	-0-	3189	2	30	9	N	27					131
05	5766	X	3291	-0-	-2475	-0-	3146	2	145	9	N	132	186	1			77
06	5580	X	3978	-0-	-1602	-0-	3935	2	43	9	N	39					116
07	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4366	2	47	9	N	43					159
08	3131	X	2782	-0-	-349	-0-	2659	2	123	9	N	112	175	1			96
*09	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	9739	2	72	9	N	65	9	1			152

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
TANNER WELL #: 1 RRCID -> 242703 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11986 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	5659	-0-	-461	-0-	5626	2	33	9	N	30					100
05	6727	X	5792	-0-	-935	-0-	5682	2	110	9	N	100					200
06	6510	X	5315	-0-	-1195	-0-	5271	2	44	9	N	40	187	1	1	8	52
07	6727	X	5180	-0-	-1547	-0-	5147	2	33	9	N	30					82
08	6479	X	4099	-0-	-2380	-0-	4053	2	46	9	N	42					124
09	5670	X	4778	-0-	-892	-0-	4725	2	53	9	N	48					172

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
04	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4322	2	245	9	N	223	191	1			155
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4311	2	213	9	N	194	188	1	3	8	158
06	3990	X	3322	-0-	-668	-0-	3194	2	128	9	N	116	187	1			87
07	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	4879	2	231	9	N	210	190	1	2	8	105
08	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4174	2	190	9	N	173	185	1	1	8	92
09	3300	X	2668	-0-	-632	-0-	2467	2	201	9	N	183					275

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
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					119
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					119
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	119	1			-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	291	2	8	9	N	7					7

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
04	3750	X	3466	-0-	-284	-0-	3271	2	195	9	N	177	191	1			123
05	3689	X	3514	-0-	-175	-0-	3374	2	140	9	N	127	188	1	9	8	53
06	3570	X	3050	-0-	-520	-0-	2933	2	117	9	N	106	1	8			158
07	3596	X	3368	-0-	-228	-0-	3168	2	200	9	N	182	188	1	5	8	147
08	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3483	2	121	9	N	110	184	1	1	8	72
*09	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5003	2	122	9	N	111					183

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLINTON LAKE (COTTON VALLEY) 19007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
STILES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245691 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8309 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COKE (BACON) 19381 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
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
04	2430	#	749	-0-	-1681	-0-	731	2	18	9	N	16					61
05	2511	#	1719	-0-	-792	-0-	1700	2	19	9	N	17					78
06	2736	R	2736	-0-	-0-	-0-	2702	2	34	9	N	31					109
07	2908	R	2908	-0-	-0-	-0-	2868	2	40	9	N	36					145
08	2625	R	2625	-0-	-0-	-0-	2608	2	17	9	N	15	143	1			17
09	2730	#	2515	-0-	-215	-0-	2487	2	28	9	N	25					42

COKE (GLOYD) 19381 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-

COKE 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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2012

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
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
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					161
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					161
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					161
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					161
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					161

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
04	7814		7814	-0-	-0-	-0-	1512	1	6208	2	Y	85	156	0			33
							94	9									
05	6880		6880	-0-	-0-	-0-	2312	1	4510	2	Y	53					86
							58	9									
06	7849		7849	-0-	-0-	-0-	2326	1	5475	2	Y	44					130
							48	9									
07	7008		7008	-0-	-0-	-0-	2045	1	4915	2	Y	44					174
							48	9									
08	8351		8351	-0-	-0-	-0-	2255	1	6053	2	Y	39	165	0			48
							43	9									
09	7020		NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					48

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONCORD DOME (RODESSA) 20053 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MARKS WELL #: 1 RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF. 10688 - 10942

04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1638	2	160	9	N	145	122	1			155
05	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1598	2	420	9	N	382	190	1			347
06	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1507	2	444	9	N	404	190	1			561
07	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1588	2	231	9	N	210	531	1			240
08	1736 N	1710	-0-	-26	-0-	1600	2	110	9	N	100					340
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					340

JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 195764 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 10526 - 10774

04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1092	2	37	9	N	34					64
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					64
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					64
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					64
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					64
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALLION SWD, LP 811982
SHELBY SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 217241 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 6800

04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COON CREEK (PETTIT) 20415 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION 275740
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	109	2	6	9	N	5					105
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	132	2	20	9	N	18					123
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	118	2	14	9	N	13					136
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					136
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	100	2	8	9	N	7					143
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					143

COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					44
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					44
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					44
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					44
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					44
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					44

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					45
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					45
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					45
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					45
09	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

04	19560		7296	-0-	-12264	-0-	7177	2	119	9	N	108					212
05	20212		6608	-0-	-13604	-0-	6318	2	290	9	N	264	179	1			297
06	19560		5063	-0-	-14497	-0-	4968	2	95	9	N	86	176	1	1	8	206
07	20212		5681	-0-	-14531	-0-	5426	2	255	9	N	232	178	1			260
08	20212		4536	-0-	-15676	-0-	4491	2	45	9	N	41	1	8			300
09	19560		3995	-0-	-15565	-0-	3962	2	33	9	N	30					330

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	247	2	4	9	N	4	3	1			10
05	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	2			N	-0-					10
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	171	2	2	9	N	2	1	8			11
07	248	N	171	-0-	-77	-0-	168	2	3	9	N	3	1	1	1	8	12
08	186	N	126	-0-	-60	-0-	125	2	1	9	N	1	1	8			12
09	180	N	95	-0-	-85	-0-	93	2	2	9	N	2	1	1	1	8	12

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
04	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-					84
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					84
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					84
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					84
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					84
*09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	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
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1530	2	31	9	N	28					144
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2027	2	41	9	N	37	150	1			31
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1721	2	17	9	N	15					46
07	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2458	2	41	9	N	37	2	8			81
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2116	2	19	9	N	17	1	8			97
*09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1733	2	19	9	N	17	1	8			113

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000

04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	951	2	43	9	N	39	10	1			91
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	921	2	26	9	N	24					115
06	630	N	505	-0-	-125	-0-	497	2	8	9	N	7					122
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1352	2	14	9	N	13	12	1	1	8	122
08	961	N	943	-0-	-18	-0-	937	2	6	9	N	5					127
*09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	995	2	12	9	N	11	10	1	1	8	127

MOYERS WELL #: 1 RRCID -> 228039 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008

04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1220	2	77	9	N	70	13	1			189
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1193	2	69	9	N	63					252
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1223	2	56	9	N	51	189	1			114
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1251	2	73	9	N	66	11	1			169
08	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1106	2	45	9	N	41					210
*09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1146	2	76	9	N	69	172	1			107

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 223475 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 11373 PERF. 7857 - 7978

04	2070	X	1705	-0-	-365	-0-	1682	2	23	9	N	21	173	1			13
05	2325	X	1614	-0-	-711	-0-	1608	2	6	9	N	5					18
06	2250	X	1124	-0-	-1126	-0-	1102	2	22	9	N	20					38
07	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2747	2	8	9	N	7					45
08	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2023	2	11	9	N	10					55
09	1710	X	1059	-0-	-651	-0-	1059	2			N	-0-					55

GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164

04	2880	X	1856	-0-	-1024	-0-	1852	2	4	9	N	4					107
05	2976	X	1249	-0-	-1727	-0-	1225	2	24	9	N	22					129
06	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2134	2	122	9	N	111	177	1			63
07	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2193	2	57	9	N	52					115
08	2077	X	1082	-0-	-995	-0-	1053	2	29	9	N	26					141
09	2250	X	1194	-0-	-1056	-0-	1173	2	21	9	N	19					160

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
KANGERGA WELL #: 1R RRCID -> 232650 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7916 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1109	-0-	-91	-0-	1062	2	47	9	N	43					104
05	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	969	2	63	9	N	57					161
06	1020	N	896	-0-	-124	-0-	887	2	9	9	N	8					169
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1206	2	35	9	N	32	183	1			18
08	1023	N	856	-0-	-167	-0-	837	2	19	9	N	17					35
*09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1093	2	31	9	N	28					63

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 245961 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8006 - 9231

04	2280	X	1538	-0-	-742	-0-	1538	2			N	-0-					29
05	2170	X	1358	-0-	-812	-0-	1352	2	6	9	N	5					34
06	2100	X	1128	-0-	-972	-0-	1106	2	22	9	N	20					54
07	2170	X	1487	-0-	-683	-0-	1485	2	2	9	N	2					56
08	1581	X	1334	-0-	-247	-0-	1334	2			N	-0-					56
09	1530	X	182	-0-	-1348	-0-	182	2			N	-0-					56

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

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
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

CYRIL, W. (COTTON VALLEY) 22484 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC 742142
CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 10829 - 10896

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					28
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					28
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					28

CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 10818 - 11034

04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	2 4	1 9	210	2	Y	4					4
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	74	2	Y	2	4	1			2
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					2
07	217	N	67	-0-	-150	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					2
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	2	Y	-0-	2	1			-0-
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-

CYRIL, W. (COTTON VALLEY) //CONT.// 22484 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	179	-0-	-391	-0-	179	2			N	-0-					124
05	372	N	210	-0-	-162	-0-	210	2			N	-0-					124
06	360	N	184	-0-	-176	-0-	183	2	1	9	N	1	1	8			124
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	2	1	9	N	1					125
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					125
*09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	258	2	67	9	N	61	158	1	1	8	27

CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460

04	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	73	1	4554	2	Y	128	1	8			153
							141	9									
05	6386	X	3660	-0-	-2726	-0-	64	1	3507	2	Y	81	168	1	1	8	65
							89	9									
06	6270	X	4297	-0-	-1973	-0-	84	1	4159	2	Y	49	2	8			112
							54	9									
07	6479	X	4070	-0-	-2409	-0-	91	1	3909	2	Y	64	1	8			175
							70	9									
08	6479	X	5095	-0-	-1384	-0-	125	1	4934	2	Y	33	177	1	1	8	30
							36	9									
09	4770	X	4723	-0-	-47	-0-	123	1	4554	2	Y	42	1	8			71
							46	9									

CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 14720

04	129180	X	100709	-0-	-28471	-0-	1875	1	97563	2	N	1155	1040	1	53	8	219
							1271	9									
05	133486	X	92620	-0-	-40866	-0-	1950	1	89478	2	N	1084	1049	1	54	8	200
							1192	9									
06	129180	X	80497	-0-	-48683	-0-	1865	1	77620	2	N	920	869	1	31	8	220
							1012	9									
07	133486	X	72304	-0-	-61182	-0-	1923	1	69532	2	N	772	687	1	15	8	290
							849	9									
08	123721	X	65052	-0-	-58669	-0-	1887	1	62373	2	N	720	842	1	22	8	146
							792	9									
09	100710	X	58903	-0-	-41807	-0-	1826	1	56369	2	N	644	529	1	11	8	250
							708	9									

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 155545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 6679

04	3840	X	3298	-0-	-542	-0-	3268	2	30	9	Y	27	28	1			13
05	3689	X	3109	-0-	-580	-0-	3067	2	42	9	Y	38	39	1			12
06	3480	X	3007	-0-	-473	-0-	2959	2	48	9	Y	44	35	1			21
07	3410	X	2764	-0-	-646	-0-	2734	2	30	9	Y	27	42	1			6
08	2759	X	2237	-0-	-522	-0-	2206	2	31	9	Y	28	28	1			6
09	2670	X	2038	-0-	-632	-0-	2016	2	22	9	Y	20	22	1			4

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 177441 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830

04	1770	N	1744	-0-	-26	-0-	38	1	1565	2	Y	128	100	1			111
							141	9									
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	39	1	1680	2	Y	105	99	1			117
							116	9									
06	1770	N	1710	-0-	-60	-0-	38	1	1561	2	Y	101	98	1			120
							111	9									
07	1798	N	1672	-0-	-126	-0-	37	1	1610	2	Y	23	111	1			32
							25	9									
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	38	1	1581	2	Y	13	28	1			17
							14	9									
*09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	36	1	1512	2	Y	46					63
							51	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 1 RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187535 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6820 - 6825

04	2400	N	1367	-0-	-1033	-0-	18	1	1327	2	N	20					60
							22	9									
05	2666	N	805	-0-	-1861	-0-	18	1	787	2	N	-0-					60
06	3000	N	3123	-0-	123	123	5	1	2956	2	Y	147	86	1			121
							162	9									
07	2808	N	2685	-0-	-123	-0-	4	1	2560	2	Y	110	141	1			90
							121	9									
08	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	4	1	2362	2	Y	121	127	1			84
							133	9									
09	2460	X	2280	-0-	-180	-0-	3	1	2144	2	Y	121	153	1			52
							133	9									

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

04	1560	N	1551	-0-	-9	-0-	23	1	1528	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	24	1	1583	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1544	-0-	-16	-0-	23	1	1521	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	23	1	1558	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	23	1	1547	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1516	-0-	-14	-0-	22	1	1494	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	3750 #	3093	-0-	-657	-0-	15 1 32 9	3046	2	Y	29	15	1				14
05	3045 R	3045	-0-	-0-	-0-	16 1 85 9	2944	2	Y	77	66	1				25
06	3539 R	3539	-0-	-0-	-0-	15 1 78 9	3446	2	Y	71	62	1				34
07	3778	3778	-0-	-0-	-0-	16 1 89 9	3673	2	Y	81	97	1				18
08	4067	4067	-0-	-0-	-0-	16 1 76 9	3975	2	Y	69	71	1				16
09	3000	3844	-0-	844	844	15 1 64 9	3765	2	Y	58	62	1				12

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101

04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-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 #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1618	2	50	9	Y	45	52	1			22
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1656	2	65	9	Y	59	62	1			19
06	1710	N	1453	-0-	-257	-0-	1381	2	72	9	Y	65	53	1			31
07	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	1453	2	84	9	Y	76	90	1			17
08	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	1506	2	63	9	Y	57	61	1			13
*09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1490	2	53	9	Y	48	51	1			10

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
04	420	N	148	-0-	-272	-0-	3	1	145	2	N	-0-					-0-
05	465	N	128	-0-	-337	-0-	4	1	124	2	N	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	1	1	118	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	1	1	120	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	1	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	1	1	99	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	9	1	2491	2	Y	99	104	1			72
							109	9									
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	9	1	2370	2	Y	73	92	1			53
							80	9									
06	3000	N	3081	-0-	81	81	9	1	2904	2	Y	153	164	1			42
							168	9									
07	2697	N	2525	-0-	-172	-0-	9	1	2468	2	Y	44	80	1			6
							48	9									
08	2449	N	2369	-0-	-80	-0-	8	1	2344	2	Y	15	13	1			8
							17	9									
*09	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	8	1	2685	2	Y	57	41	1			24
							63	9									

BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	18	1	1641	2	Y	144	117	1			104
							158	9									
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	18	1	1665	2	Y	141	190	1			55
							155	9									
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	17	1	1618	2	Y	140	108	1			87
							154	9									
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	21	1	1693	2	Y	307	246	1			148
							338	9									
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	22	1	1691	2	Y	291	248	1			191
							320	9									
*09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	22	1	1793	2	Y	314	410	1			95
							345	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 #: 3 RRCID -> 148255 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7420 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942

04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3663	2	13	9	Y	12	13	1			6
05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3423	2	20	9	Y	18	18	1			6
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3407	2	22	9	Y	20	16	1			10
07	3596	X	3211	-0-	-385	-0-	3183	2	28	9	Y	25	29	1			6
08	3596	X	3345	-0-	-251	-0-	3317	2	28	9	Y	25	25	1			6
*09	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3594	2	20	9	Y	18	20	1			4

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 1 RRCID -> 167482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 171146 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558

04	1530	N	1420	-0-	-110	-0-	15 15	1 9	1390	2	Y	14	17	1			7
05	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	16 13	1 9	1455	2	Y	12	15	1			4
06	1530	N	1397	-0-	-133	-0-	15 13	1 9	1369	2	Y	12	10	1			6
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	16 14	1 9	1423	2	Y	13	16	1			3
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	16 9	1 9	1491	2	Y	8	9	1			2
*09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	15 10	1 9	1443	2	Y	9	9	1			2

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730

04	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	10 56	1 9	1033	2	Y	51	52	1			44
05	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	10 64	1 9	1095	2	Y	58	39	1			63
06	1140	N	904	-0-	-236	-0-	9 34	1 9	861	2	Y	31	53	1			41
07	1085	N	542	-0-	-543	-0-	10 52	1 9	480	2	Y	47	38	1			50
08	1085	N	210	-0-	-875	-0-	10 1	1 9	199	2	Y	1	43	1			8
09	900	N	468	-0-	-432	-0-	9 20	1 9	439	2	Y	18					26

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3477	-0-	-273	-0-	15	1	3462	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3529	-0-	-98	-0-	16	1	3513	2	Y	-0-					-0-
06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	15	1	3552	2	Y	-0-					-0-
07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	16	1	3744	2	Y	-0-					-0-
08	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	16	1	3769	2	Y	-0-					-0-
*09	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	15	1	3703	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 204694 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2246	-0-	-604	-0-	15	1	2200	2	Y	28	29	1			14
							31	9									
05	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	16	1	2300	2	Y	41	42	1			13
							45	9									
06	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	15	1	2287	2	Y	42	35	1			20
							46	9									
07	2325	N	2283	-0-	-42	-0-	16	1	2266	2	Y	1	21	1			-0-
							1	9									
08	2356	N	2210	-0-	-146	-0-	16	1	2194	2	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2009	-0-	-331	-0-	15	1	1994	2	Y	-0-					-0-

MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	1176	-0-	-1074	-0-	15	1	1160	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	3100	N	4255	-0-	1155	1155	16	1	4236	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3000	N	3251	-0-	251	1406	15	1	3234	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3100	N	3127	-0-	27	1433	16	1	3110	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	4644	X	3211	-0-	-1433	-0-	16	1	3194	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	15	1	3083	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	4026	-0-	-564	-0-	15	1	4000	2	Y	10	13	1			5
							11	9									
05	4743	X	4311	-0-	-432	-0-	16	1	4288	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
06	4590	X	4300	-0-	-290	-0-	15	1	4283	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	4061	X	4054	-0-	-7	-0-	16	1	4035	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	16	1	4114	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	15	1	4112	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3465	-0-	-495	-0-	15	1	3446	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	4154	X	3849	-0-	-305	-0-	16	1	3831	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	15	1	4051	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	16	1	4140	2	Y	-0-					-0-
08	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	16	1	3891	2	Y	-0-					-0-
*09	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	15	1	3798	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 #: 4 RRCID -> 213695 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	4502	-0-	-748	-0-	15	1	4472	2	Y	14	10	1			7
							15	9									
05	5611	X	4832	-0-	-779	-0-	16	1	4803	2	Y	12	15	1			4
							13	9									
06	5430	X	5348	-0-	-82	-0-	15	1	5332	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
07	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	16	1	5390	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	16	1	5911	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	15	1	5931	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
04	3480	X	3364	-0-	-116	-0-	15	1	3304	2	Y	41	28	1			20
							45	9									
05	3596	X	3260	-0-	-336	-0-	16	1	3244	2	Y	-0-	20	1			-0-
06	3480	X	3347	-0-	-133	-0-	15	1	3332	2	Y	-0-					-0-
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	16	1	3365	2	Y	-0-					-0-
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	16	1	3326	2	Y	-0-					-0-
*09	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	15	1	3243	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2406	-0-	-84	-0-	15	1	2391	2	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2463	-0-	-79	-0-	16	1	2446	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	15	1	2372	2	Y	-0-					-0-
07	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	16	1	2532	2	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2342	-0-	-107	-0-	16	1	2326	2	Y	-0-					-0-
*09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	15	1	2400	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	3655	-0-	-815	-0-	15	1	3640	2	Y	-0-					-0-
05	4495	X	3173	-0-	-1322	-0-	14	1	3159	2	Y	-0-					-0-
06	4260	X	4240	-0-	-20	-0-	15	1	4219	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
07	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	16	1	4291	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	16	1	4200	2	Y	-0-					-0-
*09	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	15	1	4131	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	15	1	3590	2	Y	3	16	1			2
							3	9									
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	16	1	3776	2	Y	50	36	1			16
							55	9									
06	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	15	1	3825	2	Y	74	55	1			35
							81	9									
07	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	16	1	4074	2	Y	67	87	1			15
							74	9									
08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	16	1	3780	2	Y	60	61	1			14
							66	9									
09	3510	X	3439	-0-	-71	-0-	15	1	3373	2	Y	46	50	1			10
							51	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 #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	1775	-0-	-775	-0-	15	1	1760	2	Y	-0-					-0-
05	2635	X	1878	-0-	-757	-0-	16	1	1848	2	Y	13	9	1			4
							14	9									
06	2460	X	1701	-0-	-759	-0-	15	1	1672	2	Y	13	11	1			6
							14	9									
07	1736	X	1626	-0-	-110	-0-	16	1	1595	2	Y	14	17	1			3
							15	9									
08	1736	X	1635	-0-	-101	-0-	16	1	1604	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	1680	N	1312	-0-	-368	-0-	15	1	1269	2	Y	25	23	1			5
							28	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	2	1	1			1
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 219704 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	5829	-0-	-171	-0-	15	1	5766	2	Y	44	52	1			21
							48	9									
05	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	16	1	6441	2	Y	97	87	1			31
							107	9									
06	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	15	1	5901	2	Y	44	54	1			21
							48	9									
07	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	16	1	6108	2	Y	88	89	1			20
							97	9									
08	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	16	1	6690	2	Y	73	76	1			17
							80	9									
*09	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	15	1	6719	2	Y	95	92	1			20
							105	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 220293 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3265	-0-	-725	-0-	15	1	3250	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3775	-0-	-193	-0-	16	1	3759	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3740	-0-	-70	-0-	15	1	3725	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	16	1	3859	2	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3780	-0-	-2	-0-	16	1	3764	2	Y	-0-					-0-
*09	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	15	1	3737	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 221116 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3181	-0-	-509	-0-	15	1	3166	2	Y	-0-					-0-
05	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	16	1	4545	2	Y	-0-					-0-
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	15	1	4337	2	Y	-0-					-0-
07	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	16	1	4498	2	Y	-0-					-0-
08	4557	X	4388	-0-	-169	-0-	16	1	4372	2	Y	-0-					-0-
09	4410	X	4268	-0-	-142	-0-	15	1	4253	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. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	4872	-0-	-198	-0-	15	1	4855	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	16	1	5709	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	15	1	5409	2	Y	-0-					-0-
07	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	16	1	5420	2	Y	-0-					-0-
08	5735	X	5327	-0-	-408	-0-	16	1	5307	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	5550	X	5133	-0-	-417	-0-	15	1	5115	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2415	-0-	-375	-0-	15	1	2398	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2604	X	2504	-0-	-100	-0-	16	1	2488	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	15	1	2417	2	Y	-0-					-0-
07	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	16	1	2750	2	Y	-0-					-0-
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	16	1	2692	2	Y	-0-					-0-
*09	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	15	1	2525	2	Y	-0-					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 221896 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	15	1	3776	2	Y	37	28	1			18
							41	9									
05	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	16	1	4342	2	Y	-0-	18	1			-0-
06	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	15	1	4449	2	Y	-0-					-0-
07	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	16	1	4783	2	Y	-0-					-0-
08	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	16	1	5179	2	Y	-0-					-0-
*09	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	15	1	5330	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 222258 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	2339	-0-	-1171	-0-	15	1	2320	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	3627	X	2886	-0-	-741	-0-	16	1	2850	2	Y	18	14	1			6
							20	9									
06	3510	X	2846	-0-	-664	-0-	15	1	2830	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
07	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	16	1	2968	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	16	1	3141	2	Y	-0-					-0-
*09	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	15	1	3206	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
04	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	15	1	7345	2	Y	46	39	1			22
							51	9									
05	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	16	1	7581	2	Y	43	51	1			14
							47	9									
06	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	15	1	7883	2	Y	-0-	14	1			-0-
07	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	16	1	8759	2	Y	-0-					-0-
08	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	16	1	8235	2	Y	-0-					-0-
09	7470	X	7182	-0-	-288	-0-	15	1	7167	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
04	6600	X	5861	-0-	-739	-0-	15	1	5846	2	Y	-0-					-0-
05	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	16	1	6554	2	Y	-0-					-0-
06	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	15	1	6382	2	Y	-0-					-0-
07	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	16	1	6313	2	Y	-0-					-0-
08	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	16	1	6884	2	Y	-0-					-0-
*09	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	15	1	6387	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224915 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750

04	4080	X	3600	-0-	-480	-0-	15	1	3585	2	Y	-0-					-0-
05	4216	X	3895	-0-	-321	-0-	16	1	3879	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3682	-0-	-368	-0-	15	1	3667	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3683	-0-	-161	-0-	16	1	3667	2	Y	-0-					-0-
08	3906	X	3714	-0-	-192	-0-	16	1	3698	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3616	-0-	-164	-0-	15	1	3601	2	Y	-0-					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587

04	5430	X	4537	-0-	-893	-0-	15	1	4500	2	Y	20	16	1			10
							22	9									
05	5115	X	4899	-0-	-216	-0-	16	1	4870	2	Y	12	18	1			4
							13	9									
06	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	15	1	5382	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
07	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	16	1	5895	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
08	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	16	1	5869	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*09	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	15	1	5342	2	Y	-0-	1	1			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

04	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	15	1	8442	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	16	1	9157	2	Y	37	26	1			12
							41	9									
06	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	15	1	8872	2	Y	31	28	1			15
							34	9									
07	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	16	1	9997	2	Y	-0-	15	1			-0-
08	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	16	1	9687	2	Y	-0-					-0-
*09	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	15	1	9224	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7800	X	6409	-0-		-1391	-0-	15	1	6364	2	Y	27	38	1			10
								30	9									
05	8060	X	7245	-0-		-815	-0-	16	1	7165	2	Y	58	48	1			20
								64	9									
06	7800	X	6503	-0-		-1297	-0-	15	1	6389	2	Y	90	69	1			41
								99	9									
07	8029	X	6626	-0-		-1403	-0-	16	1	6549	2	Y	55	64	1			32
								61	9									
08	7254	X	6413	-0-		-841	-0-	16	1	6320	2	Y	70	83	1			19
								77	9									
09	7020	X	6249	-0-		-771	-0-	15	1	6171	2	Y	57	53	1			23
								63	9									

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
04	4914	X	4914	-0-		-0-	-0-	15	1	4878	2	Y	19	27	1			7
								21	9									
05	5139	X	5139	-0-		-0-	-0-	16	1	5110	2	Y	12	15	1			4
								13	9									
06	5063	X	5063	-0-		-0-	-0-	15	1	5048	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	5224	X	5224	-0-		-0-	-0-	16	1	5208	2	Y	-0-					-0-
08	5119	X	5119	-0-		-0-	-0-	16	1	5103	2	Y	-0-					-0-
*09	4926	X	4926	-0-		-0-	-0-	15	1	4911	2	Y	-0-					-0-

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
04	6000	X	3756	-0-		-2244	-0-	15	1	3741	2	Y	-0-					-0-
05	5208	X	3269	-0-		-1939	-0-	16	1	3253	2	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3190	-0-		-500	-0-	15	1	3175	2	Y	-0-					-0-
07	4049	X	4049	-0-		-0-	-0-	16	1	4033	2	Y	-0-					-0-
08	6230	X	6230	-0-		-0-	-0-	16	1	6214	2	Y	-0-					-0-
*09	6044	X	6044	-0-		-0-	-0-	15	1	6029	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	4690	-0-		-890	-0-	15	1	4621	2	Y	49	76	1			18
								54	9									
05	5394	X	4977	-0-		-417	-0-	16	1	4896	2	Y	59	57	1			20
								65	9									
06	5220	X	3932	-0-		-1288	-0-	15	1	3876	2	Y	37	40	1			17
								41	9									
07	4557	X	4472	-0-		-85	-0-	16	1	4413	2	Y	39	33	1			23
								43	9									
08	4557	X	4503	-0-		-54	-0-	15	1	4443	2	Y	41	53	1			11
								45	9									
*09	4633	X	4633	-0-		-0-	-0-	15	1	4565	2	Y	48	40	1			19
								53	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
04	4890	X	4351	-0-		-539	-0-	15	1	4336	2	Y	-0-					-0-
05	4774	X	4519	-0-		-255	-0-	16	1	4503	2	Y	-0-					-0-
06	4470	X	4360	-0-		-110	-0-	15	1	4345	2	Y	-0-					-0-
07	4495	X	4463	-0-		-32	-0-	16	1	4434	2	Y	12	9	1			3
								13	9									
08	4526	X	4364	-0-		-162	-0-	16	1	4348	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	4380	X	3677	-0-		-703	-0-	15	1	3652	2	Y	9	7	1			2
								10	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	3676	-0-	-944	-0-	15	1	3661	2	Y	-0-					-0-
05	4526	X	4132	-0-	-394	-0-	16	1	4116	2	Y	-0-					-0-
06	4290	X	3989	-0-	-301	-0-	15	1	3974	2	Y	-0-					-0-
07	4309	X	3988	-0-	-321	-0-	16	1	3972	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	3931	-0-	-192	-0-	16	1	3915	2	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3987	-0-	-3	-0-	15	1	3972	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

04	2550	X	2513	-0-	-37	-0-	15	1	2483	2	Y	14	20	1			5
							15	9									
05	2821	X	2680	-0-	-141	-0-	16	1	2646	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
06	2730	X	2583	-0-	-147	-0-	15	1	2551	2	Y	15	13	1			7
							17	9									
07	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	16	1	2632	2	Y	25	17	1			15
							28	9									
08	2635	N	2632	-0-	-3	-0-	16	1	2592	2	Y	22	31	1			6
							24	9									
09	2550	N	2525	-0-	-25	-0-	15	1	2482	2	Y	25	21	1			10
							28	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

04	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	15	1	4354	2	Y	30	25	1			15
							33	9									
05	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	16	1	5014	2	Y	38	41	1			12
							42	9									
06	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	15	1	5166	2	Y	-0-	12	1			-0-
07	5239	X	4988	-0-	-251	-0-	16	1	4971	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	5239	X	5056	-0-	-183	-0-	16	1	5033	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
09	5190	X	4800	-0-	-390	-0-	15	1	4778	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

04	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	15	1	4990	2	Y	-0-					-0-
05	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	16	1	5367	2	Y	-0-					-0-
06	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	15	1	5218	2	Y	-0-					-0-
07	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	16	1	5391	2	Y	-0-					-0-
08	5332	X	5308	-0-	-24	-0-	16	1	5292	2	Y	-0-					-0-
09	5160	X	5139	-0-	-21	-0-	15	1	5124	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

04	3900	X	3565	-0-	-335	-0-	15	1	3509	2	Y	37	45	1			14
							41	9									
05	3875	X	3774	-0-	-101	-0-	16	1	3697	2	Y	55	50	1			19
							61	9									
06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	15	1	3744	2	Y	92	69	1			42
							101	9									
07	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	16	1	3944	2	Y	57	66	1			33
							63	9									
08	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	16	1	4042	2	Y	66	81	1			18
							73	9									
*09	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	15	1	4007	2	Y	42	43	1			17
							46	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2703	-0-	-567	-0-	15	1	2688	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	2528	-0-	-851	-0-	16	1	2512	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2841	-0-	-429	-0-	15	1	2826	2	Y	-0-					-0-
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	16	1	2879	2	Y	-0-					-0-
08	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	16	1	2778	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	2641	-0-	-29	-0-	15	1	2626	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

04	5040	X	4517	-0-	-523	-0-	15	1	4502	2	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4292	-0-	-606	-0-	16	1	4265	2	Y	10	7	1			3
							11	9									
06	4650	X	4218	-0-	-432	-0-	15	1	4145	2	Y	53	31	1			25
							58	9									
07	4340	X	4106	-0-	-234	-0-	16	1	3999	2	Y	83	89	1			19
							91	9									
08	4340	X	4032	-0-	-308	-0-	16	1	3907	2	Y	99	95	1			23
							109	9									
09	4200	X	3874	-0-	-326	-0-	15	1	3774	2	Y	77	84	1			16
							85	9									

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

04	5670	X	5431	-0-	-239	-0-	15	1	5416	2	Y	-0-					-0-
05	5704	X	5558	-0-	-146	-0-	16	1	5542	2	Y	-0-					-0-
06	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	15	1	5591	2	Y	-0-					-0-
07	5611	X	5587	-0-	-24	-0-	16	1	5571	2	Y	-0-					-0-
08	5611	X	5522	-0-	-89	-0-	16	1	5506	2	Y	-0-					-0-
09	5580	X	5411	-0-	-169	-0-	15	1	5396	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800

04	4560	X	1076	-0-	-3484	-0-	12	1	1055	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
05	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	16	1	6382	2	Y	27	21	1			9
							30	9									
06	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	15	1	6124	2	Y	17	18	1			8
							19	9									
07	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	16	1	5776	2	Y	17	15	1			10
							19	9									
08	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	16	1	5293	2	Y	25	28	1			7
							28	9									
*09	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	15	1	4886	2	Y	20	19	1			8
							22	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620

04	2460	X	1986	-0-	-474	-0-	15	1	1971	2	Y	-0-					-0-
05	2666	X	1852	-0-	-814	-0-	16	1	1836	2	Y	-0-					-0-
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	15	1	3084	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3381	-0-	281	281	16	1	3364	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3100	N	3432	-0-	332	613	16	1	3415	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	3830	X	3217	-0-	-613	-0-	15	1	3202	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. 5 WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	22	1	3855	2	Y	117	174	1			137
							129	9									
05	3999	X	3887	-0-	-112	-0-	22	1	3765	2	Y	91	164	1			64
							100	9									
06	3870	X	3738	-0-	-132	-0-	22	1	3716	2	Y	-0-					64
07	4185	X	4098	-0-	-87	-0-	23	1	3831	2	Y	222	149	1			137
							244	9									
08	4185	X	3758	-0-	-427	-0-	23	1	3590	2	Y	132					269
							145	9									
09	4020	X	3631	-0-	-389	-0-	23	1	3494	2	Y	104	155	1			218
							114	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 RRCID -> 244129 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 244161 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651

04	4110	X	3073	-0-	-1037	-0-	15	1	3049	2	Y	8	18	1			4
							9	9									
05	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4129	2	55	9	Y	50	38	1			16
06	3900	X	3870	-0-	-30	-0-	3814	2	56	9	Y	51	43	1			24
07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3373	2	53	9	Y	48	61	1			11
08	4185	X	3952	-0-	-233	-0-	3900	2	52	9	Y	47	47	1			11
*09	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4591	2	56	9	Y	51	51	1			11

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

04	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	15	1	7292	2	Y	29	21	1			14
							32	9									
05	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8002	2	99	9	Y	90	75	1			29
06	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9158	2	101	9	Y	92	77	1			44
07	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8872	2	95	9	Y	86	111	1			19
08	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8711	2	95	9	Y	86	85	1			20
*09	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	9372	2	100	9	Y	91	92	1			19

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8610	X	8556	-0-	-54	-0-	15	1	8516	2	Y	23	20	1			11
							25	9									
05	8897	X	8227	-0-	-670	-0-	8183	2	44	9	Y	40	38	1			13
06	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	10258	2	44	9	Y	40	34	1			19
07	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	11141	2	43	9	Y	39	49	1			9
08	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	11853	2	42	9	Y	38	38	1			9
*09	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	11220	2	45	9	Y	41	41	1			9

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
04	9060	X	8894	-0-	-166	-0-	15	1	8689	2	Y	173	133	1			84
							190	9									
05	9331	X	8791	-0-	-540	-0-	8450	2	341	9	Y	310	295	1			99
06	9030	X	8641	-0-	-389	-0-	8294	2	347	9	Y	315	264	1			150
07	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9353	2	328	9	Y	298	381	1			67
08	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	9929	2	323	9	Y	294	294	1			67
*09	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	9556	2	350	9	Y	318	318	1			67

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8280	X	7989	-0-	-291	-0-	15	1	7847	2	Y	115	78	1			56
							127	9									
05	7998	X	7617	-0-	-381	-0-	7452	2	165	9	Y	150	158	1			48
06	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	7981	2	168	9	Y	153	128	1			73
07	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8375	2	157	9	Y	143	184	1			32
08	8246	X	7538	-0-	-708	-0-	7381	2	157	9	Y	143	142	1			33
09	8160	X	6095	-0-	-2065	-0-	5927	2	168	9	Y	153	154	1			32

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	15	1	9811	2	Y	236	198	1			115
							260	9									
05	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10840	2	143	9	Y	130	203	1			42
06	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	10176	2	145	9	Y	132	111	1			63
07	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	11007	2	138	9	Y	125	160	1			28
08	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	12979	2	135	9	Y	123	123	1			28
*09	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	12882	2	146	9	Y	133	133	1			28

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7844 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-	Y	-0-	-0-
05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-	Y	-0-	-0-
06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-	Y	-0-	-0-
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-	Y	-0-	-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	15	1	6210	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
05	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	16	1	7447	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	15	1	7212	2	Y	-0-					-0-
07	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	16	1	7238	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
08	7471	X	7126	-0-	-345	-0-	16	1	7106	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	7230	X	5944	-0-	-1286	-0-	15	1	5929	2	Y	-0-	1	1			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5774	2	32	9	Y	29	34	1	14
05	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6013	2	44	9	Y	40	41	1	13
06	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8069	2	42	9	Y	38	33	1	18
07	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7655	2	41	9	Y	37	47	1	8
08	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7398	2	42	9	Y	38	37	1	9
*09	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7104	2	41	9	Y	37	38	1	8

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 15 RRCID -> 246629 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 10699

04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	15	1	70	2	Y	-0-	6	1	-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	-0-			-0-
06	540	N	84	-0-	-456	-0-	15	1	69	2	Y	-0-			-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	16	1	61	2	Y	-0-			-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	16	1	47	2	Y	-0-			-0-
09	90	N	23	-0-	-67	-0-	5	1	18	2	Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

04	7980	X	6246	-0-	-1734	-0-	15 9	1 9	6222	2	Y	8	8	1	4
05	8246	X	7210	-0-	-1036	-0-	7177	2	33	9	Y	30	24	1	10
06	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7601	2	34	9	Y	31	26	1	15
07	7688	X	7077	-0-	-611	-0-	7046	2	31	9	Y	28	37	1	6
08	7533	X	6532	-0-	-1001	-0-	6500	2	32	9	Y	29	28	1	7
09	7650	X	6206	-0-	-1444	-0-	6173	2	33	9	Y	30	31	1	6

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626

04	5250	X	5031	-0-	-219	-0-	15	1	5016	2	Y	-0-			-0-
05	5642	X	5622	-0-	-20	-0-	16	1	5606	2	Y	-0-			-0-
06	5460	X	5254	-0-	-206	-0-	15	1	5239	2	Y	-0-			-0-
07	4805	X	4732	-0-	-73	-0-	16	1	4716	2	Y	-0-			-0-
08	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	16	1	8520	2	Y	-0-			-0-
09	4650	X	4248	-0-	-402	-0-	15	1	4233	2	Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

04	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	15	1	4530	2	Y	-0-			-0-
05	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	16 10	1 9	4567	2	Y	9	6	1	3
06	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	15 58	1 9	5407	2	Y	53	32	1	24
07	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	16 36	1 9	5586	2	Y	33	38	1	19
08	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	16 43	1 9	5518	2	Y	39	48	1	10
*09	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	15 98	1 9	5372	2	Y	89	63	1	36

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

04	4560	X	3847	-0-	-713	-0-	15	1	3832	2	Y	-0-			-0-
05	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	16	1	4417	2	Y	-0-			-0-
06	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	15	1	4775	2	Y	-0-			-0-
07	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	16	1	5030	2	Y	-0-			-0-
08	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	16	1	4585	2	Y	-0-			-0-
*09	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	15	1	4352	2	Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
FINNEY WELL #: 2 RRCID -> 222004 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7540 - 7575

04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	679	2	18	9	N	16					71
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	643	2	31	9	N	28					99
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	593	2	9	9	N	8					107
*07	713	N	374	-0-	-339	-0-	176	2	198	9	N	180	175	1			112
*08	682	N	252	-0-	-430	-0-	208	2	44	9	N	40					152
09	600	N	145	-0-	-455	-0-	119	2	26	9	N	24					176

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 245370 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7444 - 7474

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768

04	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	15	1	4928	2	N	-0-					-0-
05	5595	X	5139	-0-	-456	-0-	16	1	5123	2	N	-0-					-0-
06	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	15	1	5144	2	N	-0-					-0-
07	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	16	1	5306	2	N	-0-					-0-
08	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	15	1	5298	2	N	-0-					-0-
*09	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	15	1	5147	2	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUNN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 173826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7283 - 7757

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUNN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 176413 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 1 RRCID -> 177704 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635

04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	44	1	347	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	44	1	351	2	Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	44	1	356	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	43	1	356	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	43	1	344	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	42	1	331	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

04	SWR	10	718	-0-	718	80824	208	1	510	2	Y	-0-					-0-
05	SWR	10	1678	-0-	1678	82502	463	1	1214	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	SWR	10	948	-0-	948	83450	257	1	684	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
07	SWR	10	126	-0-	126	83576	34	1	88	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	SWR	10	442	-0-	442	84018	123	1	319	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	SWR	10	360	-0-	360	84378	102	1	258	2	Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187251 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663

04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					4
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	125	2	Y	3					3
							3	9									
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	26	1	205	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	Y	-0-					2

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643

04	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	381	1	2980	2	Y	17	21	1			10
							19	9									
05	3782	X	3579	-0-	-203	-0-	399	1	3159	2	Y	19	18	1			11
							21	9									
06	3660	X	3556	-0-	-104	-0-	385	1	3153	2	Y	16	21	1			6
							18	9									
07	3782	X	3628	-0-	-154	-0-	391	1	3222	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
08	3565	X	3452	-0-	-113	-0-	380	1	3048	2	Y	22	16	1			11
							24	9									
09	3570	X	3221	-0-	-349	-0-	358	1	2819	2	Y	40	33	1			18
							44	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1605	-0-	-1395	1590	463	1	1134	2	Y	7	11	1			-0-
							8	9									
05	3051	N	1461	-0-	-1590	-0-	396	1	1039	2	Y	24	10	1			14
							26	9									
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	344	1	918	2	Y	21	22	1			13
							23	9									
07	T. A.		1305	-0-	1305	1305	346	1	904	2	Y	50	55	1			8
							55	9									
08	T. A.		1413	-0-	1413	2718	366	1	945	2	Y	93	79	1			22
							102	9									
09	T. A.		1258	-0-	1258	3976	351	1	887	2	Y	18	20	1			20
							20	9									

GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		3091	-0-	3091	192664	793	1	2281	2	Y	15	10	1			5
							17	9									
05	SWR 10		3085	-0-	3085	195749	760	1	2321	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
06	SWR 10		3123	-0-	3123	198872	745	1	2366	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	SWR 10		2356	-0-	2356	201228	527	1	1829	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	SWR 10		2127	-0-	2127	203355	482	1	1645	2	Y	-0-					-0-
09	SWR 10		2008	-0-	2008	205363	476	1	1532	2	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
04	SWR 10		111	-0-	111	11803	28	1	80	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	SWR 10		118	-0-	118	11921	29	1	89	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	SWR 10		191	-0-	191	12112	46	1	145	2	Y	-0-					-0-
07	SWR 10		118	-0-	118	12230	26	1	92	2	Y	-0-					-0-
08	SWR 10		129	-0-	129	12359	29	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	SWR 10		205	-0-	205	12564	49	1	156	2	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
04	SWR 10		6661	-0-	6661	196461	1717	1	4935	2	Y	8	5	1			7
							9	9									
05	SWR 10		6978	-0-	6978	203439	1721	1	5254	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
06	SWR 10		6680	-0-	6680	210119	1592	1	5058	2	Y	27	17	1			16
							30	9									
07	SWR 10		6609	-0-	6609	216728	1474	1	5121	2	Y	13	19	1			10
							14	9									
08	SWR 10		5874	-0-	5874	222602	1330	1	4544	2	Y	-0-	10	1			-0-
09	SWR 10		5813	-0-	5813	228415	1376	1	4431	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 204693 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2169	N	1908	-0-	-261	-0-	210	1	1641	2	Y	52	67	1			34
							57	9									
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	131	1	1033	2	Y	83	70	1			47
							91	9									
06	1350	N	933	-0-	-417	-0-	99	1	811	2	Y	21	52	1			16
							23	9									
07	1984	N	907	-0-	-1077	-0-	95	1	784	2	Y	25	30	1			11
							28	9									
08	1240	N	940	-0-	-300	-0-	102	1	817	2	Y	19	18	1			12
							21	9									
*09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	108	1	847	2	Y	16	19	1			9
							18	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 205940 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3044	-0-	44	4626	336	1	2630	2	Y	71	56	1			31
							78	9									
05	3100	N	3027	-0-	-73	4553	336	1	2661	2	Y	27	34	1			24
							30	9									
06	3000	N	3001	-0-	1	4554	324	1	2654	2	Y	21	33	1			12
							23	9									
07	7733	X	3179	-0-	-4554	-0-	341	1	2806	2	Y	29	29	1			12
							32	9									
08	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	366	1	2940	2	Y	38	28	1			22
							42	9									
*09	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	362	1	2843	2	Y	22	28	1			16
							24	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206197 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7543 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	332	1	2601	2	Y	15					25
							17	9									
05	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	297	1	2348	2	Y	11	26	1			10
							12	9									
06	2280	X	116	-0-	-2164	-0-	12	1	100	2	Y	4					14
							4	9									
07	3162	X	12	-0-	-3150	-0-	1	1	10	2	Y	1					15
							1	9									
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2180	-0-	-820	4437	245	1	1916	2	Y	17	19	1			5
							19	9									
05	3100	N	2242	-0-	-858	3579	249	1	1971	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
06	3000	N	1961	-0-	-1039	2540	212	1	1731	2	Y	16	21	1			2
							18	9									
07	3100	N	2151	-0-	-949	1591	231	1	1899	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
08	3100	N	2252	-0-	-848	743	245	1	1965	2	Y	38	26	1			15
							42	9									
*09	2850	N	2107	-0-	-743	-0-	235	1	1848	2	Y	22	27	1			10
							24	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2436	-0-	-564	5308	273	1	2137	2	Y	24	23	1			9
							26	9									
05	3100	N	2437	-0-	-663	4645	271	1	2146	2	Y	18	18	1			9
							20	9									
06	3000	N	2129	-0-	-871	3774	231	1	1886	2	Y	11	17	1			3
							12	9									
07	3100	N	1999	-0-	-1101	2673	215	1	1767	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
08	3100	N	2113	-0-	-987	1686	232	1	1860	2	Y	19	14	1			9
							21	9									
*09	3000	N	2004	-0-	-996	690	224	1	1762	2	Y	16	17	1			8
							18	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1752	-0-	-1248	3445	196	1	1530	2	Y	24	31	1			18
							26	9									
05	3100	N	1810	-0-	-1290	2155	201	1	1589	2	Y	18	20	1			16
							20	9									
06	3000	N	1598	-0-	-1402	753	173	1	1413	2	Y	11	18	1			9
							12	9									
07	2331	N	1578	-0-	-753	-0-	169	1	1388	2	Y	19	18	1			10
							21	9									
08	1798	N	1570	-0-	-228	-0-	169	1	1361	2	Y	36	24	1			22
							40	9									
09	1590	N	1358	-0-	-232	-0-	152	1	1192	2	Y	13	20	1			15
							14	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		2713	-0-	2713	107557	786	1	1927	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	SWR 10		2739	-0-	2739	110296	756	1	1982	2	Y	1					1
							1	9									
06	SWR 10		2517	-0-	2517	112813	678	1	1810	2	Y	26	17	1			10
							29	9									
07	SWR 10		2598	-0-	2598	115411	705	1	1838	2	Y	50	51	1			9
							55	9									
08	SWR 10		2620	-0-	2620	118031	731	1	1888	2	Y	1	7	1			3
							1	9									
09	SWR 10		2518	-0-	2518	120549	713	1	1799	2	Y	5	3	1			5
							6	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLEWELLEN G U #1 WELL #: 3 RRCID -> 220853 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	321	-0-	321	72827	93	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	SWR	10	372	-0-	372	73199	103	1	269	2	Y	-0-					-0-
06	SWR	10	2970	-0-	2970	76169	810	1	2160	2	Y	-0-					-0-
07	SWR	10	3624	-0-	3624	79793	1004	1	2620	2	Y	-0-					-0-
08	SWR	10	3211	-0-	3211	83004	896	1	2314	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	SWR	10	2961	-0-	2961	85965	837	1	2114	2	Y	9	4	1			5
							10	9									

GUNN, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 220858 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	2130	-0-	2130	153002	550	1	1580	2	Y	-0-					-0-
05	SWR	10	2154	-0-	2154	155156	530	1	1616	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
06	SWR	10	2331	-0-	2331	157487	550	1	1748	2	Y	30	19	1			14
							33	9									
07	SWR	10	3263	-0-	3263	160750	721	1	2506	2	Y	33	35	1			12
							36	9									
08	SWR	10	3377	-0-	3377	164127	748	1	2557	2	Y	65	47	1			30
							72	9									
09	SWR	10	2961	-0-	2961	167088	700	1	2255	2	Y	5	24	1			11
							6	9									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 2 RRCID -> 222593 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	4715	-0-	4715	149665	1365	1	3346	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
05	SWR	10	4625	-0-	4625	154290	1273	1	3335	2	Y	15	7	1			8
							17	9									
06	SWR	10	4364	-0-	4364	158654	1185	1	3160	2	Y	17	16	1			9
							19	9									
07	SWR	10	4438	-0-	4438	163092	1224	1	3193	2	Y	19	25	1			3
							21	9									
08	SWR	10	4239	-0-	4239	167331	1180	1	3047	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
09	SWR	10	4190	-0-	4190	171521	1185	1	2993	2	Y	11	7	1			6
							12	9									

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
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	206	1	1615	2	Y	15					26
							17	9									
05	2077	N	1615	-0-	-462	-0-	180	1	1423	2	Y	11	25	1			12
							12	9									
06	1890	N	1786	-0-	-104	-0-	193	1	1582	2	Y	10					22
							11	9									
07	1891	N	1283	-0-	-608	-0-	138	1	1131	2	Y	13					35
							14	9									
08	1612	N	1054	-0-	-558	-0-	116	1	934	2	Y	4	26	1			13
							4	9									
09	1800	N	867	-0-	-933	-0-	97	1	763	2	Y	6					19
							7	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	SWR	10	3163	-0-	3163	199067	794	1	2283	2	Y	78	45	1			38
							86	9									
05	SWR	10	4265	-0-	4265	203332	1049	1	3202	2	Y	13	31	1			20
							14	9									
06	SWR	10	4178	-0-	4178	207510	988	1	3139	2	Y	46	37	1			29
							51	9									
07	SWR	10	4338	-0-	4338	211848	968	1	3361	2	Y	8	27	1			10
							9	9									
08	SWR	10	4251	-0-	4251	216099	958	1	3272	2	Y	19	18	1			11
							21	9									
09	SWR	10	3991	-0-	3991	220090	946	1	3045	2	Y	-0-	11	1			-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 223284 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	608	1	1489	2	Y	33	43	1			-0-
							36	9									
05	7409	X	4028	-0-	-3381	-0-	1109	1	2905	2	Y	13	6	1			7
							14	9									
06	6930	X	2426	-0-	-4504	-0-	658	1	1756	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
07	2325	X	323	-0-	-2002	-0-	88	1	229	2	Y	5	11	1			-0-
							6	9									
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-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
04	SWR	10	3266	-0-	3266	225552	843	1	2423	2	Y	-0-	29	1			-0-
05	SWR	10	3609	-0-	3609	229161	890	1	2716	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	SWR	10	3369	-0-	3369	232530	802	1	2546	2	Y	19	11	1			9
							21	9									
07	SWR	10	3385	-0-	3385	235915	754	1	2621	2	Y	9	13	1			5
							10	9									
08	SWR	10	3364	-0-	3364	239279	760	1	2597	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
09	SWR	10	3266	-0-	3266	242545	772	1	2488	2	Y	5	7	1			2
							6	9									

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
04	SWR	10	636	-0-	636	136743	72	1	560	2	Y	4					4
							4	9									
05	SWR	10	638	-0-	638	137381	70	1	556	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
06	SWR	10	1314	-0-	1314	138695	142	1	1161	2	Y	10					14
							11	9									
07	SWR	10	1073	-0-	1073	139768	114	1	941	2	Y	16					30
							18	9									
08	SWR	10	1074	-0-	1074	140842	118	1	949	2	Y	6	26	1			10
							7	9									
09	SWR	10	1043	-0-	1043	141885	117	1	916	2	Y	9					19
							10	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	834	N	583	-0-	-251	-0-	139	1	401	2	Y	39	22	1			22
							43	9									
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	153	1	465	2	Y	-0-	22	1			-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	217	1	690	2	Y	8	3	1	2	8	3
							9	9									
07	3100	N	3812	-0-	712	712	844	1	2932	2	Y	33	26	1			10
							36	9									
08	3100	N	3418	-0-	318	1030	757	1	2586	2	Y	68	47	1			31
							75	9									
*09	3000	N	3219	-0-	219	1249	739	1	2380	2	Y	91	82	1			40
							100	9									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 8 RRCID -> 224801 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183

04	SWR 10	5391	-0-	5391	306630	1555	1	3812	2	Y	22	44	1			4
						24	9									
05	SWR 10	5391	-0-	5391	312021	1467	1	3846	2	Y	71	31	1			44
						78	9									
06	SWR 10	5290	-0-	5290	317311	1425	1	3802	2	Y	57	61	1			40
						63	9									
07	SWR 10	5458	-0-	5458	322769	1491	1	3890	2	Y	70	91	1			19
						77	9									
08	SWR 10	5258	-0-	5258	328027	1452	1	3752	2	Y	49	50	1			18
						54	9									
09	SWR 10	5130	-0-	5130	333157	1450	1	3660	2	Y	18	15	1			21
						20	9									

GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201

04	SWR 10	2093	-0-	2093	126721	540	1	1553	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	SWR 10	2183	-0-	2183	128904	538	1	1642	2	Y	3	2	1			1
						3	9									
06	SWR 10	2109	-0-	2109	131013	500	1	1588	2	Y	19	12	1			8
						21	9									
07	SWR 10	2123	-0-	2123	133136	473	1	1643	2	Y	6	12	1			2
						7	9									
08	SWR 10	2112	-0-	2112	135248	478	1	1633	2	Y	1	3	1			-0-
						1	9									
09	SWR 10	2099	-0-	2099	137347	490	1	1579	2	Y	27	19	1			8
						30	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224989 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	1491	1	4286	2	Y	101	57	1			47
							111	9									
05	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	1430	1	4365	2	Y	141	115	1			73
							155	9									
06	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	1440	1	4574	2	Y	23	54	1			42
							25	9									
07	6076	X	5997	-0-	-79	-0-	1333	1	4632	2	Y	29	50	1	2	8	19
							32	9									
08	6076	X	6003	-0-	-73	-0-	1343	1	4588	2	Y	65	50	1			34
							72	9									
09	6000	X	5737	-0-	-263	-0-	1352	1	4355	2	Y	27	40	1			21
							30	9									

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 226313 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	505	1	3948	2	Y	21					34
							23	9									
05	4805	X	3906	-0-	-899	-0-	437	1	3457	2	Y	11	32	1			13
							12	9									
06	4650	X	3749	-0-	-901	-0-	407	1	3330	2	Y	11					24
							12	9									
07	4712	X	3642	-0-	-1070	-0-	393	1	3235	2	Y	13					37
							14	9									
08	4619	X	3647	-0-	-972	-0-	403	1	3240	2	Y	4	28	1			13
							4	9									
09	4470	X	3452	-0-	-1018	-0-	388	1	3054	2	Y	9					22
							10	9									

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 226315 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	710	1	5558	2	Y	23					35
							25	9									
05	8618	X	5532	-0-	-3086	-0-	618	1	4896	2	Y	16	38	1			13
							18	9									
06	7020	X	5962	-0-	-1058	-0-	648	1	5303	2	Y	10					23
							11	9									
07	6882	X	6211	-0-	-671	-0-	671	1	5526	2	Y	13					36
							14	9									
08	6696	X	6305	-0-	-391	-0-	698	1	5603	2	Y	4	30	1			10
							4	9									
09	6300	X	5932	-0-	-368	-0-	668	1	5254	2	Y	9					19
							10	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 226407 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	1212	1	2971	2	Y	356	413	1			22
							392	9									
05	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	1158	1	3035	2	Y	212	99	1			135
							233	9									
06	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	1106	1	2949	2	Y	147	174	1			108
							162	9									
07	T. A.		4218	-0-	4218	4218	1120	1	2922	2	Y	160	227	1			41
							176	9									
08	T. A.		4180	-0-	4180	8398	1118	1	2887	2	Y	159	153	1			47
							175	9									
09	T. A.		3867	-0-	3867	12265	1050	1	2650	2	Y	152	92	1			107
							167	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2796	X	2796	-0-		-0-	-0-	314	1	2461	2	Y	19	26	1			15
								21	9									
05	4030	X	3755	-0-		-275	-0-	418	1	3308	2	Y	26	23	1			18
								29	9									
06	3674	X	3674	-0-		-0-	-0-	398	1	3259	2	Y	15	23	1			10
								17	9									
07	3824	X	3824	-0-		-0-	-0-	410	1	3373	2	Y	37	32	1			15
								41	9									
08	3908	X	3908	-0-		-0-	-0-	424	1	3405	2	Y	72	48	1			39
								79	9									
09	3660	X	3645	-0-		-15	-0-	408	1	3209	2	Y	25	39	1			25
								28	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3319	-0-		319	319	374	1	2924	2	Y	19	15	1			12
								21	9									
05	3100	N	3687	-0-		587	906	410	1	3241	2	Y	33	25	1			20
								36	9									
06	3000	N	3331	-0-		331	1237	358	1	2931	2	Y	38	41	1			17
								42	9									
07	4512	X	3275	-0-		-1237	-0-	351	1	2892	2	Y	29	30	1			16
								32	9									
08	3689	X	3022	-0-		-667	-0-	330	1	2650	2	Y	38	28	1			26
								42	9									
09	3570	X	2193	-0-		-1377	-0-	244	1	1921	2	Y	25	30	1			21
								28	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1315	X	1315	-0-		-0-	-0-	147	1	1151	2	Y	15					23
								17	9									
05	1984	X	1201	-0-		-783	-0-	133	1	1057	2	Y	10	25	1			8
								11	9									
06	1920	X	1193	-0-		-727	-0-	130	1	1063	2	Y	-0-					8
07	3100	N	4531	-0-		1431	1431	490	1	4034	2	Y	6					14
								7	9									
08	3100	N	4392	-0-		1292	2723	486	1	3902	2	Y	4	14	1			4
								4	9									
*09	3000	N	3964	-0-		964	3687	446	1	3510	2	Y	7					11
								8	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1656	N	1656	-0-		-0-	-0-	1634	2	22	9	N	20					204
05	1632	N	1632	-0-		-0-	-0-	1621	2	11	9	N	10					214
06	1228	N	1228	-0-		-0-	-0-	1216	2	12	9	N	11	181	1			44
07	1705	N	1418	-0-		-287	-0-	1418	2			N	-0-					44
08	1643	N	1337	-0-		-306	-0-	1319	2	18	9	N	16					60
*09	1365	N	1365	-0-		-0-	-0-	1359	2	6	9	N	5					65

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	305	-0-		-1945	-0-	302	2	3	9	N	3					164
05	1720	X	1720	-0-		-0-	-0-	1714	2	6	9	N	5					169
06	1590	X	42	-0-		-1548	-0-	42	2			N	-0-					169
07	3100	N	5470	-0-		2370	2370	5470	2			N	-0-					169
08	3100	N	5648	-0-		2548	4918	5620	2	28	9	N	25					194
*09	3000	N	6321	-0-		3321	8239	6315	2	6	9	N	5	172	1			27

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON, MARTHA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 137029 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACHIN & ASSOCIATES, INC. 520328
DUDLEY, KATE WELL #: 1 RRCID -> 216617 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7633 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
LEE, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1948	-0-	-32	-0-	1912	2	36	9	N	33					200
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2026	2	41	9	N	37	184	1			53
06	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1929	2	43	9	N	39					92
07	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					92
08	2077	X	1993	-0-	-84	-0-	1948	2	45	9	N	41	1	8			132
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					132

LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3934	2	37	9	N	34					112
05	4929	X	3744	-0-	-1185	-0-	3744	2			N	-0-					112
06	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5669	2	105	9	N	95					207
07	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	4999	2	21	9	N	19	181	1			45
08	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	4993	2	53	9	N	48					93
09	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					93

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 139499 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7322 - 7818

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 7785

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145541 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7450

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LONE STAR WELL #: 2 RRCID -> 163783 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7464 - 7915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3153	-0-	153	153	361	1	2752	2	N	36					123
							40	9									
05	3100	N	3286	-0-	186	339	410	1	2874	2	N	2					125
							2	9									
06	2508	N	2169	-0-	-339	-0-	277	1	1836	2	N	51	146	1			30
							56	9									
07	1922	N	9	-0-	-1913	-0-	1	1	8	2	N	-0-					30
08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					30
09	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					30

HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896

04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	271	1	2065	2	Y	-0-					-0-
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	255	1	1789	2	Y	29	17	1			12
							32	9									
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	276	1	1831	2	Y	30					42
							33	9									
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	254	1	1704	2	Y	30	47	1			25
							33	9									
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	238	1	1606	2	Y	8					33
							9	9									
*09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	201	1	1398	2	Y	53					86
							58	9									

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	214	1	1633	2	Y	102	145	1			57
							112	9									
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	236	1	1654	2	Y	134	150	1			41
							147	9									
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	236	1	1570	2	Y	81	97	1			25
							89	9									
07	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	220	1	1474	2	Y	107	94	1			38
							118	9									
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	242	1	1630	2	Y	50	66	1			22
							55	9									
*09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	226	1	1568	2	Y	24	35	1			11
							26	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

04	3210	X	1078	-0-	-2132	-0-	118	1	903	2	Y	52					61
							57	9									
05	3317	X	2245	-0-	-1072	-0-	276	1	1938	2	Y	28	78	1			11
							31	9									
06	2790	X	2001	-0-	-789	-0-	257	1	1707	2	Y	34					45
							37	9									
07	1395	X	791	-0-	-604	-0-	103	1	688	2	Y	-0-	45	1			-0-
08	1395	X	864	-0-	-531	-0-	112	1	752	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	735	-0-	-615	-0-	92	1	643	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674

04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	243	1	1852	2	Y	38					43
							42	9									
05	2139	N	1628	-0-	-511	-0-	203	1	1422	2	Y	3	45	1			1
							3	9									
06	2070	N	2041	-0-	-29	-0-	267	1	1774	2	Y	-0-					1
07	2077	N	1936	-0-	-141	-0-	251	1	1685	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	257	1	1735	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1911	-0-	-9	-0-	240	1	1671	2	Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

04	4770	X	3690	-0-	-1080	-0-	421	1	3215	2	Y	49	37	1			28
							54	9									
05	4619	X	3784	-0-	-835	-0-	465	1	3265	2	Y	49	62	1			15
							54	9									
06	4410	X	3204	-0-	-1206	-0-	415	1	2757	2	Y	29	35	1			9
							32	9									
07	3813	X	3237	-0-	-576	-0-	414	1	2780	2	Y	39	34	1			14
							43	9									
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	476	1	3210	2	Y	13	21	1			6
							14	9									
09	3510	X	3491	-0-	-19	-0-	437	1	3040	2	Y	13	13	1			6
							14	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

04	2700	X	2332	-0-	-368	-0-	268	1	2044	2	Y	18	76	1			25
							20	9									
05	2790	X	2535	-0-	-255	-0-	303	1	2125	2	Y	97	85	1			37
							107	9									
06	2700	X	2505	-0-	-195	-0-	328	1	2177	2	Y	-0-					37
07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	310	1	2083	2	Y	-0-					37
08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	319	1	2148	2	Y	79	80	1			36
							87	9									
*09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	318	1	2208	2	Y	-0-					36

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669

04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	100	1	765	2	Y	-0-					6
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	27	1	190	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	258	1	1966	2	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2362	-0-	-56	-0-	291	1	2045	2	Y	24	17	1			7
							26	9									
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	295	1	1959	2	Y	19	20	1			6
							21	9									
07	1953	N	1829	-0-	-124	-0-	234	1	1569	2	Y	24	21	1			9
							26	9									
08	1953	N	1925	-0-	-28	-0-	246	1	1657	2	Y	20	20	1			9
							22	9									
09	1890	N	1626	-0-	-264	-0-	202	1	1404	2	Y	18	19	1			8
							20	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	508	1	3878	2	Y	-0-					55
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	486	1	3409	2	Y	-0-	46	1			9
06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	628	1	4169	2	Y	-0-	9	1			-0-
07	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	691	1	4633	2	Y	-0-					-0-
08	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	699	1	4711	2	Y	-0-					-0-
*09	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	652	1	4535	2	Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	233	1	1780	2	Y	5	25	1			3
							6	9									
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	247	1	1735	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	1950	N	1660	-0-	-290	-0-	217	1	1443	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1589	-0-	-395	-0-	206	1	1383	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1607	-0-	-253	-0-	208	1	1399	2	Y	-0-					-0-
*09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	223	1	1547	2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2705	-0-	-25	-0-	313	1	2392	2	Y	-0-					-0-
05	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	351	1	2461	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	2568	-0-	-42	-0-	336	1	2232	2	Y	-0-					-0-
07	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	335	1	2250	2	Y	-0-					-0-
08	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	320	1	2155	2	Y	-0-					-0-
*09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	293	1	2040	2	Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	839	1	6404	2	Y	102	75	1			57
							112	9									
05	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	774	1	5433	2	Y	133	149	1			41
							146	9									
06	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	791	1	5253	2	Y	90	103	1			28
							99	9									
07	6076	X	5447	-0-	-629	-0-	690	1	4628	2	Y	117	103	1			42
							129	9									
08	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	848	1	5710	2	Y	53	72	1			23
							58	9									
09	5880	X	5671	-0-	-209	-0-	706	1	4911	2	Y	49	50	1			22
							54	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	618	1	4717	2	Y	-0-					-0-
05	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	673	1	4721	2	Y	29	20	1			9
							32	9									
06	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	653	1	4339	2	Y	29	29	1			9
							32	9									
07	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	639	1	4287	2	Y	39	34	1			14
							43	9									
08	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	666	1	4486	2	Y	52	43	1			23
							57	9									
*09	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	614	1	4272	2	Y	49	50	1			22
							54	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 241931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 10672

04	4380	X	2601	-0-	-1779	-0-	301	1	2300	2	Y	-0-					28
05	3286	X	2812	-0-	-474	-0-	350	1	2456	2	Y	5	21	1			12
							6	9									
06	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	372	1	2469	2	Y	10	8	1			14
							11	9									
07	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	347	1	2331	2	Y	-0-					14
08	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	349	1	2353	2	Y	45	51	1			8
							50	9									
*09	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	320	1	2222	2	Y	-0-					8

FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720

04	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	651	1	4965	2	Y	-0-	38	1			-0-
05	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	707	1	4964	2	Y	-0-					-0-
06	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	679	1	4512	2	Y	-0-					-0-
07	6603	X	4723	-0-	-1880	-0-	613	1	4110	2	Y	-0-					-0-
08	6603	X	5274	-0-	-1329	-0-	674	1	4543	2	Y	52	29	1			23
							57	9									
09	5340	X	5143	-0-	-197	-0-	642	1	4461	2	Y	36	43	1			16
							40	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632

04	3870	X	3134	-0-	-736	-0-	363	1	2771	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3241	-0-	-665	-0-	402	1	2820	2	Y	17	10	1			7
							19	9									
06	3690	X	3117	-0-	-573	-0-	406	1	2694	2	Y	15					22
							17	9									
07	3193	X	3145	-0-	-48	-0-	405	1	2719	2	Y	19	25	1			16
							21	9									
08	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	413	1	2781	2	Y	7					23
							8	9									
*09	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	478	1	3322	2	Y	50					73
							55	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	3945	-0-	-615	-0-	453	1	3457	2	Y	32	65	1			37
							35	9									
05	4712	X	3839	-0-	-873	-0-	479	1	3360	2	Y	-0-					37
06	4560	X	4196	-0-	-364	-0-	521	1	3458	2	Y	197	169	1			65
							217	9									
07	3720	X	3131	-0-	-589	-0-	406	1	2725	2	Y	-0-					65
08	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	561	1	3777	2	Y	-0-					65
*09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	532	1	3697	2	Y	-0-					65

LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	206	1	1575	2	Y	19					54
							21	9									
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	313	1	2200	2	Y	93	45	1			102
							102	9									
06	3000	N	3274	-0-	274	274	400	1	2655	2	Y	199	283	1			18
							219	9									
07	3100	N	3350	-0-	250	524	435	1	2915	2	Y	-0-					18
08	3100	N	3699	-0-	599	1123	464	1	3123	2	Y	102	108	1			12
							112	9									
*09	4869	X	3746	-0-	-1123	-0-	471	1	3275	2	Y	-0-					12

LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	169	1	1291	2	Y	-0-	117	1			9
05	1550	N	1220	-0-	-330	-0-	152	1	1068	2	Y	-0-					9
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	183	1	1218	2	Y	-0-	9	1			-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	136	1	911	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	136	1	918	2	Y	-0-					-0-
*09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	120	1	836	2	Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1987	-0-	-53	-0-	222	1	1695	2	Y	64					102
							70	9									
05	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	349	1	2453	2	Y	22	86	1			38
							24	9									
06	1920	N	1775	-0-	-145	-0-	229	1	1522	2	Y	22	58	1			2
							24	9									
07	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	388	1	2603	2	Y	-0-					2
08	3100	N	3220	-0-	120	120	406	1	2735	2	Y	72	66	1			8
							79	9									
*09	2900	N	2780	-0-	-120	-0-	350	1	2430	2	Y	-0-					8

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2927	-0-	-13	-0-	337	1	2570	2	Y	18	63	1			24
							20	9									
05	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	336	1	2362	2	Y	105	89	1			40
							116	9									
06	2640	X	2429	-0-	-211	-0-	318	1	2111	2	Y	-0-					40
07	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	365	1	2452	2	Y	-0-					40
08	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	353	1	2376	2	Y	100	94	1			46
							110	9									
*09	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	332	1	2308	2	Y	-0-					46

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1280	-0-	-160	-0-	148	1	1131	2	Y	1	24	1			3
							1	9									
05	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	132	1	924	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	221	1	1469	2	Y	-0-					-0-
07	1271	X	1201	-0-	-70	-0-	156	1	1045	2	Y	-0-					-0-
08	1271	X	1009	-0-	-262	-0-	130	1	879	2	Y	-0-					-0-
09	1590	X	1331	-0-	-259	-0-	167	1	1164	2	Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734

04	2160	N	1710	-0-	-450	-0-	198	1	1512	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	204	1	1435	2	Y	14	8	1			6
							15	9									
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	250	1	1661	2	Y	19					25
							21	9									
07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	312	1	2096	2	Y	2	25	1			2
							2	9									
08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	325	1	2191	2	Y	-0-					2
*09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	293	1	2038	2	Y	-0-					2

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707

04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	462	1	3528	2	Y	-0-					57
05	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	481	1	3379	2	Y	24	42	1			39
							26	9									
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	449	1	2984	2	Y	42	27	1			54
							46	9									
07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	458	1	3074	2	Y	-0-					54
08	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	449	1	3026	2	Y	51	96	1			9
							56	9									
*09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	416	1	2894	2	Y	-0-					9

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

04	840	X	644	-0-	-196	-0-	75	1	569	2	Y	-0-					7
05	868	X	602	-0-	-266	-0-	75	1	527	2	Y	-0-	5	1			2
06	840	X	565	-0-	-275	-0-	74	1	491	2	Y	-0-	1	1			1
07	713	X	608	-0-	-105	-0-	79	1	529	2	Y	-0-					1
08	682	X	603	-0-	-79	-0-	78	1	525	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	600	X	569	-0-	-31	-0-	72	1	497	2	Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650

04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	105	1	801	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	499	-0-	-431	-0-	62	1	437	2	Y	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	120	1	800	2	Y	-0-					-0-
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	136	1	910	2	Y	-0-					-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	90	1	604	2	Y	-0-					-0-
*09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	111	1	772	2	Y	-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 #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	734	1	5602	2	Y	9					9
							10	9									
05	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	840	1	5896	2	Y	20	21	1			8
							22	9									
06	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	839	1	5572	2	Y	19					27
							21	9									
07	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	756	1	5073	2	Y	10	29	1			8
							11	9									
08	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	1001	1	6745	2	Y	2					10
							2	9									
*09	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	829	1	5761	2	Y	13					23
							14	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

04	90	N	18	-0-	-72	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	123	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	56	-0-	-64	-0-	7	1	49	2	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

04	5190	X	5061	-0-	-129	-0-	15	1	5020	2	Y	24	29	1			12
							26	9									
05	5363	X	5115	-0-	-248	-0-	16	1	5051	2	Y	44	42	1			14
							48	9									
06	5070	X	4796	-0-	-274	-0-	15	1	4750	2	Y	28	29	1			13
							31	9									
07	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	16	1	5190	2	Y	37	42	1			8
							41	9									
08	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	16	1	5300	2	Y	32	33	1			7
							35	9									
*09	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	15	1	5034	2	Y	24	26	1			5
							26	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CRAZY BESS WELL #: 1 RRCID -> 121173 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130807 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 6890 - 6893

04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					76
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8550	X	7568	-0-	-982	-0-	697 72	1 9	6799	2	Y	65					104
05	8835	X	6025	-0-	-2810	-0-	557 191	1 9	5277	2	Y	174	133	1			145
06	7440	X	5454	-0-	-1986	-0-	522 122	1 9	4810	2	Y	111	138	1			118
07	7812	X	5495	-0-	-2317	-0-	617 69	1 9	4809	2	Y	63	137	1			44
08	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	541 108	1 9	5288	2	Y	98					142
09	5160	X	4559	-0-	-601	-0-	479 98	1 9	3982	2	Y	89	164	1			67

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-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
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	450	2	77	9	N	70					135
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	849	2	77	9	N	70	189	1			16
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	937	2	209	9	N	190	186	1			20
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	919	2	182	9	N	165	168	1			17
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1100	2	201	9	N	183	190	1			10
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					10

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
04	240	N	57	-0-	-183	-0-	57	2			N	-0-					59
05	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	2			N	-0-					59
06	150	N	13	-0-	-137	-0-	13	2			N	-0-					59
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					59
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					59
09	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					59

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

04	270	N	75	-0-	-195	-0-	75	2			N	-0-					75
05	217	N	29	-0-	-188	-0-	29	2			N	-0-					75
06	150	N	16	-0-	-134	-0-	16	2			N	-0-					75
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					75
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					75

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

04	1770	N	1678	-0-	-92	-0-	1678	2			N	-0-					112
05	2046	N	1474	-0-	-572	-0-	1474	2			N	-0-					112
06	1800	N	1746	-0-	-54	-0-	1746	2			N	-0-					112
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1888	2	1	9	N	1	1	8			112
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					112
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					112

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
METCALF, FRED WELL #: 2 RRCID -> 115394 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6045 - 6082

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 116829 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6233 - 6546

04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		474	-0-	474	474	474	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		380	-0-	380	854	380	2			N	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144425 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 3 RRCID -> 148397 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 6445

04	2760	X	2484	-0-	-276	-0-	20 32	1 9	2432	2	Y	29	9	8			67
05	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	2788	2	Y	4					71
06	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	14 40	1 9	2483	2	Y	36	62	1			45
07	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	16 13	1 9	2644	2	Y	12					57
08	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	16 25	1 9	2896	2	Y	23					80
*09	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	15 23	1 9	2776	2	Y	21					101

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 4-U RRCID -> 155234 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 6150 - 6468

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2014 - P&A 04/19/14

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 162140 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARTER ESTATE WELL #: 4 C RRCID -> 163008 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6153 - 6187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 3 RRCID -> 164320 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6114 - 6118

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 164520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 6137

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 188702 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 6062

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272

04	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	1272	1	7889	2	N	84					161
							92	9									
05	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	1249	1	6844	2	N	68	177	1			52
							75	9									
06	5880	X	4562	-0-	-1318	-0-	828	1	3690	2	N	40					92
							44	9									
07	7533	X	2017	-0-	-5516	-0-	489	1	1520	2	N	7					99
							8	9									
08	9548	X	2781	-0-	-6767	-0-	611	1	2131	2	N	35					134
							39	9									
09	9240	X	2856	-0-	-6384	-0-	646	1	2190	2	N	18					152
							20	9									

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 3 RRCID -> 213466 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912

04	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			Y	-0-					23
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					23
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					23
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					23
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					23

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

04	1380	X	1080	-0-	-300	-0-	122	1	958	2	N	-0-					23
05	1426	X	1188	-0-	-238	-0-	148	1	1040	2	N	-0-					23
06	427	X	427	-0-	-0-	-0-	59	1	368	2	N	-0-					23
07	1116	X	75	-0-	-1041	-0-	12	1	63	2	N	-0-					23
08	775	N	196	-0-	-579	-0-	31	1	165	2	N	-0-					23
09	420	N	58	-0-	-362	-0-	9	1	49	2	N	-0-					23

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	929	-0-	-1	-0-	105	1	824	2	N	-0-					32
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	118	1	832	2	N	-0-					32
06	900	N	893	-0-	-7	-0-	123	1	770	2	N	-0-					32
07	961	N	877	-0-	-84	-0-	138	1	739	2	N	-0-					32
08	961	N	926	-0-	-35	-0-	145	1	781	2	N	-0-					32
09	900	N	840	-0-	-60	-0-	128	1	712	2	N	-0-					32

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
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					94
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					94
06	1470	N	192	-0-	-1278	-0-	192	2			N	-0-					94
07	1922	N	861	-0-	-1061	-0-	861	2			N	-0-					94
08	1147	N	960	-0-	-187	-0-	960	2			N	-0-					94
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
FREEMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 188324 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5991 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2186	2	6	9	N	5					106
05	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2507	2	1	9	N	1	80	1			27
06	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	9					36
07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2499	2	7	9	N	6					42
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2202	2	3	9	N	3					45
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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
04	720	X	429	-0-	-291	-0-	300	1	123	2	N	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
05	744	X	428	-0-	-316	-0-	300	1	122	2	N	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
06	720	X	443	-0-	-277	-0-	300	1	135	2	N	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
07	682	X	502	-0-	-180	-0-	300	1	190	2	N	9	9	0			-0-
							2	4	10	9							
*08	589	X	498	-0-	-91	-0-	300	1	187	2	N	8	8	0			-0-
							2	4	9	9							
*09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-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

04	5280	X	5100	-0-	-180	-0-	5100	3			N	-0-					-0-
05	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	3			N	-0-					-0-
06	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
07	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	5191	-0-	-234	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	5059	-0-	-191	-0-	5059	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942

04	7140	X	6661	-0-	-479	-0-	6661	3			N	-0-					-0-
05	7378	X	5509	-0-	-1869	-0-	5509	3			N	-0-					-0-
06	7140	X	5280	-0-	-1860	-0-	5280	3			N	-0-					-0-
07	7378	X	5326	-0-	-2052	-0-	5326	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	5127	-0-	-2251	-0-	5127	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	4981	-0-	-2159	-0-	4981	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, S.W. (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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
COLLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 102198 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10228 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 203863 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10408 - 15079

04	1230	N	703	-0-	-527	-0-	703	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	553	-0-	-563	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	840	N	463	-0-	-377	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	713	N	444	-0-	-269	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
*09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920

04	4590	X	4519	-0-	-71	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4353	-0-	-328	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	2738	-0-	-1792	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
07	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
08	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
*09	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND III WELL #: 3 RRCID -> 207677 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10415 - 15030

04	450	N	18	-0-	-432	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

LOVELL II WELL #: 2 RRCID -> 208323 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405

04	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	5168	-0-	-40	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4863	-0-	-177	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	5048	-0-	-160	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4793	-0-	-415	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4413	-0-	-597	-0-	4413	2			N	-0-					-0-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 208474 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10303 - 13820

04	330	X	232	-0-	-98	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	2			N	-0-					-0-

KLEINSCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 211556 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708

04	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	15463	2			N	-0-					-0-
05	16405	X	16405	-0-	-0-	-0-	16405	2			N	-0-					-0-
06	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	15198	-0-	-302	-0-	15198	2			N	-0-					-0-
08	16399	X	14696	-0-	-1703	-0-	14696	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	13670	-0-	-2200	-0-	13670	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
05	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
06	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
07	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8383	-0-	-824	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8115	-0-	-795	-0-	8115	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
04	870	N	732	-0-	-138	-0-	732	2			N	-0-					-0-
05	775	N	642	-0-	-133	-0-	642	2			N	-0-					-0-
06	810	N	639	-0-	-171	-0-	639	2			N	-0-					-0-
07	744	N	608	-0-	-136	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
*09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	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
04	8250	X	4641	-0-	-3609	-0-	4641	2			N	-0-					5
05	8246	X	7504	-0-	-742	-0-	7504	2			N	-0-					5
06	7290	X	2856	-0-	-4434	-0-	2856	2			N	-0-					5
07	7533	X	7143	-0-	-390	-0-	7143	2			N	-0-					5
08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-					5
*09	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			N	-0-					5

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
04	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
05	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6558	-0-	-372	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6119	-0-	-1042	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	6701	-0-	-2072	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	6138	-0-	-2232	-0-	6138	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	9660	X	8695	-0-	-965	-0-	8695	2			N	-0-					78
05	9982	X	9086	-0-	-896	-0-	9086	2			N	-0-					78
06	9450	X	8647	-0-	-803	-0-	8647	2			N	-0-					78
07	9362	X	9017	-0-	-345	-0-	9017	2			N	-0-					78
08	9114	X	8825	-0-	-289	-0-	8825	2			N	-0-					78
09	8790	X	7725	-0-	-1065	-0-	7725	2			N	-0-					78

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
04	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	10045	2			N	-0-					27
05	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	2			N	-0-					27
06	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	10150	2			N	-0-					27
07	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	2			N	-0-					27
08	10819	X	10330	-0-	-489	-0-	10330	2			N	-0-					27
09	10470	X	10362	-0-	-108	-0-	10362	2			N	-0-					27

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					7
05	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					7
06	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					7
07	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					7
08	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-					7
*09	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	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
04	5520	X	3612	-0-	-1908	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	3443	-0-	-1548	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3003	-0-	-1077	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3701	-0-	-515	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
08	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
*09	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	4904	-0-	-766	-0-	4904	2			N	-0-					43
05	5642	X	4433	-0-	-1209	-0-	4433	2			N	-0-					43
06	5940	X	4369	-0-	-1571	-0-	4369	2			N	-0-					43
07	6138	X	4506	-0-	-1632	-0-	4506	2			N	-0-					43
08	4557	X	3978	-0-	-579	-0-	3978	2			N	-0-					43
*09	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					43

LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10470	X	9529	-0-	-941	-0-	9529	2			N	-0-					53
05	10571	X	9672	-0-	-899	-0-	9672	2			N	-0-					53
06	9990	X	7127	-0-	-2863	-0-	7127	2			N	-0-					53
07	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	10348	2			N	-0-					53
08	9796	X	9247	-0-	-549	-0-	9247	2			N	-0-					53
09	9480	X	9175	-0-	-305	-0-	9175	2			N	-0-					53

LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	3419	-0-	-1621	-0-	3419	2			N	-0-					12
05	3875	X	3359	-0-	-516	-0-	3359	2			N	-0-					12
06	3750	X	3671	-0-	-79	-0-	3671	2			N	-0-					12
07	3875	X	3722	-0-	-153	-0-	3722	2			N	-0-					12
08	3534	X	3478	-0-	-56	-0-	3478	2			N	-0-					12
09	3420	X	3007	-0-	-413	-0-	3007	2			N	-0-					12

TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H WELL #: 1 RRCID -> 232765 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	5703	-0-	-477	-0-	5703	2			N	-0-					53
05	6262	X	5577	-0-	-685	-0-	5577	2			N	-0-					53
06	5940	X	5081	-0-	-859	-0-	5081	2			N	-0-					53
07	5890	X	5116	-0-	-774	-0-	5116	2			N	-0-					53
08	5890	X	5252	-0-	-638	-0-	5252	2			N	-0-					53
09	5700	X	5047	-0-	-653	-0-	5047	2			N	-0-					53

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1179	-0-	-231	-0-	1179	2			N	-0-					42
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					42
06	1680	N	1387	-0-	-293	-0-	1387	2			N	-0-					42
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					42
08	1674	N	1237	-0-	-437	-0-	1237	2			N	-0-					42
09	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	1362	2			N	-0-					42

TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII WELL #: 8H RRCID -> 242382 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711

04	13740	X	8471	-0-	-5269	-0-	8471	2			N	-0-					73
05	14198	X	12657	-0-	-1541	-0-	12657	2			N	-0-					73
06	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	12944	2			N	-0-					73
07	12183	X	8524	-0-	-3659	-0-	8524	2			N	-0-					73
08	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	12692	2			N	-0-					73
09	12180	X	5355	-0-	-6825	-0-	5355	2			N	-0-					73

FOREST OIL CORPORATION 275740
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3H RRCID -> 245356 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10234 - 13100

04	3300	X	2866	-0-	-434	-0-	145	1	2721	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	2907	-0-	-503	-0-	141	1	2766	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2637	-0-	-363	-0-	123	1	2514	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2908	-0-	-161	-0-	135	1	2773	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2514	-0-	-183	-0-	117	1	2397	2	N	-0-					-0-
09	2610	N	2371	-0-	-239	-0-	102	1	2269	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

04	630	N	521	-0-	-109	-0-	26	1	495	2	N	-0-					-0-
05	682	N	241	-0-	-441	-0-	12	1	229	2	N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		27	-0-	27	27	1	1	26	2	N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					5
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5

XTO ENERGY INC. 945936
HOLCOMB, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 060927 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10413 - 10495

04	750	N	352	-0-	-398	-0-	48	1	304	2	N	-0-					-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	299	1	1273	2	N	-0-					-0-
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	352	1	1943	2	N	-0-					-0-
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	285	1	1507	2	N	-0-					-0-
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	220	1	1253	2	N	-0-					-0-
*09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	206	1	1034	2	N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 089599 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384

04	210	N	180	-0-	-30	-0-	25	1	155	2	N	-0-			-0-
05	248	N	116	-0-	-132	-0-	22	1	94	2	N	-0-			-0-
06	240	N	91	-0-	-149	-0-	14	1	77	2	N	-0-			-0-
07	186	N	39	-0-	-147	-0-	6	1	33	2	N	-0-			-0-
08	124	N	18	-0-	-106	-0-	3	1	15	2	N	-0-			-0-
09	90	N	6	-0-	-84	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189611 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 10495

04	210	N	200	-0-	-10	-0-	27	1	173	2	N	-0-			48
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	32	1	136	2	N	-0-			48
06	210	N	130	-0-	-80	-0-	20	1	110	2	N	-0-			48
07	217	N	133	-0-	-84	-0-	21	1	112	2	N	-0-			48
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	20	1	115	2	N	-0-			48
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	26	1	130	2	N	-0-			48

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270

04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	387	1	2433	2	N	-0-			-0-
05	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	489	1	2078	2	N	-0-			-0-
06	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	373	1	2058	2	N	-0-			-0-
07	2511	X	2238	-0-	-273	-0-	356	1	1882	2	N	-0-			-0-
08	2511	X	1973	-0-	-538	-0-	295	1	1678	2	N	-0-			-0-
09	2430	X	620	-0-	-1810	-0-	103	1	517	2	N	-0-			-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750

04	1440	X	1094	-0-	-346	-0-	150	1	944	2	N	-0-			-0-
05	1457	X	897	-0-	-560	-0-	171	1	726	2	N	-0-			-0-
06	1050	X	1015	-0-	-35	-0-	156	1	859	2	N	-0-			-0-
07	1116	X	945	-0-	-171	-0-	150	1	795	2	N	-0-			-0-
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	208	1	1185	2	N	-0-			-0-
09	1020	N	883	-0-	-137	-0-	146	1	737	2	N	-0-			-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7680	X	3039	-0-	-4641	-0-	3039	2			N	-0-					42
05	7936	X	2694	-0-	-5242	-0-	2694	2			N	-0-					42
06	5370	X	3045	-0-	-2325	-0-	3045	2			N	-0-					42
07	5549	X	3839	-0-	-1710	-0-	3839	2			N	-0-					42
08	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					42
09	3060	X	1237	-0-	-1823	-0-	1237	2			N	-0-					42

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

04	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	157	1	986	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	222	1	943	2	N	-0-					-0-
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	182	1	1008	2	N	-0-					-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	193	1	1023	2	N	-0-					-0-
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	179	1	1017	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	305	-0-	-895	-0-	51	1	254	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	108					N	-0-					40
05	T. A.		128	-0-	128	236	24	1	104	2	N	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					40
07	T. A.		102	-0-	102	338	16	1	86	2	N	-0-					40
08	379	X	41	-0-	-338	-0-	6	1	35	2	N	-0-					40
*09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	N	-0-					40

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 3H RRCID -> 229600 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233089 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233722 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 10711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234353 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237586 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242540 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242872 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243412 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 10522

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 245780 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10468 - 10500

04	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-					12
05	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2			N	-0-					12
06	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-					12
07	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					12
08	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-					12
09	6030 X	5591	-0-	-439	-0-	5591	2			N	-0-					12

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247668 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 10628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249400 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 10576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252756 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			N	-0-					108
05	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					108
06	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			N	-0-					108
07	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					108
08	6076	X	5707	-0-	-369	-0-	5707	2			N	-0-					108
09	5880	X	4849	-0-	-1031	-0-	4849	2			N	-0-					108

HAUSERMAN WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13590	X	10461	-0-	-3129	-0-	10453	2	8	9	N	7					175
05	14043	X	10658	-0-	-3385	-0-	10645	2	13	9	N	12					187
06	12900	X	9927	-0-	-2973	-0-	9913	2	14	9	N	13					200
07	13020	X	10363	-0-	-2657	-0-	10357	2	6	9	N	5	182	1			23
08	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	11104	2	4	9	N	4					27
*09	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	11411	2	36	9	N	33					60

CROCKETT, DAVY WELL #: 5 RRCID -> 240591 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
*09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-

WARD TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 243472 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2966	-0-	-34	-0-	2966	2			N	-0-					57
05	3100	X	3039	-0-	-61	-0-	3039	2			N	-0-					57
06	3000	X	2818	-0-	-182	-0-	2817	2	1	9	N	1					58
07	3100	X	3007	-0-	-93	-0-	3007	2			N	-0-					58
08	3100	X	2964	-0-	-136	-0-	2964	2			N	-0-					58
09	2970	X	2871	-0-	-99	-0-	2860	2	11	9	N	10					68

CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 244138 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
05	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
06	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6494	-0-	-295	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	8068	-0-	-209	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7767	-0-	-153	-0-	7767	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3083	-0-	-637	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
05	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
06	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
07	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
08	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4647	-0-	-3	-0-	4647	2			N	-0-					-0-

DINGEE WELL #: 1 RRCID -> 245375 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4552	-0-	-158	-0-	4552	2			N	-0-					38
05	4867	X	4685	-0-	-182	-0-	4685	2			N	-0-					38
06	4710	X	4460	-0-	-250	-0-	4456	2	4	9	N	4					42
07	4836	X	4574	-0-	-262	-0-	4574	2			N	-0-					42
08	4774	X	4524	-0-	-250	-0-	4499	2	25	9	N	23					65
09	4560	X	4381	-0-	-179	-0-	4381	2			N	-0-					65

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1087	-0-	-143	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
*09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089

04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2193	2	7	9	N	6					23
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					23
06	2190	N	2127	-0-	-63	-0-	2127	2			N	-0-					23
07	2263	N	2187	-0-	-76	-0-	2185	2	2	9	N	2					25
08	2263	N	2175	-0-	-88	-0-	2175	2			N	-0-					25
*09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					25

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603

04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3208	-0-	-16	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
06	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3149	-0-	-75	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3096	-0-	-35	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2743	-0-	-287	-0-	2743	2			N	-0-					-0-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

04	2520	N	2512	-0-	-8	-0-	2512	2			N	-0-					75
05	2604	N	2572	-0-	-32	-0-	2572	2			N	-0-					75
06	2520	N	2433	-0-	-87	-0-	2433	2			N	-0-					75
07	2604	N	2505	-0-	-99	-0-	2505	2			N	-0-					75
08	2573	N	2401	-0-	-172	-0-	2401	2			N	-0-					75
09	2430	N	2396	-0-	-34	-0-	2396	2			N	-0-					75

ANDRESS, LILLY WELL #: 1 RRCID -> 246664 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	660	N	501	-0-	-159	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	480	N	406	-0-	-74	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	527	N	412	-0-	-115	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					-0-

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	7890	X	5704	-0-	-2186	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	5798	-0-	-2355	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	5085	-0-	-1725	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5771	-0-	-646	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	6001	-0-	-44	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5649	-0-	-51	-0-	5649	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
04	5700	X	5579	-0-	-121	-0-	5579	2			N	-0-					40
05	5890	X	5299	-0-	-591	-0-	5296	2	3	9	N	3					43
06	5700	X	4221	-0-	-1479	-0-	4221	2			N	-0-					43
07	5828	X	4448	-0-	-1380	-0-	4448	2			N	-0-					43
08	5828	X	4931	-0-	-897	-0-	4931	2			N	-0-					43
09	5580	X	4721	-0-	-859	-0-	4721	2			N	-0-					43

HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	242	-0-	-5278	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	136	-0-	-5568	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	124	-0-	-2996	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	127	-0-	-3097	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	341	X	102	-0-	-239	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	240	X	87	-0-	-153	-0-	87	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11220	X	9268	-0-	-1952	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	9366	-0-	-1639	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	8748	-0-	-1902	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	8872	-0-	-1544	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	6825	-0-	-3033	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8304	-0-	-966	-0-	8304	2			N	-0-					-0-

FORESTAR MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 254876 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
SGG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255393 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 19390 PERF.10730 - 14031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	136	7			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. 945936
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9990	X	8914	-0-	-1076	-0-	8914	2			N	-0-					139
05	10323	X	8548	-0-	-1775	-0-	8504	2	44	9	N	40					179
06	9630	X	9388	-0-	-242	-0-	9362	2	26	9	N	24	179	1			24
07	9951	X	9419	-0-	-532	-0-	9419	2			N	-0-					24
08	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9504	2			N	-0-					24
09	9390	X	8666	-0-	-724	-0-	8666	2			N	-0-					24

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9780	X	9086	-0-	-694	-0-	9086	2			N	-0-					143
05	10106	X	8684	-0-	-1422	-0-	8684	2			N	-0-					143
06	9660	X	9279	-0-	-381	-0-	9279	2			N	-0-					143
07	9982	X	9425	-0-	-557	-0-	9366	2	59	9	N	54					197
08	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	2			N	-0-					197
09	9270	X	8733	-0-	-537	-0-	8733	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
04	660	N	544	-0-	-116	-0-	75	1	469	2	N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	133	1	568	2	N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	90	1	500	2	N	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	103	1	544	2	N	-0-					-0-
08	713	N	652	-0-	-61	-0-	97	1	555	2	N	-0-					-0-
*09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	102	1	514	2	N	-0-					-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					13
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	8	1	257	2	N	-0-					13
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	N	-0-					13
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	2	N	-0-					13
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	N	-0-					13
*09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	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
04	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	1098	1	6908	2	N	-0-					12
05	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	1521	1	6471	2	N	-0-					12
06	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	1343	1	7419	2	N	-0-					12
07	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	1359	1	7193	2	N	-0-					12
08	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	1218	1	6937	2	N	-0-					12
*09	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	1335	1	6714	2	N	-0-					12

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2298	-0-	-222	-0-	315	1	1983	2	N	-0-					33
05	2635	N	2411	-0-	-224	-0-	459	1	1952	2	N	-0-					33
06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	389	1	2150	2	N	-0-					33
07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	409	1	2164	2	N	-0-					33
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	385	1	2193	2	N	-0-					33
09	2550	N	2376	-0-	-174	-0-	394	1	1982	2	N	-0-					33

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7800	X	6944	-0-	-856	-0-	6913	2	31	9	N	28					300
05	8060	X	6540	-0-	-1520	-0-	6534	2	6	9	N	5					305
06	7590	X	7499	-0-	-91	-0-	7499	2			N	-0-	190	1			115
07	7843	X	7265	-0-	-578	-0-	7265	2			N	-0-					115
08	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-					115
09	7500	X	6660	-0-	-840	-0-	6660	2			N	-0-					115

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1620	-0-	-30	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1608	-0-	-97	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1467	-0-	-153	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	24	1	150	2	N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	34	1	146	2	N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	27	1	151	2	N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	26	1	138	2	N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	22	1	124	2	N	-0-					-0-
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	21	1	107	2	N	-0-					-0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8070	X	7458	-0-	-612	-0-	7337	2	121	9	N	110					252
05	8215	X	7206	-0-	-1009	-0-	7150	2	56	9	N	51					303
06	7890	X	7628	-0-	-262	-0-	7606	2	22	9	N	20	183	1			140
07	8153	X	7608	-0-	-545	-0-	7525	2	83	9	N	75					215
08	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	2			N	-0-					215
09	7560	X	6979	-0-	-581	-0-	6971	2	8	9	N	7					222

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3287	-0-	-523	-0-	3287	2			N	-0-					140
05	3937	X	3063	-0-	-874	-0-	3032	2	31	9	N	28					168
06	3630	X	3385	-0-	-245	-0-	3385	2			N	-0-					168
07	3689	X	3450	-0-	-239	-0-	3450	2			N	-0-					168
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					168
09	3390	X	3181	-0-	-209	-0-	3181	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
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					133
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					133
06	2040	N	2023	-0-	-17	-0-	2023	2			N	-0-					133
07	2201	N	1863	-0-	-338	-0-	1863	2			N	-0-					133
08	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	2087	2			N	-0-					133
09	2010	N	1969	-0-	-41	-0-	1969	2			N	-0-					133

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	X	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	341	X	188	-0-	-153	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	330	X	192	-0-	-138	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	341	X	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*09	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247667 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	1759	1	11064	2	N	-0-					-0-
05	12741	X	12014	-0-	-727	-0-	2287	1	9727	2	N	-0-					-0-
06	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	1949	1	10765	2	N	-0-					-0-
07	12741	X	10912	-0-	-1829	-0-	1734	1	9178	2	N	-0-					-0-
08	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	1405	1	8002	2	N	-0-					-0-
*09	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	2250	1	11319	2	N	-0-					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	5582	-0-	-628	-0-	5582	2			N	-0-					159
05	6417	X	5434	-0-	-983	-0-	5434	2			N	-0-					159
06	6030	X	5485	-0-	-545	-0-	5485	2			N	-0-					159
07	6231	X	6041	-0-	-190	-0-	6041	2			N	-0-					159
08	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					159
*09	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	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
04	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	817	1	2009	2	N	-0-					65
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	1783	1	392	2	N	-0-					65
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	N	-0-					65
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	1			N	-0-					65
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1127	1	239	2	N	-0-					65
*09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	355	1	29	2	N	-0-					65

DELROSE (BOSSIER SAND) 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
TRIPLE C SERVICES 870399
PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 093712 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11382 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	3128	-0-	3128	3128	177	1	2951	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	994	-0-	994	4122	50	1	944	2	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	812	-0-	812	4934	33	1	779	2	Y	-0-					-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
PARRISH WELL #: 1 RRCID -> 084506 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11883 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15042	X	6556	-0-	-8486	-0-	6512	2	44	9	N	40					146
05	6293	X	6047	-0-	-246	-0-	6003	2	44	9	N	40					186
06	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6738	2	69	9	N	63	177	1			72
07	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	6948	2	56	9	N	51					123
08	6014	X	5243	-0-	-771	-0-	5187	2	56	9	N	51	109	1			65
*09	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6449	2	43	9	N	39	14	1			90

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4676	2	11	9	N	10					125
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3362	2	17	9	N	15					140
06	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4484	2	14	9	N	13					153
07	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4526	2	18	9	N	16					169
08	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3802	2	21	9	N	19					188
*09	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4284	2	13	9	N	12	11	1			189

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858

04	15060	X	12311	-0-	-2749	-0-	1712	1	10502	2	N	88					138
							97	9									
05	15562	X	5174	-0-	-10388	-0-	649	1	4483	2	N	38	133	1			43
							42	9									
06	15887	X	15887	-0-	-0-	-0-	1511	1	14251	2	N	114	1	8			156
							125	9									
07	15562	X	10304	-0-	-5258	-0-	1180	1	9087	2	N	34	138	1	1	8	51
							37	9									
08	16261	X	16261	-0-	-0-	-0-	1575	1	14568	2	N	107	1	8			157
							118	9									
09	14460	X	14429	-0-	-31	-0-	1476	1	12896	2	N	52	138	1	2	8	69
							57	9									

DELROSE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190162 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 11868

04	6000	X	2143	-0-	-3857	-0-	298	1	1827	2	N	16					34
							18	9									
05	7595	X	6976	-0-	-619	-0-	892	1	6053	2	N	28	47	1			15
							31	9									
06	7350	X	5237	-0-	-2113	-0-	499	1	4710	2	N	25					40
							28	9									
07	7595	X	4329	-0-	-3266	-0-	495	1	3816	2	N	16	41	1			15
							18	9									
08	6975	X	5180	-0-	-1795	-0-	502	1	4639	2	N	35					50
							39	9									
09	6750	X	5218	-0-	-1532	-0-	534	1	4665	2	N	17	44	1	1	8	22
							19	9									

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885

04	2970	X	94	-0-	-2876	-0-	38	2	56	9	N	51					112
05	4340	X	310	-0-	-4030	-0-	282	2	28	9	N	25					137
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	23					160
07	3348	X	2383	-0-	-965	-0-	2359	2	24	9	N	22					182
08	DLQ G-10		4418	-0-	4418	4418	4316	2	102	9	N	93					275
09	DLQ G-10		1765	-0-	1765	6183	1757	2	8	9	N	7					282

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH WELL #: 2 RRCID -> 152468 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11606 - 11614

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	581	1	9755	2	Y	257	141	1			151
							283	9									
05	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	526	1	10786	2	Y	162	226	1			87
							178	9									
06	10560	X	10387	-0-	-173	-0-	591	1	9661	2	Y	123	137	1			73
							135	9									
07	10912	X	9986	-0-	-926	-0-	558	1	9298	2	Y	118	121	1			70
							130	9									
08	11501	X	8926	-0-	-2575	-0-	440	1	8361	2	Y	114	116	1			68
							125	9									
09	11130	X	8297	-0-	-2833	-0-	330	1	7858	2	Y	99	101	1			66
							109	9									

DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17550	X	6769	-0-	-10781	-0-	376	1	6314	2	Y	72	11	1			89
							79	9									
05	14415	X	7863	-0-	-6552	-0-	357	1	7313	2	Y	175	210	1			54
							193	9									
06	13530	X	1649	-0-	-11881	-0-	89	1	1447	2	Y	103	95	1			62
							113	9									
07	12090	X	3137	-0-	-8953	-0-	172	1	2866	2	Y	90	110	1			42
							99	9									
08	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	468	1	8903	2	Y	83	78	1			47
							91	9									
*09	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-	569	1	13536	2	Y	143	102	1			88
							157	9									

DELROSE GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	388	1	6519	2	Y	-0-					-0-
05	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	313	1	6421	2	Y	-0-					-0-
06	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	250	1	4085	2	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3136	-0-	-894	-0-	178	1	2958	2	Y	-0-					-0-
08	6975	X	4558	-0-	-2417	-0-	228	1	4330	2	Y	-0-					-0-
09	6750	X	5071	-0-	-1679	-0-	205	1	4866	2	Y	-0-					-0-

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
04	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	362	1	6083	2	Y	229	120	1			139
							252	9									
05	6479	X	6062	-0-	-417	-0-	275	1	5632	2	Y	141	205	1			75
							155	9									
06	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	367	1	5996	2	Y	91	115	1			51
							100	9									
07	6665	X	6276	-0-	-389	-0-	349	1	5817	2	Y	100	94	1			57
							110	9									
08	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	262	1	4985	2	Y	92	96	1			53
							101	9									
*09	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	202	1	4812	2	Y	89	90	1			52
							98	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	11340	X	6451	-0-	-4889	-0-	360	1	6040	2	Y	46	10	1			46
							51	9									
05	11718	X	7329	-0-	-4389	-0-	337	1	6917	2	Y	68	85	1			29
							75	9									
06	10710	X	6050	-0-	-4660	-0-	346	1	5653	2	Y	46	46	1			29
							51	9									
07	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	787	1	13117	2	Y	54	52	1			31
							59	9									
08	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	542	1	10298	2	Y	48	51	1			28
							53	9									
*09	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	456	1	10846	2	Y	44	45	1			27
							48	9									

DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

04	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	246	1	4128	2	Y	-0-					-0-
05	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	227	1	4662	2	Y	-0-					-0-
06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	211	1	3442	2	Y	-0-					-0-
07	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	198	1	3306	2	Y	-0-					-0-
08	4898	X	3405	-0-	-1493	-0-	170	1	3235	2	Y	-0-					-0-
09	4740	X	3205	-0-	-1535	-0-	129	1	3076	2	Y	-0-					-0-

TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1316	2	65	9	Y	59	75	1			6
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1611	2	63	9	Y	57					63
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1097	2	26	9	Y	24					87
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1010	2	6	9	Y	5	80	1			12
08	1612	N	940	-0-	-672	-0-	864	2	76	9	Y	69					81
09	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	1001	2	18	9	Y	16	85	1			12

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

04	2460	X	2	-0-	-2458	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	155	1	3180	2	Y	-0-					-0-
06	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	211	1	3446	2	Y	-0-					-0-
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	208	1	3457	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	3062	-0-	-193	-0-	153	1	2909	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2711	-0-	-439	-0-	109	1	2602	2	Y	-0-					-0-

DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

04	22050	X	-0-	-0-	-22050	-0-					Y	21	100	1			43
05	22785	X	14268	-0-	-8517	-0-	653	1	13385	2	Y	209	38	1			214
							230	9									
06	22050	X	19827	-0-	-2223	-0-	1122	1	18342	2	Y	330	356	1			188
							363	9									
07	20118	X	20118	-0-	-0-	-0-	1112	1	18525	2	Y	437	384	1			241
							481	9									
08	21826	X	21826	-0-	-0-	-0-	1068	1	20299	2	Y	417	408	1			250
							459	9									
*09	21332	X	21332	-0-	-0-	-0-	842	1	20036	2	Y	413	409	1			254
							454	9									

DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK) 24298 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SPEIGHT WELL #: 1 RRCID -> 119579 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6472 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	733	1	804	2	N	8					130
							9	9									
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1325	1	383	2	N	17	105	1			42
							19	9									
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1153	1	633	2	N	18					60
							20	9									
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1012	1	767	2	N	25					85
							28	9									
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	859	1	966	2	N	17					102
							19	9									
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					102

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM) 25858 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087285 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12027 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	#	1493	-0-	-907	-0-	1493	2			N	-0-					167
05	2480	#	1346	-0-	-1134	-0-	1346	2			N	-0-					167
06	2400	#	1081	-0-	-1319	-0-	1081	2			N	-0-					167
07	1829	#	1248	-0-	-581	-0-	1248	2			N	-0-					167
08	1705	#	1106	-0-	-599	-0-	1106	2			N	-0-					167
09	1500	#	1060	-0-	-440	-0-	1060	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
04	870	X	596	-0-	-274	-0-	35	1	561	2	Y	-0-					3
05	899	X	557	-0-	-342	-0-	31	1	524	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
06	750	X	555	-0-	-195	-0-	31	1	524	2	Y	-0-					1
07	775	X	558	-0-	-217	-0-	31	1	527	2	Y	-0-					1
08	713	X	503	-0-	-210	-0-	28	1	475	2	Y	-0-					1
09	600	X	488	-0-	-112	-0-	27	1	461	2	Y	-0-					1

DOUGLASS GU 7B WELL #: 1 H RRCID -> 216024 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	88	1	1406	2	Y	1					1
							1	9									
05	1395	X	1359	-0-	-36	-0-	77	1	1282	2	Y	-0-					1
06	1290	X	1147	-0-	-143	-0-	64	1	1083	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1550	X	1234	-0-	-316	-0-	68	1	1165	2	Y	1					1
							1	9									
08	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	72	1	1197	2	Y	-0-					1
*09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	73	1	1242	2	Y	1					2
							1	9									

DOUGLASS (JAMES LIME) //CONT.// 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEWART, GRAHAM P WELL #: 1H RRCID -> 222518 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	68	1	1083	2	Y	-0-					12
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	73	1	1221	2	Y	1					13
							1	9									
06	1260	N	1029	-0-	-231	-0-	58	1	971	2	Y	-0-					13
07	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	62	1	1049	2	Y	3					16
							3	9									
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	53	1	879	2	Y	2					18
							2	9									
*09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	69	1	1170	2	Y	-0-					18

DOUGLASS (PETTIT) 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
DAVIS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 T RRCID -> 046331 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9085 - 9103

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100

INDIGO MINERALS LLC 423834
INEZ BATES G. U. WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036

04	630	N	402	-0-	-228	-0-	14	1	388	2	N	-0-					95
05	434	N	333	-0-	-101	-0-	12	1	321	2	N	-0-					95
06	480	N	336	-0-	-144	-0-	13	1	323	2	N	-0-					95
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	11	1	303	2	N	-0-					95
08	341	N	259	-0-	-82	-0-	11	1	248	2	N	-0-					95
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					95

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DOUGLASS GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015998 COMPL. DATE 03/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 9062

04	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	417	1	3307	2	Y	-0-					9
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	431	1	3228	2	Y	6	11	1			4
							7	9									
06	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	340	1	3116	2	Y	-0-					4
07	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	491	1	3604	2	Y	-0-					4
08	3968	X	3963	-0-	-5	-0-	479	1	3484	2	Y	-0-					4
*09	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	443	1	3327	2	Y	-0-					4

DOUGLASS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 015999 COMPL. DATE 12/10/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9170 - 9184

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2014 - P&A 05/20/14

DOUGLASS GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 016002 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9108 - 9130

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 096083 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 8958 - 8966

04	3450 X	2986	-0-	-464	-0-	175	1	2810	2	Y	1					5
						1	9									
05	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	209	1	3480	2	Y	2					7
						2	9									
06	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	198	1	3343	2	Y	1					8
						1	9									
07	3503 X	3298	-0-	-205	-0-	183	1	3114	2	Y	1					9
						1	9									
08	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	195	1	3244	2	Y	1					10
						1	9									
*09	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	192	1	3276	2	Y	-0-					10

STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 162692 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 9077

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS (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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS (TRANSITION) 25858 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143468 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9792 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	114	1	1089	2	N	-0-					162
05	1054	N	918	-0-	-136	-0-	918	2			N	-0-					162
06	1320	N	783	-0-	-537	-0-	36	1	747	2	N	-0-					162
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					162
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					162
*09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					162

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK) 25860 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE 507585
HOOVER, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 125361 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 9681 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					26
05	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					26
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					26
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					26
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					26
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					130
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					130
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					130
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					130
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					130
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					130

REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	48	1	915	2	N	-0-					28
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					28
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	48	1	855	2	N	-0-					28
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	47	1	892	2	N	-0-					28
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	48	1	871	2	N	-0-					28
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					28

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	140	1	2247	2	Y	2					18
							2	9									
05	2356	X	2249	-0-	-107	-0-	128	1	2120	2	Y	1					19
							1	9									
06	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	150	1	2525	2	Y	-0-					19
07	2573	X	2295	-0-	-278	-0-	128	1	2167	2	Y	-0-					19
08	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	138	1	2302	2	Y	-0-					19
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243446 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2289	-0-	-321	-0-	134	1	2154	2	Y	1					16
							1	9									
05	2573	X	2135	-0-	-438	-0-	121	1	2013	2	Y	1					17
							1	9									
06	2490	X	2307	-0-	-183	-0-	129	1	2178	2	Y	-0-					17
07	2573	X	2199	-0-	-374	-0-	122	1	2077	2	Y	-0-					17
08	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	119	1	1984	2	Y	-0-					17
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
04	4860	X	4714	-0-	-146	-0-	276	1	4431	2	Y	6					52
							7	9									
05	4991	X	4812	-0-	-179	-0-	272	1	4534	2	Y	5					57
							6	9									
06	4830	X	4743	-0-	-87	-0-	265	1	4476	2	Y	2					59
							2	9									
07	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	272	1	4634	2	Y	-0-					59
08	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	273	1	4543	2	Y	-0-					59
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150	X	5807	-0-	-343	-0-	341	1	5458	2	Y	7					64
							8	9									
05	6324	X	5886	-0-	-438	-0-	333	1	5546	2	Y	6					70
							7	9									
06	6090	X	5749	-0-	-341	-0-	322	1	5424	2	Y	3					73
							3	9									
07	6045	X	5896	-0-	-149	-0-	327	1	5569	2	Y	-0-					73
08	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	327	1	5447	2	Y	-0-					73
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	5636	-0-	-484	-0-	330	1	5298	2	Y	7					66
							8	9									
05	6107	X	5939	-0-	-168	-0-	336	1	5596	2	Y	6					72
							7	9									
06	5880	X	5394	-0-	-486	-0-	302	1	5090	2	Y	2					74
							2	9									
07	6076	X	5531	-0-	-545	-0-	308	1	5223	2	Y	-0-					74
08	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	303	1	5043	2	Y	-0-					74
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2682	-0-	-678	-0-	158	1	2523	2	Y	1					56
							1	9									
05	3317	X	2683	-0-	-634	-0-	152	1	2529	2	Y	2					58
							2	9									
06	3120	X	2711	-0-	-409	-0-	152	1	2559	2	Y	-0-					58
07	2945	X	2375	-0-	-570	-0-	132	1	2243	2	Y	-0-					58
08	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	143	1	2383	2	Y	-0-					58
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2742	-0-	-78	-0-	161	1	2577	2	Y	4			30
							4	9							
05	2883	X	2652	-0-	-231	-0-	150	1	2500	2	Y	2			32
							2	9							
06	2790	X	2775	-0-	-15	-0-	155	1	2618	2	Y	2			34
							2	9							
07	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	159	1	2703	2	Y	-0-			34
08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	162	1	2698	2	Y	-0-			34
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-			-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-			-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-			-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-			-0-
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-			-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-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 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	1187	-0-	-1243	-0-	1187	2			N	-0-			2
05	2511	X	1052	-0-	-1459	-0-	1052	2			N	-0-			2
06	2430	X	1113	-0-	-1317	-0-	1113	2			N	-0-			2
07	1240	X	1153	-0-	-87	-0-	1125	2	28	9	N	25			27
08	1240	X	1030	-0-	-210	-0-	1022	2	8	9	N	7			34
09	1200	X	1071	-0-	-129	-0-	1068	2	3	9	N	3			37

FAIR OIL, LTD. 258410
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 059298 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9045 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	810	N	632	-0-	-178	-0-	632	2			N	-0-			8
05	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	2			N	-0-			8
06	720	N	652	-0-	-68	-0-	652	2			N	-0-			8
07	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	2			N	-0-			8
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			8
09	660	N	549	-0-	-111	-0-	549	2			N	-0-			8

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239408 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) //CONT.// 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235781 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 054977 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9218 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					12
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					12
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					12
07	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	2			N	-0-					12
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					12
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					12

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TALLEY-CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 052548 COMPL. DATE 01/07/1972 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9092 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	29	1	504	2	N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	452	2	N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	34	1	536	2	N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	35	1	558	2	N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	30	1	475	2	N	-0-					-0-
09	570	N	531	-0-	-39	-0-	33	1	498	2	N	-0-					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CROSSMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 053934 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 8972 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	253	3	17	9	N	15					15
05	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					15
06	270	N	147	-0-	-123	-0-	147	3			N	-0-					15
07	279	N	126	-0-	-153	-0-	126	3			N	-0-					15
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					15
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					15

INDIGO MINERALS LLC 423834
REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 053254 COMPL. DATE 06/10/1972 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9059 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BATES, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 191764 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	39	1	2719	2	N	-0-					60
05	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	122	1	2718	2	N	5					65
							6	9									
06	2460	X	1878	-0-	-582	-0-	176	1	1702	2	N	-0-					65
07	3100	N	3734	-0-	634	634	305	1	3414	2	N	14	1	8			78
							15	9									
08	3100	N	3115	-0-	15	649	273	1	2842	2	N	-0-					78
*09	3000	N	2938	-0-	-62	587	209	1	2729	2	N	-0-					78

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

04	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	137	1	2699	2	N	8					33
							9	9									
05	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	137	1	2815	2	N	-0-					33
06	2820	N	2752	-0-	-68	-0-	176	1	2576	2	N	-0-					33
07	2945	N	2918	-0-	-27	-0-	152	1	2766	2	N	-0-					33
08	2945	N	2936	-0-	-9	-0-	176	1	2760	2	N	-0-					33
09	2760	N	2715	-0-	-45	-0-	169	1	2546	2	N	-0-					33

BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

04	DLQ G-10		3128	-0-	3128	9192	208	1	2920	2	N	-0-					109
05	DLQ G-10		2336	-0-	2336	11528	119	1	2206	2	N	10					119
							11	9									
06	14051	X	2523	-0-	-11528	-0-	172	1	2329	2	N	20					139
							22	9									
07	3379	X	3156	-0-	-223	-0-	3152	2	4	9	N	4	1	8			142
08	3224	X	3117	-0-	-107	-0-	3111	2	6	9	N	5					147
09	3120	X	2691	-0-	-429	-0-	2688	2	3	9	N	3					150

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

04	870	N	635	-0-	-235	-0-	60	1	575	2	N	-0-					220
05	1054	N	893	-0-	-161	-0-	893	2			N	-0-					220
06	960	N	657	-0-	-303	-0-	30	1	627	2	N	-0-					220
07	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					220
08	899	N	508	-0-	-391	-0-	508	2			N	-0-					220
09	660	N	508	-0-	-152	-0-	508	2			N	-0-					220

BATES, INEZ WELL #: 5 RRCID -> 194487 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042

04	DLQ G-10		3504	-0-	3504	10498	783	1	2719	2	N	2					22
							2	9									
05	DLQ G-10		3987	-0-	3987	14485	1023	1	2961	2	N	3					25
							3	9									
06	18209	X	3724	-0-	-14485	-0-	1031	1	2693	2	N	-0-					25
07	2976	X	2334	-0-	-642	-0-	2334	2			N	-0-					25
08	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	1269	1	2850	2	N	-0-					25
*09	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	1214	1	2748	2	N	-0-					25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071

04	DLQ G-10		5981	-0-	5981	17895	321	1	5656	2	N	4					109
							4	9									
05	DLQ G-10		6010	-0-	6010	23905	437	1	5573	2	N	-0-					109
06	29388	X	5483	-0-	-23905	-0-	521	1	4951	2	N	10					119
							11	9									
07	6262	X	5678	-0-	-584	-0-	389	1	5288	2	N	1	1	8			119
							1	9									
08	6169	X	5600	-0-	-569	-0-	540	1	5060	2	N	-0-					119
09	5970	X	5267	-0-	-703	-0-	396	1	4864	2	N	6					125
							7	9									

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

04	DLQ G-10		3142	-0-	3142	9716	3131	2	11	9	N	10					50
05	DLQ G-10		3404	-0-	3404	13120	3404	2			N	-0-					50
06	15725	X	2605	-0-	-13120	-0-	2542	2	63	9	N	57					107
07	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3901	1	2	9	N	2	2	8			107
08	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					107
*09	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-					107

RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263

04	DLQ G-10		3570	-0-	3570	10433	191	1	3378	2	N	1					145
							1	9									
05	DLQ G-10		3227	-0-	3227	13660	235	1	2992	2	N	-0-					145
06	17400	X	3740	-0-	-13660	-0-	356	1	3384	2	N	-0-					145
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	300	1	3493	2	N	1	1	8			145
							1	9									
08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	354	1	3312	2	N	-0-					145
09	3450	X	3443	-0-	-7	-0-	259	1	3184	2	N	-0-					145

BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

04	DLQ G-10		6256	-0-	6256	17256	300	1	5956	2	N	-0-					29
05	DLQ G-10		6254	-0-	6254	23510	289	1	5965	2	N	-0-					29
06	29573	X	6063	-0-	-23510	-0-	388	1	5675	2	N	-0-					29
07	6231	X	6134	-0-	-97	-0-	318	1	5816	2	N	-0-					29
08	6231	X	6166	-0-	-65	-0-	370	1	5796	2	N	-0-					29
09	6030	X	5852	-0-	-178	-0-	5848	2	4	9	N	4					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
04	DLQ G-10		12371	-0-	12371	38842	664	1	11703	2	N	4					159
							4	9									
05	DLQ G-10		13256	-0-	13256	52098	965	1	12291	2	N	-0-					159
06	64683	X	12585	-0-	-52098	-0-	1199	1	11375	2	N	10					169
							11	9									
07	13764	X	12767	-0-	-997	-0-	1009	1	11757	2	N	1	1	8			169
							1	9									
08	13299	X	12833	-0-	-466	-0-	1239	1	11594	2	N	-0-					169
09	12840	X	12122	-0-	-718	-0-	915	1	11207	2	N	-0-					169

HELEN GLASS WELL #: 4 RRCID -> 261985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 10244

04	DLQ G-10		7858	-0-	7858	23600	422	1	7432	2	N	4					154
							4	9									
05	DLQ G-10		7744	-0-	7744	31344	560	1	7139	2	N	41					195
							45	9									
06	38652	X	7308	-0-	-31344	-0-	441	1	6855	2	N	11	143	1			63
							12	9									
07	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	603	1	7028	2	N	6	1	8			68
							7	9									
08	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	726	1	6801	2	N	5					73
							6	9									
*09	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	547	1	6699	2	N	10					83
							11	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	24	1	421	2	N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	34	1	578	2	N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	34	1	546	2	N	-0-					-0-
07	465	N	216	-0-	-249	-0-	12	1	204	2	N	-0-					-0-
08	620	N	471	-0-	-149	-0-	28	1	443	2	N	-0-					-0-
09	570	N	499	-0-	-71	-0-	31	1	468	2	N	-0-					-0-

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 1 RRCID -> 116003 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 9989

04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	27	1	481	2	N	-0-					-0-
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	25	1	427	2	N	-0-					-0-
06	510	N	415	-0-	-95	-0-	25	1	390	2	N	-0-					-0-
07	527	N	317	-0-	-210	-0-	18	1	299	2	N	-0-					-0-
08	465	N	401	-0-	-64	-0-	24	1	377	2	N	-0-					-0-
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	24	1	375	2	N	-0-					-0-

CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	62	1	1095	2	N	-0-					-0-
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	71	1	1199	2	N	-0-					-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	79	1	1256	2	N	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	71	1	1170	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	72	1	1156	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1061	-0-	-289	-0-	65	1	996	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
04	1590	N	1314	-0-	-276	-0-	20	1	1294	2	N	-0-					40
05	1550	N	1276	-0-	-274	-0-	20	1	1256	2	N	-0-					40
06	1350	N	1097	-0-	-253	-0-	20	1	1077	2	N	-0-					40
07	1364	N	1188	-0-	-176	-0-	22	1	1166	2	N	-0-					40
08	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	23	1	1198	2	N	-0-					40
*09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	25	1	1295	2	N	2					42
							2	9									

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	81	1	1420	2	N	-0-					-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	69	1	1160	2	N	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	68	1	1078	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1129	-0-	-421	-0-	65	1	1064	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	66	1	1059	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	67	1	1028	2	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
04	1200	N	1061	-0-	-139	-0-	57	1	1004	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	64	1	1078	2	N	-0-					-0-
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	72	1	1139	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	939	-0-	-146	-0-	54	1	885	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	719	-0-	-428	-0-	42	1	677	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1068	-0-	-132	-0-	65	1	1003	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207211 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	93	1	1615	2	N	-0-					-0-
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	103	1	1716	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	1732	-0-	-458	-0-	104	1	1628	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1528	-0-	-239	-0-	89	1	1439	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1555	-0-	-274	-0-	93	1	1462	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1458	-0-	-282	-0-	91	1	1367	2	N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 1 RRCID -> 219559 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	472	-0-	-908	-0-	25	1	447	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	438	-0-	-833	-0-	24	1	414	2	N	-0-					-0-
06	810	N	441	-0-	-369	-0-	26	1	415	2	N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	34	1	561	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	122	1	1955	2	N	-0-					-0-
*09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	123	1	1893	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220729 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	72	1	1262	2	N	-0-					18
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	89	1	1510	2	N	-0-					18
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	95	1	1510	2	N	-0-					18
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	92	1	1509	2	N	-0-					18
08	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	90	1	1442	2	N	-0-					18
09	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	95	1	1457	2	N	-0-					18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
04	600	N	546	-0-	-54	-0-	29	1	517	2	N	-0-					-0-
05	775	N	746	-0-	-29	-0-	41	1	705	2	N	-0-					-0-
06	720	N	570	-0-	-150	-0-	34	1	536	2	N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	41	1	670	2	N	-0-					-0-
08	744	N	670	-0-	-74	-0-	39	1	631	2	N	-0-					-0-
*09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	37	1	576	2	N	-0-					-0-

FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 221598 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	56	1	984	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	66	1	1111	2	N	-0-					-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	65	1	1030	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	63	1	1022	2	N	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	72	1	1143	2	N	-0-					-0-
*09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	69	1	1043	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	929	-0-	-271	-0-	51	1	878	2	N	-0-					29
05	1612	N	719	-0-	-893	-0-	41	1	678	2	N	-0-					29
06	1500	N	589	-0-	-911	-0-	35	1	554	2	N	-0-					29
07	961	N	480	-0-	-481	-0-	28	1	452	2	N	-0-					29
08	713	N	376	-0-	-337	-0-	23	1	353	2	N	-0-					29
09	600	N	395	-0-	-205	-0-	25	1	370	2	N	-0-					29

SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6506	X	2004	-0-	-4502	-0-	107	1	1897	2	N	-0-					-0-
05	1891	X	1814	-0-	-77	-0-	101	1	1713	2	N	-0-					-0-
06	1830	X	1287	-0-	-543	-0-	76	1	1211	2	N	-0-					-0-
07	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	164	1	2698	2	N	-0-					-0-
08	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	161	1	2594	2	N	-0-					-0-
*09	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	149	1	2299	2	N	-0-					-0-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	86	1	1510	2	N	-0-					17
05	1829	N	1749	-0-	-80	-0-	98	1	1651	2	N	-0-					17
06	1800	N	1671	-0-	-129	-0-	99	1	1572	2	N	-0-					17
07	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	94	1	1539	2	N	-0-					17
08	1736	N	1612	-0-	-124	-0-	95	1	1517	2	N	-0-					17
09	1680	N	1481	-0-	-199	-0-	91	1	1390	2	N	-0-					17

SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 3 RRCID -> 226139 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1052	-0-	-178	-0-	57	1	995	2	N	-0-					5
05	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	61	1	1031	2	N	-0-					5
06	1020	N	994	-0-	-26	-0-	59	1	935	2	N	-0-					5
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	65	1	1067	2	N	-0-					5
08	1085	N	969	-0-	-116	-0-	57	1	912	2	N	-0-					5
*09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	62	1	950	2	N	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1434	-0-	-606	-0-	77	1	1357	2	N	-0-					8
05	1891	N	1346	-0-	-545	-0-	75	1	1271	2	N	-0-					8
06	1800	N	1178	-0-	-622	-0-	69	1	1109	2	N	-0-					8
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	93	1	1540	2	N	-0-					8
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	81	1	1298	2	N	-0-					8
*09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	76	1	1175	2	N	-0-					8

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1326	-0-	-324	-0-	72	1	1254	2	N	-0-					57
05	1581	N	1375	-0-	-206	-0-	78	1	1297	2	N	-0-					57
06	1440	N	1232	-0-	-208	-0-	74	1	1158	2	N	-0-					57
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	118	1	1908	2	N	-0-					57
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	112	1	1751	2	N	-0-					57
*09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	112	1	1677	2	N	-0-					57

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	824	-0-	-196	-0-	45	1	779	2	N	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	43	1	716	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	977	-0-	-103	-0-	58	1	919	2	N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	54	1	882	2	N	-0-					-0-
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	74	1	1188	2	N	-0-					-0-
09	990	N	773	-0-	-217	-0-	47	1	726	2	N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	368	-0-	-142	-0-	20	1	348	2	N	-0-					-0-
05	589	N	411	-0-	-178	-0-	23	1	388	2	N	-0-					-0-
06	450	N	322	-0-	-128	-0-	19	1	303	2	N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	N	-0-					-0-
*09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	829	-0-	-311	-0-	45	1	784	2	N	-0-					129
05	1209	N	815	-0-	-394	-0-	46	1	769	2	N	-0-					129
06	960	N	741	-0-	-219	-0-	44	1	697	2	N	-0-					129
07	868	N	804	-0-	-64	-0-	47	1	757	2	N	-0-					129
08	806	N	738	-0-	-68	-0-	44	1	693	2	N	1					130
							1	9									
*09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	45	1	677	2	N	49					179
							54	9									

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	540	-0-	-510	-0-	29	1	511	2	N	-0-					139
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	95	1	1581	2	N	20					159
							22	9									
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	55	1	863	2	N	-0-					159
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	64	1	1038	2	N	-0-					159
08	1705	N	875	-0-	-830	-0-	52	1	823	2	N	-0-					159
09	930	N	642	-0-	-288	-0-	40	1	602	2	N	-0-					159

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RYAN, DON. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231991 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	778	-0-	-32	-0-	12	1	764	2	N	2					209
							2	9									
05	930	N	526	-0-	-404	-0-	8	1	518	2	N	-0-					209
06	870	N	638	-0-	-232	-0-	12	1	626	2	N	-0-					209
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	19	1	971	2	N	-0-					209
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	17	1	923	2	N	-0-					209
*09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	15	1	788	2	N	-0-					209

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 6 RRCID -> 232074 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	99	1	1728	2	N	-0-					25
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	109	1	1829	2	N	-0-					25
06	1710	N	1677	-0-	-33	-0-	100	1	1577	2	N	-0-					25
07	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	162	1	2650	2	N	-0-					25
08	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	114	1	1809	2	N	-0-					25
*09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	108	1	1643	2	N	-0-					25

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	790	-0-	-80	-0-	42	1	748	2	N	-0-					40
05	1023	N	856	-0-	-167	-0-	47	1	809	2	N	-0-					40
06	900	N	725	-0-	-175	-0-	43	1	682	2	N	-0-					40
07	806	N	739	-0-	-67	-0-	42	1	697	2	N	-0-					40
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	57	1	921	2	N	-0-					40
*09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	56	1	867	2	N	-0-					40

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	916	-0-	-74	-0-	14	1	902	2	N	-0-					117
05	868	N	405	-0-	-463	-0-	6	1	399	2	N	-0-					117
06	1110	N	914	-0-	-196	-0-	17	1	897	2	N	-0-					117
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	21	1	1121	2	N	2					119
							2	9									
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	16	1	870	2	N	8					127
							9	9									
09	900	N	592	-0-	-308	-0-	11	1	581	2	N	-0-					127

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234199 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	662	-0-	-118	-0-	36	1	626	2	N	-0-					110
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	50	1	835	2	N	-0-					110
06	810	N	651	-0-	-159	-0-	39	1	612	2	N	-0-					110
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	41	1	661	2	N	-0-					110
08	899	N	703	-0-	-196	-0-	42	1	661	2	N	-0-					110
*09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	42	1	628	2	N	-0-					110

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234200 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	142	1	2468	2	N	-0-					133
05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	171	1	2862	2	N	4					137
							4	9									
06	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	144	1	2254	2	N	-0-					137
07	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	142	1	2291	2	N	8					145
							9	9									
08	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	166	1	2607	2	N	-0-					145
*09	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	175	1	2636	2	N	-0-					145

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KOONCE, TESSIE C. WELL #: 5 RRCID -> 234381 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	650	-0-	-130	-0-	35	1	615	2	N	-0-			42
05	775	N	700	-0-	-75	-0-	39	1	661	2	N	-0-			42
06	810	N	746	-0-	-64	-0-	44	1	702	2	N	-0-			42
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	62	1	1005	2	N	-0-			42
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	45	1	715	2	N	-0-			42
09	750	N	629	-0-	-121	-0-	39	1	590	2	N	-0-			42

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 7 RRCID -> 235783 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	25	1	447	2	N	-0-			-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	32	1	541	2	N	-0-			-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	487	2	N	-0-			-0-
07	496	N	403	-0-	-93	-0-	23	1	380	2	N	-0-			-0-
08	558	N	426	-0-	-132	-0-	25	1	401	2	N	-0-			-0-
09	510	N	418	-0-	-92	-0-	26	1	392	2	N	-0-			-0-

SCHWIEM WELL #: 7 RRCID -> 235790 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	49	1	865	2	N	-0-			-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	50	1	849	2	N	-0-			-0-
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	33	1	525	2	N	-0-			-0-
07	930	N	764	-0-	-166	-0-	44	1	720	2	N	-0-			-0-
08	899	N	718	-0-	-181	-0-	42	1	676	2	N	-0-			-0-
*09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	43	1	665	2	N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2161	-0-	-119	-0-	118	1	2043	2	N	-0-			184
05	2015	N	1582	-0-	-433	-0-	89	1	1493	2	N	-0-			184
06	1650	N	903	-0-	-747	-0-	54	1	849	2	N	-0-			184
07	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	172	1	2778	2	N	33	182	1	35
							36	9							
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	127	1	1993	2	N	-0-			35
*09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	128	1	1930	2	N	-0-			35

ENERQUEST CORPORATION 252059
TAMMY LYNN WELL #: 1 RRCID -> 225035 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9486 - 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	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014 - PLUGGED 04/03/14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
LITTLE ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

04	21525	X	21525	-0-	-0-	-0-	1453	1	20026	2	N	42					137
							46	9									
05	21824	X	20583	-0-	-1241	-0-	1431	1	19130	2	N	20					157
							22	9									
06	21120	X	19389	-0-	-1731	-0-	1627	1	17732	2	N	27					184
							30	9									
07	21824	X	17015	-0-	-4809	-0-	1554	1	15438	2	N	21					205
							23	9									
08	22258	X	13490	-0-	-8768	-0-	1194	1	12276	2	N	18					223
							20	9									
09	21540	X	NO RPT	-0-	-21540	-0-					N	NO RPT					223

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

04	5880	X	5770	-0-	-110	-0-	390	1	5369	2	N	10					92
							11	9									
05	6479	X	6441	-0-	-38	-0-	447	1	5982	2	N	11					103
							12	9									
06	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	551	1	6007	2	N	-0-					103
07	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	689	1	6848	2	N	7					110
							8	9									
08	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	661	1	6797	2	N	8					118
							9	9									
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					118

FAIR OIL, LTD. 258410
BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010

04	1200	N	738	-0-	-462	-0-	738	2			N	-0-					5
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					5
06	1260	N	897	-0-	-363	-0-	897	2			N	-0-					5
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					5
08	1023	N	681	-0-	-342	-0-	681	2			N	-0-					5
09	900	N	854	-0-	-46	-0-	854	2			N	-0-					5

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207699 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9497 - 10172

04	9878	X	2973	-0-	-6905	-0-	2965	2	8	9	N	7					69
05	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					69
06	4080	X	1979	-0-	-2101	-0-	1977	2	2	9	N	2	1	8			70
07	3937	X	2373	-0-	-1564	-0-	2373	2			N	-0-					70
08	3348	X	1219	-0-	-2129	-0-	1219	2			N	-0-					70
09	2970	X	2872	-0-	-98	-0-	2872	2			N	-0-					70

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208430 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590

04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	877	2	8	9	N	7					92
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1041	2	8	9	N	7					99
06	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	1088	2	3	9	N	3					102
07	930	N	911	-0-	-19	-0-	905	2	6	9	N	5					107
08	1054	N	804	-0-	-250	-0-	802	2	2	9	N	2					109
*09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1174	2	8	9	N	7	1	8			115

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
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					56
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					56
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					56
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					56
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					56
*09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					56

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225340 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12244 PERF. 9474 - 9883

04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1689	2	10	9	N	9					144
05	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	1943	2	1	9	N	1					145
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					145
07	1767	N	1421	-0-	-346	-0-	1417	2	4	9	N	4					149
08	1953	N	1418	-0-	-535	-0-	1417	2	1	9	N	1					150
09	1560	N	1353	-0-	-207	-0-	1353	2			N	-0-					150

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234153 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9644 - 10363

04	139		61	-0-	-78	-0-	61	2			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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	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

04	16423	X	5473	-0-	-10950	-0-	5471	2	2	9	N	2					134
05	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5036	2	1	9	N	1					135
06	5790	X	4708	-0-	-1082	-0-	4701	2	7	9	N	6	2	8			139
07	5983	X	5500	-0-	-483	-0-	5494	2	6	9	N	5					144
08	5642	X	4829	-0-	-813	-0-	4826	2	3	9	N	3					147
09	5460	X	4643	-0-	-817	-0-	4640	2	3	9	N	3	1	8			149

INDIGO MINERALS LLC 423834
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224663 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 10498

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-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-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
04	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	113	1	1810	2	Y	1					11
							1	9									
05	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	123	1	2059	2	Y	1					12
							1	9									
06	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	97	1	1645	2	Y	-0-					12
07	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	126	1	2152	2	Y	-0-					12
08	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	98	1	1627	2	Y	-0-					12
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243449 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244201 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 3 RRCID -> 244230 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 4 RRCID -> 244232 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 241943 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9680 - 9720

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 9856

04	1920 X	1030	-0-	-890	-0-	1030	2			N	-0-					104
05	1984 X	1419	-0-	-565	-0-	1419	2			N	-0-					104
06	1920 X	1807	-0-	-113	-0-	1807	2			N	-0-					104
07	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					104
08	DLQ G-10	1621	-0-	1621	1621	1621	2			N	-0-					104
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1621					N	NO RPT					104

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, G. P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 9541

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	75	1	1206	2	Y	1					6
						1	9									
05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	76	1	1260	2	Y	3					9
						3	9									
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	70	1	1182	2	Y	1					10
						1	9									
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	72	1	1232	2	Y	1					11
						1	9									
08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	77	1	1279	2	Y	1					12
						1	9									
*09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	69	1	1176	2	Y	1					13
						1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEWART, GRAHAM P., JR. WELL #: 2 RRCID -> 093581 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9529 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2014 - PLUGGED 06/09/14

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

04	1440	N	1036	-0-	-404	-0-	61 1	1 9	974	2	Y	1					5
05	1426	N	804	-0-	-622	-0-	45 4	1 9	755	2	Y	4	8	1			1
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	80 21	1 9	1347	2	Y	19	17	1			3
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	75	1	1282	2	Y	-0-					3
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	79	1	1307	2	Y	-0-					3
*09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	73	1	1246	2	Y	-0-					3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	102	1	1642	2	Y	-0-	10	1			1
05	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	100	1	1661	2	Y	-0-					1
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	98	1	1649	2	Y	-0-					1
07	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	96 7	1 9	1633	2	Y	6					7
08	1767	N	1626	-0-	-141	-0-	92	1	1534	2	Y	-0-					7
09	1740	N	1586	-0-	-154	-0-	88 1	1 9	1497	2	Y	1					8

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

04	210	N	167	-0-	-43	-0-	10 2	1 9	155	2	Y	2	13	1			2
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					2
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					2
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					2
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	162	2	Y	2					4
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

04	1920	N	1914	-0-	-6	-0-	112	1	1800	2	Y	2					7
							2	9									
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	111	1	1854	2	Y	13					20
							14	9									
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	108	1	1826	2	Y	-0-					20
07	1984	N	1983	-0-	-1	-0-	110	1	1873	2	Y	-0-					20
08	1984	N	1944	-0-	-40	-0-	109	1	1812	2	Y	21					41
							23	9									
09	1920	N	1877	-0-	-43	-0-	104	1	1771	2	Y	2					43
							2	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242

04	2880	X	2741	-0-	-139	-0-	161	1	2580	2	Y	-0-	11	1			1
05	2945	X	2813	-0-	-132	-0-	159	1	2654	2	Y	-0-					1
06	2790	X	2702	-0-	-88	-0-	151	1	2551	2	Y	-0-					1
07	2883	X	2838	-0-	-45	-0-	157	1	2674	2	Y	6					7
							7	9									
08	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	156	1	2601	2	Y	-0-					7
*09	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	148	1	2514	2	Y	1					8
							1	9									

DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242

04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	74	1	1179	2	Y	1					7
							1	9									
05	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	72	1	1200	2	Y	2					9
							2	9									
06	1230	N	1086	-0-	-144	-0-	61	1	1025	2	Y	-0-					9
07	1302	N	1012	-0-	-290	-0-	56	1	956	2	Y	-0-					9
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	49	1	811	2	Y	1					10
							1	9									
*09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	51	1	874	2	Y	3					13
							3	9									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1166	-0-		-94	-0-	68	1	1095	2	Y	3					5
								3	9									
05	1266	N	1266	-0-		-0-	-0-	72	1	1192	2	Y	2					7
								2	9									
06	1260	N	1206	-0-		-54	-0-	67	1	1136	2	Y	3	9	1			1
								3	9									
07	1209	N	1144	-0-		-65	-0-	63	1	1079	2	Y	2					3
								2	9									
08	1186	N	1186	-0-		-0-	-0-	67	1	1116	2	Y	3					6
								3	9									
*09	1236	N	1236	-0-		-0-	-0-	68	1	1164	2	Y	4					10
								4	9									

DORSETT, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186668 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	555	N	555	-0-		-0-	-0-	33	1	522	2	Y	-0-					8
05	527	N	524	-0-		-3	-0-	29	1	486	2	Y	8					16
								9	9									
06	750	N	493	-0-		-257	-0-	28	1	465	2	Y	-0-					16
07	589	N	528	-0-		-61	-0-	29	1	499	2	Y	-0-					16
08	560	N	560	-0-		-0-	-0-	32	1	528	2	Y	-0-					16
*09	555	N	555	-0-		-0-	-0-	31	1	523	2	Y	1					17
								1	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1982	N	1982	-0-		-0-	-0-	116	1	1865	2	Y	1					3
								1	9									
05	2108	N	1856	-0-		-252	-0-	105	1	1743	2	Y	7					10
								8	9									
06	2040	N	1947	-0-		-93	-0-	109	1	1838	2	Y	-0-					10
07	2052	N	2052	-0-		-0-	-0-	114	1	1938	2	Y	-0-					10
08	1860	N	1586	-0-		-274	-0-	90	1	1494	2	Y	2					12
								2	9									
09	1950	N	1609	-0-		-341	-0-	89	1	1520	2	Y	-0-					12

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2384	-0-		-46	-0-	140	1	2243	2	Y	1					13
								1	9									
05	2550	N	2550	-0-		-0-	-0-	144	1	2405	2	Y	1					14
								1	9									
06	2460	N	2443	-0-		-17	-0-	137	1	2306	2	Y	-0-					14
07	2538	N	2538	-0-		-0-	-0-	141	1	2396	2	Y	1					15
								1	9									
08	2542	N	2517	-0-		-25	-0-	143	1	2373	2	Y	1					16
								1	9									
09	2430	N	2423	-0-		-7	-0-	134	1	2286	2	Y	3					19
								3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	46	1	740	2	Y	-0-					7
05	806	N	758	-0-	-48	-0-	42	1	706	2	Y	9					16
							10	9									
06	870	N	708	-0-	-162	-0-	40	1	668	2	Y	-0-					16
07	806	N	791	-0-	-15	-0-	44	1	747	2	Y	-0-					16
08	744	N	654	-0-	-90	-0-	37	1	617	2	Y	-0-					16
09	720	N	650	-0-	-70	-0-	36	1	614	2	Y	-0-					16

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 8 RRCID -> 189573 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286

04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	84	1	1352	2	Y	-0-					8
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	81	1	1345	2	Y	-0-	5	1			3
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	78	1	1315	2	Y	5					8
							6	9									
07	1488	N	1345	-0-	-143	-0-	75	1	1269	2	Y	1					9
							1	9									
08	1426	N	1266	-0-	-160	-0-	72	1	1193	2	Y	1					10
							1	9									
09	1410	N	1189	-0-	-221	-0-	66	1	1123	2	Y	-0-					10

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 9 RRCID -> 189576 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524

04	1530	N	1264	-0-	-266	-0-	74	1	1188	2	Y	2					7
							2	9									
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	104	1	1729	2	Y	2					9
							2	9									
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	116	1	1955	2	Y	1					10
							1	9									
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	121	1	2050	2	Y	2					12
							2	9									
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	122	1	2025	2	Y	-0-					12
*09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	116	1	1976	2	Y	1					13
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 12 RRCID -> 189578 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556

04	2100	N	2091	-0-	-9	-0-	123	1	1966	2	Y	2					6
							2	9									
05	2170	N	2165	-0-	-5	-0-	122	1	2033	2	Y	9	13	1			2
							10	9									
06	2100	N	1982	-0-	-118	-0-	110	1	1851	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
07	2170	N	2161	-0-	-9	-0-	120	1	2041	2	Y	-0-					3
08	2139	N	2125	-0-	-14	-0-	120	1	2004	2	Y	1					4
							1	9									
*09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	111	1	1898	2	Y	1					5
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264

04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	60	1	968	2	Y	-0-					8
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	76	1	1259	2	Y	-0-	5	1			3
06	1320	N	1251	-0-	-69	-0-	70	1	1175	2	Y	5					8
							6	9									
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	68	1	1161	2	Y	1					9
							1	9									
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	81	1	1344	2	Y	1					10
							1	9									
09	1260	N	649	-0-	-611	-0-	36	1	613	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 #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	90	1	1446	2	Y	-0-					12
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	93	1	1556	2	Y	15	24	1			3
							17	9									
06	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	83	1	1395	2	Y	1					4
							1	9									
07	1581	N	1470	-0-	-111	-0-	82	1	1388	2	Y	-0-					4
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	80	1	1334	2	Y	1					5
							1	9									
*09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	77	1	1318	2	Y	14					19
							15	9									

HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2395	-0-	-5	-0-	141	1	2253	2	Y	1					6
							1	9									
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	140	1	2329	2	Y	1					7
							1	9									
06	2400	N	2353	-0-	-47	-0-	132	1	2220	2	Y	1					8
							1	9									
07	2480	N	2451	-0-	-29	-0-	136	1	2314	2	Y	1					9
							1	9									
08	2449	N	2406	-0-	-43	-0-	136	1	2269	2	Y	1					10
							1	9									
09	2340	N	2325	-0-	-15	-0-	129	1	2195	2	Y	1					11
							1	9									

HAYTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 190364 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	966	-0-	-204	-0-	57	1	908	2	Y	1					6
							1	9									
05	1209	N	913	-0-	-296	-0-	52	1	860	2	Y	1					7
							1	9									
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	60	1	1005	2	Y	1					8
							1	9									
07	992	N	976	-0-	-16	-0-	54	1	921	2	Y	1					9
							1	9									
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	64	1	1058	2	Y	1					10
							1	9									
*09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	55	1	945	2	Y	1					11
							1	9									

DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	N	2536	-0-	-134	-0-	149	1	2387	2	Y	-0-					9
05	2697	N	2633	-0-	-64	-0-	148	1	2472	2	Y	12	17	1			4
							13	9									
06	2640	N	2570	-0-	-70	-0-	144	1	2426	2	Y	-0-					4
07	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	151	1	2571	2	Y	9					13
							10	9									
08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	150	1	2503	2	Y	-0-					13
09	2580	N	2478	-0-	-102	-0-	137	1	2339	2	Y	2					15
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHANNON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191086 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

RENEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191088 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	X	378	-0-	-162	-0-	22 1 9	1	355	2	Y	1					4
05	465	X	383	-0-	-82	-0-	22	1	361	2	Y	-0-					4
06	390	X	323	-0-	-67	-0-	18	1	305	2	Y	-0-					4
07	403	X	361	-0-	-42	-0-	20	1	341	2	Y	-0-					4
08	372	N	336	-0-	-36	-0-	19	1	317	2	Y	-0-					4
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	18	1	300	2	Y	-0-					4

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	75 3	1 9	1208	2	Y	3					6
05	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	64 9	1 9	1069	2	Y	8	12	1			2
06	1290	N	1126	-0-	-164	-0-	62 21	1 9	1043	2	Y	19	18	1			3
07	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	68	1	1155	2	Y	-0-					3
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	70 1	1 9	1169	2	Y	1					4
*09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	66 1	1 9	1133	2	Y	1					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	106	1	1704	2	Y	3					5
							3	9									
05	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	104	1	1727	2	Y	2					7
							2	9									
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	102	1	1717	2	Y	3	9	1			1
							3	9									
07	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	101	1	1721	2	Y	2					3
							2	9									
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	106	1	1757	2	Y	3					6
							3	9									
*09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	98	1	1666	2	Y	4					10
							4	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	53	1	849	2	Y	-0-	10	1			1
05	930	N	900	-0-	-30	-0-	51	1	849	2	Y	-0-					1
06	900	N	858	-0-	-42	-0-	48	1	810	2	Y	-0-					1
07	930	N	897	-0-	-33	-0-	49	1	841	2	Y	6					7
							7	9									
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	50	1	825	2	Y	-0-					7
*09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	47	1	803	2	Y	1					8
							1	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

04	2370	N	2353	-0-	-17	-0-	138	1	2215	2	Y	-0-	13	1			1
05	2387	N	2331	-0-	-56	-0-	132	1	2199	2	Y	-0-					1
06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	134	1	2267	2	Y	1					2
							1	9									
07	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	137	1	2328	2	Y	6					8
							7	9									
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	136	1	2268	2	Y	-0-					8
09	2400	N	2338	-0-	-62	-0-	130	1	2208	2	Y	-0-					8

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 18 RRCID -> 192894 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9490 - 10288

04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	85	1	1368	2	Y	-0-					10
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	94	1	1565	2	Y	6	12	1			4
							7	9									
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	93	1	1567	2	Y	-0-					4
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	92	1	1569	2	Y	-0-					4
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	95	1	1586	2	Y	-0-					4
*09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	77	1	1305	2	Y	-0-					4

RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195

04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	192	1	3083	2	Y	1					36
							1	9									
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	199	1	3317	2	Y	-0-					36
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	173	1	2915	2	Y	-0-					36
07	3379	X	2559	-0-	-820	-0-	142	1	2417	2	Y	-0-					36
08	3410	X	2625	-0-	-785	-0-	148	1	2464	2	Y	12	35	1			13
							13	9									
09	3300	X	2673	-0-	-627	-0-	148	1	2525	2	Y	-0-					13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	1011	-0-	-1389	-0-	59	1	951	2	Y	1					2
							1	9									
05	2387	X	2270	-0-	-117	-0-	129	1	2140	2	Y	1					3
							1	9									
06	2310	X	1902	-0-	-408	-0-	106	1	1795	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	1674	X	795	-0-	-879	-0-	44	1	751	2	Y	-0-					1
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	100	1	1658	2	Y	1					2
							1	9									
*09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	108	1	1843	2	Y	2					4
							2	9									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	60	1	966	2	Y	3					5
							3	9									
05	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	58	1	967	2	Y	2					7
							2	9									
06	960	N	36	-0-	-924	-0-	2	1	34	2	Y	-0-	7	1			-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
*09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	126	1	2144	2	Y	3					3
							3	9									

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2355	-0-	-75	-0-	136	1	2185	2	Y	31	29	1			4
							34	9									
05	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	130	1	2169	2	Y	2					6
							2	9									
06	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	160	1	2706	2	Y	2					8
							2	9									
07	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	152	1	2580	2	Y	-0-					8
08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	145	1	2409	2	Y	-0-					8
*09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	127	1	2166	2	Y	3					11
							3	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2887	-0-	-323	-0-	169	1	2718	2	Y	-0-	11	1			1
05	3193	X	2972	-0-	-221	-0-	168	1	2804	2	Y	-0-					1
06	2940	X	2862	-0-	-78	-0-	160	1	2702	2	Y	-0-					1
07	3007	X	2819	-0-	-188	-0-	156	1	2656	2	Y	6					7
							7	9									
08	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	149	1	2486	2	Y	-0-					7
*09	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	146	1	2488	2	Y	1					8
							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 #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	76	1	1214	2	Y	-0-					18
05	1364	N	1140	-0-	-224	-0-	65	1	1074	2	Y	1					19
							1	9									
06	1290	N	1134	-0-	-156	-0-	63	1	1070	2	Y	1					20
							1	9									
07	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	72	1	1220	2	Y	-0-					20
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	73	1	1210	2	Y	1					21
							1	9									
09	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	57	1	972	2	Y	-0-					21

RENEE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195142 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	738	-0-	-42	-0-	43	1	694	2	Y	1					3
							1	9									
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	49	1	815	2	Y	7					10
							8	9									
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	47	1	794	2	Y	-0-					10
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	48	1	812	2	Y	-0-					10
08	837	N	742	-0-	-95	-0-	42	1	699	2	Y	1					11
							1	9									
09	810	N	530	-0-	-280	-0-	29	1	500	2	Y	1					12
							1	9									

PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	88	1	1404	2	Y	3					5
							3	9									
05	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	75	1	1252	2	Y	2					7
							2	9									
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	80	1	1356	2	Y	3	9	1			1
							3	9									
07	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	76	1	1291	2	Y	2					3
							2	9									
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	81	1	1349	2	Y	3					6
							3	9									
09	1440	N	1370	-0-	-70	-0-	76	1	1290	2	Y	4					10
							4	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 195682 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2840	-0-	-130	-0-	167	1	2672	2	Y	1					5
							1	9									
05	3131	X	2826	-0-	-305	-0-	160	1	2666	2	Y	-0-					5
06	3030	X	2707	-0-	-323	-0-	151	1	2555	2	Y	1					6
							1	9									
07	3131	X	2749	-0-	-382	-0-	153	1	2596	2	Y	-0-					6
08	3038	X	2691	-0-	-347	-0-	152	1	2539	2	Y	-0-					6
09	2850	X	2780	-0-	-70	-0-	154	1	2626	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	57	1	911	2	Y	1					6
							1	9									
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	56	1	937	2	Y	-0-					6
06	960	N	955	-0-	-5	-0-	53	1	902	2	Y	-0-					6
07	992	N	974	-0-	-18	-0-	54	1	918	2	Y	2					8
							2	9									
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	55	1	911	2	Y	-0-					8
*09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	51	1	870	2	Y	-0-					8

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1403	-0-	-7	-0-	82	1	1319	2	Y	2					7
							2	9									
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	82	1	1370	2	Y	2					9
							2	9									
06	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	78	1	1323	2	Y	1					10
							1	9									
07	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	79	1	1348	2	Y	2					12
							2	9									
08	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	80	1	1340	2	Y	-0-					12
09	1410	N	1387	-0-	-23	-0-	77	1	1309	2	Y	1					13
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 22 RRCID -> 196121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	89	1	1432	2	Y	3					5
							3	9									
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	84	1	1394	2	Y	2					7
							2	9									
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	86	1	1444	2	Y	3	9	1			1
							3	9									
07	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	84	1	1432	2	Y	2					3
							2	9									
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	88	1	1467	2	Y	3					6
							3	9									
*09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	84	1	1438	2	Y	4					10
							4	9									

KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2646	-0-	-144	-0-	155	1	2489	2	Y	2					7
							2	9									
05	2821	X	2728	-0-	-93	-0-	155	1	2573	2	Y	-0-					7
06	2730	X	2592	-0-	-138	-0-	145	1	2447	2	Y	-0-					7
07	2821	X	2695	-0-	-126	-0-	150	1	2545	2	Y	-0-					7
08	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	154	1	2569	2	Y	13					20
							14	9									
*09	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	148	1	2530	2	Y	-0-					20

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	73	1 3	1163	2	Y	3					5
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	91	1 2	1518	2	Y	2					7
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	93	1 3	1574	2	Y	3	9	1			1
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	81	1 2	1373	2	Y	2					3
08	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	85	1 3	1423	2	Y	3					6
09	1500	N	1291	-0-	-209	-0-	71	1 4	1216	2	Y	4					10

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1261	-0-	-89	-0-	74	1	1187	2	Y	-0-					18
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	76	1 1	1261	2	Y	1					19
06	1230	N	1106	-0-	-124	-0-	62	1 1	1043	2	Y	1					20
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	74	1 1	1258	2	Y	1					21
08	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	69	1	1142	2	Y	-0-					21
*09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	67	1 1	1143	2	Y	1					22

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1313	-0-	-307	-0-	77	1 2	1234	2	Y	2					6
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	82	1 2	1359	2	Y	2					8
06	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	76	1 1	1287	2	Y	1					9
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	77	1 1	1317	2	Y	1					10
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	77	1 1	1288	2	Y	1					11
09	1290	N	1120	-0-	-170	-0-	62	1	1058	2	Y	-0-					11

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		1177	-0-	1177	5941	69	1 2	1106	2	Y	2					9
05	14B2 EXT		1036	-0-	1036	6977	59	1 1	976	2	Y	1					10
06	14B2 EXT		870	-0-	870	7847	49	1 1	820	2	Y	1					11
07	14B2 EXT		819	-0-	819	8666	45	1	774	2	Y	-0-					11
08	9743	X	1077	-0-	-8666	-0-	61	1	1016	2	Y	-0-					11
09	1170	X	847	-0-	-323	-0-	47	1	800	2	Y	-0-					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	1800	N	1709	-0-	-91	-0-	100	1	1607	2	Y	2	28	1			4
							2	9									
05	1829	N	1641	-0-	-188	-0-	93	1	1548	2	Y	-0-					4
06	1740	N	1559	-0-	-181	-0-	87	1	1462	2	Y	9					13
							10	9									
07	1767	N	1348	-0-	-419	-0-	75	1	1271	2	Y	2					15
							2	9									
08	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	89	1	1485	2	Y	-0-					15
*09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	89	1	1514	2	Y	7					22
							8	9									

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
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	91	1	1459	2	Y	3					5
							3	9									
05	1581	N	1488	-0-	-93	-0-	84	1	1402	2	Y	2					7
							2	9									
06	1560	N	1468	-0-	-92	-0-	82	1	1383	2	Y	3	9	1			1
							3	9									
07	1612	N	1412	-0-	-200	-0-	78	1	1332	2	Y	2					3
							2	9									
08	1488	N	1295	-0-	-193	-0-	73	1	1219	2	Y	3					6
							3	9									
09	1470	N	1340	-0-	-130	-0-	74	1	1262	2	Y	4					10
							4	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	38	1	617	2	Y	1					36
							1	9									
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	40	1	671	2	Y	-0-					36
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	43	1	731	2	Y	-0-					36
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	45	1	763	2	Y	-0-					36
08	713	N	668	-0-	-45	-0-	37	1	618	2	Y	12	35	1			13
							13	9									
09	780	N	561	-0-	-219	-0-	31	1	530	2	Y	-0-					13

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	99	1	1583	2	Y	1	12	1			3
							1	9									
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	99	1	1649	2	Y	-0-					3
06	1710	N	1661	-0-	-49	-0-	93	1	1568	2	Y	-0-					3
07	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	96	1	1632	2	Y	-0-					3
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	95	1	1587	2	Y	1					4
							1	9									
*09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	92	1	1568	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	65	1	1035	2	Y	-0-					10
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	63	1	1055	2	Y	2					12
							2	9									
06	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	58	1	974	2	Y	-0-					12
07	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	57	1	967	2	Y	1					13
							1	9									
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	54	1	895	2	Y	1					14
							1	9									
09	840	N	629	-0-	-211	-0-	35	1	591	2	Y	3					17
							3	9									

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
04	3150	X	3110	-0-	-40	-0-	182	1	2926	2	Y	2					7
							2	9									
05	3224	X	3121	-0-	-103	-0-	177	1	2942	2	Y	2					9
							2	9									
06	3120	X	2858	-0-	-262	-0-	160	1	2697	2	Y	1					10
							1	9									
07	3224	X	2914	-0-	-310	-0-	162	1	2749	2	Y	3					13
							3	9									
08	3193	X	2846	-0-	-347	-0-	161	1	2684	2	Y	1	12	1			2
							1	9									
09	3090	X	2669	-0-	-421	-0-	148	1	2519	2	Y	2					4
							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
04	3090	X	2895	-0-	-195	-0-	170	1	2724	2	Y	1					3
							1	9									
05	3193	X	2925	-0-	-268	-0-	166	1	2759	2	Y	-0-					3
06	3060	X	2800	-0-	-260	-0-	157	1	2642	2	Y	1					4
							1	9									
07	3038	X	2868	-0-	-170	-0-	159	1	2709	2	Y	-0-					4
08	2914	X	2824	-0-	-90	-0-	160	1	2664	2	Y	-0-					4
09	2820	X	2708	-0-	-112	-0-	150	1	2558	2	Y	-0-					4

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	118	1	1899	2	Y	1					5
							1	9									
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	116	1	1936	2	Y	-0-					5
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	107	1	1801	2	Y	-0-					5
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	106	1	1810	2	Y	2					7
							2	9									
08	1984	N	1867	-0-	-117	-0-	106	1	1761	2	Y	-0-					7
09	1920	N	1796	-0-	-124	-0-	100	1	1696	2	Y	-0-					7

DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	127	1	2033	2	Y	-0-					10
05	2325	N	2241	-0-	-84	-0-	127	1	2107	2	Y	6	12	1			4
							7	9									
06	2220	N	2144	-0-	-76	-0-	120	1	2024	2	Y	-0-					4
07	2232	N	2172	-0-	-60	-0-	121	1	2051	2	Y	-0-					4
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	122	1	2033	2	Y	-0-					4
*09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	114	1	1949	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 #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	94	1	1500	2	Y	-0-					17
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	105	1	1745	2	Y	1					18
							1	9									
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	94	1	1582	2	Y	1					19
							1	9									
07	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	90	1	1533	2	Y	-0-					19
08	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	99	1	1656	2	Y	1					20
							1	9									
*09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	96	1	1632	2	Y	-0-					20

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327

04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	83	1	1326	2	Y	-0-					8
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	81	1	1353	2	Y	-0-	5	1			3
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	77	1	1294	2	Y	5					8
							6	9									
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	79	1	1340	2	Y	1					9
							1	9									
08	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	77	1	1280	2	Y	1					10
							1	9									
09	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	74	1	1259	2	Y	-0-					10

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291

04	1650	N	1620	-0-	-30	-0-	95	1	1525	2	Y	-0-					10
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	96	1	1594	2	Y	6	12	1			4
							7	9									
06	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	92	1	1552	2	Y	-0-					4
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	93	1	1587	2	Y	-0-					4
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	96	1	1602	2	Y	-0-					4
*09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	87	1	1481	2	Y	-0-					4

RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479

04	1950	N	1781	-0-	-169	-0-	104	1	1675	2	Y	2					7
							2	9									
05	2046	N	1839	-0-	-207	-0-	104	1	1735	2	Y	-0-					7
06	1890	N	1733	-0-	-157	-0-	97	1	1636	2	Y	-0-					7
07	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	100	1	1707	2	Y	-0-					7
08	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	102	1	1705	2	Y	13					20
							14	9									
09	1740	N	1728	-0-	-12	-0-	96	1	1632	2	Y	-0-					20

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 5 RRCID -> 202797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9450 - 10168

04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/31/2014

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	70	1	1117	2	Y	-0-					12
05	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	60	1	1006	2	Y	1					13
							1	9									
06	1200	N	987	-0-	-213	-0-	55	1	932	2	Y	-0-					13
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	88	1	1505	2	Y	1					14
							1	9									
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	90	1	1499	2	Y	-0-					14
*09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	61	1	1034	2	Y	-0-					14

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	53	1	845	2	Y	2					11
							2	9									
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	54	1	905	2	Y	1					12
							1	9									
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	52	1	872	2	Y	2	11	1			3
							2	9									
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	52	1	891	2	Y	1					4
							1	9									
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	52	1	872	2	Y	2					6
							2	9									
*09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	50	1	847	2	Y	-0-					6

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2920	-0-	-170	-0-	171	1	2748	2	Y	1					27
							1	9									
05	3193	X	3103	-0-	-90	-0-	176	1	2927	2	Y	-0-	25	1			2
06	3030	X	2982	-0-	-48	-0-	167	1	2815	2	Y	-0-					2
07	3131	X	2962	-0-	-169	-0-	164	1	2797	2	Y	1					3
							1	9									
08	3131	X	2890	-0-	-241	-0-	164	1	2725	2	Y	1					4
							1	9									
09	3000	X	2620	-0-	-380	-0-	145	1	2471	2	Y	4					8
							4	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2524	-0-	-206	-0-	148	1	2374	2	Y	2					7
							2	9									
05	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	156	1	2594	2	Y	2					9
							2	9									
06	2640	X	2596	-0-	-44	-0-	145	1	2450	2	Y	1					10
							1	9									
07	2728	X	2495	-0-	-233	-0-	138	1	2355	2	Y	2					12
							2	9									
08	2759	N	2607	-0-	-152	-0-	148	1	2459	2	Y	-0-					12
09	2610	N	2550	-0-	-60	-0-	141	1	2408	2	Y	1					13
							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 #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	70	1	1127	2	Y	-0-					8
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	78	1	1294	2	Y	-0-	5	1			3
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	71	1	1191	2	Y	5					8
							6	9									
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	77	1	1302	2	Y	1					9
							1	9									
08	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	77	1	1285	2	Y	1					10
							1	9									
*09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	72	1	1233	2	Y	-0-					10

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

04	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	179	1	2877	2	Y	3	31	1			2
							3	9									
05	3286	X	3059	-0-	-227	-0-	173	1	2886	2	Y	-0-					2
06	3180	X	2588	-0-	-592	-0-	145	1	2443	2	Y	-0-					2
07	3286	X	2637	-0-	-649	-0-	146	1	2491	2	Y	-0-					2
08	3100	X	2376	-0-	-724	-0-	134	1	2240	2	Y	2					4
							2	9									
09	3000	X	2374	-0-	-626	-0-	132	1	2242	2	Y	-0-					4

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	120	1	1924	2	Y	2					10
							2	9									
05	2170	N	2090	-0-	-80	-0-	118	1	1971	2	Y	1					11
							1	9									
06	2010	N	1989	-0-	-21	-0-	111	1	1877	2	Y	1					12
							1	9									
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	117	1	1991	2	Y	-0-					12
08	2077	N	1939	-0-	-138	-0-	110	1	1829	2	Y	-0-					12
*09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	111	1	1892	2	Y	-0-					12

HAYTER, SAM. B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370

04	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	168	1	2692	2	Y	-0-					11
05	2914	N	2879	-0-	-35	-0-	162	1	2700	2	Y	15	23	1			3
							17	9									
06	2850	N	2736	-0-	-114	-0-	153	1	2582	2	Y	1					4
							1	9									
07	2945	N	2778	-0-	-167	-0-	154	1	2624	2	Y	-0-					4
08	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	157	1	2612	2	Y	1					5
							1	9									
*09	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	149	1	2535	2	Y	15					20
							17	9									

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	6	1			-0-
09	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
WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	718	-0-	-1202	-0-	42	1	676	2	Y	-0-					1
05	1395	N	636	-0-	-759	-0-	36	1	600	2	Y	-0-					1
06	840	N	454	-0-	-386	-0-	25	1	429	2	Y	-0-					1
07	744	N	376	-0-	-368	-0-	21	1	355	2	Y	-0-					1
08	651	N	463	-0-	-188	-0-	26	1	437	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345

04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	82	1	1318	2	Y	-0-					8
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	82	1	1368	2	Y	-0-	5	1			3
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	79	1	1329	2	Y	5					8
							6	9									
07	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	79	1	1344	2	Y	1					9
							1	9									
08	1457	N	1073	-0-	-384	-0-	61	1	1011	2	Y	1					10
							1	9									
09	1410	N	953	-0-	-457	-0-	53	1	900	2	Y	-0-					10

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

04	1980	N	1903	-0-	-77	-0-	112	1	1791	2	Y	-0-					9
05	2139	N	1996	-0-	-143	-0-	112	1	1871	2	Y	12	17	1			4
							13	9									
06	1980	N	1932	-0-	-48	-0-	108	1	1824	2	Y	-0-					4
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	109	1	1856	2	Y	9					13
							10	9									
08	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	111	1	1852	2	Y	-0-					13
09	1920	N	1915	-0-	-5	-0-	106	1	1807	2	Y	2					15
							2	9									

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

04	3150	X	2381	-0-	-769	-0-	140	1	2239	2	Y	2					7
							2	9									
05	3255	X	2073	-0-	-1182	-0-	117	1	1956	2	Y	-0-					7
06	3150	X	1782	-0-	-1368	-0-	100	1	1682	2	Y	-0-					7
07	3255	X	1710	-0-	-1545	-0-	95	1	1615	2	Y	-0-					7
08	1953	X	1578	-0-	-375	-0-	89	1	1475	2	Y	13					20
							14	9									
09	1890	X	1619	-0-	-271	-0-	90	1	1529	2	Y	-0-					20

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

04	2490	N	2463	-0-	-27	-0-	145	1	2318	2	Y	-0-					8
05	2542	N	2402	-0-	-140	-0-	136	1	2266	2	Y	-0-	5	1			3
06	2490	N	2241	-0-	-249	-0-	125	1	2110	2	Y	5					8
							6	9									
07	2542	N	2199	-0-	-343	-0-	122	1	2076	2	Y	1					9
							1	9									
08	2418	N	2151	-0-	-267	-0-	122	1	2028	2	Y	1					10
							1	9									
09	2250	N	2081	-0-	-169	-0-	115	1	1966	2	Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	2220	N	2151	-0-	-69	-0-	126	1	2024	2	Y	1					6
							1	9									
05	2232	N	2229	-0-	-3	-0-	126	1	2102	2	Y	1					7
							1	9									
06	2160	N	2148	-0-	-12	-0-	120	1	2027	2	Y	1					8
							1	9									
07	2232	N	2203	-0-	-29	-0-	122	1	2080	2	Y	1					9
							1	9									
08	2232	N	2170	-0-	-62	-0-	123	1	2046	2	Y	1					10
							1	9									
09	2160	N	2141	-0-	-19	-0-	119	1	2021	2	Y	1					11
							1	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
04	1500	N	1484	-0-	-16	-0-	87	1	1395	2	Y	2					6
							2	9									
05	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	87	1	1441	2	Y	9	13	1			2
							10	9									
06	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	60	1	1017	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	88	1	1501	2	Y	-0-					3
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	86	1	1434	2	Y	1					4
							1	9									
09	1110	N	900	-0-	-210	-0-	50	1	850	2	Y	-0-					4

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	1730	-0-	-940	-0-	101	1	1627	2	Y	2					31
							2	9									
05	2759	X	520	-0-	-2239	-0-	29	1	491	2	Y	-0-	29	1			2
06	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	123	1	2075	2	Y	-0-					2
07	2263	X	1681	-0-	-582	-0-	93	1	1587	2	Y	1					3
							1	9									
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	137	1	2277	2	Y	2					5
							2	9									
09	1890	N	1359	-0-	-531	-0-	75	1	1281	2	Y	3					8
							3	9									

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
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	64	1	1033	2	Y	3					5
							3	9									
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	63	1	1052	2	Y	2					7
							2	9									
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	62	1	1045	2	Y	3	9	1			1
							3	9									
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	65	1	1102	2	Y	2					3
							2	9									
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	71	1	1177	2	Y	3					6
							3	9									
09	1110	N	918	-0-	-192	-0-	51	1	863	2	Y	4					10
							4	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	2310	N	2146	-0-	-164	-0-	126	1	2019	2	Y	1					5
							1	9									
05	2511	N	2184	-0-	-327	-0-	124	1	2060	2	Y	-0-					5
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	125	1	2111	2	Y	-0-					5
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	139	1	2372	2	Y	1					6
							1	9									
08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	146	1	2428	2	Y	-0-					6
*09	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	141	1	2409	2	Y	-0-					6

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
04	3300	X	3168	-0-	-132	-0-	186	1	2982	2	Y	-0-					27
05	3968	X	3180	-0-	-788	-0-	180	1	3000	2	Y	-0-					27
06	3840	X	3067	-0-	-773	-0-	172	1	2895	2	Y	-0-					27
07	3968	X	3102	-0-	-866	-0-	172	1	2930	2	Y	-0-					27
08	3162	X	3024	-0-	-138	-0-	171	1	2845	2	Y	7					34
							8	9									
09	3060	X	2934	-0-	-126	-0-	163	1	2771	2	Y	-0-					34

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
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	117	1	1878	2	Y	3					5
							3	9									
05	1364	N	1099	-0-	-265	-0-	62	1	1036	2	Y	1					6
							1	9									
06	1710	N	1176	-0-	-534	-0-	66	1	1107	2	Y	3	8	1			1
							3	9									
07	2015	N	1157	-0-	-858	-0-	64	1	1091	2	Y	2					3
							2	9									
08	2077	X	1027	-0-	-1050	-0-	58	1	966	2	Y	3					6
							3	9									
09	2010	X	539	-0-	-1471	-0-	30	1	507	2	Y	2					8
							2	9									

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
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	85	1	1362	2	Y	-0-					8
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	88	1	1461	2	Y	2					10
							2	9									
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	84	1	1422	2	Y	-0-					10
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	85	1	1452	2	Y	1					11
							1	9									
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	86	1	1432	2	Y	1					12
							1	9									
*09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	82	1	1395	2	Y	3					15
							3	9									

KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1474	-0-	-56	-0-	86	1	1382	2	Y	5					59
							6	9									
05	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	82	1	1361	2	Y	-0-					59
06	1530	N	1433	-0-	-97	-0-	80	1	1351	2	Y	2					61
							2	9									
07	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	82	1	1400	2	Y	4					65
							4	9									
08	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	77	1	1279	2	Y	-0-					65
09	1440	N	1170	-0-	-270	-0-	64	1	1088	2	Y	16	73	1			8
							18	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	94	1	1500	2	Y	3					6
							3	9									
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	86	1	1426	2	Y	9	13	1			2
							10	9									
06	1470	N	799	-0-	-671	-0-	44	1	741	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	99	1	1686	2	Y	-0-					2
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	108	1	1795	2	Y	2					4
							2	9									
*09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	77	1	1305	2	Y	-0-					4

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3321	-0-	-39	-0-	195	1	3124	2	Y	2					7
							2	9									
05	3472	X	3412	-0-	-60	-0-	193	1	3217	2	Y	2					9
							2	9									
06	3360	X	3336	-0-	-24	-0-	187	1	3148	2	Y	1					10
							1	9									
07	3472	X	3402	-0-	-70	-0-	189	1	3211	2	Y	2					12
							2	9									
08	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	193	1	3206	2	Y	-0-					12
*09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	175	1	2988	2	Y	1					13
							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
04	4500	X	4290	-0-	-210	-0-	252	1	4038	2	Y	-0-	12	1			1
05	4650	X	4409	-0-	-241	-0-	250	1	4159	2	Y	-0-					1
06	4440	X	4301	-0-	-139	-0-	241	1	4059	2	Y	1					2
							1	9									
07	4464	X	4383	-0-	-81	-0-	243	1	4133	2	Y	6					8
							7	9									
08	4371	X	4300	-0-	-71	-0-	244	1	4056	2	Y	-0-					8
09	4230	X	4174	-0-	-56	-0-	231	1	3943	2	Y	-0-					8

PAIGE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 211309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9457 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2298	-0-	-72	-0-	135	1	2163	2	Y	-0-					9
05	2480	N	2402	-0-	-78	-0-	135	1	2254	2	Y	12	17	1			4
							13	9									
06	2400	N	2105	-0-	-295	-0-	118	1	1987	2	Y	-0-					4
07	2387	N	2130	-0-	-257	-0-	118	1	2002	2	Y	9					13
							10	9									
08	2387	N	2289	-0-	-98	-0-	130	1	2159	2	Y	-0-					13
*09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	123	1	2094	2	Y	2					15
							2	9									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 10 RRCID -> 211310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1930	-0-	-20	-0-	113	1	1814	2	Y	3					5
							3	9									
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	113	1	1881	2	Y	2					7
							2	9									
06	1920	N	1890	-0-	-30	-0-	106	1	1781	2	Y	3	9	1			1
							3	9									
07	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	106	1	1806	2	Y	2					3
							2	9									
08	1984	N	1937	-0-	-47	-0-	110	1	1824	2	Y	3					6
							3	9									
09	1890	N	1884	-0-	-6	-0-	104	1	1776	2	Y	4					10
							4	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MARTIN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 211311 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9478 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	782	-0-	-58	-0-	46	1	736	2	Y	-0-					12
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	51	1	852	2	Y	1					13
							1	9									
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	48	1	816	2	Y	1					14
							1	9									
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	49	1	830	2	Y	-0-					14
08	868	N	864	-0-	-4	-0-	49	1	814	2	Y	1					15
							1	9									
*09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	47	1	808	2	Y	-0-					15

DOUGLASS GU 7B WELL #: 9 RRCID -> 212463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9380 - 10448

04	2700	N	2509	-0-	-191	-0-	147	1	2359	2	Y	3					5
							3	9									
05	2759	N	2607	-0-	-152	-0-	148	1	2457	2	Y	2					7
							2	9									
06	2640	N	2574	-0-	-66	-0-	144	1	2427	2	Y	3	9	1			1
							3	9									
07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	145	1	2465	2	Y	2					3
							2	9									
08	2604	N	2540	-0-	-64	-0-	144	1	2393	2	Y	3					6
							3	9									
09	2580	N	2439	-0-	-141	-0-	135	1	2300	2	Y	4					10
							4	9									

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 213024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9328 - 10142

04	2790	X	2613	-0-	-177	-0-	153	1	2458	2	Y	2	28	1			4
							2	9									
05	2883	X	2690	-0-	-193	-0-	152	1	2538	2	Y	-0-					4
06	2700	X	2635	-0-	-65	-0-	147	1	2478	2	Y	9					13
							10	9									
07	2790	X	2782	-0-	-8	-0-	154	1	2626	2	Y	2					15
							2	9									
08	2697	N	2685	-0-	-12	-0-	152	1	2533	2	Y	-0-					15
09	2640	N	2514	-0-	-126	-0-	139	1	2366	2	Y	8					23
							9	9									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404

04	3540	X	3215	-0-	-325	-0-	189	1	3025	2	Y	1	9	1			2
							1	9									
05	3596	X	3305	-0-	-291	-0-	187	1	3117	2	Y	1					3
							1	9									
06	3390	X	3059	-0-	-331	-0-	171	1	2885	2	Y	3					6
							3	9									
07	3410	X	3272	-0-	-138	-0-	182	1	3090	2	Y	-0-					6
08	3348	X	3205	-0-	-143	-0-	182	1	3023	2	Y	-0-					6
09	3210	X	3077	-0-	-133	-0-	170	1	2906	2	Y	1					7
							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 #: 39 RRCID -> 213028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	162	1	2595	2	Y	3					6
							3	9									
05	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	165	1	2746	2	Y	9	13	1			2
							10	9									
06	2610	N	2031	-0-	-579	-0-	113	1	1900	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
07	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	166	1	2825	2	Y	1					3
							1	9									
08	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	172	1	2858	2	Y	1					4
							1	9									
09	2040	N	2017	-0-	-23	-0-	112	1	1905	2	Y	-0-					4

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 40 RRCID -> 213030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	123	1	1970	2	Y	-0-					8
05	2108	N	2073	-0-	-35	-0-	117	1	1956	2	Y	-0-	5	1			3
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	115	1	1941	2	Y	5					8
							6	9									
07	2170	N	2159	-0-	-11	-0-	120	1	2038	2	Y	1					9
							1	9									
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	122	1	2028	2	Y	1					10
							1	9									
09	2040	N	2000	-0-	-40	-0-	111	1	1889	2	Y	-0-					10

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	95	1	1529	2	Y	3					5
							3	9									
05	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	91	1	1510	2	Y	2					7
							2	9									
06	1650	N	1475	-0-	-175	-0-	82	1	1390	2	Y	3	9	1			1
							3	9									
07	1674	N	1467	-0-	-207	-0-	81	1	1384	2	Y	2					3
							2	9									
08	1581	N	1470	-0-	-111	-0-	83	1	1384	2	Y	3					6
							3	9									
09	1470	N	1400	-0-	-70	-0-	77	1	1319	2	Y	4					10
							4	9									

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2297	-0-	-103	-0-	135	1	2160	2	Y	2					11
							2	9									
05	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	134	1	2235	2	Y	1					12
							1	9									
06	2310	N	2252	-0-	-58	-0-	126	1	2124	2	Y	2	11	1			3
							2	9									
07	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	131	1	2230	2	Y	1					4
							1	9									
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	134	1	2232	2	Y	2					6
							2	9									
*09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	126	1	2149	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	129	1	2066	2	Y	2					7
							2	9									
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	129	1	2141	2	Y	13					20
							14	9									
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	121	1	2048	2	Y	-0-					20
07	2263	N	1960	-0-	-303	-0-	109	1	1851	2	Y	-0-					20
08	2294	N	2113	-0-	-181	-0-	118	1	1972	2	Y	21					41
							23	9									
09	2160	N	1994	-0-	-166	-0-	110	1	1882	2	Y	2					43
							2	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2065	-0-	-185	-0-	121	1	1943	2	Y	1					10
							1	9									
05	2232	N	2067	-0-	-165	-0-	117	1	1949	2	Y	1					11
							1	9									
06	2100	N	1964	-0-	-136	-0-	110	1	1853	2	Y	1					12
							1	9									
07	2139	N	1690	-0-	-449	-0-	94	1	1596	2	Y	-0-					12
08	2077	N	1764	-0-	-313	-0-	100	1	1663	2	Y	1					13
							1	9									
09	1950	N	1683	-0-	-267	-0-	93	1	1590	2	Y	-0-					13

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	3955	-0-	-395	-0-	232	1	3721	2	Y	2					11
							2	9									
05	4433	X	3931	-0-	-502	-0-	223	1	3707	2	Y	1					12
							1	9									
06	4170	X	4043	-0-	-127	-0-	226	1	3815	2	Y	2	11	1			3
							2	9									
07	4247	X	4198	-0-	-49	-0-	233	1	3964	2	Y	1					4
							1	9									
08	4154	X	4113	-0-	-41	-0-	233	1	3879	2	Y	1					5
							1	9									
09	4050	X	3982	-0-	-68	-0-	221	1	3761	2	Y	-0-					5

CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	135	1	2160	2	Y	1					7
							1	9									
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	132	1	2192	2	Y	-0-					7
06	2280	N	2151	-0-	-129	-0-	120	1	2030	2	Y	1					8
							1	9									
07	2387	N	2255	-0-	-132	-0-	125	1	2126	2	Y	4					12
							4	9									
08	2232	N	2220	-0-	-12	-0-	126	1	2094	2	Y	-0-					12
09	2160	N	2126	-0-	-34	-0-	118	1	2008	2	Y	-0-					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	2314	-0-	-266	-0-	136	1 2 9	2176	2	Y	2	13	1			5
05	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	149	1 1 9	2476	2	Y	1					6
06	2460	N	2442	-0-	-18	-0-	137	1 1 9	2304	2	Y	1					7
07	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	148	1 2 9	2516	2	Y	2					9
08	2635	N	2339	-0-	-296	-0-	132	1 1 9	2206	2	Y	1					10
09	2430	N	2291	-0-	-139	-0-	127	1 8 9	2156	2	Y	7	9	1			8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		1844	-0-	1844	5778	108	1 1 9	1735	2	Y	1					3
05	14B2 EXT		1728	-0-	1728	7506	98	1 1 9	1629	2	Y	1					4
06	14B2 EXT		1586	-0-	1586	9092	89	1 1 9	1496	2	Y	1					5
07	14B2 EXT		1572	-0-	1572	10664	87	1 1 9	1484	2	Y	1					6
08	3100	N	1466	-0-	-1634	9030	83	1 4 9	1379	2	Y	4	6	1			4
*09	3000	N	1371	-0-	-1629	7401	76	1	1295	2	Y	-0-					4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	114	1 2 9	1831	2	Y	2					7
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	112	1 2 9	1861	2	Y	2					9
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	107	1 1 9	1809	2	Y	1					10
07	2015	N	1907	-0-	-108	-0-	106	1 3 9	1798	2	Y	3					13
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	110	1 2 9	1840	2	Y	2	12	1			3
*09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	103	1 1 9	1757	2	Y	1					4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	99	1	1580	2	Y	-0-					8
05	1736	N	1703	-0-	-33	-0-	96	1	1607	2	Y	-0-	5	1			3
06	1650	N	1579	-0-	-71	-0-	88	1 6 9	1485	2	Y	5					8
07	1736	N	1530	-0-	-206	-0-	85	1 1 9	1444	2	Y	1					9
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	101	1	1689	2	Y	-0-					9
09	1590	N	1587	-0-	-3	-0-	88	1 1 9	1498	2	Y	1					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	2640	N	2610	-0-	-30	-0-	153	1	2454	2	Y	3					5
							3	9									
05	2697	N	2675	-0-	-22	-0-	151	1	2522	2	Y	2					7
							2	9									
06	2640	N	2578	-0-	-62	-0-	144	1	2431	2	Y	3	9	1			1
							3	9									
07	2697	N	2595	-0-	-102	-0-	144	1	2449	2	Y	2					3
							2	9									
08	2666	N	2613	-0-	-53	-0-	148	1	2462	2	Y	3					6
							3	9									
09	2580	N	2535	-0-	-45	-0-	140	1	2391	2	Y	4					10
							4	9									

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2426	-0-	-124	-0-	142	1	2284	2	Y	-0-					19
05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	150	1	2501	2	Y	-0-					19
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	141	1	2379	2	Y	-0-					19
07	2511	N	2449	-0-	-62	-0-	136	1	2313	2	Y	-0-					19
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	140	1	2334	2	Y	17	31	1			5
							19	9									
*09	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	143	1	2440	2	Y	-0-					5

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
04	1860	N	1714	-0-	-146	-0-	101	1	1612	2	Y	1					9
							1	9									
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	110	1	1832	2	Y	-0-					9
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	119	1	2010	2	Y	2					11
							2	9									
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	112	1	1909	2	Y	-0-					11
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	122	1	2037	2	Y	2					13
							2	9									
*09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	112	1	1915	2	Y	1					14
							1	9									

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
04	2850	X	2737	-0-	-113	-0-	161	1	2574	2	Y	2	19	1			2
							2	9									
05	2852	X	2789	-0-	-63	-0-	158	1	2631	2	Y	-0-					2
06	2730	X	2713	-0-	-17	-0-	152	1	2561	2	Y	-0-					2
07	2821	X	2784	-0-	-37	-0-	155	1	2629	2	Y	-0-					2
08	2790	N	2724	-0-	-66	-0-	154	1	2568	2	Y	2					4
							2	9									
09	2700	N	2634	-0-	-66	-0-	146	1	2488	2	Y	-0-					4

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	960	-0-	-90	-0-	54	1	872	2	Y	31	32	1			4
							34	9									
05	1085	N	834	-0-	-251	-0-	47	1	785	2	Y	2					6
							2	9									
06	1080	N	970	-0-	-110	-0-	54	1	914	2	Y	2					8
							2	9									
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	56	1	946	2	Y	-0-					8
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	57	1	944	2	Y	-0-					8
*09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	53	1	906	2	Y	3					11
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1724	-0-	-196	-0-	101	1	1623	2	Y	-0-					35
05	1984	N	1890	-0-	-94	-0-	107	1	1782	2	Y	1					36
							1	9									
06	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	94	1	1582	2	Y	-0-					36
07	1767	N	1618	-0-	-149	-0-	90	1	1528	2	Y	-0-					36
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	99	1	1652	2	Y	11	35	1			12
							12	9									
*09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	106	1	1806	2	Y	-0-					12

DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	106	1	1698	2	Y	14					31
							15	9									
05	1922	N	1864	-0-	-58	-0-	105	1	1756	2	Y	3					34
							3	9									
06	1860	N	1095	-0-	-765	-0-	61	1	1033	2	Y	1					35
							1	9									
07	1891	N	1432	-0-	-459	-0-	79	1	1350	2	Y	3					38
							3	9									
08	3100	N	3765	-0-	665	665	213	1	3552	2	Y	-0-					38
*09	1250	N	585	-0-	-665	-0-	32	1	553	2	Y	-0-					38

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	969	-0-	-111	-0-	57	1	910	2	Y	2	13	1			5
							2	9									
05	1116	N	990	-0-	-126	-0-	56	1	933	2	Y	1					6
							1	9									
06	1050	N	909	-0-	-141	-0-	51	1	857	2	Y	1					7
							1	9									
07	992	N	970	-0-	-22	-0-	54	1	914	2	Y	2					9
							2	9									
08	992	N	906	-0-	-86	-0-	51	1	854	2	Y	1					10
							1	9									
*09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	54	1	920	2	Y	7	9	1			8
							8	9									

HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1541	-0-	-259	-0-	90	1	1450	2	Y	1					6
							1	9									
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	99	1	1645	2	Y	1					7
							1	9									
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	94	1	1580	2	Y	1					8
							1	9									
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	97	1	1653	2	Y	1					9
							1	9									
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	94	1	1562	2	Y	1					10
							1	9									
*09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	89	1	1510	2	Y	1					11
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1271	-0-	-319	-0-	75	1	1195	2	Y	1					12
							1	9									
05	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	69	1	1151	2	Y	-0-					12
06	1290	N	1142	-0-	-148	-0-	64	1	1076	2	Y	2					14
							2	9									
07	1302	N	1206	-0-	-96	-0-	67	1	1139	2	Y	-0-					14
08	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	62	1	1028	2	Y	3	14	1			3
							3	9									
09	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	62	1	1053	2	Y	-0-					3

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1388	-0-	-52	-0-	81	1	1306	2	Y	1	13	1			3
							1	9									
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	83	1	1375	2	Y	-0-					3
06	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	80	1	1342	2	Y	-0-					3
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	81	1	1379	2	Y	-0-					3
08	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	80	1	1329	2	Y	1					4
							1	9									
09	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	75	1	1281	2	Y	-0-					4

DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	94	1	1512	2	Y	-0-					9
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	93	1	1545	2	Y	12	17	1			4
							13	9									
06	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	87	1	1461	2	Y	-0-					4
07	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	91	1	1549	2	Y	9					13
							10	9									
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	93	1	1550	2	Y	-0-					13
*09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	88	1	1494	2	Y	2					15
							2	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1773	-0-	-27	-0-	104	1	1669	2	Y	-0-					10
05	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	100	1	1670	2	Y	6	12	1			4
							7	9									
06	1710	N	1681	-0-	-29	-0-	94	1	1587	2	Y	-0-					4
07	1829	N	1688	-0-	-141	-0-	94	1	1594	2	Y	-0-					4
08	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	94	1	1570	2	Y	-0-					4
09	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	92	1	1575	2	Y	-0-					4

DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	145	1	2333	2	Y	1	10	1			2
							1	9									
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	135	1	2241	2	Y	1					3
							1	9									
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	140	1	2363	2	Y	3					6
							3	9									
07	2573	N	2428	-0-	-145	-0-	135	1	2293	2	Y	-0-					6
08	2387	N	2123	-0-	-264	-0-	120	1	2002	2	Y	1					7
							1	9									
09	2520	N	2485	-0-	-35	-0-	138	1	2347	2	Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	165	1 2 9	2643	2	Y	2					3
05	3100	N	3219	-0-	119	119	182	1 2 9	3035	2	Y	2					5
06	3000	N	2987	-0-	-13	106	167	1 1 9	2819	2	Y	1					6
07	3100	N	3003	-0-	-97	9	167	1 3 9	2833	2	Y	3					9
08	3224	X	2892	-0-	-332	-0-	164	1 1 9	2727	2	Y	1	8	1			2
09	3120	X	2753	-0-	-367	-0-	152	1 3 9	2598	2	Y	3					5

HAYTER "A" WELL #: 44 RRCID -> 216434 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	3006	-0-	-84	-0-	176	1 1 9	2829	2	Y	1					6
05	3193	X	3061	-0-	-132	-0-	173	1 1 9	2887	2	Y	1					7
06	3030	X	2926	-0-	-104	-0-	164	1 1 9	2761	2	Y	1					8
07	3100	X	3047	-0-	-53	-0-	169	1 1 9	2877	2	Y	1					9
08	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	170	1 1 9	2827	2	Y	1					10
*09	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	160	1 1 9	2720	2	Y	1					11

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	132	1 59 9	2117	2	Y	54	51	1			9
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	132	1	2193	2	Y	-0-					9
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	126	1	2134	2	Y	-0-					9
07	2387	N	2324	-0-	-63	-0-	129	1	2195	2	Y	-0-					9
08	2325	N	2177	-0-	-148	-0-	123	1	2054	2	Y	-0-					9
09	2250	N	2075	-0-	-175	-0-	115	1	1960	2	Y	-0-					9

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 43 RRCID -> 216451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9357 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1460	-0-	-40	-0-	86	1	1374	2	Y	-0-					19
05	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	85	1 1 9	1409	2	Y	1					20
06	1500	N	1402	-0-	-98	-0-	78	1 1 9	1323	2	Y	1					21
07	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	78	1 1 9	1325	2	Y	1					22
08	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	80	1	1336	2	Y	-0-					22
09	1410	N	1347	-0-	-63	-0-	75	1 1 9	1271	2	Y	1					23

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9392 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2909	-0-	-391	-0-	169	1	2707	2	Y	30	31	1			4
							33	9									
05	3379	X	2485	-0-	-894	-0-	141	1	2342	2	Y	2					6
							2	9									
06	3210	X	3027	-0-	-183	-0-	169	1	2856	2	Y	2					8
							2	9									
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					8
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					8
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					8

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	115	1	1850	2	Y	3	9	1			3
							3	9									
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	108	1	1801	2	Y	1					4
							1	9									
06	1830	N	1737	-0-	-93	-0-	97	1	1637	2	Y	3					7
							3	9									
07	1891	N	1770	-0-	-121	-0-	98	1	1672	2	Y	-0-					7
08	1922	N	1787	-0-	-135	-0-	101	1	1686	2	Y	-0-					7
09	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	94	1	1601	2	Y	1					8
							1	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
04	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	72	1	1160	2	Y	-0-					38
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	76	1	1260	2	Y	1					39
							1	9									
06	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	69	1	1167	2	Y	2					41
							2	9									
07	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	66	1	1122	2	Y	4					45
							4	9									
08	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	71	1	1182	2	Y	-0-					45
*09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	67	1	1150	2	Y	16	53	1			8
							18	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
04	4020	X	3670	-0-	-350	-0-	215	1	3455	2	Y	-0-	13	1			1
05	4092	X	3780	-0-	-312	-0-	214	1	3566	2	Y	-0-					1
06	3810	X	3635	-0-	-175	-0-	203	1	3431	2	Y	1					2
							1	9									
07	3875	X	3680	-0-	-195	-0-	204	1	3469	2	Y	6					8
							7	9									
08	3658	X	3035	-0-	-623	-0-	172	1	2863	2	Y	-0-					8
09	3540	X	2568	-0-	-972	-0-	142	1	2426	2	Y	-0-					8

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2924	-0-	-316	-0-	171	1	2744	2	Y	8					46
							9	9									
05	3348	X	2927	-0-	-421	-0-	165	1	2754	2	Y	7	43	1			10
							8	9									
06	3150	X	2824	-0-	-326	-0-	158	1	2666	2	Y	-0-					10
07	3224	X	2994	-0-	-230	-0-	166	1	2827	2	Y	1					11
							1	9									
08	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	166	1	2767	2	Y	4					15
							4	9									
*09	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	158	1	2697	2	Y	21	28	1			8
							23	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3796	-0-		-134	-0-	223	1	3571	2	Y	2	13	1			5
								2	9									
05	4030	X	3873	-0-		-157	-0-	219	1	3653	2	Y	1					6
								1	9									
06	3840	X	3803	-0-		-37	-0-	213	1	3589	2	Y	1					7
								1	9									
07	3968	X	3916	-0-		-52	-0-	217	1	3697	2	Y	2					9
								2	9									
08	3848	X	3848	-0-		-0-	-0-	218	1	3629	2	Y	1					10
								1	9									
09	3540	X	3279	-0-		-261	-0-	181	1	3091	2	Y	6	9	1			7
								7	9									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1840	-0-		-110	-0-	108	1	1731	2	Y	1	28	1			4
								1	9									
05	2001	N	2001	-0-		-0-	-0-	113	1	1888	2	Y	-0-					4
06	1963	N	1963	-0-		-0-	-0-	109	1	1844	2	Y	9					13
								10	9									
07	1970	N	1970	-0-		-0-	-0-	109	1	1858	2	Y	3					16
								3	9									
08	1984	N	1939	-0-		-45	-0-	110	1	1829	2	Y	-0-					16
09	1920	N	1884	-0-		-36	-0-	104	1	1772	2	Y	7					23
								8	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	N	2198	-0-		-562	-0-	129	1	2069	2	Y	-0-					8
05	2845	N	2845	-0-		-0-	-0-	161	1	2684	2	Y	-0-	5	1			3
06	2610	N	2610	-0-		-0-	-0-	146	1	2458	2	Y	5					8
								6	9									
07	2598	N	2598	-0-		-0-	-0-	144	1	2453	2	Y	1					9
								1	9									
08	2728	N	2566	-0-		-162	-0-	145	1	2420	2	Y	1					10
								1	9									
09	2610	N	2444	-0-		-166	-0-	135	1	2309	2	Y	-0-					10

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	N	2598	-0-		-42	-0-	152	1	2444	2	Y	2					10
								2	9									
05	2697	N	2611	-0-		-86	-0-	148	1	2462	2	Y	1					11
								1	9									
06	2580	N	2516	-0-		-64	-0-	141	1	2374	2	Y	1					12
								1	9									
07	2697	N	2581	-0-		-116	-0-	143	1	2438	2	Y	-0-					12
08	2604	N	2511	-0-		-93	-0-	142	1	2369	2	Y	-0-					12
09	2520	N	2424	-0-		-96	-0-	134	1	2290	2	Y	-0-					12

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
04	3300	X	2979	-0-	-321	-0-	175	1	2803	2	Y	1	11	1			3
							1	9									
05	3410	X	3128	-0-	-282	-0-	177	1	2951	2	Y	-0-					3
06	3150	X	3038	-0-	-112	-0-	170	1	2865	2	Y	3					6
							3	9									
07	3255	X	3154	-0-	-101	-0-	175	1	2979	2	Y	-0-					6
08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	183	1	3041	2	Y	1					7
							1	9									
09	3030	X	2537	-0-	-493	-0-	141	1	2396	2	Y	-0-					7

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
04	1020	N	960	-0-	-60	-0-	56	1	904	2	Y	-0-	28	1			3
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	62	1	1029	2	Y	-0-					3
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	60	1	1014	2	Y	10					13
							11	9									
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	61	1	1041	2	Y	2					15
							2	9									
08	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	57	1	954	2	Y	-0-					15
09	1080	N	1004	-0-	-76	-0-	55	1	941	2	Y	7					22
							8	9									

DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 219070 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	73	1	1178	2	Y	1	11	1			3
							1	9									
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	73	1	1219	2	Y	-0-					3
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	72	1	1209	2	Y	-0-					3
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	74	1	1263	2	Y	-0-					3
08	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	72	1	1192	2	Y	1					4
							1	9									
09	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	70	1	1186	2	Y	-0-					4

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
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	196	1	3150	2	Y	1	33	1			7
							1	9									
05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	178	1	2970	2	Y	-0-					7
06	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	188	1	3175	2	Y	-0-					7
07	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	191	1	3254	2	Y	-0-					7
08	3348	X	3286	-0-	-62	-0-	186	1	3099	2	Y	1					8
							1	9									
09	3240	X	2913	-0-	-327	-0-	161	1	2752	2	Y	-0-					8

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
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	102	1	1640	2	Y	1					17
							1	9									
05	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	95	1	1586	2	Y	-0-					17
06	1710	N	1559	-0-	-151	-0-	87	1	1470	2	Y	2					19
							2	9									
07	1798	N	1634	-0-	-164	-0-	91	1	1543	2	Y	-0-					19
08	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	94	1	1566	2	Y	4	19	1			4
							4	9									
09	1560	N	1482	-0-	-78	-0-	82	1	1400	2	Y	-0-					4

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
04	2160	N	1845	-0-	-315	-0-	108	1	1735	2	Y	2					7
							2	9									
05	2170	N	2048	-0-	-122	-0-	116	1	1930	2	Y	2					9
							2	9									
06	2100	N	1888	-0-	-212	-0-	106	1	1781	2	Y	1					10
							1	9									
07	1922	N	1782	-0-	-140	-0-	99	1	1680	2	Y	3					13
							3	9									
08	2046	N	2038	-0-	-8	-0-	115	1	1921	2	Y	2	12	1			3
							2	9									
*09	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	139	1	2368	2	Y	3					6
							3	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 8 RRCID -> 219593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 10156

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 35 RRCID -> 219609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9452 - 10362

04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	103	1	1657	2	Y	2					6
							2	9									
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	103	1	1716	2	Y	9	13	1			2
							10	9									
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	96	1	1617	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
07	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	100	1	1707	2	Y	-0-					3
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	99	1	1646	2	Y	1					4
							1	9									
*09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	94	1	1606	2	Y	1					5
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702

04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	126	1	2024	2	Y	2					11
							2	9									
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	122	1	2029	2	Y	1					12
							1	9									
06	2160	N	1997	-0-	-163	-0-	112	1	1883	2	Y	2	11	1			3
							2	9									
07	2232	N	1964	-0-	-268	-0-	109	1	1854	2	Y	1					4
							1	9									
08	2139	N	2037	-0-	-102	-0-	115	1	1920	2	Y	2					6
							2	9									
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	111	1	1899	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3500	-0-	-40	-0-	205	1	3294	2	Y	1					10
							1	9									
05	3658	X	3512	-0-	-146	-0-	199	1	3311	2	Y	2					12
							2	9									
06	3510	X	3447	-0-	-63	-0-	193	1	3253	2	Y	1	11	1			2
							1	9									
07	3627	X	3289	-0-	-338	-0-	183	1	3105	2	Y	1					3
							1	9									
08	3627	X	3444	-0-	-183	-0-	195	1	3247	2	Y	2					5
							2	9									
09	3510	X	3283	-0-	-227	-0-	182	1	3099	2	Y	2					7
							2	9									

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510

04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	157	1	2511	2	Y	-0-					32
05	2666	N	625	-0-	-2041	-0-	35	1	590	2	Y	-0-					32
06	2730	N	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					32
07	2759	N	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					32
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

04	1380	N	1287	-0-	-93	-0-	76	1	1211	2	N	-0-					75
05	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	79	1	1315	2	N	-0-					75
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	77	1	1299	2	N	2					77
							2	9									
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	80	1	1361	2	N	-0-					77
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	80	1	1326	2	N	-0-					77
09	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	75	1	1287	2	N	-0-					77

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

04	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	83	1	1332	2	Y	1	34	1			7
							1	9									
05	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	83	1	1387	2	Y	-0-					7
06	1950	X	1442	-0-	-508	-0-	81	1	1361	2	Y	-0-					7
07	2015	X	1433	-0-	-582	-0-	80	1	1353	2	Y	-0-					7
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	76	1	1258	2	Y	1					8
							1	9									
*09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	64	1	1087	2	Y	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	3060	-0-	-180	-0-	180	1	2880	2	Y	-0-					10
05	3224	X	3121	-0-	-103	-0-	177	1	2944	2	Y	-0-					10
06	3060	X	2908	-0-	-152	-0-	163	1	2745	2	Y	-0-					10
07	3162	X	3047	-0-	-115	-0-	169	1	2877	2	Y	1					11
							1	9									
08	3162	X	2872	-0-	-290	-0-	163	1	2708	2	Y	1					12
							1	9									
09	3060	X	2738	-0-	-322	-0-	151	1	2578	2	Y	8					20
							9	9									

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	4136	-0-	-634	-0-	243	1	3891	2	Y	2	28	1			4
							2	9									
05	4929	X	4399	-0-	-530	-0-	249	1	4150	2	Y	-0-					4
06	4530	X	4333	-0-	-197	-0-	242	1	4081	2	Y	9					13
							10	9									
07	4681	X	4527	-0-	-154	-0-	251	1	4274	2	Y	2					15
							2	9									
08	4557	X	4432	-0-	-125	-0-	251	1	4181	2	Y	-0-					15
*09	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	240	1	4096	2	Y	8					23
							9	9									

JENNY BETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221338 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	4076	-0-	-154	-0-	239	1	3836	2	Y	1					23
							1	9									
05	4247	X	4095	-0-	-152	-0-	232	1	3863	2	Y	-0-	20	1			3
06	4140	X	3905	-0-	-235	-0-	218	1	3687	2	Y	-0-					3
07	4278	X	3894	-0-	-384	-0-	216	1	3677	2	Y	1					4
							1	9									
08	4123	X	3869	-0-	-254	-0-	219	1	3649	2	Y	1					5
							1	9									
09	3990	X	3661	-0-	-329	-0-	203	1	3457	2	Y	1					6
							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
04	2970	X	2725	-0-	-245	-0-	159	1	2557	2	Y	8					75
							9	9									
05	3069	X	2821	-0-	-248	-0-	159	1	2654	2	Y	7	70	1			12
							8	9									
06	2940	X	2658	-0-	-282	-0-	149	1	2509	2	Y	-0-					12
07	3038	X	2853	-0-	-185	-0-	158	1	2694	2	Y	1					13
							1	9									
08	3038	X	2795	-0-	-243	-0-	158	1	2634	2	Y	3					16
							3	9									
09	2730	X	2615	-0-	-115	-0-	144	1	2447	2	Y	22	30	1			8
							24	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	2280	N	2137	-0-	-143	-0-	125	1	2010	2	Y	2	16	1			3
							2	9									
05	2325	N	2173	-0-	-152	-0-	123	1	2050	2	Y	-0-					3
06	2250	N	2070	-0-	-180	-0-	115	1	1945	2	Y	9					12
							10	9									
07	2201	N	2046	-0-	-155	-0-	113	1	1930	2	Y	3					15
							3	9									
08	2170	N	1934	-0-	-236	-0-	110	1	1824	2	Y	-0-					15
09	2070	N	1870	-0-	-200	-0-	103	1	1759	2	Y	7					22
							8	9									

SMITH, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221409 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	257	-0-	-2023	-0-	15	1	241	2	Y	1	15	1			3
							1	9									
05	434	X	218	-0-	-216	-0-	12	1	205	2	Y	1					4
							1	9									
06	270	X	170	-0-	-100	-0-	9	1	159	2	Y	2					6
							2	9									
07	279	X	131	-0-	-148	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					6
08	217	N	167	-0-	-50	-0-	9	1	157	2	Y	1					7
							1	9									
09	180	N	121	-0-	-59	-0-	7	1	113	2	Y	1					8
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2407	-0-	-23	-0-	141	1	2266	2	Y	-0-					8
05	2449	N	2442	-0-	-7	-0-	138	1	2304	2	Y	-0-	5	1			3
06	2550	N	2361	-0-	-189	-0-	132	1	2223	2	Y	5					8
							6	9									
07	2480	N	2346	-0-	-134	-0-	130	1	2215	2	Y	1					9
							1	9									
08	2449	N	2438	-0-	-11	-0-	138	1	2299	2	Y	1					10
							1	9									
09	2370	N	1955	-0-	-415	-0-	108	1	1847	2	Y	-0-					10

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3527	-0-	-43	-0-	207	1	3320	2	Y	-0-					8
05	3627	X	3452	-0-	-175	-0-	195	1	3253	2	Y	4					12
							4	9									
06	3510	X	3320	-0-	-190	-0-	186	1	3133	2	Y	1					13
							1	9									
07	3658	X	3393	-0-	-265	-0-	188	1	3205	2	Y	-0-					13
08	3441	X	3314	-0-	-127	-0-	188	1	3125	2	Y	1					14
							1	9									
09	3330	X	3199	-0-	-131	-0-	177	1	3022	2	Y	-0-					14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	5560	-0-	-260	-0-	326	1	5233	2	Y	1					16
							1	9									
05	5952	X	5612	-0-	-340	-0-	318	1	5294	2	Y	-0-					16
06	5670	X	5478	-0-	-192	-0-	306	1	5170	2	Y	2					18
							2	9									
07	5766	X	5630	-0-	-136	-0-	313	1	5317	2	Y	-0-					18
08	5766	X	5530	-0-	-236	-0-	313	1	5213	2	Y	4	18	1			4
							4	9									
09	5550	X	5366	-0-	-184	-0-	297	1	5069	2	Y	-0-					4

PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	124	1	1981	2	Y	-0-					30
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	132	1	2198	2	Y	-0-					30
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	100	1	1692	2	Y	3					33
							3	9									
07	1674	N	1118	-0-	-556	-0-	62	1	1056	2	Y	-0-					33
08	2325	N	869	-0-	-1456	-0-	49	1	820	2	Y	-0-					33
09	1800	N	999	-0-	-801	-0-	55	1	944	2	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	5341	-0-	-359	-0-	313	1	5013	2	Y	14					34
							15	9									
05	5890	X	5338	-0-	-552	-0-	302	1	5035	2	Y	1					35
							1	9									
06	5550	X	5115	-0-	-435	-0-	286	1	4829	2	Y	-0-					35
07	5580	X	4570	-0-	-1010	-0-	254	1	4313	2	Y	3					38
							3	9									
08	5580	X	5214	-0-	-366	-0-	295	1	4919	2	Y	-0-					38
09	5340	X	4947	-0-	-393	-0-	274	1	4673	2	Y	-0-					38

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1875	-0-	-75	-0-	110	1	1764	2	Y	1					6
							1	9									
05	2015	N	1860	-0-	-155	-0-	105	1	1754	2	Y	1					7
							1	9									
06	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	101	1	1700	2	Y	-0-					7
07	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	101	1	1721	2	Y	4					11
							4	9									
08	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	97	1	1617	2	Y	1					12
							1	9									
09	1800	N	1707	-0-	-93	-0-	95	1	1612	2	Y	-0-					12

CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	156	1	2508	2	Y	1					7
							1	9									
05	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	156	1	2599	2	Y	-0-					7
06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	148	1	2505	2	Y	1					8
							1	9									
07	2759	X	2645	-0-	-114	-0-	147	1	2494	2	Y	4					12
							4	9									
08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	147	1	2450	2	Y	-0-					12
*09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	146	1	2486	2	Y	-0-					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 222515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9412 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2384	-0-	-316	-0-	140	1	2242	2	Y	2	13	1			5
							2	9									
05	2697	X	2470	-0-	-227	-0-	140	1	2328	2	Y	2					7
							2	9									
06	2520	X	2258	-0-	-262	-0-	126	1	2131	2	Y	1					8
							1	9									
07	2573	X	2367	-0-	-206	-0-	131	1	2235	2	Y	1					9
							1	9									
08	2480	N	2377	-0-	-103	-0-	135	1	2241	2	Y	1					10
							1	9									
*09	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	127	1	2164	2	Y	7	9	1			8
							8	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298

04	2340	N	2325	-0-	-15	-0-	136	1	2187	2	Y	2					7
							2	9									
05	2573	N	2434	-0-	-139	-0-	138	1	2294	2	Y	2					9
							2	9									
06	2430	N	2162	-0-	-268	-0-	121	1	2040	2	Y	1					10
							1	9									
07	2418	N	2224	-0-	-194	-0-	123	1	2099	2	Y	2					12
							2	9									
08	2449	N	2144	-0-	-305	-0-	121	1	2023	2	Y	-0-					12
09	2160	N	1993	-0-	-167	-0-	110	1	1882	2	Y	1					13
							1	9									

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270

04	3240	X	3021	-0-	-219	-0-	177	1	2843	2	Y	1					10
							1	9									
05	3317	X	3142	-0-	-175	-0-	178	1	2962	2	Y	2					12
							2	9									
06	3120	X	2982	-0-	-138	-0-	167	1	2814	2	Y	1	11	1			2
							1	9									
07	3224	X	3060	-0-	-164	-0-	170	1	2889	2	Y	1					3
							1	9									
08	3224	X	3011	-0-	-213	-0-	170	1	2839	2	Y	2					5
							2	9									
09	3030	X	2899	-0-	-131	-0-	161	1	2736	2	Y	2					7
							2	9									

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	54	1	864	2	Y	-0-					12
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	54	1	902	2	Y	1					13
							1	9									
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	52	1	877	2	Y	-0-					13
07	961	N	958	-0-	-3	-0-	53	1	904	2	Y	1					14
							1	9									
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	53	1	884	2	Y	-0-					14
*09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	49	1	839	2	Y	-0-					14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	109	1	1746	2	Y	-0-	25	1			5
05	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	106	1	1759	2	Y	-0-					5
06	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	102	1	1713	2	Y	-0-					5
07	1922	N	1898	-0-	-24	-0-	105	1	1792	2	Y	1					6
							1	9									
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	106	1	1757	2	Y	-0-					6
*09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	100	1	1698	2	Y	-0-					6

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	172	1	2757	2	Y	1					10
							1	9									
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	168	1	2793	2	Y	2					12
							2	9									
06	2880	X	2757	-0-	-123	-0-	154	1	2602	2	Y	1	11	1			2
							1	9									
07	3038	X	2865	-0-	-173	-0-	159	1	2705	2	Y	1					3
							1	9									
08	2821	N	2742	-0-	-79	-0-	155	1	2577	2	Y	9					12
							10	9									
09	2730	N	2722	-0-	-8	-0-	150	1	2564	2	Y	7					19
							8	9									

ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	879	-0-	-111	-0-	52	1	827	2	Y	-0-					11
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	59	1	979	2	Y	-0-					11
06	900	N	845	-0-	-55	-0-	47	1	798	2	Y	-0-					11
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	54	1	922	2	Y	-0-					11
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	54	1	903	2	Y	-0-					11
*09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	49	1	839	2	Y	-0-					11

BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3065	-0-	-415	-0-	180	1	2884	2	Y	1					10
							1	9									
05	3534	X	3187	-0-	-347	-0-	180	1	3005	2	Y	2					12
							2	9									
06	3390	X	3028	-0-	-362	-0-	169	1	2858	2	Y	1	11	1			2
							1	9									
07	3441	X	3094	-0-	-347	-0-	172	1	2921	2	Y	1					3
							1	9									
08	3286	X	3026	-0-	-260	-0-	171	1	2851	2	Y	4					7
							4	9									
*09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	173	1	2950	2	Y	3					10
							3	9									

NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1454	-0-	-136	-0-	85	1	1368	2	Y	1					40
							1	9									
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	102	1	1702	2	Y	-0-					40
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	143	1	2416	2	Y	2					42
							2	9									
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	126	1	2137	2	Y	-0-					42
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	109	1	1811	2	Y	4					46
							4	9									
*09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	101	1	1722	2	Y	1					47
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830 X	4822	-0-	-8	-0-	283 1 9	1	4538	2	Y	1					4
05	4991 X	4824	-0-	-167	-0-	273 7	1 9	4544	2	Y	6					10
06	4500 X	4490	-0-	-10	-0-	251	1	4239	2	Y	-0-					10
07	4991 X	4598	-0-	-393	-0-	255 1	1 9	4342	2	Y	1					11
08	4991 X	2028	-0-	-2963	-0-	115 1	1 9	1912	2	Y	1					12
09	4830 X	2233	-0-	-2597	-0-	124 1	1 9	2108	2	Y	1					13

PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	210 1 9	1	3369	2	Y	1					4
05	3472 X	3323	-0-	-149	-0-	188 8	1 9	3127	2	Y	7					11
06	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	170	1	2870	2	Y	-0-					11
07	3689 X	3069	-0-	-620	-0-	170	1	2899	2	Y	-0-					11
08	3286 X	2947	-0-	-339	-0-	167 1	1 9	2779	2	Y	1					12
09	3180 X	2438	-0-	-742	-0-	135 1	1 9	2302	2	Y	1					13

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370 N	1416	-0-	-954	-0-	83 2	1 9	1331	2	Y	2					11
05	2449 N	1031	-0-	-1418	-0-	58 1	1 9	972	2	Y	1					12
06	1650 N	965	-0-	-685	-0-	54 1	1 9	910	2	Y	1	11	1			2
07	1457 N	956	-0-	-501	-0-	53 1	1 9	902	2	Y	1					3
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	54 2	1 9	895	2	Y	2					5
*09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	54 2	1 9	914	2	Y	2					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	115	1	1849	2	Y	1					8
							1	9									
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	113	1	1888	2	Y	-0-					8
06	1950	N	1881	-0-	-69	-0-	105	1	1775	2	Y	1					9
							1	9									
07	2046	N	1962	-0-	-84	-0-	109	1	1849	2	Y	4					13
							4	9									
08	2015	N	1958	-0-	-57	-0-	111	1	1847	2	Y	-0-					13
09	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	104	1	1771	2	Y	-0-					13

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3514	-0-	-326	-0-	206	1	3308	2	Y	-0-					3
05	3906	X	3586	-0-	-320	-0-	203	1	3377	2	Y	5					8
							6	9									
06	3660	X	3486	-0-	-174	-0-	195	1	3291	2	Y	-0-					8
07	3782	X	3486	-0-	-296	-0-	193	1	3292	2	Y	1					9
							1	9									
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	198	1	3305	2	Y	1					10
							1	9									
*09	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	184	1	3135	2	Y	-0-					10

DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	4266	-0-	-264	-0-	250	1	4016	2	Y	-0-	13	1			1
05	4650	X	4376	-0-	-274	-0-	248	1	4128	2	Y	-0-					1
06	4440	X	4260	-0-	-180	-0-	238	1	4021	2	Y	1					2
							1	9									
07	4557	X	4341	-0-	-216	-0-	241	1	4093	2	Y	6					8
							7	9									
08	4464	X	4300	-0-	-164	-0-	244	1	4056	2	Y	-0-					8
09	4260	X	4109	-0-	-151	-0-	228	1	3881	2	Y	-0-					8

CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	43	1	695	2	Y	1					11
							1	9									
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	44	1	732	2	Y	8					19
							9	9									
06	750	N	735	-0-	-15	-0-	41	1	694	2	Y	-0-					19
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	43	1	732	2	Y	-0-					19
08	775	N	751	-0-	-24	-0-	43	1	708	2	Y	-0-					19
09	750	N	676	-0-	-74	-0-	37	1	638	2	Y	1					20
							1	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9186 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	219	1	3506	2	Y	1					6
							1	9									
05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	218	1	3632	2	Y	2					8
							2	9									
06	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	244	1	4110	2	Y	-0-	6	1			2
07	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	230	1	3911	2	Y	-0-					2
08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	215	1	3584	2	Y	1					3
							1	9									
*09	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	233	1	3973	2	Y	2					5
							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 #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	173	1	2778	2	Y	3					6
							3	9									
05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	180	1	3004	2	Y	9	13	1			2
							10	9									
06	2670	X	1966	-0-	-704	-0-	109	1	1836	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
07	3038	X	2831	-0-	-207	-0-	157	1	2674	2	Y	-0-					3
08	2697	X	2567	-0-	-130	-0-	145	1	2421	2	Y	1					4
							1	9									
09	2610	X	1196	-0-	-1414	-0-	66	1	1129	2	Y	1					5
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	68	1	1091	2	Y	3					6
							3	9									
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	70	1	1167	2	Y	9	13	1			2
							10	9									
06	1170	N	974	-0-	-196	-0-	53	1	901	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	73	1	1247	2	Y	-0-					3
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	76	1	1260	2	Y	1					4
							1	9									
09	960	N	714	-0-	-246	-0-	40	1	673	2	Y	1					5
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1622	-0-	-538	-0-	95	1	1525	2	Y	2					6
							2	9									
05	2077	N	1845	-0-	-232	-0-	104	1	1732	2	Y	8	12	1			2
							9	9									
06	2010	N	1652	-0-	-358	-0-	91	1	1540	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	116	1	1965	2	Y	-0-					3
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	111	1	1857	2	Y	1					4
							1	9									
09	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	73	1	1245	2	Y	1					5
							1	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
04	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	333	1	5339	2	Y	1					8
							1	9									
05	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	316	1	5262	2	Y	-0-					8
06	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	298	1	5024	2	Y	1					9
							1	9									
07	5394	X	5355	-0-	-39	-0-	297	1	5054	2	Y	4					13
							4	9									
08	5859	X	5401	-0-	-458	-0-	306	1	5095	2	Y	-0-					13
09	5670	X	5103	-0-	-567	-0-	283	1	4820	2	Y	-0-					13

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1347	-0-	-753	-0-	79	1	1266	2	Y	2					6
							2	9									
05	2139	N	930	-0-	-1209	-0-	52	1	868	2	Y	9	13	1			2
							10	9									
06	2160	N	902	-0-	-1258	-0-	49	1	832	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
07	1395	N	937	-0-	-458	-0-	52	1	885	2	Y	-0-					3
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	57	1	946	2	Y	1					4
							1	9									
*09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	55	1	942	2	Y	1					5
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	137	1	2196	2	N	-0-					112
05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	135	1	2245	2	N	-0-					112
06	2340	N	2304	-0-	-36	-0-	129	1	2175	2	N	-0-					112
07	2418	N	1895	-0-	-523	-0-	105	1	1790	2	N	-0-					112
08	2387	N	1878	-0-	-509	-0-	106	1	1772	2	N	-0-					112
09	2310	N	1822	-0-	-488	-0-	101	1	1721	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
04	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	99	1	1586	2	Y	30	31	1			4
							33	9									
05	1891	N	1639	-0-	-252	-0-	93	1	1544	2	Y	2					6
							2	9									
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	108	1	1830	2	Y	2					8
							2	9									
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	109	1	1847	2	Y	-0-					8
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	108	1	1796	2	Y	-0-					8
09	1890	N	1678	-0-	-212	-0-	93	1	1582	2	Y	3					11
							3	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
04	990	N	937	-0-	-53	-0-	55	1	882	2	N	-0-					155
05	1023	N	977	-0-	-46	-0-	55	1	922	2	N	-0-					155
06	990	N	910	-0-	-80	-0-	51	1	859	2	N	-0-					155
07	961	N	948	-0-	-13	-0-	53	1	895	2	N	-0-					155
08	992	N	933	-0-	-59	-0-	53	1	880	2	N	-0-					155
*09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	50	1	855	2	N	-0-					155

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

04	6240	X	5913	-0-	-327	-0-	347	1	5565	2	Y	1					4
							1	9									
05	6386	X	6035	-0-	-351	-0-	342	1	5692	2	Y	1					5
							1	9									
06	6060	X	5839	-0-	-221	-0-	327	1	5512	2	Y	-0-					5
07	6200	X	5946	-0-	-254	-0-	330	1	5609	2	Y	6					11
							7	9									
08	5921	X	5839	-0-	-82	-0-	331	1	5507	2	Y	1	10	1			2
							1	9									
09	5730	X	5601	-0-	-129	-0-	310	1	5290	2	Y	1					3
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164

04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	147	1	2351	2	Y	-0-					10
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	144	1	2404	2	Y	-0-					10
06	2490	N	2390	-0-	-100	-0-	134	1	2256	2	Y	-0-					10
07	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	143	1	2440	2	Y	1					11
							1	9									
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	136	1	2262	2	Y	1					12
							1	9									
*09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	129	1	2203	2	Y	8					20
							9	9									

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572

04	3630	X	3499	-0-	-131	-0-	205	1	3292	2	Y	2					7
							2	9									
05	3689	X	3564	-0-	-125	-0-	202	1	3360	2	Y	2					9
							2	9									
06	3570	X	3226	-0-	-344	-0-	180	1	3045	2	Y	1					10
							1	9									
07	3627	X	3474	-0-	-153	-0-	193	1	3278	2	Y	3					13
							3	9									
08	3627	X	3474	-0-	-153	-0-	197	1	3275	2	Y	2	12	1			3
							2	9									
09	3510	X	3353	-0-	-157	-0-	186	1	3164	2	Y	3					6
							3	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516

04	1650	N	1639	-0-	-11	-0-	96	1	1542	2	Y	1					9
							1	9									
05	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	95	1	1588	2	Y	-0-					9
06	1680	N	1621	-0-	-59	-0-	91	1	1528	2	Y	2					11
							2	9									
07	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	92	1	1557	2	Y	-0-					11
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	92	1	1538	2	Y	2					13
							2	9									
09	1530	N	1509	-0-	-21	-0-	84	1	1423	2	Y	2					15
							2	9									

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400

04	3090	X	2973	-0-	-117	-0-	175	1	2798	2	Y	-0-					12
05	3131	X	3077	-0-	-54	-0-	174	1	2896	2	Y	6					18
							7	9									
06	3000	X	2952	-0-	-48	-0-	165	1	2787	2	Y	-0-	15	1			3
07	3069	X	3056	-0-	-13	-0-	170	1	2886	2	Y	-0-					3
08	3069	X	2985	-0-	-84	-0-	169	1	2816	2	Y	-0-					3
09	2970	X	2890	-0-	-80	-0-	160	1	2730	2	Y	-0-					3

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398

04	2040	N	1199	-0-	-841	-0-	70	1	1128	2	Y	1					36
							1	9									
05	1953	N	1664	-0-	-289	-0-	94	1	1570	2	Y	-0-	32	1			4
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	124	1	2087	2	Y	1					5
							1	9									
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	125	1	2118	2	Y	1					6
							1	9									
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					6
09	1380	N	15	-0-	-1365	-0-	1	1	13	2	Y	1					7
							1	9									

DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268

04	3120	X	3073	-0-	-47	-0-	180	1	2892	2	Y	1	9	1			2
							1	9									
05	3224	X	3166	-0-	-58	-0-	179	1	2986	2	Y	1					3
							1	9									
06	3120	X	3073	-0-	-47	-0-	172	1	2898	2	Y	3					6
							3	9									
07	3224	X	3047	-0-	-177	-0-	169	1	2878	2	Y	-0-					6
08	3224	X	3109	-0-	-115	-0-	176	1	2932	2	Y	1					7
							1	9									
09	3060	X	3047	-0-	-13	-0-	169	1	2878	2	Y	-0-					7

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
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	106	1	1694	2	Y	-0-					15
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	104	1	1734	2	Y	1					16
							1	9									
06	1800	N	1758	-0-	-42	-0-	98	1	1660	2	Y	-0-					16
07	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	99	1	1692	2	Y	-0-					16
08	1829	N	1797	-0-	-32	-0-	101	1	1677	2	Y	17	28	1			5
							19	9									
09	1770	N	1696	-0-	-74	-0-	94	1	1602	2	Y	-0-					5

LAKE NAC GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 230433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9432 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	1860	-0-	-420	-0-	109	1	1743	2	Y	7					42
							8	9									
05	2263	N	2130	-0-	-133	-0-	120	1	2001	2	Y	8	40	1			10
							9	9									
06	2160	N	2099	-0-	-61	-0-	117	1	1982	2	Y	-0-					10
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	119	1	2031	2	Y	1					11
							1	9									
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	121	1	2022	2	Y	3					14
							3	9									
*09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	113	1	1922	2	Y	22	28	1			8
							24	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1636	-0-	-44	-0-	96	1	1538	2	Y	2	13	1			5
							2	9									
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	98	1	1632	2	Y	1					6
							1	9									
06	1710	N	1674	-0-	-36	-0-	94	1	1579	2	Y	1					7
							1	9									
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	96	1	1633	2	Y	2					9
							2	9									
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	95	1	1577	2	Y	1					10
							1	9									
09	1590	N	1576	-0-	-14	-0-	87	1	1482	2	Y	6	9	1			7
							7	9									

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1887	-0-	-243	-0-	110	1	1768	2	Y	8					30
							9	9									
05	2015	N	749	-0-	-1266	-0-	42	1	699	2	Y	7					37
							8	9									
06	1920	N	61	-0-	-1859	-0-	3	1	56	2	Y	2	34	1			5
							2	9									
07	1953	N	83	-0-	-1870	-0-	4	1	76	2	Y	3					8
							3	9									
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					8
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	43	2	Y	2					10
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4622	-0-	-88	-0-	271	1	4351	2	Y	-0-	12	1			1
05	4867	X	4762	-0-	-105	-0-	270	1	4492	2	Y	-0-					1
06	4590	X	4568	-0-	-22	-0-	256	1	4312	2	Y	-0-					1
07	4774	X	4621	-0-	-153	-0-	256	1	4358	2	Y	6					7
							7	9									
08	4619	X	4512	-0-	-107	-0-	256	1	4256	2	Y	-0-					7
09	4470	X	4369	-0-	-101	-0-	242	1	4126	2	Y	1					8
							1	9									

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3136	-0-	-224	-0-	184	1	2951	2	Y	1					9
							1	9									
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	195	1	3253	2	Y	-0-					9
06	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	181	1	3062	2	Y	2					11
							2	9									
07	3317	X	3010	-0-	-307	-0-	167	1	2843	2	Y	-0-					11
08	3441	X	2874	-0-	-567	-0-	163	1	2709	2	Y	2					13
							2	9									
09	3330	X	2313	-0-	-1017	-0-	128	1	2184	2	Y	1					14
							1	9									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	211	1	3382	2	Y	3					25
							3	9									
05	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	220	1	3657	2	Y	8	30	1			3
							9	9									
06	3450	X	3322	-0-	-128	-0-	185	1	3125	2	Y	11					14
							12	9									
07	3565	X	3389	-0-	-176	-0-	186	1	3157	2	Y	42					56
							46	9									
08	3875	X	3280	-0-	-595	-0-	185	1	3086	2	Y	8	53	1			11
							9	9									
09	3750	X	3234	-0-	-516	-0-	178	1	3028	2	Y	25					36
							28	9									

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	1913	-0-	-367	-0-	112	1	1801	2	Y	-0-					10
05	2387	N	2173	-0-	-214	-0-	123	1	2050	2	Y	-0-					10
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	122	1	2057	2	Y	-0-					10
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	127	1	2153	2	Y	1					11
							1	9									
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	134	1	2226	2	Y	1					12
							1	9									
*09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	123	1	2093	2	Y	8					20
							9	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GARRETT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2492	-0-	-418	-0-	146	1	2345	2	Y	1					18
							1	9									
05	3007	X	2443	-0-	-564	-0-	138	1	2296	2	Y	8					26
							9	9									
06	2910	X	2519	-0-	-391	-0-	140	1	2362	2	Y	15	15	1			26
							17	9									
07	2852	X	2688	-0-	-164	-0-	149	1	2531	2	Y	7					33
							8	9									
08	2821	X	2672	-0-	-149	-0-	151	1	2513	2	Y	7					40
							8	9									
09	2520	X	2452	-0-	-68	-0-	135	1	2309	2	Y	7					47
							8	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	2883	-0-	-1437	-0-	169	1	2714	2	Y	-0-					8
05	4092	X	3506	-0-	-586	-0-	198	1	3301	2	Y	6					14
							7	9									
06	3840	X	3016	-0-	-824	-0-	169	1	2847	2	Y	-0-	12	1			2
07	3813	X	2713	-0-	-1100	-0-	151	1	2562	2	Y	-0-					2
08	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	181	1	3017	2	Y	-0-					2
*09	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	190	1	3246	2	Y	-0-					2

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	73	1	1165	2	Y	-0-					43
05	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	68	1	1135	2	Y	-0-					43
06	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	64	1	1076	2	Y	1					44
							1	9									
07	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	67	1	1136	2	Y	4					48
							4	9									
08	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	67	1	1118	2	Y	2					50
							2	9									
09	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	63	1	1076	2	Y	-0-					50

DOUGLASS GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 232625 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	58	1	924	2	Y	-0-					5
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	56	1	931	2	Y	4					9
							4	9									
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	54	1	913	2	Y	-0-					9
07	1023	N	965	-0-	-58	-0-	54	1	910	2	Y	1					10
							1	9									
08	992	N	951	-0-	-41	-0-	53	1	888	2	Y	9					19
							10	9									
09	960	N	836	-0-	-124	-0-	46	1	789	2	Y	1					20
							1	9									

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	63	1	1012	2	Y	-0-					13
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	64	1	1061	2	Y	-0-					13
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	61	1	1024	2	Y	-0-					13
07	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	60	1	1021	2	Y	-0-					13
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	64	1	1066	2	Y	-0-					13
09	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	58	1	994	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 #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	159	1	2552	2	Y	2					7
							2	9									
05	2821	N	2777	-0-	-44	-0-	157	1	2619	2	Y	1					8
							1	9									
06	2730	N	2662	-0-	-68	-0-	149	1	2513	2	Y	-0-					8
07	2790	N	2606	-0-	-184	-0-	145	1	2461	2	Y	-0-					8
08	2790	N	2694	-0-	-96	-0-	153	1	2540	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
09	2670	N	2601	-0-	-69	-0-	144	1	2454	2	Y	3					5
							3	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	4627	-0-	-323	-0-	272	1	4355	2	Y	-0-					3
05	5022	X	4735	-0-	-287	-0-	268	1	4463	2	Y	4					7
							4	9									
06	4740	X	4345	-0-	-395	-0-	243	1	4101	2	Y	1					8
							1	9									
07	4867	X	4787	-0-	-80	-0-	266	1	4521	2	Y	-0-					8
08	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	264	1	4398	2	Y	1					9
							1	9									
09	4500	X	4442	-0-	-58	-0-	246	1	4196	2	Y	-0-					9

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	1729	-0-	-2531	-0-	101	1	1627	2	Y	1					14
							1	9									
05	4402	X	2168	-0-	-2234	-0-	122	1	2037	2	Y	8	13	1			9
							9	9									
06	4260	X	1917	-0-	-2343	-0-	107	1	1810	2	Y	-0-					9
07	4402	X	2072	-0-	-2330	-0-	115	1	1955	2	Y	2					11
							2	9									
08	3286	X	2041	-0-	-1245	-0-	115	1	1923	2	Y	3					14
							3	9									
09	2100	X	1007	-0-	-1093	-0-	55	1	930	2	Y	20					34
							22	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	303	1	4866	2	Y	2					14
							2	9									
05	5239	X	5196	-0-	-43	-0-	294	1	4901	2	Y	1					15
							1	9									
06	5070	X	5025	-0-	-45	-0-	281	1	4743	2	Y	1	13	1			3
							1	9									
07	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	292	1	4971	2	Y	1					4
							1	9									
08	5332	X	5327	-0-	-5	-0-	302	1	5023	2	Y	2					6
							2	9									
09	5160	X	4979	-0-	-181	-0-	276	1	4703	2	Y	-0-					6

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	225	1	3605	2	Y	1					12
							1	9									
05	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	222	1	3698	2	Y	-0-					12
06	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	212	1	3576	2	Y	1					13
							1	9									
07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	215	1	3658	2	Y	4					17
							4	9									
08	3968	X	3830	-0-	-138	-0-	217	1	3612	2	Y	1					18
							1	9									
09	3840	X	3488	-0-	-352	-0-	193	1	3295	2	Y	-0-					18

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2746	-0-	-104	-0-	161	1	2585	2	Y	-0-					5
05	2666	X	2509	-0-	-157	-0-	142	1	2360	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
06	2610	X	2036	-0-	-574	-0-	113	1	1915	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	2852	X	2204	-0-	-648	-0-	122	1	2078	2	Y	4					6
							4	9									
08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	146	1	2438	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
*09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	113	1	1921	2	Y	5					7
							6	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
04	2910	X	2379	-0-	-531	-0-	140	1	2238	2	Y	1					6
							1	9									
05	3007	X	2815	-0-	-192	-0-	159	1	2654	2	Y	2					8
							2	9									
06	2910	X	2512	-0-	-398	-0-	141	1	2371	2	Y	-0-	6	1			2
07	3007	X	2572	-0-	-435	-0-	143	1	2429	2	Y	-0-					2
08	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	181	1	3013	2	Y	1					3
							1	9									
*09	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	164	1	2790	2	Y	2					5
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	231	1	3706	2	Y	-0-					20
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	219	1	3648	2	Y	-0-	18	1			2
06	3240	X	3204	-0-	-36	-0-	179	1	3024	2	Y	1					3
							1	9									
07	3348	X	3207	-0-	-141	-0-	178	1	3028	2	Y	1					4
							1	9									
08	4061	X	2425	-0-	-1636	-0-	137	1	2287	2	Y	1					5
							1	9									
09	3930	X	1811	-0-	-2119	-0-	100	1	1710	2	Y	1					6
							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
04	6120	X	5948	-0-	-172	-0-	349	1	5598	2	Y	1					4
							1	9									
05	6324	X	6080	-0-	-244	-0-	344	1	5736	2	Y	-0-					4
06	6120	X	5898	-0-	-222	-0-	330	1	5567	2	Y	1					5
							1	9									
07	6231	X	6013	-0-	-218	-0-	333	1	5673	2	Y	6					11
							7	9									
08	6169	X	5849	-0-	-320	-0-	331	1	5518	2	Y	-0-	9	1			2
09	5940	X	5676	-0-	-264	-0-	315	1	5361	2	Y	-0-					2

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9156 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	266	1	4265	2	Y	1					6
							1	9									
05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	194	1	3223	2	Y	2					8
							2	9									
06	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	279	1	4700	2	Y	-0-	6	1			2
07	3193	X	3065	-0-	-128	-0-	170	1	2895	2	Y	-0-					2
08	4402	X	4060	-0-	-342	-0-	230	1	3829	2	Y	1					3
							1	9									
09	4260	X	3622	-0-	-638	-0-	201	1	3419	2	Y	2					5
							2	9									

SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2859	-0-	-201	-0-	168	1	2691	2	Y	-0-					10
05	3038	X	2913	-0-	-125	-0-	165	1	2748	2	Y	-0-					10
06	2880	X	2790	-0-	-90	-0-	156	1	2634	2	Y	-0-					10
07	2945	X	2913	-0-	-32	-0-	162	1	2750	2	Y	1					11
							1	9									
08	2914	N	2701	-0-	-213	-0-	153	1	2547	2	Y	1					12
							1	9									
09	2790	N	2637	-0-	-153	-0-	146	1	2482	2	Y	8					20
							9	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3602	-0-	-238	-0-	211	1	3391	2	Y	-0-					6
05	3875	X	3695	-0-	-180	-0-	209	1	3485	2	Y	1					7
							1	9									
06	3690	X	3519	-0-	-171	-0-	197	1	3321	2	Y	1					8
							1	9									
07	3751	X	3616	-0-	-135	-0-	201	1	3411	2	Y	4					12
							4	9									
08	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	200	1	3329	2	Y	-0-					12
*09	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	190	1	3243	2	Y	-0-					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9320 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3577	-0-	-173	-0-	210	1	3366	2	Y	1					6
							1	9									
05	3813	X	3617	-0-	-196	-0-	205	1	3410	2	Y	2					8
							2	9									
06	3630	X	3465	-0-	-165	-0-	194	1	3271	2	Y	-0-	6	1			2
07	3751	X	3574	-0-	-177	-0-	198	1	3376	2	Y	-0-					2
08	3720	X	3504	-0-	-216	-0-	198	1	3305	2	Y	1					3
							1	9									
09	3570	X	3383	-0-	-187	-0-	187	1	3194	2	Y	2					5
							2	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2127	-0-	-63	-0-	124	1	1993	2	Y	9	37	1			18
							10	9									
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	128	1	2132	2	Y	16					34
							18	9									
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	121	1	2049	2	Y	6	22	1			18
							7	9									
07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	127	1	2163	2	Y	13					31
							14	9									
08	2170	N	1940	-0-	-230	-0-	109	1	1821	2	Y	9	33	1			7
							10	9									
09	2100	N	1881	-0-	-219	-0-	104	1	1769	2	Y	7					14
							8	9									

SITTON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3746	-0-	-214	-0-	220	1	3526	2	Y	-0-					10
05	4061	X	3622	-0-	-439	-0-	205	1	3417	2	Y	-0-					10
06	3840	X	3339	-0-	-501	-0-	187	1	3152	2	Y	-0-					10
07	3937	X	3519	-0-	-418	-0-	195	1	3323	2	Y	1					11
							1	9									
08	3844	X	3388	-0-	-456	-0-	192	1	3195	2	Y	1					12
							1	9									
09	3720	X	3153	-0-	-567	-0-	174	1	2970	2	Y	8					20
							9	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	4856	-0-	-154	-0-	285	1	4571	2	Y	-0-					5
05	5177	X	4967	-0-	-210	-0-	281	1	4682	2	Y	4					9
							4	9									
06	5010	X	4688	-0-	-322	-0-	262	1	4425	2	Y	1					10
							1	9									
07	5177	X	4770	-0-	-407	-0-	265	1	4505	2	Y	-0-					10
08	4898	X	4662	-0-	-236	-0-	264	1	4397	2	Y	1					11
							1	9									
09	4740	X	4306	-0-	-434	-0-	239	1	4067	2	Y	-0-					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3531	-0-	-279	-0-	207	1 9	3323	2	Y	1					4
05	3844	X	3641	-0-	-203	-0-	206	1	3435	2	Y	-0-					4
06	3630	X	3487	-0-	-143	-0-	195	1 9	3291	2	Y	1					5
07	3751	X	3509	-0-	-242	-0-	194	1 7 9	3308	2	Y	6					11
08	3720	X	3457	-0-	-263	-0-	196	1	3261	2	Y	-0-	9	1			2
09	3540	X	3278	-0-	-262	-0-	182	1 9	3095	2	Y	1					3

RITA RAE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	5728	-0-	-362	-0-	336	1 9	5391	2	Y	1					4
05	6200	X	5815	-0-	-385	-0-	329	1	5486	2	Y	-0-					4
06	5880	X	5598	-0-	-282	-0-	313	1 9	5284	2	Y	1					5
07	5983	X	5667	-0-	-316	-0-	314	1 7 9	5346	2	Y	6					11
08	5704	X	5627	-0-	-77	-0-	319	1	5308	2	Y	-0-	9	1			2
09	5520	X	5414	-0-	-106	-0-	300	1 9	5113	2	Y	1					3

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	4417	-0-	-173	-0-	259	1 2 9	4156	2	Y	2					37
05	4712	X	4486	-0-	-226	-0-	254	1 3 9	4229	2	Y	3					40
06	4470	X	4293	-0-	-177	-0-	240	1 2 9	4051	2	Y	2					42
07	4557	X	4414	-0-	-143	-0-	245	1 2 9	4167	2	Y	2					44
08	4557	X	3956	-0-	-601	-0-	218	1 110 9	3628	2	Y	100					144
09	4410	X	4362	-0-	-48	-0-	242	1	4120	2	Y	-0-					144

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 6 RRCID -> 234892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9152 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	5339	-0-	-181	-0-	313	1 9	5025	2	Y	1					10
05	5642	X	5458	-0-	-184	-0-	309	1 2 9	5147	2	Y	2					12
06	5430	X	5185	-0-	-245	-0-	290	1 9	4894	2	Y	1	11	1			2
07	5611	X	5348	-0-	-263	-0-	297	1 9	5050	2	Y	1					3
08	5549	X	5295	-0-	-254	-0-	300	1 3 9	4992	2	Y	3					6
09	5340	X	5125	-0-	-215	-0-	284	1 3 9	4838	2	Y	3					9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	117 1	1 9	1875	2	Y	1					6
05	2077	N	2008	-0-	-69	-0-	114 2	1 9	1892	2	Y	2					8
06	2010	N	1909	-0-	-101	-0-	107	1	1802	2	Y	-0-	6	1			2
07	2046	N	1962	-0-	-84	-0-	109	1	1853	2	Y	-0-					2
08	2015	N	1845	-0-	-170	-0-	104 1	1 9	1740	2	Y	1					3
09	1920	N	1723	-0-	-197	-0-	95 2	1 9	1626	2	Y	2					5

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	64	1	1023	2	Y	-0-					12
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	63 6	1 9	1054	2	Y	5					17
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	57	1	956	2	Y	-0-	14	1			3
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	56	1	946	2	Y	-0-					3
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	59	1	975	2	Y	-0-					3
*09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	54	1	915	2	Y	-0-					3

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3510	-0-	510	510	206	1 2 9	3302	2	Y	2					7
05	4083	X	3573	-0-	-510	-0-	202	1 2 9	3369	2	Y	2					9
06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	192	1 1 9	3239	2	Y	1					10
07	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	191	1 2 9	3247	2	Y	2					12
08	3534	X	3108	-0-	-426	-0-	176	1 2 9	2930	2	Y	2	11	1			3
09	3420	X	2705	-0-	-715	-0-	150	1 3 9	2552	2	Y	3					6

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2353	-0-	-167	-0-	138	1	2215	2	Y	-0-					10
05	2604	N	2515	-0-	-89	-0-	142	1 1 9	2372	2	Y	1					11
06	2520	N	2394	-0-	-126	-0-	134	1	2260	2	Y	-0-					11
07	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	135	1 1 9	2294	2	Y	1					12
08	2511	N	2203	-0-	-308	-0-	125	1	2078	2	Y	-0-					12
09	2400	N	2238	-0-	-162	-0-	124	1 1 9	2113	2	Y	1					13

RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8490	X	7940	-0-	-550	-0-	466	1 1 9	7473	2	Y	1					5
05	8525	X	8113	-0-	-412	-0-	458	1 26 9	7629	2	Y	24	2	8			27
06	8220	X	7675	-0-	-545	-0-	429	1 2 9	7244	2	Y	2	10	1			19
07	8308	X	7793	-0-	-515	-0-	432	1 7 9	7354	2	Y	6					25
08	7998	X	7663	-0-	-335	-0-	434	1 1 9	7228	2	Y	1	11	1			15
09	7740	X	7382	-0-	-358	-0-	408	1 22 9	6952	2	Y	20	15	8			20

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3285	-0-	-225	-0-	193	1 2 9	3090	2	Y	2	13	1			5
05	3627	X	3392	-0-	-235	-0-	192	1 2 9	3198	2	Y	2					7
06	3300	X	3276	-0-	-24	-0-	183	1 1 9	3092	2	Y	1					8
07	3410	X	2144	-0-	-1266	-0-	119	1 1 9	2024	2	Y	1					9
08	3379	X	3067	-0-	-312	-0-	174	1 1 9	2892	2	Y	1					10
*09	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	211	1 8 9	3595	2	Y	7	9	1			8

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
04	3390	X	2910	-0-	-480	-0-	171	1	2738	2	Y	1					6
							1	9									
05	3348	X	2976	-0-	-372	-0-	168	1	2806	2	Y	2					8
							2	9									
06	2970	X	2832	-0-	-138	-0-	158	1	2674	2	Y	-0-	6	1			2
07	3069	X	2906	-0-	-163	-0-	161	1	2745	2	Y	-0-					2
08	3069	X	2886	-0-	-183	-0-	163	1	2722	2	Y	1					3
							1	9									
09	2820	N	2784	-0-	-36	-0-	154	1	2628	2	Y	2					5
							2	9									

JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3319	-0-	-311	-0-	195	1	3123	2	Y	1					6
							1	9									
05	3565	X	3420	-0-	-145	-0-	194	1	3224	2	Y	2					8
							2	9									
06	3450	X	3176	-0-	-274	-0-	178	1	2998	2	Y	-0-	6	1			2
07	3503	X	3316	-0-	-187	-0-	184	1	3132	2	Y	-0-					2
08	3503	X	3231	-0-	-272	-0-	183	1	3047	2	Y	1					3
							1	9									
09	3330	X	3098	-0-	-232	-0-	172	1	2924	2	Y	2					5
							2	9									

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	4756	-0-	-494	-0-	279	1	4475	2	Y	2	14	1			3
							2	9									
05	5425	X	4943	-0-	-482	-0-	280	1	4661	2	Y	2					5
							2	9									
06	5250	X	4692	-0-	-558	-0-	262	1	4422	2	Y	7					12
							8	9									
07	5053	X	4763	-0-	-290	-0-	264	1	4499	2	Y	-0-					12
08	4929	X	4499	-0-	-430	-0-	255	1	4243	2	Y	1					13
							1	9									
09	4770	X	4461	-0-	-309	-0-	247	1	4214	2	Y	-0-					13

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7200	X	6801	-0-	-399	-0-	399	1	6401	2	Y	1					15
							1	9									
05	7378	X	6966	-0-	-412	-0-	395	1	6570	2	Y	1					16
							1	9									
06	6960	X	6736	-0-	-224	-0-	377	1	6358	2	Y	1					17
							1	9									
07	7037	X	6900	-0-	-137	-0-	383	1	6516	2	Y	1					18
							1	9									
08	7037	X	6752	-0-	-285	-0-	382	1	6367	2	Y	3	17	1			4
							3	9									
09	6810	X	6488	-0-	-322	-0-	360	1	6128	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	3053	-0-	-37	-0-	179	1	2873	2	Y	1					10
							1	9									
05	3100	X	3080	-0-	-20	-0-	174	1	2904	2	Y	2					12
							2	9									
06	3000	X	2928	-0-	-72	-0-	164	1	2763	2	Y	1	11	1			2
							1	9									
07	3162	X	2984	-0-	-178	-0-	166	1	2817	2	Y	1					3
							1	9									
08	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	167	1	2777	2	Y	2					5
							2	9									
*09	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	157	1	2683	2	Y	2					7
							2	9									

DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426

04	3540	X	3153	-0-	-387	-0-	185	1	2968	2	Y	-0-					10
05	3472	X	3427	-0-	-45	-0-	194	1	3233	2	Y	-0-					10
06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	189	1	3197	2	Y	-0-					10
07	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	193	1	3279	2	Y	1					11
							1	9									
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	186	1	3106	2	Y	-0-					11
09	3180	X	3000	-0-	-180	-0-	166	1	2828	2	Y	5					16
							6	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034

04	4680	X	4436	-0-	-244	-0-	260	1	4172	2	Y	4					9
							4	9									
05	4836	X	4508	-0-	-328	-0-	255	1	4249	2	Y	4					13
							4	9									
06	4650	X	4302	-0-	-348	-0-	240	1	4056	2	Y	5	15	1			3
							6	9									
07	4681	X	4060	-0-	-621	-0-	225	1	3828	2	Y	6					9
							7	9									
08	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	254	1	4237	2	Y	5					14
							6	9									
09	4290	X	4285	-0-	-5	-0-	237	1	4044	2	Y	4					18
							4	9									

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318

04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	116	1	1857	2	Y	31	29	1			4
							34	9									
05	2139	N	1796	-0-	-343	-0-	102	1	1692	2	Y	2					6
							2	9									
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	119	1	2008	2	Y	2					8
							2	9									
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	120	1	2034	2	Y	-0-					8
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	117	1	1944	2	Y	-0-					8
09	2040	N	1958	-0-	-82	-0-	108	1	1847	2	Y	3					11
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4972	-0-		-68	-0-	290	1	4656	2	Y	24					36
								26	9									
05	5242	X	5242	-0-		-0-	-0-	296	1	4925	2	Y	19					55
								21	9									
06	5440	X	5440	-0-		-0-	-0-	304	1	5132	2	Y	4	56	1			3
								4	9									
07	5647	X	5647	-0-		-0-	-0-	313	1	5327	2	Y	6					9
								7	9									
08	5533	X	5533	-0-		-0-	-0-	313	1	5213	2	Y	6					15
								7	9									
09	5430	X	5166	-0-		-264	-0-	286	1	4877	2	Y	3					18
								3	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2687	-0-		-253	-0-	157	1	2519	2	Y	10	37	1			18
								11	9									
05	2945	X	2845	-0-		-100	-0-	160	1	2667	2	Y	16					34
								18	9									
06	2742	X	2742	-0-		-0-	-0-	153	1	2582	2	Y	6	22	1			18
								7	9									
07	2844	X	2844	-0-		-0-	-0-	157	1	2673	2	Y	13					31
								14	9									
08	2560	N	2560	-0-		-0-	-0-	144	1	2406	2	Y	9	33	1			7
								10	9									
*09	2464	N	2464	-0-		-0-	-0-	136	1	2320	2	Y	7					14
								8	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	4061	-0-		-469	-0-	238	1	3822	2	Y	1					64
								1	9									
05	4557	X	4256	-0-		-301	-0-	241	1	4014	2	Y	1	53	1			12
								1	9									
06	4380	X	4023	-0-		-357	-0-	225	1	3798	2	Y	-0-					12
07	4402	X	4148	-0-		-254	-0-	230	1	3917	2	Y	1					13
								1	9									
08	4309	X	4005	-0-		-304	-0-	227	1	3777	2	Y	1					14
								1	9									
09	4110	X	3779	-0-		-331	-0-	209	1	3570	2	Y	-0-					14

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3540	-0-		-0-	-0-	208	1	3332	2	Y	-0-					5
05	3508	X	3508	-0-		-0-	-0-	198	1	3303	2	Y	6	9	1			2
								7	9									
06	3480	X	3365	-0-		-115	-0-	188	1	3169	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
07	3658	X	3464	-0-		-194	-0-	192	1	3268	2	Y	4					6
								4	9									
08	3658	X	3458	-0-		-200	-0-	196	1	3256	2	Y	5	9	1			2
								6	9									
09	3540	X	3430	-0-		-110	-0-	190	1	3234	2	Y	5					7
								6	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	250	1	4010	2	Y	10					47
							11	9									
05	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	236	1	3936	2	Y	4					51
							4	9									
06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	230	1	3887	2	Y	5	46	1			10
							6	9									
07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	238	1	4057	2	Y	6					16
							7	9									
08	4433	X	4193	-0-	-240	-0-	237	1	3942	2	Y	13					29
							14	9									
09	4260	X	4067	-0-	-193	-0-	225	1	3840	2	Y	2	22	1			9
							2	9									

WEAVER GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3480	-0-	-30	-0-	204	1	3275	2	Y	1					10
							1	9									
05	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	207	1	3444	2	Y	2					12
							2	9									
06	3540	X	3309	-0-	-231	-0-	185	1	3123	2	Y	1	11	1			2
							1	9									
07	3658	X	3187	-0-	-471	-0-	177	1	3009	2	Y	1					3
							1	9									
08	3658	X	3398	-0-	-260	-0-	192	1	3204	2	Y	2					5
							2	9									
09	3540	X	3270	-0-	-270	-0-	181	1	3087	2	Y	2					7
							2	9									

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238180 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8730 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 239113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9315 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	227	1	3638	2	Y	-0-					3
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	225	1	3747	2	Y	12					15
							13	9									
06	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	212	1	3571	2	Y	-0-					15
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	217	1	3690	2	Y	1					16
							1	9									
08	3844	X	3603	-0-	-241	-0-	204	1	3398	2	Y	1					17
							1	9									
09	3720	X	3650	-0-	-70	-0-	202	1	3448	2	Y	-0-					17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CALEB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239195 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8868 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	166	1	2659	2	Y	3					45
							3	9									
05	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	164	1	2729	2	Y	11	51	1			5
							12	9									
06	2820	N	2805	-0-	-15	-0-	156	1	2627	2	Y	20					25
							22	9									
07	2914	N	2823	-0-	-91	-0-	157	1	2666	2	Y	-0-					25
08	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	155	1	2586	2	Y	51	39	1			37
							56	9									
09	2700	N	2651	-0-	-49	-0-	145	1	2464	2	Y	38					75
							42	9									

WEAVER GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 239196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8990 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2674	-0-	-56	-0-	157	1	2515	2	Y	2					7
							2	9									
05	2790	X	2689	-0-	-101	-0-	152	1	2534	2	Y	3					10
							3	9									
06	2640	X	2560	-0-	-80	-0-	143	1	2415	2	Y	2					12
							2	9									
07	2759	X	2572	-0-	-187	-0-	143	1	2427	2	Y	2					14
							2	9									
08	2697	N	2610	-0-	-87	-0-	148	1	2461	2	Y	1	13	1			2
							1	9									
09	2550	N	2525	-0-	-25	-0-	140	1	2383	2	Y	2					4
							2	9									

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239198 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4597	-0-	-533	-0-	270	1	4326	2	Y	1					17
							1	9									
05	5301	X	4367	-0-	-934	-0-	246	1	4099	2	Y	20	31	1			6
							22	9									
06	5130	X	3736	-0-	-1394	-0-	209	1	3519	2	Y	7	11	1			2
							8	9									
07	4774	X	3996	-0-	-778	-0-	222	1	3770	2	Y	4					6
							4	9									
08	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	284	1	4730	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
*09	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	298	1	5080	2	Y	5					7
							6	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
04	3900	X	3678	-0-	-222	-0-	216	1	3461	2	Y	1					19
							1	9									
05	3875	X	3693	-0-	-182	-0-	209	1	3484	2	Y	-0-	17	1			2
06	3780	X	3478	-0-	-302	-0-	195	1	3282	2	Y	1					3
							1	9									
07	3906	X	3592	-0-	-314	-0-	199	1	3392	2	Y	1					4
							1	9									
08	3751	X	3423	-0-	-328	-0-	194	1	3228	2	Y	1					5
							1	9									
09	3630	X	3218	-0-	-412	-0-	178	1	3040	2	Y	-0-					5

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 #: 8 RRCID -> 239276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 10223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7110	X	6624	-0-	-486	-0-	389	1 9	6234	2	Y	1					24
05	7192	X	6770	-0-	-422	-0-	383	1 7 9	6380	2	Y	6	28	1			2
06	6810	X	6472	-0-	-338	-0-	362	1 8 9	6102	2	Y	7	7	1			2
07	7037	X	6644	-0-	-393	-0-	369	1 4 9	6271	2	Y	4					6
08	7037	X	6056	-0-	-981	-0-	343	1 6 9	5707	2	Y	5	9	1			2
09	6630	X	4749	-0-	-1881	-0-	263	1 6 9	4480	2	Y	5					7

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 65 RRCID -> 239297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9404 - 10406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3279	-0-	-321	-0-	192	1	3087	2	Y	-0-					24
05	3658	X	3210	-0-	-448	-0-	182	1	3028	2	Y	-0-					24
06	3450	X	3064	-0-	-386	-0-	171	1	2893	2	Y	-0-					24
07	3441	X	3030	-0-	-411	-0-	168	1	2862	2	Y	-0-					24
08	3348	X	2934	-0-	-414	-0-	166	1 8 9	2760	2	Y	7					31
09	3240	X	2832	-0-	-408	-0-	157	1	2675	2	Y	-0-					31

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239406 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 10552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	352	1 9	5653	2	Y	1					19
05	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	287	1 8 9	4780	2	Y	7	24	1			2
06	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	283	1 8 9	4781	2	Y	7	7	1			2
07	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	298	1 4 9	5074	2	Y	4					6
08	5890	X	5280	-0-	-610	-0-	299	1 6 9	4975	2	Y	5	9	1			2
09	5700	X	4991	-0-	-709	-0-	276	1 6 9	4709	2	Y	5					7

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	284	1 2 9	4548	2	Y	2					13
05	4805	X	4401	-0-	-404	-0-	249	1 4 9	4148	2	Y	4	11	1			6
06	4650	X	4214	-0-	-436	-0-	236	1	3978	2	Y	-0-					6
07	4991	X	3984	-0-	-1007	-0-	221	1 1 9	3762	2	Y	1					7
08	4991	X	3985	-0-	-1006	-0-	226	1 2 9	3757	2	Y	2					9
09	4830	X	4116	-0-	-714	-0-	228	1 9 9	3879	2	Y	8					17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3451	-0-		-809	-0-	202	1	3238	2	Y	10					47
								11	9									
05	4185	X	3086	-0-		-1099	-0-	175	1	2907	2	Y	4					51
								4	9									
06	3960	X	2546	-0-		-1414	-0-	142	1	2398	2	Y	5	46	1			10
								6	9									
07	4030	X	2989	-0-		-1041	-0-	165	1	2810	2	Y	13					23
								14	9									
08	3503	X	3094	-0-		-409	-0-	173	1	2875	2	Y	42					65
								46	9									
09	3390	X	2934	-0-		-456	-0-	162	1	2759	2	Y	12	49	1			28
								13	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2199	-0-		-951	-0-	128	1	2060	2	Y	10					33
								11	9									
05	3255	X	1963	-0-		-1292	-0-	111	1	1843	2	Y	8					41
								9	9									
06	3120	X	1762	-0-		-1358	-0-	98	1	1658	2	Y	5	42	1			4
								6	9									
07	2387	X	2002	-0-		-385	-0-	111	1	1882	2	Y	8					12
								9	9									
08	2220	X	2220	-0-		-0-	-0-	125	1	2088	2	Y	6					18
								7	9									
*09	2197	X	2197	-0-		-0-	-0-	122	1	2072	2	Y	3					21
								3	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 242532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9356 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2160	-0-		-270	-0-	127	1	2032	2	Y	1					6
								1	9									
05	2573	N	2169	-0-		-404	-0-	123	1	2044	2	Y	2					8
								2	9									
06	2490	N	2089	-0-		-401	-0-	117	1	1972	2	Y	-0-	6	1			2
07	2232	N	2222	-0-		-10	-0-	123	1	2099	2	Y	-0-					2
08	2227	N	2227	-0-		-0-	-0-	126	1	2100	2	Y	1					3
								1	9									
*09	2226	N	2226	-0-		-0-	-0-	123	1	2101	2	Y	2					5
								2	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9394 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1634	N	1634	-0-		-0-	-0-	96	1	1538	2	Y	-0-					9
05	1523	N	1523	-0-		-0-	-0-	86	1	1431	2	Y	5					14
								6	9									
06	1575	N	1575	-0-		-0-	-0-	88	1	1487	2	Y	-0-	12	1			2
07	1674	N	1471	-0-		-203	-0-	82	1	1389	2	Y	-0-					2
08	1471	N	1471	-0-		-0-	-0-	83	1	1388	2	Y	-0-					2
*09	1508	N	1508	-0-		-0-	-0-	84	1	1424	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 #: 69 RRCID -> 242536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3023	-0-	-277	-0-	177	1	2846	2	Y	-0-					14
05	3410	X	3041	-0-	-369	-0-	171	1	2853	2	Y	15	26	1			3
							17	9									
06	3240	X	2920	-0-	-320	-0-	163	1	2756	2	Y	1					4
							1	9									
07	3348	X	2849	-0-	-499	-0-	158	1	2691	2	Y	-0-					4
08	3224	X	3069	-0-	-155	-0-	174	1	2894	2	Y	1					5
							1	9									
09	3030	X	2915	-0-	-115	-0-	161	1	2737	2	Y	15					20
							17	9									

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2376	-0-	-24	-0-	139	1	2223	2	Y	13					65
							14	9									
05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	148	1	2457	2	Y	11					76
							12	9									
06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	143	1	2409	2	Y	14	42	1			48
							15	9									
07	2449	N	1586	-0-	-863	-0-	88	1	1491	2	Y	6					54
							7	9									
08	2604	N	2409	-0-	-195	-0-	136	1	2270	2	Y	3					57
							3	9									
09	2580	N	2321	-0-	-259	-0-	128	1	2187	2	Y	5					62
							6	9									

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2602	-0-	-218	-0-	153	1	2449	2	Y	-0-					11
05	2883	X	2679	-0-	-204	-0-	152	1	2526	2	Y	1					12
							1	9									
06	2670	X	2584	-0-	-86	-0-	145	1	2439	2	Y	-0-					12
07	2728	X	2657	-0-	-71	-0-	147	1	2509	2	Y	1					13
							1	9									
08	2666	N	2606	-0-	-60	-0-	148	1	2457	2	Y	1					14
							1	9									
09	2580	N	2533	-0-	-47	-0-	140	1	2393	2	Y	-0-					14

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	104	1	1665	2	Y	1					12
							1	9									
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	102	1	1694	2	Y	-0-					12
06	1770	N	1738	-0-	-32	-0-	97	1	1639	2	Y	2					14
							2	9									
07	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	98	1	1670	2	Y	-0-					14
08	1798	N	1782	-0-	-16	-0-	101	1	1678	2	Y	3					17
							3	9									
09	1740	N	1698	-0-	-42	-0-	94	1	1603	2	Y	1					18
							1	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
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	215	1	3450	2	Y	3					25
							3	9									
05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	192	1	3205	2	Y	12	32	1			5
							13	9									
06	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	175	1	2945	2	Y	16					21
							18	9									
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	178	1	3021	2	Y	11					32
							12	9									
08	3596	X	3070	-0-	-526	-0-	174	1	2894	2	Y	2	30	1			4
							2	9									
09	3480	X	2988	-0-	-492	-0-	165	1	2816	2	Y	6					10
							7	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7170	X	5933	-0-	-1237	-0-	348	1	5584	2	Y	1					13
							1	9									
05	6975	X	6062	-0-	-913	-0-	342	1	5703	2	Y	15	25	1			3
							17	9									
06	6480	X	5700	-0-	-780	-0-	319	1	5380	2	Y	1					4
							1	9									
07	6479	X	4696	-0-	-1783	-0-	261	1	4435	2	Y	-0-					4
08	5115	X	4462	-0-	-653	-0-	253	1	4208	2	Y	1					5
							1	9									
09	4950	X	4403	-0-	-547	-0-	243	1	4145	2	Y	14					19
							15	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	1723	-0-	-677	-0-	101	1	1619	2	Y	3					8
							3	9									
05	2480	X	1700	-0-	-780	-0-	96	1	1600	2	Y	4					12
							4	9									
06	1920	N	1575	-0-	-345	-0-	88	1	1481	2	Y	5	14	1			3
							6	9									
07	1767	N	1494	-0-	-273	-0-	83	1	1405	2	Y	5					8
							6	9									
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	101	1	1684	2	Y	5					13
							6	9									
*09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	89	1	1525	2	Y	3					16
							3	9									

WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	4533	-0-	-207	-0-	266	1	4265	2	Y	2					7
							2	9									
05	4867	X	4623	-0-	-244	-0-	262	1	4359	2	Y	2					9
							2	9									
06	4590	X	4423	-0-	-167	-0-	247	1	4175	2	Y	1					10
							1	9									
07	4712	X	4509	-0-	-203	-0-	250	1	4256	2	Y	3					13
							3	9									
08	4526	X	4480	-0-	-46	-0-	253	1	4212	2	Y	14	12	1			15
							15	9									
09	4380	X	4309	-0-	-71	-0-	237	1	4040	2	Y	29					44
							32	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
04	3870	X	2912	-0-	-958	-0-	171	1	2740	2	Y	1	11	1			1
							1	9									
05	3968	X	3016	-0-	-952	-0-	171	1	2845	2	Y	-0-					1
06	3510	X	3062	-0-	-448	-0-	171	1	2891	2	Y	-0-					1
07	3131	X	3104	-0-	-27	-0-	172	1	2925	2	Y	6					7
							7	9									
08	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	175	1	2921	2	Y	-0-					7
*09	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	158	1	2689	2	Y	1					8
							1	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434

04	10080	X	9308	-0-	-772	-0-	546	1	8761	2	Y	1					16
							1	9									
05	10230	X	9563	-0-	-667	-0-	540	1	8995	2	Y	25	12	8			29
							28	9									
06	9630	X	9160	-0-	-470	-0-	512	1	8646	2	Y	2	12	1			19
							2	9									
07	9765	X	9348	-0-	-417	-0-	519	1	8822	2	Y	6					25
							7	9									
08	9300	X	9135	-0-	-165	-0-	517	1	8617	2	Y	1	9	1			17
							1	9									
09	9000	X	8801	-0-	-199	-0-	487	1	8296	2	Y	16	13	8			20
							18	9									

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333

04	4470	X	4455	-0-	-15	-0-	261	1	4183	2	Y	10					47
							11	9									
05	4495	X	4334	-0-	-161	-0-	245	1	4085	2	Y	4					51
							4	9									
06	4290	X	4158	-0-	-132	-0-	232	1	3920	2	Y	5	46	1			10
							6	9									
07	4619	X	4160	-0-	-459	-0-	231	1	3922	2	Y	6					16
							7	9									
08	4433	X	4000	-0-	-433	-0-	226	1	3765	2	Y	8					24
							9	9									
09	4290	X	4146	-0-	-144	-0-	230	1	3914	2	Y	2	18	1			8
							2	9									

HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163

04	1230	N	1105	-0-	-125	-0-	65	1	1040	2	N	-0-					12
05	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	63	1	1041	2	N	-0-					12
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	69	1	1170	2	N	-0-					12
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	67	1	1139	2	N	-0-					12
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	63	1	1056	2	N	-0-					12
09	1230	N	982	-0-	-248	-0-	54	1	928	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
04	4350	X	3292	-0-	-1058	-0-	193	1	3088	2	Y	10	43	1			19
							11	9									
05	4495	X	3554	-0-	-941	-0-	200	1	3336	2	Y	16					35
							18	9									
06	4020	X	3335	-0-	-685	-0-	186	1	3141	2	Y	7	23	1			19
							8	9									
07	4061	X	3723	-0-	-338	-0-	206	1	3504	2	Y	12					31
							13	9									
08	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	207	1	3453	2	Y	10	34	1			7
							11	9									
09	3450	X	3252	-0-	-198	-0-	180	1	3064	2	Y	7					14
							8	9									

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	84	1	1350	2	Y	1					14
							1	9									
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	85	1	1414	2	Y	6	13	1			7
							7	9									
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	79	1	1330	2	Y	-0-					7
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	79	1	1345	2	Y	1					8
							1	9									
08	1519	N	1238	-0-	-281	-0-	70	1	1166	2	Y	2					10
							2	9									
09	1410	N	1185	-0-	-225	-0-	65	1	1109	2	Y	10					20
							11	9									

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	32	-0-	-4168	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					5
05	4340	X	250	-0-	-4090	-0-	14	1	236	2	Y	-0-	4	1			1
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					1
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					1
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	143	1	2290	2	Y	-0-					13
05	2697	N	2682	-0-	-15	-0-	152	1	2529	2	Y	1					14
							1	9									
06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	149	1	2510	2	Y	-0-					14
07	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	150	1	2555	2	Y	1					15
							1	9									
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	134	1	2238	2	Y	1					16
							1	9									
09	2280	N	2145	-0-	-135	-0-	119	1	2026	2	Y	-0-					16

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	184	1	2957	2	Y	-0-					5
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	174	1	2890	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	160	1	2700	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	164	1	2786	2	Y	4					6
							4	9									
08	3255	X	2467	-0-	-788	-0-	139	1	2322	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
09	3150	X	2389	-0-	-761	-0-	132	1	2251	2	Y	5					7
							6	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
04	2580	X	2405	-0-	-175	-0-	141	1	2263	2	Y	1					17
							1	9									
05	2511	X	1895	-0-	-616	-0-	107	1	1788	2	Y	-0-					17
06	2400	X	2142	-0-	-258	-0-	120	1	2021	2	Y	1					18
							1	9									
07	2480	X	2304	-0-	-176	-0-	128	1	2175	2	Y	1					19
							1	9									
08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	150	1	2502	2	Y	2					21
							2	9									
*09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	117	1	1995	2	Y	1					22
							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
04	4830	X	4302	-0-	-528	-0-	252	1	4036	2	Y	13	38	1			21
							14	9									
05	4743	X	4471	-0-	-272	-0-	252	1	4201	2	Y	16					37
							18	9									
06	4590	X	4179	-0-	-411	-0-	233	1	3939	2	Y	6	24	1			19
							7	9									
07	4681	X	4333	-0-	-348	-0-	240	1	4079	2	Y	13					32
							14	9									
08	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	235	1	3912	2	Y	10	35	1			7
							11	9									
*09	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	231	1	3937	2	Y	7					14
							8	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
04	3720	X	3531	-0-	-189	-0-	207	1	3321	2	Y	3					24
							3	9									
05	3844	X	3782	-0-	-62	-0-	214	1	3560	2	Y	7	28	1			3
							8	9									
06	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	218	1	3680	2	Y	4					7
							4	9									
07	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	222	1	3783	2	Y	11					18
							12	9									
08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	183	1	3046	2	Y	2	17	1			3
							2	9									
*09	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	209	1	3561	2	Y	6					9
							7	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
04	3360	X	3153	-0-	-207	-0-	185	1	2968	2	Y	-0-					5
05	3317	X	3215	-0-	-102	-0-	182	1	3026	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
06	3210	X	2894	-0-	-316	-0-	161	1	2725	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	3286	X	2997	-0-	-289	-0-	166	1	2827	2	Y	4					6
							4	9									
08	3286	X	3071	-0-	-215	-0-	174	1	2891	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
09	3150	X	2925	-0-	-225	-0-	162	1	2757	2	Y	5					7
							6	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
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	154	1	2466	2	Y	-0-					16
05	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	160	1	2670	2	Y	-0-					16
06	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	153	1	2580	2	Y	1					17
							1	9									
07	2480	N	2005	-0-	-475	-0-	111	1	1894	2	Y	-0-					17
08	2573	N	2032	-0-	-541	-0-	114	1	1900	2	Y	16	28	1			5
							18	9									
09	2490	N	1920	-0-	-570	-0-	106	1	1814	2	Y	-0-					5

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
04	3690	X	2793	-0-	-897	-0-	163	1	2621	2	Y	8					30
							9	9									
05	3813	X	2706	-0-	-1107	-0-	150	1	2502	2	Y	49	59	1			20
							54	9									
06	3690	X	2333	-0-	-1357	-0-	130	1	2199	2	Y	4					24
							4	9									
07	3813	X	2502	-0-	-1311	-0-	138	1	2346	2	Y	16					40
							18	9									
08	3069	X	2299	-0-	-770	-0-	130	1	2167	2	Y	2	38	1			4
							2	9									
09	2790	X	2358	-0-	-432	-0-	130	1	2221	2	Y	6					10
							7	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
04	2970	X	2382	-0-	-588	-0-	140	1	2241	2	Y	1					5
							1	9									
05	3069	X	2411	-0-	-658	-0-	136	1	2267	2	Y	7					12
							8	9									
06	2970	X	2099	-0-	-871	-0-	117	1	1982	2	Y	-0-	1	1			11
07	3069	X	2196	-0-	-873	-0-	122	1	2074	2	Y	-0-					11
08	2542	X	2184	-0-	-358	-0-	124	1	2059	2	Y	1					12
							1	9									
09	2370	X	1471	-0-	-899	-0-	82	1	1389	2	Y	-0-					12

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4467	-0-	-333	-0-	262	1	4205	2	Y	-0-					8
05	4898	X	4593	-0-	-305	-0-	260	1	4326	2	Y	6					14
							7	9									
06	4590	X	4327	-0-	-263	-0-	242	1	4085	2	Y	-0-	12	1			2
07	4619	X	4159	-0-	-460	-0-	231	1	3928	2	Y	-0-					2
08	4557	X	4480	-0-	-77	-0-	254	1	4226	2	Y	-0-					2
09	4410	X	4237	-0-	-173	-0-	235	1	4002	2	Y	-0-					2

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6570	X	6188	-0-	-382	-0-	363	1	5825	2	Y	-0-					2
05	6727	X	6278	-0-	-449	-0-	355	1	5917	2	Y	5					7
							6	9									
06	6330	X	5988	-0-	-342	-0-	335	1	5653	2	Y	-0-					7
07	6479	X	6133	-0-	-346	-0-	340	1	5792	2	Y	1					8
							1	9									
08	6355	X	6031	-0-	-324	-0-	342	1	5688	2	Y	1					9
							1	9									
09	6150	X	5756	-0-	-394	-0-	319	1	5437	2	Y	-0-					9

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
04	3420	X	3252	-0-	-168	-0-	191	1	3060	2	Y	1					6
							1	9									
05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	189	1	3139	2	Y	2					8
							2	9									
06	3240	X	3185	-0-	-55	-0-	178	1	3007	2	Y	-0-	6	1			2
07	3348	X	3290	-0-	-58	-0-	183	1	3107	2	Y	-0-					2
08	3317	X	3230	-0-	-87	-0-	183	1	3046	2	Y	1					3
							1	9									
09	3210	X	3104	-0-	-106	-0-	172	1	2930	2	Y	2					5
							2	9									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	5	1	90	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
04	3660	X	3303	-0-	-357	-0-	194	1	3107	2	Y	2	25	1			2
							2	9									
05	3782	X	3228	-0-	-554	-0-	183	1	3045	2	Y	-0-					2
06	3660	X	3138	-0-	-522	-0-	175	1	2960	2	Y	3					5
							3	9									
07	3596	X	3518	-0-	-78	-0-	195	1	3322	2	Y	1					6
							1	9									
08	3534	X	3421	-0-	-113	-0-	194	1	3226	2	Y	1					7
							1	9									
09	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	183	1	3116	2	Y	1					8
							1	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
04	5250	X	4976	-0-	-274	-0-	292	1	4683	2	Y	1					4
							1	9									
05	5332	X	5073	-0-	-259	-0-	287	1	4786	2	Y	-0-					4
06	5040	X	4866	-0-	-174	-0-	272	1	4593	2	Y	1					5
							1	9									
07	5208	X	4976	-0-	-232	-0-	276	1	4694	2	Y	5					10
							6	9									
08	5022	X	4885	-0-	-137	-0-	277	1	4607	2	Y	1	9	1			2
							1	9									
09	4860	X	4713	-0-	-147	-0-	261	1	4451	2	Y	1					3
							1	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	4883	-0-	-367	-0-	287	1	4596	2	Y	-0-					4
05	5270	X	4989	-0-	-281	-0-	282	1	4703	2	Y	4					8
							4	9									
06	4950	X	4793	-0-	-157	-0-	268	1	4524	2	Y	1					9
							1	9									
07	5084	X	4888	-0-	-196	-0-	271	1	4617	2	Y	-0-					9
08	5084	X	4780	-0-	-304	-0-	271	1	4508	2	Y	1					10
							1	9									
09	4890	X	4602	-0-	-288	-0-	255	1	4347	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
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	76	1	1217	2	Y	1					40
							1	9									
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	73	1	1221	2	Y	-0-					40
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	66	1	1118	2	Y	2					42
							2	9									
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	68	1	1158	2	Y	-0-					42
08	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	69	1	1144	2	Y	4					46
							4	9									
09	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	63	1	1073	2	Y	1					47
							1	9									

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	236	1	3779	2	N	35					112
							39	9									
05	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	236	1	3925	2	N	90	120	1			82
							99	9									
06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	225	1	3803	2	N	42					124
							46	9									
07	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	234	1	3985	2	N	26					150
							29	9									
08	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	244	1	4064	2	N	41	164	1			27
							45	9									
*09	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	231	1	3935	2	N	-0-					27

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 247693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10263 PERF. 9126 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3217	-0-	-233	-0-	189	1	3027	2	Y	1					6
							1	9									
05	3565	X	3460	-0-	-105	-0-	196	1	3262	2	Y	2					8
							2	9									
06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	191	1	3216	2	Y	-0-	6	1			2
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	192	1	3261	2	Y	-0-					2
08	3224	X	3179	-0-	-45	-0-	180	1	2998	2	Y	1					3
							1	9									
09	3120	X	3109	-0-	-11	-0-	172	1	2935	2	Y	2					5
							2	9									

JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3236	-0-	-364	-0-	190	1	3045	2	Y	1					14
							1	9									
05	3534	X	3421	-0-	-113	-0-	194	1	3226	2	Y	1					15
							1	9									
06	3390	X	3289	-0-	-101	-0-	184	1	3104	2	Y	1					16
							1	9									
07	3472	X	3289	-0-	-183	-0-	183	1	3106	2	Y	-0-					16
08	3379	X	3089	-0-	-290	-0-	175	1	2913	2	Y	1					17
							1	9									
09	3270	X	3062	-0-	-208	-0-	170	1	2892	2	Y	-0-					17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	3083	-0-	-3217	-0-	181	1	2901	2	Y	1					27
							1	9									
05	6510	X	2972	-0-	-3538	-0-	168	1	2804	2	Y	-0-	25	1			2
06	6120	X	3131	-0-	-2989	-0-	175	1	2956	2	Y	-0-					2
07	5177	X	3197	-0-	-1980	-0-	177	1	3019	2	Y	1					3
							1	9									
08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	194	1	3233	2	Y	1					4
							1	9									
09	3120	X	3032	-0-	-88	-0-	168	1	2858	2	Y	5					9
							6	9									

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10770	X	9903	-0-	-867	-0-	581	1	9312	2	N	9					126
							10	9									
05	10850	X	10321	-0-	-529	-0-	580	1	9651	2	N	82	23	8			185
							90	9									
06	10290	X	9616	-0-	-674	-0-	538	1	9074	2	N	4	149	1			40
							4	9									
07	10633	X	10069	-0-	-564	-0-	559	1	9503	2	N	6					46
							7	9									
08	10416	X	9882	-0-	-534	-0-	559	1	9315	2	N	7					53
							8	9									
09	9990	X	9608	-0-	-382	-0-	530	1	9030	2	N	44	30	8			67
							48	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
04	3180	X	2997	-0-	-183	-0-	176	1	2821	2	N	-0-					92
05	3286	X	3089	-0-	-197	-0-	175	1	2914	2	N	-0-					92
06	3090	X	2948	-0-	-142	-0-	165	1	2781	2	N	2	71	1			23
							2	9									
07	3131	X	2924	-0-	-207	-0-	162	1	2762	2	N	-0-					23
08	3100	X	2757	-0-	-343	-0-	156	1	2601	2	N	-0-					23
09	3000	X	2681	-0-	-319	-0-	149	1	2532	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
04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	184	1	2953	2	Y	-0-					5
05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	198	1	3292	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	197	1	3325	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	189	1	3214	2	Y	4					6
							4	9									
08	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	190	1	3163	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
*09	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	168	1	2860	2	Y	5					7
							6	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	445	1	7140	2	Y	3					34
							3	9									
05	7750	X	7590	-0-	-160	-0-	430	1	7160	2	Y	-0-	18	1			16
06	7350	X	6920	-0-	-430	-0-	387	1	6532	2	Y	1					17
							1	9									
07	7843	X	7093	-0-	-750	-0-	394	1	6698	2	Y	1					18
							1	9									
08	7812	X	6162	-0-	-1650	-0-	349	1	5811	2	Y	2					20
							2	9									
09	7560	X	6243	-0-	-1317	-0-	346	1	5897	2	Y	-0-					20

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	5830	-0-	-770	-0-	342	1	5488	2	Y	-0-					11
05	6510	X	6312	-0-	-198	-0-	358	1	5953	2	Y	1					12
							1	9									
06	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	344	1	5800	2	Y	-0-					12
07	6200	X	6041	-0-	-159	-0-	335	1	5699	2	Y	6					18
							7	9									
08	6324	X	5277	-0-	-1047	-0-	299	1	4977	2	Y	1	16	1			3
							1	9									
09	6150	X	5031	-0-	-1119	-0-	279	1	4751	2	Y	1					4
							1	9									

HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	216	1	3467	2	Y	3					39
							3	9									
05	3348	X	3340	-0-	-8	-0-	189	1	3149	2	Y	2	21	1			20
							2	9									
06	3240	X	3111	-0-	-129	-0-	174	1	2936	2	Y	1					21
							1	9									
07	3348	X	3195	-0-	-153	-0-	177	1	3017	2	Y	1					22
							1	9									
08	3813	X	3183	-0-	-630	-0-	180	1	3001	2	Y	2					24
							2	9									
09	3690	X	3205	-0-	-485	-0-	178	1	3027	2	Y	-0-					24

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 250858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	242	1	3884	2	Y	11					42
							12	9									
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	218	1	3623	2	Y	7					49
							8	9									
06	3360	X	3103	-0-	-257	-0-	173	1	2924	2	Y	5	24	1			30
							6	9									
07	3472	X	3146	-0-	-326	-0-	174	1	2963	2	Y	8					38
							9	9									
08	4402	X	4194	-0-	-208	-0-	237	1	3948	2	Y	8					46
							9	9									
09	4140	X	3833	-0-	-307	-0-	212	1	3606	2	Y	14	41	1			19
							15	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4328	-0-	-172	-0-	254	1	4074	2	Y	-0-					8
05	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	250	1	4156	2	Y	5					13
							6	9									
06	4440	X	4199	-0-	-241	-0-	235	1	3964	2	Y	-0-	11	1			2
07	4588	X	4320	-0-	-268	-0-	240	1	4080	2	Y	-0-					2
08	4495	X	4253	-0-	-242	-0-	241	1	4012	2	Y	-0-					2
09	4320	X	4109	-0-	-211	-0-	228	1	3881	2	Y	-0-					2

RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	5783	-0-	-517	-0-	339	1	5443	2	Y	1					4
							1	9									
05	6417	X	6021	-0-	-396	-0-	341	1	5679	2	Y	1					5
							1	9									
06	6030	X	5535	-0-	-495	-0-	310	1	5225	2	Y	-0-					5
07	6107	X	5971	-0-	-136	-0-	331	1	5633	2	Y	6					11
							7	9									
08	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	329	1	5482	2	Y	-0-	9	1			2
*09	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	304	1	5181	2	Y	1					3
							1	9									

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	3803	-0-	-577	-0-	223	1	3571	2	Y	8					30
							9	9									
05	4402	X	4089	-0-	-313	-0-	231	1	3850	2	Y	7					37
							8	9									
06	4260	X	3578	-0-	-682	-0-	200	1	3370	2	Y	7	34	1			10
							8	9									
07	4402	X	3946	-0-	-456	-0-	218	1	3716	2	Y	11					21
							12	9									
08	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	231	1	3839	2	Y	11					32
							12	9									
*09	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	215	1	3659	2	Y	36					68
							40	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3185	-0-	-265	-0-	186	1	2988	2	Y	10	38	1			18
							11	9									
05	3565	X	3159	-0-	-406	-0-	178	1	2963	2	Y	16					34
							18	9									
06	3300	X	3112	-0-	-188	-0-	174	1	2931	2	Y	6	22	1			18
							7	9									
07	3348	X	3154	-0-	-194	-0-	174	1	2966	2	Y	13					31
							14	9									
08	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	175	1	2914	2	Y	10	34	1			7
							11	9									
09	2940	X	2893	-0-	-47	-0-	160	1	2725	2	Y	7					14
							8	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7470	X	6876	-0-	-594	-0-	404	1	6472	2	Y	-0-					4
05	7626	X	6930	-0-	-696	-0-	392	1	6529	2	Y	8					12
							9	9									
06	7170	X	6611	-0-	-559	-0-	370	1	6240	2	Y	1					13
							1	9									
07	7223	X	6763	-0-	-460	-0-	375	1	6388	2	Y	-0-					13
08	7099	X	6675	-0-	-424	-0-	378	1	6296	2	Y	1					14
							1	9									
09	6870	X	6380	-0-	-490	-0-	354	1	6026	2	Y	-0-					14

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213

04	3090	X	2815	-0-	-275	-0-	165	1	2649	2	Y	1					6
							1	9									
05	3131	X	2861	-0-	-270	-0-	162	1	2697	2	Y	2					8
							2	9									
06	2880	X	2742	-0-	-138	-0-	153	1	2589	2	Y	-0-	6	1			2
07	2976	X	2806	-0-	-170	-0-	156	1	2650	2	Y	-0-					2
08	2976	X	2621	-0-	-355	-0-	148	1	2472	2	Y	1					3
							1	9									
09	2730	N	2607	-0-	-123	-0-	144	1	2461	2	Y	2					5
							2	9									

SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765

04	4380	X	4097	-0-	-283	-0-	240	1	3855	2	Y	2					11
							2	9									
05	4309	X	4199	-0-	-110	-0-	238	1	3959	2	Y	2					13
							2	9									
06	4140	X	3983	-0-	-157	-0-	222	1	3740	2	Y	19					32
							21	9									
07	4278	X	4073	-0-	-205	-0-	226	1	3844	2	Y	3					35
							3	9									
08	4123	X	4027	-0-	-96	-0-	228	1	3795	2	Y	4					39
							4	9									
09	3990	X	3866	-0-	-124	-0-	214	1	3648	2	Y	4					43
							4	9									

DESHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 254725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 10438

04	6870	X	6327	-0-	-543	-0-	371	1	5955	2	Y	1					73
							1	9									
05	7006	X	6455	-0-	-551	-0-	366	1	6088	2	Y	1	61	1			13
							1	9									
06	6690	X	6285	-0-	-405	-0-	352	1	5933	2	Y	-0-					13
07	6758	X	6393	-0-	-365	-0-	355	1	6037	2	Y	1					14
							1	9									
08	6572	X	6309	-0-	-263	-0-	357	1	5951	2	Y	1					15
							1	9									
09	6330	X	6130	-0-	-200	-0-	340	1	5790	2	Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255078 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	326	1	5222	2	Y	3					46
							3	9									
05	5673	X	5599	-0-	-74	-0-	316	1	5269	2	Y	13	53	1			6
							14	9									
06	5490	X	5309	-0-	-181	-0-	296	1	4991	2	Y	20					26
							22	9									
07	5673	X	5337	-0-	-336	-0-	296	1	5041	2	Y	-0-					26
08	5394	X	5161	-0-	-233	-0-	292	1	4866	2	Y	3	27	1			2
							3	9									
09	5220	X	4908	-0-	-312	-0-	272	1	4634	2	Y	2					4
							2	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
04	5970	X	5417	-0-	-553	-0-	318	1	5099	2	Y	-0-					30
05	6169	X	5664	-0-	-505	-0-	321	1	5342	2	Y	1	27	1			4
							1	9									
06	5760	X	5413	-0-	-347	-0-	303	1	5110	2	Y	-0-					4
07	5952	X	5429	-0-	-523	-0-	301	1	5127	2	Y	1					5
							1	9									
08	5611	X	5239	-0-	-372	-0-	297	1	4941	2	Y	1					6
							1	9									
09	5430	X	5190	-0-	-240	-0-	288	1	4901	2	Y	1					7
							1	9									

JENNY BETH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255402 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3857	-0-	-43	-0-	226	1	3630	2	Y	1					6
							1	9									
05	3999	X	3768	-0-	-231	-0-	213	1	3553	2	Y	2					8
							2	9									
06	3930	X	3321	-0-	-609	-0-	186	1	3135	2	Y	-0-	6	1			2
07	4061	X	3409	-0-	-652	-0-	189	1	3220	2	Y	-0-					2
08	4030	X	3367	-0-	-663	-0-	191	1	3175	2	Y	1					3
							1	9									
09	3870	X	3428	-0-	-442	-0-	190	1	3236	2	Y	2					5
							2	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255404 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3153	-0-	-237	-0-	185	1	2968	2	Y	-0-					20
05	3410	X	3243	-0-	-167	-0-	183	1	3053	2	Y	6					26
							7	9									
06	3180	X	3153	-0-	-27	-0-	176	1	2977	2	Y	-0-	22	1			4
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	181	1	3084	2	Y	-0-					4
08	3255	X	3150	-0-	-105	-0-	178	1	2972	2	Y	-0-					4
09	3150	X	2997	-0-	-153	-0-	166	1	2831	2	Y	-0-					4

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 255776 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	3819	-0-	-531	-0-	224	1	3594	2	Y	1					14
							1	9									
05	4464	X	4011	-0-	-453	-0-	227	1	3777	2	Y	6	13	1			7
							7	9									
06	4110	X	3866	-0-	-244	-0-	216	1	3650	2	Y	-0-					7
07	4185	X	3867	-0-	-318	-0-	215	1	3651	2	Y	1					8
							1	9									
08	4123	X	3764	-0-	-359	-0-	213	1	3549	2	Y	2					10
							2	9									
09	3870	X	3641	-0-	-229	-0-	201	1	3429	2	Y	10					20
							11	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255794 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10830	X	9900	-0-	-930	-0-	581	1	9319	2	Y	-0-					12
05	10974	X	10078	-0-	-896	-0-	569	1	9481	2	Y	25	10	8			27
							28	9									
06	10320	X	9610	-0-	-710	-0-	538	1	9070	2	Y	2	10	1			19
							2	9									
07	10385	X	9787	-0-	-598	-0-	543	1	9244	2	Y	-0-					19
08	10106	X	9545	-0-	-561	-0-	541	1	9003	2	Y	1					20
							1	9									
09	9780	X	9122	-0-	-658	-0-	505	1	8600	2	Y	15	12	8			23
							17	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	250	1	4012	2	Y	1					12
							1	9									
05	4402	X	4014	-0-	-388	-0-	227	1	3787	2	Y	-0-					12
06	4260	X	3913	-0-	-347	-0-	219	1	3693	2	Y	1					13
							1	9									
07	4402	X	4061	-0-	-341	-0-	225	1	3835	2	Y	1					14
							1	9									
08	4216	X	4008	-0-	-208	-0-	227	1	3779	2	Y	2					16
							2	9									
09	4080	X	3783	-0-	-297	-0-	210	1	3571	2	Y	2					18
							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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2363	-0-	-277	-0-	139	1	2222	2	Y	2					11
							2	9									
05	2728	X	2448	-0-	-280	-0-	139	1	2307	2	Y	2					13
							2	9									
06	2490	X	2423	-0-	-67	-0-	134	1	2268	2	Y	19					32
							21	9									
07	2573	X	2500	-0-	-73	-0-	139	1	2358	2	Y	3					35
							3	9									
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	138	1	2299	2	Y	3					38
							3	9									
*09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	125	1	2137	2	Y	5					43
							6	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9810	X	9073	-0-	-737	-0-	532	1	8533	2	Y	7					44
							8	9									
05	9827	X	9250	-0-	-577	-0-	521	1	8678	2	Y	46	21	8			69
							51	9									
06	9270	X	8779	-0-	-491	-0-	491	1	8277	2	Y	10	46	1			33
							11	9									
07	9362	X	8719	-0-	-643	-0-	483	1	8225	2	Y	10					43
							11	9									
08	9114	X	8476	-0-	-638	-0-	480	1	7986	2	Y	9					52
							10	9									
09	8820	X	8137	-0-	-683	-0-	448	1	7633	2	Y	51	23	8			80
							56	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
04	5100	X	4552	-0-	-548	-0-	267	1	4285	2	N	-0-					113
05	5270	X	4895	-0-	-375	-0-	277	1	4618	2	N	-0-					113
06	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	269	1	4540	2	N	-0-					113
07	4805	X	4671	-0-	-134	-0-	259	1	4412	2	N	-0-					113
08	4898	X	4597	-0-	-301	-0-	260	1	4335	2	N	2					115
							2	9									
09	4740	X	4255	-0-	-485	-0-	236	1	4019	2	N	-0-					115

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235780 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 223954 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230956 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10033 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4802	-0-	-238	-0-	222	1	4580	2	N	-0-					-0-
05	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	244	1	5112	2	N	-0-					-0-
06	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	224	1	4551	2	N	-0-					-0-
07	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	235	1	4893	2	N	-0-					-0-
08	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	225	1	4774	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4562	-0-	-238	-0-	212	1	4350	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230958 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10012 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2021	-0-	-769	-0-	94	1	1927	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2504	-0-	-379	-0-	114	1	2390	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2261	-0-	-439	-0-	106	1	2155	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	1807	-0-	-983	-0-	83	1	1724	2	N	-0-					-0-
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	99	1	2094	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	1655	-0-	-595	-0-	77	1	1578	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
04	8122	X	3972	-0-	-4150	-0-	184	1	3788	2	N	-0-					-0-
05	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	161	1	3378	2	N	-0-					-0-
06	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	172	1	3501	2	N	-0-					-0-
07	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	182	1	3795	2	N	-0-					-0-
08	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	168	1	3558	2	N	-0-					-0-
*09	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	149	1	3057	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
04	4440	X	4314	-0-	-126	-0-	200	1	4114	2	N	-0-			-0-
05	4588	X	3920	-0-	-668	-0-	179	1	3741	2	N	-0-			-0-
06	4440	X	4000	-0-	-440	-0-	187	1	3813	2	N	-0-			-0-
07	4588	X	4081	-0-	-507	-0-	187	1	3894	2	N	-0-			-0-
08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	178	1	3776	2	N	-0-			-0-
09	3900	X	3329	-0-	-571	-0-	155	1	3174	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246687 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 9832

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246691 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9922 - 10199

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250737 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 10165

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257188 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 10214

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257714 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 10471

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
04	3480	X	2746	-0-	-734	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2509	-0-	-994	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2543	-0-	-847	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2918	-0-	-151	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	3012	-0-	-26	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
*09	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	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
04	7290	X	6619	-0-	-671	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6808	-0-	-43	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6531	-0-	-69	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6467	-0-	-384	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6024	-0-	-827	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6469	-0-	-161	-0-	6469	2			N	-0-					-0-

DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2261	-0-	-109	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2281	-0-	-137	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2196	-0-	-114	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2233	-0-	-92	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2220	-0-	-74	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2113	-0-	-77	-0-	2113	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
04	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
06	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3812	-0-	-1	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
08	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
*09	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 246295 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
07	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					-0-
08	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					-0-
09	900	N	847	-0-	-53	-0-	847	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 249404 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447

04	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3053	-0-	-791	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	2292	-0-	-3258	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	3378	-0-	-2357	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	2931	-0-	-2804	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	296	-0-	-3904	-0-	296	2			N	-0-					-0-

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SESSIONS WELL #: 1A RRCID -> 110387 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10699 - 10996

04	1920	X	1668	-0-	-252	-0-	1668	2			N	-0-					75
05	1984	X	1931	-0-	-53	-0-	1931	2			N	-0-					75
06	1860	X	1722	-0-	-138	-0-	1722	2			N	-0-					75
07	1922	X	1858	-0-	-64	-0-	1858	2			N	-0-					75
08	1922	X	1805	-0-	-117	-0-	1805	2			N	-0-					75
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					75

SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

04	1260	X	522	-0-	-738	-0-	522	2			N	-0-					87
05	1209	X	347	-0-	-862	-0-	347	2			N	-0-					87
06	1170	X	63	-0-	-1107	-0-	63	2			N	-0-					87
07	930	X	96	-0-	-834	-0-	96	2			N	-0-					87
08	868	X	20	-0-	-848	-0-	20	2			N	-0-					87
09	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					87

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
SESSIONS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 212417 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10566 - 11646

04	5730	X	5344	-0-	-386	-0-	4904	2	440	3	Y	-0-					85
05	5673	X	5521	-0-	-152	-0-	5053	2	468	3	Y	-0-					85
06	5490	X	5259	-0-	-231	-0-	4809	2	450	3	Y	-0-					85
07	5611	X	5313	-0-	-298	-0-	4848	2	465	3	Y	-0-					85
08	5332	X	5301	-0-	-31	-0-	4844	2	457	3	Y	-0-					85
09	5160	X	5143	-0-	-17	-0-	4697	2	446	3	Y	-0-					85

WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572

04	3660	X	3637	-0-	-23	-0-	3338	2	299	3	N	-0-					108
05	3720	X	3704	-0-	-16	-0-	3390	2	314	3	N	-0-					108
06	4020	X	3717	-0-	-303	-0-	3399	2	318	3	N	-0-					108
07	4154	X	3699	-0-	-455	-0-	3375	2	324	3	N	-0-					108
08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3438	2	324	3	N	-0-					108
*09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3238	2	307	3	N	-0-					108

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668

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
04	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	5655	2	507	3	Y	-0-					113
05	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	5970	2	553	3	Y	-0-					113
06	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	5708	2	534	3	Y	-0-					113
07	6324	X	6223	-0-	-101	-0-	5678	2	545	3	Y	-0-					113
08	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	5815	2	548	3	Y	-0-					113
*09	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	5606	2	532	3	Y	-0-					113

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
04	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4268	2	383	3	N	-0-					89
05	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	3919	2	363	3	N	-0-					89
06	4140	X	4124	-0-	-16	-0-	3771	2	353	3	N	-0-					89
07	4278	X	4154	-0-	-124	-0-	3790	2	364	3	N	-0-					89
08	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4119	2	388	3	N	-0-					89
*09	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	3970	2	377	3	N	-0-					89

HILL, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 225944 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10406 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3808	-0-	-212	-0-	3495	2	313	3	Y	-0-					91
05	4123	X	3931	-0-	-192	-0-	3598	2	333	3	Y	-0-					91
06	3930	X	3755	-0-	-175	-0-	3434	2	321	3	Y	-0-					91
07	4030	X	3681	-0-	-349	-0-	3359	2	322	3	Y	-0-					91
08	3782	X	3692	-0-	-90	-0-	3374	2	318	3	Y	-0-					91
09	3660	X	3596	-0-	-64	-0-	3284	2	312	3	Y	-0-					91

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
04	7500	X	7097	-0-	-403	-0-	6623	2	474	3	N	-0-					108
05	7688	X	7369	-0-	-319	-0-	6875	2	494	3	N	-0-					108
06	7320	X	7080	-0-	-240	-0-	6611	2	469	3	N	-0-					108
07	7564	X	7103	-0-	-461	-0-	6632	2	471	3	N	-0-					108
08	7378	X	7222	-0-	-156	-0-	6725	2	497	3	N	-0-					108
09	7140	X	6941	-0-	-199	-0-	6461	2	480	3	N	-0-					108

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
04	6090	X	5799	-0-	-291	-0-	5322	2	477	3	Y	-0-					62
05	6262	X	6148	-0-	-114	-0-	5627	2	521	3	Y	-0-					62
06	6060	X	5787	-0-	-273	-0-	5292	2	495	3	Y	-0-					62
07	6262	X	5844	-0-	-418	-0-	5331	2	512	3	Y	1					63
							1	9									
08	5952	X	5926	-0-	-26	-0-	5415	2	511	3	Y	-0-					63
09	5760	X	5721	-0-	-39	-0-	5225	2	496	3	Y	-0-					63

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
04	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4156	2	373	3	Y	-0-					77
05	4650	X	4497	-0-	-153	-0-	4116	2	381	3	Y	-0-					77
06	4500	X	4308	-0-	-192	-0-	3940	2	368	3	Y	-0-					77
07	4650	X	4346	-0-	-304	-0-	3965	2	381	3	Y	-0-					77
08	4402	X	4239	-0-	-163	-0-	3874	2	365	3	Y	-0-					77
09	4260	X	4203	-0-	-57	-0-	3839	2	364	3	Y	-0-					77

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
04	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2464	2	221	3	Y	-0-					66
05	2883	N	2707	-0-	-176	-0-	2477	2	230	3	Y	-0-					66
06	2640	N	2608	-0-	-32	-0-	2385	2	223	3	Y	-0-					66
07	2790	N	2557	-0-	-233	-0-	2328	2	223	3	Y	5					71
							6	9									
08	2666	N	2576	-0-	-90	-0-	2349	2	221	3	Y	5					76
							6	9									
*09	2580	N	2482	-0-	-98	-0-	2267	2	215	3	Y	-0-					76

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
04	5700	X	5332	-0-	-368	-0-	4893	2	439	3	N	-0-					26
05	5890	X	5595	-0-	-295	-0-	5121	2	474	3	N	-0-					26
06	5700	X	5318	-0-	-382	-0-	4863	2	455	3	N	-0-					26
07	5797	X	4881	-0-	-916	-0-	4454	2	427	3	N	-0-					26
08	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5292	2	499	3	N	-0-					26
09	5340	X	5217	-0-	-123	-0-	4765	2	452	3	N	-0-					26

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
04	17520	X	17520	-0-	-0-	-0-	3562	2	319	3	Y	-0-					64
							13639	5									
05	18398	X	18398	-0-	-0-	-0-	3333	2	309	3	Y	-0-					64
							14756	5									
06	16993	X	16993	-0-	-0-	-0-	2491	2	233	3	Y	-0-					64
							14269	5									
07	17635	X	17635	-0-	-0-	-0-	2581	2	248	3	Y	-0-					64
							14806	5									
08	17872	X	17872	-0-	-0-	-0-	2737	2	258	3	Y	-0-					64
							14877	5									
*09	18734	X	18734	-0-	-0-	-0-	2473	2	235	3	Y	-0-					64
							16026	5									

SESSIONS HEIRS WELL #: 1SW RRCID -> 231077 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6629 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 231179 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10893 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3318	-0-	-192	-0-	3045	2	273	3	Y	-0-					55
05	3627	X	3328	-0-	-299	-0-	3046	2	282	3	Y	-0-					55
06	3420	X	3215	-0-	-205	-0-	2937	2	275	3	Y	3					58
							3	9									
07	3534	X	3252	-0-	-282	-0-	2967	2	285	3	Y	-0-					58
08	3317	X	3297	-0-	-20	-0-	3013	2	284	3	Y	-0-					58
09	3210	X	3149	-0-	-61	-0-	2876	2	273	3	Y	-0-					58

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
04	4410	X	4087	-0-	-323	-0-	3814	2	273	3	N	-0-					167
05	4464	X	4240	-0-	-224	-0-	3956	2	284	3	N	-0-					167
06	4230	X	4067	-0-	-163	-0-	3798	2	269	3	N	-0-					167
07	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4333	2	307	3	N	-0-					167
08	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	3891	2	287	3	N	-0-					167
*09	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	3745	2	278	3	N	-0-					167

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
04	3030	X	2977	-0-	-53	-0-	2732	2	245	3	Y	-0-					35
05	3131	X	2969	-0-	-162	-0-	2717	2	252	3	Y	-0-					35
06	3030	X	2879	-0-	-151	-0-	2633	2	246	3	Y	-0-					35
07	3131	X	2897	-0-	-234	-0-	2634	2	253	3	Y	9	35	1			9
							10	9									
08	2976	X	2944	-0-	-32	-0-	2690	2	254	3	Y	-0-					9
*09	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2662	2	253	3	Y	-0-					9

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 232183 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12078 PERF.10954 - 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
04	16469	X	16469	-0-	-0-	-0-	2447	2	175	3	Y	-0-					28
							13847	5									
05	17084	X	17084	-0-	-0-	-0-	2636	2	189	3	Y	-0-					28
							14259	5									
06	17615	X	17615	-0-	-0-	-0-	2524	2	179	3	Y	-0-					28
							14912	5									
07	17753	X	17753	-0-	-0-	-0-	2475	2	176	3	Y	-0-					28
							15102	5									
08	17984	X	17984	-0-	-0-	-0-	2588	2	191	3	Y	-0-					28
							15205	5									
*09	17818	X	17818	-0-	-0-	-0-	2523	2	187	3	Y	-0-					28
							15108	5									

SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	5940	-0-	-360	-0-	5543	2	397	3	Y	-0-					37
05	6479	X	6168	-0-	-311	-0-	5755	2	413	3	Y	-0-					37
06	6120	X	5929	-0-	-191	-0-	5537	2	392	3	Y	-0-					37
07	6293	X	6005	-0-	-288	-0-	5607	2	398	3	Y	-0-					37
08	6231	X	5944	-0-	-287	-0-	5535	2	409	3	Y	-0-					37
09	5970	X	5929	-0-	-41	-0-	5519	2	410	3	Y	-0-					37

SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 232201 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11801 PERF.10588 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	758	2	54	3	Y	-0-					44
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	813	2	58	3	Y	-0-					44
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	818	2	58	3	Y	-0-					44
07	806	N	800	-0-	-6	-0-	747	2	53	3	Y	-0-					44
08	901	X	901	-0-	-0-	-0-	839	2	62	3	Y	-0-					44
09	870	X	870	-0-	-0-	-0-	810	2	60	3	Y	-0-					44

SESSIONS HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 232556 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 12251 PERF.11066 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2661	-0-	-159	-0-	2442	2	219	3	Y	-0-					33
05	2914	X	2673	-0-	-241	-0-	2446	2	227	3	Y	-0-					33
06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2327	2	218	3	Y	-0-					33
07	2759	N	2501	-0-	-258	-0-	2274	2	218	3	Y	8	33	1			8
							9	9									
08	2759	X	2635	-0-	-124	-0-	2408	2	227	3	Y	-0-					8
09	2670	X	2547	-0-	-123	-0-	2326	2	221	3	Y	-0-					8

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668

SESSIONS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3686	-0-	-334	-0-	3383	2	303	3	Y	-0-					44
05	4154	X	3907	-0-	-247	-0-	3576	2	331	3	Y	-0-					44
06	4020	X	3696	-0-	-324	-0-	3380	2	316	3	Y	-0-					44
07	4154	X	3788	-0-	-366	-0-	3447	2	331	3	Y	9	44	1			9
							10	9									
08	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3471	2	327	3	Y	-0-					9
09	3660	X	3632	-0-	-28	-0-	3317	2	315	3	Y	-0-					9

SESSIONS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 234313 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 11968

04	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	5836	2	523	3	Y	-0-					38
05	6262	X	6176	-0-	-86	-0-	5652	2	524	3	Y	-0-					38
06	6060	X	5575	-0-	-485	-0-	5098	2	477	3	Y	-0-					38
07	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	5822	2	559	3	Y	9	38	1			9
							10	9									
08	6448	X	5531	-0-	-917	-0-	5054	2	477	3	Y	-0-					9
09	6240	X	5691	-0-	-549	-0-	5198	2	493	3	Y	-0-					9

SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137

04	5610	X	5423	-0-	-187	-0-	4975	2	446	3	Y	2					48
							2	9									
05	5704	X	5489	-0-	-215	-0-	5023	2	465	3	Y	1					49
							1	9									
06	5430	X	5251	-0-	-179	-0-	4802	2	449	3	Y	-0-					49
07	5611	X	5397	-0-	-214	-0-	4924	2	473	3	Y	-0-					49
08	5363	X	5285	-0-	-78	-0-	4829	2	455	3	Y	1					50
							1	9									
09	5190	X	5016	-0-	-174	-0-	4581	2	435	3	Y	-0-					50

SESSIONS HEIRS WELL #: 15R RRCID -> 234575 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 11770

04	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2434	2	218	3	Y	-0-					35
05	2821	N	2675	-0-	-146	-0-	2448	2	227	3	Y	-0-					35
06	2700	N	2364	-0-	-336	-0-	2162	2	202	3	Y	-0-					35
07	2728	N	2679	-0-	-49	-0-	2435	2	234	3	Y	9	35	1			9
							10	9									
08	2666	N	2661	-0-	-5	-0-	2432	2	229	3	Y	-0-					9
*09	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2332	2	221	3	Y	-0-					9

RICKS WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838

04	7980	X	7120	-0-	-860	-0-	6644	2	476	3	N	-0-					77
05	8246	X	6991	-0-	-1255	-0-	6522	2	469	3	N	-0-					77
06	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7149	2	507	3	N	3					80
							3	9									
07	7843	X	6858	-0-	-985	-0-	6404	2	454	3	N	-0-					80
08	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	6566	2	485	3	N	-0-					80
*09	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6483	2	481	3	N	-0-					80

HGT WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 11560

04	3390	X	3308	-0-	-82	-0-	128	1	3180	2	Y	-0-					33
05	3503	X	3275	-0-	-228	-0-	123	1	3152	2	Y	-0-					33
06	3240	X	3209	-0-	-31	-0-	127	1	3082	2	Y	-0-					33
07	3410	X	3097	-0-	-313	-0-	125	1	2972	2	Y	-0-					33
08	3410	X	2988	-0-	-422	-0-	131	1	2857	2	Y	-0-					33
09	3300	X	2994	-0-	-306	-0-	129	1	2865	2	Y	-0-					33

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	5086	-0-	-644	-0-	4666	2	418	3	Y	2					56
							2	9									
05	5828	X	5322	-0-	-506	-0-	4870	2	451	3	Y	1					57
							1	9									
06	5520	X	5133	-0-	-387	-0-	4694	2	439	3	Y	-0-					57
07	5704	X	5161	-0-	-543	-0-	4709	2	452	3	Y	-0-					57
08	5270	X	5164	-0-	-106	-0-	4718	2	445	3	Y	1					58
							1	9									
09	5100	X	4900	-0-	-200	-0-	4475	2	425	3	Y	-0-					58

SESSIONS, RUBE WELL #: 5 RRCID -> 241859 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	8697	2	780	3	Y	2					57
							2	9									
05	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	8603	2	797	3	Y	1					58
							1	9									
06	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	8451	2	790	3	Y	-0-					58
07	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8159	2	783	3	Y	-0-					58
08	9796	X	9087	-0-	-709	-0-	8303	2	783	3	Y	1					59
							1	9									
09	9480	X	8840	-0-	-640	-0-	8074	2	766	3	Y	-0-					59

SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 245649 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3665	-0-	-205	-0-	3420	2	245	3	Y	-0-					56
05	3999	X	3783	-0-	-216	-0-	3529	2	254	3	Y	-0-					56
06	3870	X	3611	-0-	-259	-0-	3372	2	239	3	Y	-0-					56
07	3999	X	3957	-0-	-42	-0-	3685	2	262	3	Y	9					65
							10	9									
08	3937	X	3468	-0-	-469	-0-	3219	2	238	3	Y	10					75
							11	9									
*09	3660	X	3544	-0-	-116	-0-	3299	2	245	3	Y	-0-					75

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 245820 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11079 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	6637	-0-	-503	-0-	6194	2	443	3	Y	-0-					61
05	7378	X	6781	-0-	-597	-0-	6327	2	454	3	Y	-0-					61
06	6990	X	6494	-0-	-496	-0-	6064	2	430	3	Y	-0-					61
07	7068	X	7042	-0-	-26	-0-	6567	2	466	3	Y	8					69
							9	9									
08	7037	X	6740	-0-	-297	-0-	6267	2	463	3	Y	9					78
							10	9									
09	6630	X	6377	-0-	-253	-0-	5936	2	441	3	Y	-0-					78

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 245867 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.10995 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4666	-0-	-194	-0-	4354	2	312	3	Y	-0-					71
05	4991	X	4792	-0-	-199	-0-	4471	2	321	3	Y	-0-					71
06	4650	X	4556	-0-	-94	-0-	4254	2	302	3	Y	-0-					71
07	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	4979	2	353	3	Y	-0-					71
08	4836	X	4611	-0-	-225	-0-	4294	2	317	3	Y	-0-					71
09	4680	X	3915	-0-	-765	-0-	3644	2	271	3	Y	-0-					71

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 105115 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					8
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					8
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					8
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					8
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					8
*09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					8

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677

04	4800	X	4522	-0-	-278	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4849	-0-	-111	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4452	-0-	-348	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4555	-0-	-405	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4647	-0-	-313	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4396	-0-	-284	-0-	4396	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

04	4530	X	4437	-0-	-93	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
06	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
07	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
*09	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

04	8040	X	7771	-0-	-269	-0-	360	1	7411	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	6610	-0-	-1698	-0-	301	1	6309	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	6666	-0-	-1374	-0-	312	1	6354	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	6121	-0-	-2187	-0-	280	1	5841	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	303	1	6424	2	N	-0-					-0-
*09	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	284	1	5818	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

04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	96	1	1980	2	N	-0-					-0-
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	109	1	2275	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1906	-0-	-224	-0-	89	1	1817	2	N	-0-					-0-
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	105	1	2193	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	1907	-0-	-480	-0-	86	1	1821	2	N	-0-					-0-
*09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	106	1	2174	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230959 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10381 - 12892

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WARNER WELL #: 2 RRCID -> 231317 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4134	-0-	-996	-0-	4134	2			N	-0-					10
05	5239	X	4006	-0-	-1233	-0-	4006	2			N	-0-					10
06	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					10
07	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					10
08	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					10
09	5130	X	4926	-0-	-204	-0-	4926	2			N	-0-					10

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 233654 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966

04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	171	1	3521	2	N	-0-					-0-
05	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	180	1	3775	2	N	-0-					-0-
06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	168	1	3415	2	N	-0-					-0-
07	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	177	1	3682	2	N	-0-					-0-
08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	172	1	3634	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3366	-0-	-54	-0-	157	1	3209	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943

04	8550	X	7183	-0-	-1367	-0-	333	1	6850	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	7612	-0-	-1223	-0-	347	1	7265	2	N	-0-					-0-
06	8340	X	6716	-0-	-1624	-0-	315	1	6401	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	7884	-0-	-734	-0-	361	1	7523	2	N	-0-					-0-
08	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	344	1	7299	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6058	-0-	-902	-0-	282	1	5776	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 234741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210

04	6360	X	5727	-0-	-633	-0-	265	1	5462	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	3745	-0-	-2827	-0-	171	1	3574	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	3444	-0-	-2916	-0-	161	1	3283	2	N	-0-					-0-
07	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	325	1	6776	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	292	1	6187	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	4651	-0-	-1079	-0-	216	1	4435	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234818 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 235289 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10314 - 12160

04	6810	X	5006	-0-	-1804	-0-	232	1	4774	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	4971	-0-	-2066	-0-	226	1	4745	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	5189	-0-	-1171	-0-	243	1	4946	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	4979	-0-	-973	-0-	228	1	4751	2	N	-0-					-0-
08	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	220	1	4653	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4043	-0-	-1147	-0-	188	1	3855	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236147 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	76	1	1556	2	N	-0-					-0-
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	87	1	1819	2	N	-0-					-0-
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	84	1	1713	2	N	-0-					-0-
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	88	1	1830	2	N	-0-					-0-
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	87	1	1842	2	N	-0-					-0-
*09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	87	1	1782	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
04	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	294	1	6048	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5781	-0-	-202	-0-	263	1	5518	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5582	-0-	-388	-0-	262	1	5320	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	5859	-0-	-682	-0-	268	1	5591	2	N	-0-					-0-
08	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	269	1	5689	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	4845	-0-	-1035	-0-	225	1	4620	2	N	-0-					-0-

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
04	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	223	1	4597	2	N	-0-					-0-
05	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	235	1	4927	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	266	1	5404	2	N	-0-					-0-
07	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	258	1	5373	2	N	-0-					-0-
08	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	249	1	5266	2	N	-0-					-0-
*09	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	229	1	4689	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	249	1	5134	2	N	-0-					-0-
05	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	283	1	5930	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4831	-0-	-359	-0-	226	1	4605	2	N	-0-					-0-
07	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	294	1	6114	2	N	-0-					-0-
08	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	299	1	6336	2	N	-0-					-0-
*09	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	280	1	5728	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	239	1	4928	2	N	-0-					-0-
05	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	260	1	5443	2	N	-0-					-0-
06	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	272	1	5534	2	N	-0-					-0-
07	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	234	1	4874	2	N	-0-					-0-
08	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	224	1	4739	2	N	-0-					-0-
*09	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	189	1	3874	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	3921	-0-	-489	-0-	182	1	3739	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4098	-0-	-459	-0-	187	1	3911	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3714	-0-	-576	-0-	174	1	3540	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	3949	-0-	-484	-0-	181	1	3768	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3902	-0-	-252	-0-	176	1	3726	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3452	-0-	-508	-0-	161	1	3291	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6540	X	6177	-0-	-363	-0-	286	1	5891	2	N	-0-					-0-
05	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	323	1	6761	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	6163	-0-	-377	-0-	289	1	5874	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	5398	-0-	-1360	-0-	247	1	5151	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	5445	-0-	-1313	-0-	245	1	5200	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	5573	-0-	-967	-0-	259	1	5314	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	243	1	5009	2	N	-0-			-0-
05	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	256	1	5367	2	N	-0-			-0-
06	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	227	1	4620	2	N	-0-			-0-
07	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	242	1	5049	2	N	-0-			-0-
08	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	234	1	4966	2	N	-0-			-0-
*09	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	204	1	4186	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 242868 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162

04	3120	X	3038	-0-	-82	-0-	3038	2			N	-0-			-0-
05	3224	X	2988	-0-	-236	-0-	2988	2			N	-0-			-0-
06	3120	X	3001	-0-	-119	-0-	3001	2			N	-0-			-0-
07	3224	X	3005	-0-	-219	-0-	3005	2			N	-0-			-0-
08	3224	X	3011	-0-	-213	-0-	3011	2			N	-0-			-0-
09	3030	X	1649	-0-	-1381	-0-	1649	2			N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 244220 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118

04	2910	X	2673	-0-	-237	-0-	124	1	2549	2	N	-0-			-0-
05	3007	X	2621	-0-	-386	-0-	119	1	2502	2	N	-0-			-0-
06	2730	X	1737	-0-	-993	-0-	81	1	1656	2	N	-0-			-0-
07	2759	N	6	-0-	-2753	-0-	6	2			N	-0-			-0-
08	2635	N	1804	-0-	-831	-0-	81	1	1723	2	N	-0-			-0-
*09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	100	1	2048	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 244828 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006

04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	133	1	2731	2	N	-0-			-0-
05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	145	1	3048	2	N	-0-			-0-
06	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	129	1	2626	2	N	-0-			-0-
07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	140	1	2912	2	N	-0-			-0-
08	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	131	1	2768	2	N	-0-			-0-
*09	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	126	1	2590	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 244958 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156

04	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	203	1	4189	2	N	-0-			-0-
05	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	166	1	3484	2	N	-0-			-0-
06	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	234	1	4755	2	N	-0-			-0-
07	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	252	1	5249	2	N	-0-			-0-
08	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	266	1	5641	2	N	-0-			-0-
*09	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	209	1	4277	2	N	-0-			-0-

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 245046 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 12364

04	2850	X	2562	-0-	-288	-0-	119	1	2443	2	N	-0-			-0-
05	2945	X	2668	-0-	-277	-0-	122	1	2546	2	N	-0-			-0-
06	2760	X	2360	-0-	-400	-0-	111	1	2249	2	N	-0-			-0-
07	2728	X	2579	-0-	-149	-0-	118	1	2461	2	N	-0-			-0-
08	2728	X	2547	-0-	-181	-0-	115	1	2432	2	N	-0-			-0-
09	2370	N	2243	-0-	-127	-0-	104	1	2139	2	N	-0-			-0-

HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245138 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016

04	3420	X	3393	-0-	-27	-0-	157	1	3236	2	N	-0-			-0-
05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	170	1	3572	2	N	-0-			-0-
06	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	160	1	3246	2	N	-0-			-0-
07	3503	X	2948	-0-	-555	-0-	135	1	2813	2	N	-0-			-0-
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	162	1	3424	2	N	-0-			-0-
09	3420	X	3119	-0-	-301	-0-	145	1	2974	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 245659 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10581 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3380	-0-	-190	-0-	157	1	3223	2	N	-0-					-0-
05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	179	1	3746	2	N	-0-					-0-
06	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	182	1	3706	2	N	-0-					-0-
07	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	180	1	3746	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3884	-0-	-53	-0-	175	1	3709	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3235	-0-	-665	-0-	151	1	3084	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 245665 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 12074

04	3090	X	2606	-0-	-484	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2716	-0-	-477	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2328	-0-	-702	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2741	-0-	-390	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2716	-0-	-322	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2423	-0-	-217	-0-	2423	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 246407 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 11744

04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	134	1	2755	2	N	-0-					-0-
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	140	1	2941	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2685	-0-	-165	-0-	126	1	2559	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2879	-0-	-66	-0-	132	1	2747	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2752	-0-	-193	-0-	124	1	2628	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2382	-0-	-468	-0-	111	1	2271	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 47 RRCID -> 246408 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10537 - 12102

04	8730	X	4357	-0-	-4373	-0-	202	1	4155	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	3622	-0-	-4748	-0-	165	1	3457	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	5886	-0-	-1614	-0-	276	1	5610	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	4943	-0-	-2807	-0-	226	1	4717	2	N	-0-					-0-
08	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	225	1	4773	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4964	-0-	-196	-0-	231	1	4733	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 246409 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 11922

04	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	201	1	4136	2	N	-0-					-0-
05	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	214	1	4482	2	N	-0-					-0-
06	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	202	1	4119	2	N	-0-					-0-
07	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	270	1	5622	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	258	1	5477	2	N	-0-					-0-
*09	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	235	1	4822	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 246506 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 11968

04	10858	X	4815	-0-	-6043	-0-	223	1	4592	2	N	-0-					-0-
05	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	219	1	4581	2	N	-0-					-0-
06	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	192	1	3907	2	N	-0-					-0-
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	187	1	3900	2	N	-0-					-0-
08	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	172	1	3636	2	N	-0-					-0-
*09	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	153	1	3141	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 246507 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.10642 - 12008

04	5580	X	5548	-0-	-32	-0-	257	1	5291	2	N	-0-					-0-
05	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	276	1	5777	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	4334	-0-	-1456	-0-	203	1	4131	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	4928	-0-	-1055	-0-	226	1	4702	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	4498	-0-	-1485	-0-	203	1	4295	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	4055	-0-	-1735	-0-	189	1	3866	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246549 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	5593	-0-	-287	-0-	259	1	5334	2	N	-0-					-0-
05	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	281	1	5893	2	N	-0-					-0-
06	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	258	1	5250	2	N	-0-					-0-
07	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	275	1	5717	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	5896	-0-	-273	-0-	266	1	5630	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	4579	-0-	-1391	-0-	213	1	4366	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246686 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 12161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	125	1	2578	2	N	-0-					-0-
05	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	127	1	2668	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	2363	-0-	-127	-0-	111	1	2252	2	N	-0-					-0-
07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	122	1	2531	2	N	-0-					-0-
08	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	116	1	2467	2	N	-0-					-0-
*09	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	121	1	2474	2	N	-0-					-0-

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
04	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	295	1	6067	2	N	-0-					-0-
05	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	297	1	6232	2	N	-0-					-0-
06	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	271	1	5512	2	N	-0-					-0-
07	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	312	1	6501	2	N	-0-					-0-
08	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	282	1	5984	2	N	-0-					-0-
*09	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	261	1	5341	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247528 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3356	-0-	-154	-0-	155	1	3201	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3317	-0-	-310	-0-	151	1	3166	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	2731	-0-	-689	-0-	128	1	2603	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3149	-0-	-385	-0-	144	1	3005	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3116	-0-	-418	-0-	140	1	2976	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	2734	-0-	-626	-0-	127	1	2607	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
04	2760	X	2241	-0-	-519	-0-	104	1	2137	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2179	-0-	-673	-0-	99	1	2080	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2244	-0-	-516	-0-	105	1	2139	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2533	-0-	-319	-0-	116	1	2417	2	N	-0-					-0-
08	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	112	1	2379	2	N	-0-					-0-
*09	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	111	1	2271	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250736 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3791	-0-	-259	-0-	176	1	3615	2	N	-0-					-0-
05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	197	1	4122	2	N	-0-					-0-
06	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	191	1	3884	2	N	-0-					-0-
07	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	201	1	4180	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3544	-0-	-641	-0-	160	1	3384	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3198	-0-	-852	-0-	149	1	3049	2	N	-0-					-0-

SEYMORE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254414 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	542	1	11166	2	N	-0-					-0-
05	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	572	1	11981	2	N	-0-					-0-
06	11640	X	10793	-0-	-847	-0-	506	1	10287	2	N	-0-					-0-
07	12090	X	10432	-0-	-1658	-0-	478	1	9954	2	N	-0-					-0-
08	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	310	1	6567	2	N	-0-					-0-
09	11160	X	8887	-0-	-2273	-0-	414	1	8473	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 49 RRCID -> 255039 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10583 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	215	1	4418	2	N	-0-			-0-
05	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	268	1	5615	2	N	-0-			-0-
06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	246	1	5005	2	N	-0-			-0-
07	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	235	1	4892	2	N	-0-			-0-
08	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	184	1	3898	2	N	-0-			-0-
*09	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	177	1	3631	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 52 RRCID -> 255112 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	368	1	7587	2	N	-0-			-0-
05	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	363	1	7604	2	N	-0-			-0-
06	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	332	1	6762	2	N	-0-			-0-
07	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	343	1	7146	2	N	-0-			-0-
08	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	329	1	6966	2	N	-0-			-0-
*09	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	291	1	5965	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	441	1	9089	2	N	-0-			-0-
05	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	470	1	9851	2	N	-0-			-0-
06	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	432	1	8794	2	N	-0-			-0-
07	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	433	1	9019	2	N	-0-			-0-
08	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	379	1	8021	2	N	-0-			-0-
*09	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	350	1	7175	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 256419 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	175	1	3597	2	N	-0-			-0-
05	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	173	1	3622	2	N	-0-			-0-
06	3660	X	3438	-0-	-222	-0-	161	1	3277	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	3797	-0-	-109	-0-	174	1	3623	2	N	-0-			-0-
08	3906	X	3519	-0-	-387	-0-	159	1	3360	2	N	-0-			-0-
09	3780	X	3190	-0-	-590	-0-	148	1	3042	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
04	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	255	1	5249	2	N	-0-			-0-
05	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	262	1	5500	2	N	-0-			-0-
06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	215	1	4373	2	N	-0-			-0-
07	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	248	1	5173	2	N	-0-			-0-
08	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	232	1	4912	2	N	-0-			-0-
*09	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	221	1	4535	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
04	10050	X	8656	-0-	-1394	-0-	401	1	8255	2	N	-0-			-0-
05	10385	X	9340	-0-	-1045	-0-	425	1	8915	2	N	-0-			-0-
06	9780	X	7185	-0-	-2595	-0-	337	1	6848	2	N	-0-			-0-
07	10106	X	7798	-0-	-2308	-0-	357	1	7441	2	N	-0-			-0-
08	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	330	1	6989	2	N	-0-			-0-
09	7710	X	7322	-0-	-388	-0-	341	1	6981	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
04	12360	X	11563	-0-	-797	-0-	536	1	11027	2	N	-0-			-0-
05	12772	X	12478	-0-	-294	-0-	568	1	11910	2	N	-0-			-0-
06	12120	X	11341	-0-	-779	-0-	531	1	10810	2	N	-0-			-0-
07	12524	X	12061	-0-	-463	-0-	553	1	11508	2	N	-0-			-0-
08	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	531	1	11249	2	N	-0-			-0-
*09	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	481	1	9862	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	350	1	7203	2	N	-0-					-0-
05	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	376	1	7882	2	N	-0-					-0-
06	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	360	1	7332	2	N	-0-					-0-
07	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	370	1	7710	2	N	-0-					-0-
08	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	354	1	7499	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	6912	-0-	-198	-0-	322	1	6590	2	N	-0-					-0-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS) 26155 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 100296 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3616 - 3628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANE A95 WELL #: 4 RRCID -> 119906 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3254 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANE A-95 WELL #: 2 RRCID -> 120274 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3662 - 3672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	263	1	453	2	N	-0-					117
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	102	1	303	2	N	-0-					117
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	238	1	444	2	N	-0-					117
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	89	1	292	2	N	-0-					117
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	91	1	235	2	N	-0-					117
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	87	1	200	2	N	-0-					117

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) //CONT.// 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3278 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) 27347 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
PARTEN OPERATING INC. 642718
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 11308 - 11451

04	2963		2963	-0-	-0-	2067	5	1	2890	2	N	62					157
							68	9									
05	2635		2336	-0-	-299	1768	3	1	2289	2	N	40					197
							44	9									
06	2550		1544	-0-	-1006	762	2	1	1514	2	N	25					222
							28	9									
07	2635		2322	-0-	-313	449	5	1	2259	2	N	53	198	1			77
							58	9									
08	2635		1788	-0-	-847	-0-	2	1	1761	2	N	23					100
							25	9									
09	2550		2437	-0-	-113	-0-	5	1	2388	2	N	40					140
							44	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

04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	100	1	110	2	N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	172	1	50	2	N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	145	1	79	2	N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	121	1	91	2	N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	103	1	116	2	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

04	1050	N	379	-0-	-671	-0-	181	1	198	2	N	-0-					-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	920	1	267	2	N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	484	1	266	2	N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	232	1	176	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	350	-0-	-828	-0-	165	1	185	2	N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	142	1	156	2	N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	237	1	68	2	N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	218	1	120	2	N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	179	1	136	2	N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	147	1	166	2	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	142	1	156	2	N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	238	1	69	2	N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	219	1	120	2	N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	178	1	135	2	N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	147	1	166	2	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKHART (PETTIT) 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033363 COMPL. DATE 05/19/1964 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9917 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	3117	-0-	3117	3117	795 50	1 9	2272	2	N	45					85
06	14B2	EXT	4502	-0-	4502	7619	788 89	1 9	3625	2	N	81					166
07	14B2	EXT	4108	-0-	4108	11727	956 33	1 9	3119	2	N	30					196
08	14803	X	3076	-0-	-11727	-0-	853 26	1 9	2197	2	N	24	176	1			44
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					44

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
04	2790	X	1019	-0-	-1771	-0-	89 2	1 9	928	2	N	2					100
05	2883	X	2179	-0-	-704	-0-	562 13	1 9	1604	2	N	12					112
06	2790	X	1800	-0-	-990	-0-	319 11	1 9	1470	2	N	10					122
07	2883	X	2435	-0-	-448	-0-	569 9	1 9	1857	2	N	8					130
08	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	737 13	1 9	1897	2	N	12					142
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					142

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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

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 10895 PERF. 8936 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	309	-0-	-621	-0-	27	1	282	2	N	-0-					95
05	1147	N	309	-0-	-838	-0-	80	1	229	2	N	-0-					95
06	1050	N	73	-0-	-977	-0-	13	1	60	2	N	-0-					95
07	310	N	126	-0-	-184	-0-	30	1	96	2	N	-0-					95
08	310	N	137	-0-	-173	-0-	38	1	99	2	N	-0-					95
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					95

ELKHART (WOODBINE) 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 212419 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5344 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKTON (PALUXY B) 28415 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
PALMER PETROLEUM INC. 636222
WOLDERT-HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 130253 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7358 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14256		14256	-0-	-0-	-0-	60	1	14175	2	N	19					39
							21	9									
05	13328		13328	-0-	-0-	-0-	62	1	13153	2	N	103	140	1			2
							113	9									
06	12000		7901	-0-	-4099	-0-	56	1	7804	2	N	37					39
							41	9									
07	19997		19997	-0-	-0-	-0-	44	1	19813	2	N	127	141	1			25
							140	9									
08	16160		16160	-0-	-0-	-0-	60	1	15997	2	N	94					119
							103	9									
09	14250	#	13620	-0-	-630	-0-	60	1	13428	2	N	120	150	1			89
							132	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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					62
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	200	2	7	9	N	6					68
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	165	2	35	9	N	32					100
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	188	2	18	9	N	16					116
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	189	2	3	9	N	3					119
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					119

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	177	-0-	-123	-0-	177	2			N	-0-					68
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					68
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					68
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					68
08	1054	N	201	-0-	-853	-0-	201	2			N	-0-					68
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-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
04	3840	X	3604	-0-	-236	-0-	3591	3	13	9	N	12					122
05	4309	X	3398	-0-	-911	-0-	3392	3	6	9	N	5					127
06	4170	X	2727	-0-	-1443	-0-	2713	3	14	9	N	13					140
07	4309	X	2276	-0-	-2033	-0-	2274	3	2	9	N	2					142
08	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					142
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					142

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120) 28809 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	219	1	1725	2	Y	5					60
							6	9									
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	234	1	1650	2	Y	4	1	8			63
							4	9									
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	260	1	1629	2	Y	3					66
							3	9									
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	288	1	1546	2	Y	1					67
							1	9									
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	279	1	1504	2	Y	1					68
							1	9									
*09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	243	1	1349	2	Y	2	1	8			69
							2	9									

EXCELSIOR (PETTIT) 29790 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
STETSON PETROLEUM CORP. 819479
STALLCUP, BLISS WELL #: A 1 RRCID -> 039323 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6237 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					27
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					27
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					27
07	372	N	140	-0-	-232	-0-	140	3			N	-0-					27
08	403	N	252	-0-	-151	-0-	252	3			N	-0-					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616						N	NO RPT					-0-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201090 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6397

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	91	1		8
05	89	X	89	-0-	-0-	-0-	16	1	49	2		N	22				30
							24	9									
06	14B2 EXT		2321	-0-	2321	2321	243	1	2067	2		N	10				40
							11	9									
07	14B2 EXT		2758	-0-	2758	5079	275	1	2471	2		N	11				51
							12	9									
08	7340	X	2261	-0-	-5079	-0-	267	1	1973	2		N	19				70
							21	9									
09	2310	N	1692	-0-	-618	-0-	252	1	1407	2		N	30				100
							33	9									

VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220883 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6352

04	150	N	104	-0-	-46	-0-	39	1	65	2		N	-0-	91	1		35
05	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	1				N	-0-				35
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	78	1	146	2		N	9				44
							10	9									
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	108	1	152	2		N	2				46
							2	9									
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	187	1	397	2		N	5				51
							6	9									
*09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	234	1	472	2		N	13				64
							14	9									

EZIM (PETTIT) 29830 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MOORE, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 092939 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7856 - 7890

04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2				N	-0-				53
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2				N	-0-				53
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2				N	-0-				53
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2				N	-0-				53
08	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2				N	-0-				53
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-						N	NO RPT				53

EZIM (PETTIT) //CONT.// 29830 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					113
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					113
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					113
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					113
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					113
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228898 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8921 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					202
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	8					210
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					240
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	181	1			59
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15296 07/02/2014

TREADWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229164 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8830 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	186	1			153
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90					243
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	190	1			116
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89					205
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	192	1			104
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					134

PEAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232237 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8694 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93	179	1			137
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	156	175	1			118
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104					222
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	192	1			128
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107					235
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	182	1			149

KINNEY, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 266827 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF. 8550 - 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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					146
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					146
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					146
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					146
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	110	1	48	2	N	-0-					146
*09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	660	1	330	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 824 RRCID -> 181538 COMPL. DATE 04/10/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9986 - 10090

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
09	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

04	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	14295	3	14	4	N	299	263	1			39
							329	9									
05	16347	X	16347	-0-	-0-	-0-	16121	3	226	9	N	205	219	1			25
06	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	15064	3	26	4	N	299	287	1			37
							329	9									
07	15128	X	14520	-0-	-608	-0-	14258	3	262	9	N	238	247	1			28
08	16337	X	16094	-0-	-243	-0-	15860	3	3	4	N	210	212	1			26
							231	9									
09	15810	X	13583	-0-	-2227	-0-	13277	3	306	9	N	278	279	1			25

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2061	3	2	4	N	-0-					-0-
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2435	3	150	9	N	136	113	1			23
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2285	3	4	4	N	4	26	1			1
							4	9									
07	2015	N	1847	-0-	-168	-0-	1847	3			N	-0-	1	1			-0-
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1634	-0-	-316	-0-	1634	3			N	-0-					-0-

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
04	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	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
04	1110	N	815	-0-	-295	-0-	762	3	1	4	N	47	36	1			11
							52	9									
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1224	3	264	9	N	240	210	1			41
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1130	3	2	4	N	7	46	1			2
							8	9									
07	837	N	731	-0-	-106	-0-	731	3			N	-0-	2	1			-0-
08	1488	N	1161	-0-	-327	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	891	-0-	-249	-0-	872	3	19	9	N	17	13	1			4

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 346 RRCID -> 189585 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9842 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3642	3	4	4	N	-0-					-0-
05	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4079	3	7	4	N	-0-					-0-
07	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
08	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4514	3	1	4	N	-0-					-0-
*09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	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
04	9480	X	5728	-0-	-3752	-0-	5346	3	5	4	N	343	346	1			55
							377	9									
05	9331	X	6770	-0-	-2561	-0-	6723	3	47	9	N	43	92	1			6
06	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5972	3	10	4	N	-0-	6	1			-0-
07	5983	X	5641	-0-	-342	-0-	5348	3	293	9	N	266	199	1			67
08	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4311	3	1	4	N	272	268	1			71
							299	9									
*09	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4154	3	168	9	N	153	182	1			42

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5497 RRCID -> 207887 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4924	3	5	4	N	-0-					-0-
05	3100	X	2832	-0-	-268	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	1917	-0-	-1083	-0-	1914	3	3	4	N	-0-					-0-
07	3100	X	2469	-0-	-631	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	295	-0-	-2805	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-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
04	3840	X	3425	-0-	-415	-0-	3422	3	3	4	N	-0-	5	1			-0-
05	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3564	-0-	-306	-0-	3407	3	6	4	N	137	120	1			17
							151	9									
07	3999	X	3750	-0-	-249	-0-	3698	3	52	9	N	47	59	1			5
08	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7524	3	2	4	N	300	268	1			37
							330	9									
*09	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5643	3	353	9	N	321	329	1			29

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 647 RRCID -> 208182 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9837 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6442 RRCID -> 208183 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6121	3	6	4	N	18	17	1			2
							20	9									
05	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	5897	3	243	9	N	221	196	1			27
06	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5522	3	9	4	N	435	408	1			54
							479	9									
07	6355	X	5434	-0-	-921	-0-	5422	3	12	9	N	11	64	1			1
08	6355	X	6091	-0-	-264	-0-	5948	3	1	4	N	129	114	1			16
							142	9									
09	6150	X	5129	-0-	-1021	-0-	4989	3	140	9	N	127	131	1			12

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6422 RRCID -> 208184 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7320	X	3769	-0-	-3551	-0-	3765	3	4	4	N	-0-	3	1			-0-
05	7564	X	5318	-0-	-2246	-0-	5318	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	4831	-0-	-1499	-0-	4823	3	8	4	N	-0-					-0-
07	4712	X	4397	-0-	-315	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
08	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5289	3	1	4	N	-0-					-0-
09	4860	X	4107	-0-	-753	-0-	4107	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
04	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4929	3	5	4	N	18	17	1			2
							20	9									
05	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4471	3	66	9	N	60	55	1			7
06	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6944	3	12	4	N	-0-	7	1			-0-
07	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3954	3	58	9	N	53	47	1			6
08	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4959	3	1	4	N	-0-	6	1			-0-
*09	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3964	3	45	9	N	41	37	1			4

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980

04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3906	3	4	4	N	52	48	1			7
							57	9									
05	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4447	3	177	9	N	161	148	1			20
06	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4195	3	7	4	N	22	39	1			3
							24	9									
07	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4125	3	163	9	N	148	134	1			17
08	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	4801	3	1	4	N	278	261	1			34
							306	9									
09	4470	X	4399	-0-	-71	-0-	4120	3	279	9	N	254	265	1			23

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 751 RRCID -> 208429 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 9940

04	6330	X	5805	-0-	-525	-0-	5760	3	6	4	N	35	34	1			5
							39	9									
05	6510	X	4740	-0-	-1770	-0-	4652	3	88	9	N	80	75	1			10
06	6300	X	3798	-0-	-2502	-0-	3741	3	6	4	N	46	50	1			6
							51	9									
07	6014	X	4049	-0-	-1965	-0-	3920	3	129	9	N	117	109	1			14
08	6014	X	4441	-0-	-1573	-0-	4299	3	1	4	N	128	126	1			16
							141	9									
09	5820	X	2930	-0-	-2890	-0-	2911	3	19	9	N	17	31	1			2

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4482 RRCID -> 209043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 9980

04	2880	X	903	-0-	-1977	-0-	902	3	1	4	N	-0-					-0-
05	2976	X	1067	-0-	-1909	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
06	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6210	3	11	4	N	7	5	1			2
							8	9									
07	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	3			N	-0-	2	1			-0-
08	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	9698	3	2	4	N	-0-					-0-
*09	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 552 RRCID -> 209752 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 1000 - 10030

04	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5867	3	6	4	N	16	17	1			11
							18	9									
05	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6318	3	26	9	N	24	17	1			18
06	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5499	3	9	4	N	-0-	18	1			-0-
07	4960	X	4904	-0-	-56	-0-	4881	3	23	9	N	21	9	1			12
08	6355	X	5103	-0-	-1252	-0-	5102	3	1	4	N	-0-	12	1			-0-
09	6150	X	3864	-0-	-2286	-0-	3864	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5442 RRCID -> 209806 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9899 - 10062

04	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2790	3	3	4	N	-0-	10	1			-0-
05	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
06	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2188	3	4	4	N	-0-					-0-
07	2883	X	1689	-0-	-1194	-0-	1631	3	58	9	N	53	47	1			6
08	2883	X	2079	-0-	-804	-0-	2079	3			N	-0-	6	1			-0-
09	2790	X	2109	-0-	-681	-0-	2109	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 653W RRCID -> 209848 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9936 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	864	-0-	-4716	-0-	688	3	1	4	N	159	142	1			21
							175	9									
05	5487	X	1208	-0-	-4279	-0-	1171	3	37	9	N	34	51	1			4
06	4590	X	14	-0-	-4576	-0-	14	3			N	-0-	4	1			-0-
07	4092	X	2770	-0-	-1322	-0-	2631	3	139	9	N	126	111	1			15
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3210	3	1	4	N	42	52	1			5
							46	9									
*09	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2690	3	229	9	N	208	194	1			19

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
04	5940	X	3712	-0-	-2228	-0-	3628	3	4	4	N	73	86	1			17
							80	9									
05	5983	X	4180	-0-	-1803	-0-	4180	3			N	-0-	17	1			-0-
06	5790	X	3801	-0-	-1989	-0-	3795	3	6	4	N	-0-					-0-
07	3844	X	3714	-0-	-130	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
08	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4314	3	1	4	N	-0-					-0-
09	4050	X	3526	-0-	-524	-0-	3526	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
04	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9182	3	9	4	N	81	102	1			53
							89	9									
05	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	10914	3	106	9	N	96	77	1			72
06	8520	X	7195	-0-	-1325	-0-	7052	3	12	4	N	119	114	1			77
							131	9									
07	9579	X	8913	-0-	-666	-0-	8785	3	128	9	N	116	125	1			68
08	11005	X	8953	-0-	-2052	-0-	8714	3	2	4	N	215	210	1			73
							237	9									
09	10650	X	6900	-0-	-3750	-0-	6746	3	154	9	N	140	120	1			93

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
04	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4028	3	4	4	N	-0-					-0-
05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3413	-0-	-187	-0-	3407	3	6	4	N	-0-					-0-
07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
08	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5843	3	1	4	N	-0-					-0-
*09	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4224	3	10	9	N	9	8	1			1

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
04	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2965	3	3	4	N	-0-					-0-
05	3100	N	4493	-0-	1393	1393	4471	3	22	9	N	20	18	1			2
06	3000	N	4074	-0-	1074	2467	4067	3	7	4	N	-0-	2	1			-0-
07	3100	N	4053	-0-	953	3420	4051	3	2	9	N	2	2	1			-0-
08	8060	X	4640	-0-	-3420	-0-	4615	3	1	4	N	22	19	1			3
							24	9									
*09	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4598	3	185	9	N	168	156	1			15

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
04	1650	X	1428	-0-	-222	-0-	1427	3	1	4	N	-0-					-0-
05	1860	X	1208	-0-	-652	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	897	-0-	-903	-0-	895	3	2	4	N	-0-					-0-
07	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5067	3	26	9	N	24	21	1			3
08	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9416	3	2	4	N	64	59	1			8
							70	9									
*09	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6007	3	56	9	N	51	54	1			5

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 546 RRCID -> 211941 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10042 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	5872	-0-	-188	-0-	5841	3	5	4	N	24	23	1			6
							26	9									
05	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6832	3	37	9	N	34	34	1			6
06	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6865	3	12	4	N	30	29	1			7
							33	9									
07	6262	X	5695	-0-	-567	-0-	5683	3	12	9	N	11	15	1			3
08	6882	X	5996	-0-	-886	-0-	5934	3	1	4	N	55	42	1			16
							61	9									
09	6900	X	4709	-0-	-2191	-0-	4618	3	91	9	N	83	79	1			20

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 742 RRCID -> 218946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9896 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4154	3	4	4	N	-0-					-0-
05	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
06	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4435	3	8	4	N	-0-					-0-
07	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
08	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4758	3	1	4	N	-0-					-0-
*09	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	2759	-0-	-691	-0-	2624	3	3	4	N	120	118	1			28
							132	9									
05	3441	X	3324	-0-	-117	-0-	3287	3	37	9	N	34	56	1			6
06	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3269	3	6	4	N	90	74	1			22
							99	9									
07	3131	X	3009	-0-	-122	-0-	2835	3	174	9	N	158	138	1			42
08	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3124	3	1	4	N	585	455	1			172
							644	9									
09	3360	X	2530	-0-	-830	-0-	2355	3	175	9	N	159	293	1			38

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
04	33468	X	33468	-0-	-0-	-0-	33103	3	31	4	N	304	304	1			49
							334	9									
05	32353	X	32353	-0-	-0-	-0-	32125	3	228	9	N	207	229	1			27
06	32890	X	32890	-0-	-0-	-0-	32222	3	55	4	N	557	439	1			145
							613	9									
07	34596	X	29530	-0-	-5066	-0-	29258	3	272	9	N	247	330	1			62
08	34596	X	28893	-0-	-5703	-0-	28764	3	6	4	N	112	145	1			29
							123	9									
09	33480	X	27856	-0-	-5624	-0-	27604	3	252	9	N	229	196	1			62

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
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	31	1	112	3	N	-0-					31
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	30	1	115	3	N	-0-					31
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	28	1	105	3	N	-0-					31
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	32	1	121	3	N	-0-					31
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	30	1	108	3	N	1					32
							1	9									
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEETO (SUB-CLARKSVILLE) 31404 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1 RRCID -> 174538 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3659 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (JAMES LIME) 32156 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
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
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	46600					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	46600					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	46600					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	46600					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	46600					N	NO RPT					-0-
09	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
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					63
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					63
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					63
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					63
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					63
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					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

04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	28	1	215	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	25	1	184	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	21	1	159	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	25	1	178	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	27	1	201	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	28	1	206	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 142046 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 6518

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 10 RRCID -> 146177 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 6636

04	1908	N	1870	-0-	-38	-0-	114	1	1756	3	Y	-0-					-0-
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	90	1	1527	3	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	85	1	1468	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	109	1	1764	3	Y	-0-					-0-
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	112	1	1835	3	Y	-0-					-0-
*09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	126	1	1951	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	83 21	1 9	1279	3	Y	19	19	1			-0-
05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	136 48	1 9	2312	3	Y	44	44	1			-0-
06	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	151 59	1 9	2624	3	Y	54	54	1			-0-
07	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	170 54	1 9	2738	3	Y	49	49	1			-0-
08	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	164 24	1 9	2692	3	Y	22	22	1			-0-
*09	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	177 25	1 9	2744	3	Y	23	23	1			-0-

GARRISON (PETTIT, LOWER) 34044 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 6 WELL #: 3 RRCID -> 228281 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7062 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140316 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7566 - 7630

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	346	2	89	9	N	81	145	1			26
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	403	2	147	9	N	134					160
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	334	2	1	9	N	1	1	8			160
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	550	2	9	9	N	8					168
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					168
*09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					168

GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	70	1	1	8	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	25	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	206	2	25	9	Y	23					48
05	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	2			Y	-0-					48
06	180	N	40	-0-	-140	-0-	40	2			Y	-0-	28	1			20
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					20
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					20
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					20

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					181
05	310	N	149	-0-	-161	-0-	149	2			N	-0-					181
06	450	N	261	-0-	-189	-0-	261	2			N	-0-	127	1			54
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					54
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					54
09	270	N	165	-0-	-105	-0-	165	2			N	-0-					54

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
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					20
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					20
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					20
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					20
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					20
*09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					20

KING, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223598 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7738 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	207	-0-	-93	-0-	206	2	1	9	N	1	184	1	1	8	78
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					78
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					78
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					78
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					78
*09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					78

PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12847	X	3747	-0-	-9100	-0-	3741	2	6	9	N	5	146	1	5	8	148
05	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4259	2	3	9	N	3	3	8			148
06	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3347	2	1	9	N	1	1	8			148
07	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					148
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					148
*09	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4251	2	41	9	N	37	185	1			-0-

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
04	390	N	182	-0-	-208	-0-	182	2			N	-0-					93
05	372	N	200	-0-	-172	-0-	145	2	55	9	N	50					143
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	108	2	30	9	N	27					170
07	186	N	85	-0-	-101	-0-	66	2	19	9	N	17					187
08	186	N	137	-0-	-49	-0-	123	2	14	9	N	13	177	1			23
*09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					23

ENERQUEST CORPORATION 252059
IRWIN WELL #: 3 RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	147	-0-	-2283	-0-	7	1	140	2	N	-0-					100
05	1922	X	108	-0-	-1814	-0-	5	1	103	2	N	-0-					100
06	1140	X	32	-0-	-1108	-0-	2	1	28	2	N	2					102
							2	9									
07	1178	X	56	-0-	-1122	-0-	3	1	47	2	N	5					107
							6	9									
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	6					113
							7	9									
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					113

IRWIN WELL #: 5 RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	X	141	-0-	-609	-0-	6	1	129	2	N	5					169
							6	9									
05	713	X	148	-0-	-565	-0-	7	1	141	2	N	-0-	134	1			35
06	690	X	148	-0-	-542	-0-	8	1	140	2	N	-0-					35
07	308	X	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	2	N	-0-					35
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	2	N	-0-					35
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					35

GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	T. A.		83	-0-	83	83	3	1	80	2	N	-0-					44
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	83					N	NO RPT					44

IRWIN WELL #: 6 RRCID -> 202793 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	552	-0-	-78	-0-	24	1	493	2	N	32	50	1			103
							35	9									
05	806	N	661	-0-	-145	-0-	30	1	602	2	N	26					129
							29	9									
06	900	N	647	-0-	-253	-0-	32	1	573	2	N	38	80	1			87
							42	9									
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	25	1	394	2	N	34					121
							37	9									
08	651	N	507	-0-	-144	-0-	27	1	438	2	N	38	61	1			98
							42	9									
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					98

IRWIN WELL #: 7 RRCID -> 202794 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	232	1	4837	2	N	5					116
							6	9									
05	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	260	1	5237	2	N	18					134
							20	9									
06	5400	X	5222	-0-	-178	-0-	272	1	4940	2	N	9					143
							10	9									
07	5580	X	2489	-0-	-3091	-0-	146	1	2337	2	N	5					148
							6	9									
08	5704	X	687	-0-	-5017	-0-	39	1	642	2	N	5					153
							6	9									
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					153

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202795 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	1167	-0-	-1173	-0-	52	1	1086	2	N	26					206
							29	9									
05	2418	X	1052	-0-	-1366	-0-	48	1	961	2	N	39	172	1			73
							43	9									
06	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	98	1	1774	2	N	9					82
							10	9									
07	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	104	1	1652	2	N	36					118
							40	9									
08	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	115	1	1869	2	N	33					151
							36	9									
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					151

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 202946 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	77	1	1300	2	N	15					55
							17	9									
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	76	1	1299	2	N	15					70
							17	9									
06	1350	N	651	-0-	-699	-0-	43	1	590	2	N	16					86
							18	9									
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	63	1	766	2	N	9					95
							10	9									
08	1395	N	606	-0-	-789	-0-	48	1	549	2	N	8					103
							9	9									
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					103

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 203448 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	268	-0-	-332	-0-	12	1	250	2	N	5					61
							6	9									
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	423	2	N	5					66
							6	9									
06	720	N	498	-0-	-222	-0-	26	1	472	2	N	-0-					66
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	52	1	836	2	N	17					83
							19	9									
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	36	1	589	2	N	8					91
							9	9									
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					91

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 210294 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		36	-0-	36	36	2	1	34	2	N	-0-	146	1			27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					27
08	36	N	-0-	-0-	-36	-0-					N	-0-					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 210761 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	40	1	678	2	N	10					145
							11	9									
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	44	1	748	2	N	13					158
							14	9									
06	810	N	715	-0-	-95	-0-	47	1	645	2	N	21	153	1			26
							23	9									
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	39	1	466	2	N	12					38
							13	9									
08	806	N	572	-0-	-234	-0-	44	1	509	2	N	17					55
							19	9									
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					55

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 210764 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2283	-0-	-417	-0-	102	1	2140	2	N	37	164	1			42
							41	9									
05	2635	X	2100	-0-	-535	-0-	94	1	1890	2	N	105					147
							116	9									
06	2460	X	709	-0-	-1751	-0-	32	1	576	2	N	92	174	1			65
							101	9									
07	2542	X	1032	-0-	-1510	-0-	55	1	878	2	N	90					155
							99	9									
08	2108	N	828	-0-	-1280	-0-	42	1	688	2	N	89	164	1			80
							98	9									
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					80

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
04	2730	X	1741	-0-	-989	-0-	77	1	1600	2	N	58					121
							64	9									
05	2821	X	1823	-0-	-998	-0-	83	1	1679	2	N	55					176
							61	9									
06	2100	X	1896	-0-	-204	-0-	97	1	1755	2	N	40	171	1			45
							44	9									
07	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	135	1	2161	2	N	55					100
							61	9									
08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	215	1	3506	2	N	23					123
							25	9									
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					123

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
04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	276	1	4646	2	N	73					136
							80	9									
05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	282	1	4796	2	N	85	184	1			37
							94	9									
06	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	364	1	5027	2	N	80					117
							88	9									
07	4650	X	4322	-0-	-328	-0-	325	1	3933	2	N	58					175
							64	9									
08	5425	X	4678	-0-	-747	-0-	365	1	4219	2	N	85	165	1			95
							94	9									
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					95

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
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	67	1	1137	2	N	12					186
							13	9									
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	90	1	1527	2	N	35	187	1			34
							39	9									
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	112	1	1547	2	N	60					94
							66	9									
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	128	1	1545	2	N	37					131
							41	9									
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	142	1	1637	2	N	45					176
							50	9									
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					176

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213731 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	X	666	-0-	-744	-0-	28	1	588	2	N	45					236
							50	9									
05	868	X	685	-0-	-183	-0-	32	1	636	2	N	15	170	1			81
							17	9									
06	840	X	566	-0-	-274	-0-	29	1	517	2	N	18					99
							20	9									
07	868	X	756	-0-	-112	-0-	42	1	669	2	N	41					140
							45	9									
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	38	1	624	2	N	36					176
							40	9									
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					176

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
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-					49
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	2					51
							2	9									
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	1					52
							1	9									
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					52
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					52
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	36	1	755	2	N	12	189	1			45
							13	9									
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	37	1	749	2	N	27					72
							30	9									
06	1440	N	542	-0-	-898	-0-	27	1	494	2	N	19					91
							21	9									
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	49	1	777	2	N	20					111
							22	9									
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	55	1	901	2	N	21					132
							23	9									
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					132

DAUGHTERY-CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 214363 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2433	-0-	-87	-0-	134	1	2255	2	N	40					108
							44	9									
05	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	107	1	1813	2	N	44					152
							48	9									
06	2220	X	2048	-0-	-172	-0-	135	1	1860	2	N	48					200
							53	9									
07	2294	X	2067	-0-	-227	-0-	155	1	1878	2	N	31	171	1			60
							34	9									
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	156	1	1804	2	N	30					90
							33	9									
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					90

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
04	720	N	490	-0-	-230	-0-	14	1	476	2	N	-0-					151
05	620	N	113	-0-	-507	-0-	113	2			N	-0-	93	1			58
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	11	1	561	2	N	96					154
							106	9									
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	13	1	637	2	N	107	153	1			108
							118	9									
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	20	1	655	2	N	87					195
							96	9									
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					195

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
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	52	1	1085	2	N	31					133
							34	9									
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	64	1	1289	2	N	23					156
							25	9									
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	61	1	1107	2	N	48					204
							53	9									
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	69	1	1093	2	N	89	182	1			111
							98	9									
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	103	1	1676	2	N	27					138
							30	9									
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					138

MCCAULEY WELL #: 1 RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	810	N	589	-0-	-221	-0-	24	1	502	2	N	57	164	1			85
							63	9									
05	589	N	481	-0-	-108	-0-	19	1	374	2	N	80					165
							88	9									
06	660	N	536	-0-	-124	-0-	24	1	429	2	N	75					240
							83	9									
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	34	1	538	2	N	61	162	1			139
							67	9									
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	52	1	853	2	N	85	167	1			57
							94	9									
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					57

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 221392 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8760 - 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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2012 - PLUGGED 11/30/12

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JOPLING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221433 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	18					152
							20	9									
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	18	2	N	10					162
							11	9									
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	44	2	N	7					169
							8	9									
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	5					174
							6	9									
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	6	2	9	9	N	8					182
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					182

BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2484	-0-	-216	-0-	136	1	2289	2	N	54	171	1			42
							59	9									
05	2790	X	2439	-0-	-351	-0-	133	1	2262	2	N	40					82
							44	9									
06	2640	X	2225	-0-	-415	-0-	148	1	2044	2	N	30					112
							33	9									
07	2542	X	2141	-0-	-401	-0-	161	1	1946	2	N	31					143
							34	9									
08	2573	X	2162	-0-	-411	-0-	169	1	1954	2	N	35	143	1			35
							39	9									
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					35

IRWIN WELL #: 8R RRCID -> 221438 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	47	1	972	2	N	38					131
							42	9									
05	1488	N	1180	-0-	-308	-0-	53	1	1063	2	N	58	160	1			29
							64	9									
06	960	N	907	-0-	-53	-0-	45	1	825	2	N	34					63
							37	9									
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	74	1	1183	2	N	50					113
							55	9									
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	76	1	1238	2	N	61					174
							67	9									
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					174

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 221816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7461 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	2	N	-0-					74
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	4	1	240	2	N	-0-					74
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	6	1	290	2	N	-0-					74
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	6	1	205	2	N	-0-					74
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	16	1	486	2	N	-0-					74
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					74

JOPLING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222463 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7417 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	113	1	2355	2	N	121					187
							133	9									
05	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	105	1	2108	2	N	134	170	1			151
							147	9									
06	2250	X	1544	-0-	-706	-0-	76	1	1379	2	N	81	186	1			46
							89	9									
07	2325	X	2279	-0-	-46	-0-	126	1	2011	2	N	129					175
							142	9									
08	2697	X	2682	-0-	-15	-0-	148	1	2409	2	N	114	168	1			121
							125	9									
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					121

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
04	1110	X	1070	-0-	-40	-0-	38 66	1 9	966	2	N	60					93
05	1302	X	1185	-0-	-117	-0-	21 64	1 9	1100	2	N	58					151
06	1260	X	1212	-0-	-48	-0-	22 75	1 9	1115	2	N	68	160	1			59
07	1302	X	918	-0-	-384	-0-	24 73	1 9	821	2	N	66					125
08	1178	X	745	-0-	-433	-0-	23 46	1 9	676	2	N	42					167
09	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					167

RANDALL WELL #: 4 RRCID -> 222543 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 7472 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	1956	-0-	-684	-0-	82 165	1 9	1709	2	N	150	167	1			175
05	2728	X	1933	-0-	-795	-0-	80 240	1 9	1613	2	N	218	173	1			220
06	2640	X	1810	-0-	-830	-0-	83 209	1 9	1518	2	N	190	316	1			94
07	1674	X	1558	-0-	-116	-0-	79 224	1 9	1255	2	N	204	155	1			143
08	1922	N	1793	-0-	-129	-0-	92 226	1 9	1475	2	N	205	155	1			193
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					193

GRAVES GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 226108 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	T. A.		14	-0-	14	14	11	2	3	9	N	3					32
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					32

IRWIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 226110 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	109 128	1 9	2287	2	N	116	148	1			128
05	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	120 125	1 9	2406	2	N	114	161	1			81
06	2760	X	2165	-0-	-595	-0-	107 110	1 9	1948	2	N	100					181
07	2852	X	2452	-0-	-400	-0-	140 83	1 9	2229	2	N	75	150	1			106
08	2852	X	2347	-0-	-505	-0-	130 100	1 9	2117	2	N	91					197
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					197

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
STOCKMAN, EMMIT WELL #: 4TP RRCID -> 227340 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	X	927	-0-	-93	-0-	26	1	872	2	N	26					92
							29	9									
05	1054	X	36	-0-	-1018	-0-	36	2			N	-0-					92
06	213	X	213	-0-	-0-	-0-	4	1	209	2	N	-0-					92
07	231	X	231	-0-	-0-	-0-	5	1	223	2	N	3					95
							3	9									
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	10	1	311	2	N	-0-					95
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					95

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 5 RRCID -> 231196 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 9500

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

IRWIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 232740 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

JOPLING GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235134 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 7846

04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	259	2	N	27					167
							30	9									
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	N	51	170	1			48
							56	9									
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	14	1	248	2	N	25					73
							28	9									
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	N	20					93
							22	9									
08	403	N	344	-0-	-59	-0-	18	1	293	2	N	30					123
							33	9									
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					123

IRWIN WELL #: 10 RRCID -> 237880 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 9016

04	1260	X	357	-0-	-903	-0-	15	1	319	2	N	21					96
							23	9									
05	1302	X	441	-0-	-861	-0-	20	1	400	2	N	19					115
							21	9									
06	1260	X	286	-0-	-974	-0-	14	1	260	2	N	11					126
							12	9									
07	466	X	466	-0-	-0-	-0-	26	1	418	2	N	20					146
							22	9									
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	23	1	367	2	N	6					152
							7	9									
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					152

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

IRWIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 243232 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280

04	4350	X	3863	-0-	-487	-0-	171	1	3581	2	N	101	171	1			121
							111	9									
05	4495	X	4201	-0-	-294	-0-	195	1	3912	2	N	85					206
							94	9									
06	4200	X	3817	-0-	-383	-0-	196	1	3548	2	N	66	172	1			100
							73	9									
07	4340	X	2384	-0-	-1956	-0-	138	1	2196	2	N	45					145
							50	9									
08	4216	X	2702	-0-	-1514	-0-	152	1	2472	2	N	71					216
							78	9									
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					216

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218

04	9000	X	7246	-0-	-1754	-0-	399	1	6726	2	N	110					226
							121	9									
05	9300	X	6143	-0-	-3157	-0-	337	1	5727	2	N	72	173	1			125
							79	9									
06	8700	X	6056	-0-	-2644	-0-	401	1	5542	2	N	103	155	1			73
							113	9									
07	7998	X	5000	-0-	-2998	-0-	375	1	4537	2	N	80					153
							88	9									
08	7967	X	5042	-0-	-2925	-0-	396	1	4571	2	N	68	161	1			60
							75	9									
09	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT					60

BARTON, SUSAN WELL #: 2 RRCID -> 245792 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7144 - 9268

04	4350	X	3044	-0-	-1306	-0-	171	1	2873	2	N	-0-					56
05	4495	X	2993	-0-	-1502	-0-	164	1	2786	2	N	39					95
							43	9									
06	3480	X	142	-0-	-3338	-0-	10	1	132	2	N	-0-					95
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					95
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					95
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					95

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

04	2010	X	1720	-0-	-290	-0-	93	1	1560	2	N	61	158	1			75
							67	9									
05	2077	X	2042	-0-	-35	-0-	113	1	1923	2	N	5					80
							6	9									
06	2010	X	1786	-0-	-224	-0-	120	1	1657	2	N	8					88
							9	9									
07	2077	X	1944	-0-	-133	-0-	148	1	1796	2	N	-0-					88
08	2077	X	1938	-0-	-139	-0-	152	1	1752	2	N	31					119
							34	9									
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					119

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
04	240	X	209	-0-	-31	-0-	8	1	172	2	N	26					149
							29	9									
05	253	X	253	-0-	-0-	-0-	10	1	211	2	N	29					178
							32	9									
06	292	X	292	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	N	36	176	1			38
							40	9									
07	812	X	812	-0-	-0-	-0-	45	1	723	2	N	40					78
							44	9									
08	248	X	247	-0-	-1	-0-	12	1	198	2	N	34					112
							37	9									
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					112

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
04	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	221	1	4620	2	N	138	116	1			52
							152	9									
05	4836	X	3717	-0-	-1119	-0-	170	1	3420	2	N	115	160	1			7
							127	9									
06	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	263	1	4777	2	N	85	73	1			19
							94	9									
07	4805	X	4163	-0-	-642	-0-	241	1	3839	2	N	75					94
							83	9									
08	5146	X	5058	-0-	-88	-0-	284	1	4630	2	N	131	120	1			105
							144	9									
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					105

EQX SWD, LLC 253338
EQX SWD WELL #: 1 RRCID -> 233829 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6200 - 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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
OXSHEER WELL #: 1 RRCID -> 214461 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	121	2	N	25	19	1			91
							28	9									
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	103	2	N	7					98
							8	9									
06	120	N	66	-0-	-54	-0-	4	1	61	2	N	1	1	8			98
							1	9									
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	50	139	1			9
							55	9									
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	2	N	-0-					9
*09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	N	5					14
							6	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 096111 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7479 - 7508

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625

04	210	N	94	-0-	-116	-0-	4	1	90	2	N	-0-					72
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	4	1	74	2	N	-0-					72
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-					72
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	N	-0-					72
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					72
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	4	1	68	2	N	-0-					72

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124

04	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	190	1	4540	2	N	99							209
							109	9											
05	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	202	1	3635	2	N	47	181	1					75
							52	9											
06	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	169	1	3376	2	N	49							124
							54	9											
07	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	147	1	2704	2	N	33							157
							36	9											
08	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	153	1	2870	2	N	37							194
							41	9											
09	2700	X	1779	-0-	-921	-0-	101	1	1678	2	N	-0-							194

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	56	1	1324	2	N	24					149
							26	9									
05	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	97	1	1750	2	N	-0-					149
06	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	73	1	1462	2	N	49	183	1			15
							54	9									
07	1457	X	1448	-0-	-9	-0-	75	1	1373	2	N	-0-					15
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	93	1	1745	2	N	12					27
							13	9									
09	1200	N	1076	-0-	-124	-0-	61	1	1009	2	N	5					32
							6	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	1441	-0-	-989	-0-	58	1	1383	2	N	-0-					326
05	2511	X	1511	-0-	-1000	-0-	76	1	1377	2	N	53	194	1			185
							58	9									
06	2010	X	1932	-0-	-78	-0-	90	1	1805	2	N	34	189	1			30
							37	9									
07	2077	X	1257	-0-	-820	-0-	60	1	1109	2	N	80					110
							88	9									
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	75	1	1404	2	N	54					164
							59	9									
*09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	78	1	1289	2	N	29					193
							32	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	N	-0-					43
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-					43
06	1200	N	83	-0-	-1117	-0-	3	1	58	2	N	20					63
							22	9									
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	34	1	615	2	N	-0-					63
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					63
*09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	26	1	434	2	N	10					73
							11	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222670 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 7437 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	1658	-0-	-322	-0-	65	1	1552	2	N	37					137
							41	9									
05	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	111	1	1996	2	N	87	182	1			42
							96	9									
06	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	111	1	2223	2	N	120					162
							132	9									
07	2108	X	1426	-0-	-682	-0-	72	1	1324	2	N	27					189
							30	9									
08	2201	N	2088	-0-	-113	-0-	103	1	1939	2	N	42	179	1			52
							46	9									
09	2460	N	1405	-0-	-1055	-0-	77	1	1282	2	N	42					94
							46	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	N	6					43
							7	9									
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	17	1	310	2	N	-0-					43
06	750	N	90	-0-	-660	-0-	4	1	75	2	N	10					53
							11	9									
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	N	10					63
							11	9									
08	341	N	85	-0-	-256	-0-	4	1	81	2	N	-0-					63
*09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	N	-0-					63

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280

04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	31	1	745	2	N	47					251
							52	9									
05	930	N	555	-0-	-375	-0-	29	1	526	2	N	-0-					251
06	690	N	319	-0-	-371	-0-	15	1	304	2	N	-0-					251
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	58	1	1070	2	N	8					259
							9	9									
08	558	N	478	-0-	-80	-0-	24	1	452	2	N	2	184	1			77
							2	9									
*09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	35	1	579	2	N	-0-					77

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284

04	1530	X	1126	-0-	-404	-0-	45	1	1081	2	N	-0-	188	1			114
05	1457	X	1138	-0-	-319	-0-	60	1	1078	2	N	-0-					114
06	1230	X	1072	-0-	-158	-0-	50	1	1008	2	N	13					127
							14	9									
07	1271	X	1124	-0-	-147	-0-	56	1	1022	2	N	42					169
							46	9									
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	57	1	1063	2	N	6					175
							7	9									
*09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	69	1	1152	2	N	24					199
							26	9									

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034

04	2340	X	2238	-0-	-102	-0-	88	1	2091	2	N	54					279
							59	9									
05	2418	X	1409	-0-	-1009	-0-	74	1	1328	2	N	6	193	1			92
							7	9									
06	2160	X	1913	-0-	-247	-0-	90	1	1809	2	N	13					105
							14	9									
07	2325	X	1733	-0-	-592	-0-	87	1	1589	2	N	52					157
							57	9									
08	2325	X	1347	-0-	-978	-0-	67	1	1250	2	N	27					184
							30	9									
09	2250	X	1707	-0-	-543	-0-	95	1	1576	2	N	33					217
							36	9									

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
IRWIN, BEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098678 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7061 - 7196

04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					33
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					33
06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					33
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					33
08	775	N	391	-0-	-384	-0-	391	2			N	-0-					33
09	2070	N	682	-0-	-1388	-0-	638	2	44	9	N	40	73	1			-0-

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) //CONT.// 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	191	N	40	-0-	-151	-0-	40	2			Y	-0-					12
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1	1	8			12
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					12
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					12
08	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					12
*09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	106	2	28	9	Y	25	37	1			-0-

BEARD GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 112210 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7095 - 7233

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	282	1	2884	2	N	-0-					159
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	290	1	2973	2	N	-0-					159
06	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	283	1	2703	2	N	-0-					159
07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	281	1	2658	2	N	-0-					159
08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	294	1	2748	2	N	-0-					159
*09	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	281	1	2631	2	N	-0-					159

SUTTON, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 230826 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640

04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	506	1	3675	2	N	-0-					18
05	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	563	1	3558	2	N	-0-					18
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	579	1	3231	2	N	-0-					18
07	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	487	1	3035	2	N	49					67
							54	9									
08	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	440	1	3491	2	N	-0-					67
*09	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	373	1	3432	2	N	-0-					67

BETHUNE A WELL #: 1 RRCID -> 231633 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457

04	3240	X	3034	-0-	-206	-0-	271	1	2763	2	Y	-0-					114
05	3348	X	3229	-0-	-119	-0-	287	1	2942	2	Y	-0-					114
06	3030	X	2829	-0-	-201	-0-	265	1	2534	2	Y	27					141
							30	9									
07	3131	X	3021	-0-	-110	-0-	289	1	2732	2	Y	-0-					141
08	DLQ G-10		2859	-0-	2859	2859	276	1	2583	2	Y	-0-					141
*09	5828	X	2969	-0-	-2859	-0-	286	1	2683	2	Y	-0-					141

SUTTON, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 233179 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 11638

04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					105
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					105
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					105
07	930	N	648	-0-	-282	-0-	648	2			N	-0-					105
08	837	N	588	-0-	-249	-0-	588	2			N	-0-					105
*09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					105

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
KATIE G. WELL #: 1 RRCID -> 234212 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2050	-0-	-260	-0-	2046	2	4	9	N	4					174
05	2263	N	1931	-0-	-332	-0-	1903	2	28	9	N	25	184	1			15
06	1920	N	1799	-0-	-121	-0-	1799	2			N	-0-					15
07	2108	N	1843	-0-	-265	-0-	1843	2			N	-0-					15
08	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	1816	2			N	-0-					15
09	1800	N	1754	-0-	-46	-0-	1754	2			N	-0-					15

THERESA KAY GU WELL #: 1 RRCID -> 234579 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					169
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					169
06	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-					169
07	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					169
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					169
09	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	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
04	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	605	1	3653	2	N	-0-					87
05	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	631	1	3823	2	N	-0-					87
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	605	1	3633	2	N	-0-					87
07	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	628	1	3676	2	N	-0-					87
08	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	640	1	3638	2	N	175	185	1			77
							193	9									
09	4230	X	4055	-0-	-175	-0-	619	1	3436	2	N	-0-					77

TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 235842 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	5252	-0-	-448	-0-	264	1	4968	2	N	18	182	1			65
							20	9									
05	5890	X	5236	-0-	-654	-0-	242	1	4994	2	N	-0-					65
06	5700	X	4785	-0-	-915	-0-	216	1	4541	2	N	25					90
							28	9									
07	5735	X	5120	-0-	-615	-0-	224	1	4896	2	N	-0-					90
08	5611	X	4641	-0-	-970	-0-	203	1	4438	2	N	-0-					90
*09	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	301	1	4989	2	N	-0-					90

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 236121 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	361	2	35	9	N	32					120
05	372	N	209	-0-	-163	-0-	209	2			N	-0-					120
06	300	N	174	-0-	-126	-0-	174	2			N	-0-					120
07	403	N	217	-0-	-186	-0-	217	2			N	-0-					120
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					120
*09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	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
04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	589	1	1964	2	N	-0-					52
05	3100	N	3513	-0-	413	413	594	1	2919	2	N	-0-					52
06	3000	N	3111	-0-	111	524	603	1	2508	2	N	-0-					52
07	3100	N	2984	-0-	-116	408	606	1	2306	2	N	65					117
							72	9									
08	3377	X	2969	-0-	-408	-0-	622	1	2262	2	N	77					194
							85	9									
*09	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	587	1	2319	2	N	60	184	1			70
							66	9									

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SEELCO WELL #: 1 RRCID -> 238296 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	171	1	580	2	N	-0-					110
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	162	1	592	2	N	-0-					110
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	192	1	861	2	N	-0-					110
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	153	1	637	2	N	-0-					110
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	133	1	596	2	N	-0-					110
*09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	138	1	669	2	N	-0-					110

HASKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 239271 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	455	1	1541	2	N	-0-					2
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	479	1	1745	2	N	-0-					2
06	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	435	1	1951	2	N	-0-					2
07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	494	1	2057	2	N	-0-					2
08	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	514	1	2303	2	N	-0-					2
*09	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	468	1	2267	2	N	60					62
							66	9									

SFAAA WELL #: 1 RRCID -> 239895 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1474	2	43	9	N	39					50
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					50
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					50
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					50
08	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	1582	2			N	-0-					50
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1576	2	44	9	N	40					90

SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					7
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					7
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					7
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					7
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					7
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	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
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					169
05	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					169
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					169
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	581	2	109	9	N	99	178	1			90
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					90
*09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					90

SUTTON, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 243492 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1	9	N	1					130
05	744	N	408	-0-	-336	-0-	408	2			N	-0-					130
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					130
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					130
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	516	2	6	9	N	5					135
09	450	N	163	-0-	-287	-0-	163	2			N	-0-					135

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
04	2490	X	2288	-0-	-202	-0-	581	1	1707	2	N	-0-					35
05	2573	X	1513	-0-	-1060	-0-	1513	2			N	-0-					35
06	2430	X	1177	-0-	-1253	-0-	1177	2			N	-0-					35
07	2356	X	1103	-0-	-1253	-0-	1103	2			N	-0-					35
08	2356	X	994	-0-	-1362	-0-	994	2			N	-0-					35
09	2280	X	886	-0-	-1394	-0-	886	2			N	-0-					35

SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673

04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	619	1	1657	2	N	21	183	1			114
							23	9									
05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	645	1	1567	2	N	-0-					114
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	604	1	1464	2	N	-0-					114
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	643	1	1620	2	N	-0-					114
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	643	1	1756	2	N	-0-					114
*09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	622	1	1644	2	N	-0-					114

ENDEAVOR WELL #: 1 RRCID -> 248062 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9768 - 12046

04	1950	N	1825	-0-	-125	-0-	405	1	1420	2	N	-0-					41
05	1674	N	1089	-0-	-585	-0-	1089	2			N	-0-					41
06	1950	N	881	-0-	-1069	-0-	846	2	35	9	N	32					73
07	1891	N	1401	-0-	-490	-0-	1401	2			N	-0-					73
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					73
*09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					73

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936

04	5520	X	4995	-0-	-525	-0-	4899	2	96	9	N	87					354
05	5394	X	5277	-0-	-117	-0-	5216	2	61	9	N	55	181	1			228
06	5220	X	4872	-0-	-348	-0-	4800	2	72	9	N	65	183	1			110
07	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5428	2	77	9	N	70					180
08	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5073	2	91	9	N	83	187	1			76
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					76

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 259262 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10898 - 11044

04	960	X	765	-0-	-195	-0-	450	1	307	2	N	7					104
							8	9									
05	992	X	830	-0-	-162	-0-	450	1	377	2	N	3					107
							3	9									
06	900	X	624	-0-	-276	-0-	450	1	174	2	N	-0-					107
07	930	X	777	-0-	-153	-0-	450	1	324	2	N	3					110
							3	9									
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	450	1	282	2	N	-0-					110
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					110

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222347 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10152 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1326	-0-	-144	-0-	53	1	1270	2	N	3					25
							3	9									
05	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	57	1	1305	2	N	4					29
							4	9									
06	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	56	1	1297	2	N	-0-					29
07	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	56	1	1253	2	N	-0-					29
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	55	1	1250	2	N	-0-					29
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					29

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	454	-0-	-56	-0-	18	1	433	2	N	3					40
							3	9									
05	341	N	265	-0-	-76	-0-	11	1	251	2	N	3					43
							3	9									
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	19	1	432	2	N	-0-					43
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	27	1	606	2	N	-0-					43
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	25	1	615	2	N	-0-					43
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					43

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 259704 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4662	2	14	9	N	13	3	8			114
05	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4498	2	21	9	N	19	4	8			129
06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4518	2	26	9	N	24	4	8			149
07	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4449	2	23	9	N	21	1	8			169
08	T. A.		4243	-0-	4243	4243	4231	2	12	9	N	11	2	8			178
09	T. A.		3377	-0-	3377	7620	3349	2	28	9	N	25	2	8			201

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 222008 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10264 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2173	-0-	-107	-0-	2167	2	6	9	N	5	187	1			63
05	2356	N	2102	-0-	-254	-0-	2088	2	14	9	N	13					76
06	2100	N	2072	-0-	-28	-0-	2070	2	2	9	N	2					78
07	2232	N	1827	-0-	-405	-0-	1819	2	8	9	N	7					85
08	2108	N	2096	-0-	-12	-0-	2082	2	14	9	N	13					98
09	2070	N	2021	-0-	-49	-0-	2012	2	9	9	N	8					106

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
04	2310	N	2235	-0-	-75	-0-	89	1	2140	2	N	5					140
							6	9									
05	2387	N	2296	-0-	-91	-0-	96	1	2200	2	N	-0-					140
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	94	1	2149	2	N	-0-					140
07	2325	N	2230	-0-	-95	-0-	96	1	2134	2	N	-0-					140
08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	100	1	2150	2	N	-0-					140
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					140

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC.//CONT.// 829288
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
04	3660	X	2368	-0-	-1292	-0-	95	1	2272	2	N	1					95
							1	9									
05	3782	X	3003	-0-	-779	-0-	1633	1	1362	2	N	7					102
							8	9									
06	3660	X	2326	-0-	-1334	-0-	2326	2			N	-0-					102
07	3782	X	2761	-0-	-1021	-0-	119	1	2636	2	N	5					107
							6	9									
08	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	120	1	2650	2	N	3					110
							3	9									
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					110

SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245794 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 11780

04	240	N	189	-0-	-51	-0-	8	1	181	2	N	-0-					75
05	403	N	147	-0-	-256	-0-	6	1	141	2	N	-0-					75
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	9	1	198	2	N	-0-					75
07	186	N	137	-0-	-49	-0-	6	1	131	2	N	-0-					75
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	2	N	-0-					75
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					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

04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2228	2	28	9	N	25	2	8			66
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1752	2	1	9	N	1	1	8			66
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1664	2	4	9	N	4	2	8			68
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1561	2	3	9	N	3					71
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1557	2	3	9	N	3	1	8			73
*09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					73

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

04	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	1123	2			N	-0-					47
05	1333	N	994	-0-	-339	-0-	933	2	61	9	N	55	97	1			5
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1759	2	39	9	N	35					40
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1802	2	6	9	N	5					45
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					45
09	1350	N	1115	-0-	-235	-0-	1115	2			N	-0-					45

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEO-VEST (PETTIT) //CONT.// 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 165818 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 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
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165410 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
HUNTER, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 081302 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10804 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	243	2	28	9	N	25					102
05	465	N	373	-0-	-92	-0-	342	2	31	9	N	28					130
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	294	2	32	9	N	29					159
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	266	2	17	9	N	15					174
*08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	628	2	29	9	N	26					200
*09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	790	2	22	9	N	20					220

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WILCO GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115454 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10968 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	97	-0-	-113	-0-	19	1	78	2	N	-0-					27
05	248	N	126	-0-	-122	-0-	26	1	100	2	N	-0-					27
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	54	1	187	2	N	1					28
							1	9									
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	6	1	19	2	N	-0-					28
08	124	N	58	-0-	-66	-0-	15	1	43	2	N	-0-					28
09	240	N	25	-0-	-215	-0-	6	1	19	2	N	-0-					28

ALLGOOD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118458 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10942 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	X	1277	-0-	-43	-0-	146	1	1131	2	N	-0-					193
05	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	168	1	1278	2	N	-0-					193
06	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	182	1	1198	2	N	2	167	1			28
							2	9									
07	1333	X	1118	-0-	-215	-0-	135	1	980	2	N	3					31
							3	9									
08	1457	X	1028	-0-	-429	-0-	121	1	900	2	N	6					37
							7	9									
09	1410	X	968	-0-	-442	-0-	119	1	845	2	N	4	3	1			38
							4	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
04	1320	N	1166	-0-	-154	-0-	131	1	1010	2	N	23					174
							25	9									
05	1364	N	1186	-0-	-178	-0-	128	1	969	2	N	81	181	1			74
							89	9									
06	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	155	1	1018	2	N	15					89
							17	9									
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	179	1	1299	2	N	20					109
							22	9									
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	174	1	1296	2	N	18					127
							20	9									
*09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	184	1	1302	2	N	15	3	1			139
							17	9									

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2900	N	979	-0-	-1921	380	111	1	857	2	Y	10					70
							11	9									
05	1351	N	971	-0-	-380	-0-	112	1	849	2	Y	9					79
							10	9									
06	1200	N	1044	-0-	-156	-0-	136	1	894	2	Y	13					92
							14	9									
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	128	1	929	2	Y	4					96
							4	9									
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	132	1	987	2	Y	12					108
							13	9									
*09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	125	1	885	2	Y	6	3	1			111
							7	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
04	360	X	94	-0-	-266	-0-	9	1	85	2	N	-0-					-0-
05	372	X	3	-0-	-369	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	83	-0-	-134	-0-	8	1	75	2	N	-0-					-0-
08	217	X	93	-0-	-124	-0-	9	1	84	2	N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					2
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					2
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					2
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					2

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 1 RRCID -> 205288 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11046

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 205289 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11101

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602

INMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 206056 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 4 RRCID -> 206534 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 209281 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 2 RRCID -> 210295 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 4 RRCID -> 211009 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 7 RRCID -> 211021 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 2 RRCID -> 232965 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10842 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2968	-0-	-2	-0-	2946	2	22	9	N	20					20
05	3131	X	3043	-0-	-88	-0-	3033	2	10	9	N	9	20	1			9
06	3030	X	2916	-0-	-114	-0-	2891	2	25	9	N	23	25	1			7
07	3131	X	2511	-0-	-620	-0-	2488	2	23	9	N	21	14	1			14
08	3069	X	2587	-0-	-482	-0-	2563	2	24	9	N	22	29	1			7
09	2970	X	2365	-0-	-605	-0-	2351	2	14	9	N	13	13	1			7

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION 275740
HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	89	1	1814	2	N	31	77	1	4	8	22
							34	9									
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	100	1	2002	2	N	26					48
							29	9									
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	100	1	1863	2	N	23	1	8			70
							25	9									
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	93	1	1943	2	N	34	79	1	3	8	22
							37	9									
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	90	1	1822	2	N	26					48
							29	9									
*09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	85	1	1761	2	N	30					78
							33	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
04	5760	X	4916	-0-	-844	-0-	785	1	4066	2	N	59	4	8			224
							65	9									
05	5363	X	3004	-0-	-2359	-0-	627	1	2374	2	N	3	145	1			82
							3	9									
06	4890	X	2522	-0-	-2368	-0-	603	1	1902	2	N	15	5	8			92
							17	9									
07	5084	X	1395	-0-	-3689	-0-	544	1	830	2	N	19	2	8			109
							21	9									
08	5084	X	2242	-0-	-2842	-0-	488	1	1726	2	N	25					134
							28	9									
09	4920	X	2133	-0-	-2787	-0-	485	1	1636	2	N	11					145
							12	9									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	3631	-0-	-1619	-0-	1006	1	2578	2	N	43					95
							47	9									
05	5425	X	3351	-0-	-2074	-0-	1124	1	2227	2	N	-0-					95
06	5250	X	3169	-0-	-2081	-0-	874	1	2177	2	N	107	147	1	2	8	53
							118	9									
07	5425	X	4091	-0-	-1334	-0-	1334	1	2703	2	N	49	3	8			99
							54	9									
08	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	1141	1	3244	2	N	83					182
							91	9									
*09	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	1259	1	2889	2	N	35					217
							39	9									

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
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					85
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	234	X	234	-0-	-0-	-0-	60	1	174	2	N	-0-					85
07	430	X	430	-0-	-0-	-0-	87	1	343	2	N	-0-					85
08	155	X	155	-0-	-0-	-0-	43	1	112	2	N	-0-					85
09	240	X	10	-0-	-230	-0-	3	1	7	2	N	-0-					85

WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10440	X	9728	-0-	-712	-0-	9642	2	86	9	N	78	1	8			202
05	10013	X	9910	-0-	-103	-0-	9787	2	123	9	N	112	173	1			141
06	10080	X	9158	-0-	-922	-0-	9060	2	98	9	N	89	5	8			225
07	10416	X	9137	-0-	-1279	-0-	9074	2	63	9	N	57	189	1	5	8	88
08	9734	X	9672	-0-	-62	-0-	9610	2	62	9	N	56					144
09	9420	X	9036	-0-	-384	-0-	8897	2	139	9	N	126	179	1			91

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11100	X	10429	-0-	-671	-0-	2981	1	7382	2	N	60					224
							66	9									
05	11098	X	10475	-0-	-623	-0-	3031	1	7378	2	N	60	181	1			103
							66	9									
06	9960	X	9497	-0-	-463	-0-	2719	1	6717	2	N	55	3	8			155
							61	9									
07	10788	X	9023	-0-	-1765	-0-	2681	1	6290	2	N	47	4	8			198
							52	9									
08	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	3100	1	8146	2	N	77	167	1			108
							85	9									
09	10440	X	10371	-0-	-69	-0-	2988	1	7328	2	N	50					158
							55	9									

HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7650	X	7049	-0-	-601	-0-	326	1	6610	2	N	103	100	1	3	8	37
							113	9									
05	7719	X	6456	-0-	-1263	-0-	302	1	6052	2	N	93					130
							102	9									
06	7560	X	5926	-0-	-1634	-0-	297	1	5545	2	N	76	165	1	6	8	35
							84	9									
07	7812	X	7495	-0-	-317	-0-	338	1	7044	2	N	103	80	1	8	8	50
							113	9									
08	7812	X	7473	-0-	-339	-0-	346	1	7027	2	N	91	96	1			45
							100	9									
*09	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	329	1	6793	2	N	87					132
							96	9									

BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7440	X	6613	-0-	-827	-0-	6557	2	56	9	N	51	178	1	5	8	82
05	7688	X	6580	-0-	-1108	-0-	6517	2	63	9	N	57					139
06	7110	X	4583	-0-	-2527	-0-	4522	2	61	9	N	55	5	8			189
07	7347	X	5925	-0-	-1422	-0-	5877	2	48	9	N	44	178	1	3	8	52
08	7006	X	4888	-0-	-2118	-0-	4820	2	68	9	N	62					114
09	6600	X	4532	-0-	-2068	-0-	4463	2	69	9	N	63					177

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264461 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10892 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	355	1	1192	2	N	-0-					158
05	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	379	1	1072	2	N	3					161
							3	9									
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	367	1	1075	2	N	20	1	8			180
							22	9									
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	379	1	1214	2	N	19	160	1	2	8	37
							21	9									
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	379	1	1121	2	N	19					56
							21	9									
09	1440	N	1307	-0-	-133	-0-	367	1	939	2	N	1					57
							1	9									

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1428	-0-	-42	-0-	1426	2	2	9	N	2	2	8			127
05	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	1404	2	14	9	N	13					140
06	1590	N	1141	-0-	-449	-0-	1138	2	3	9	N	3	1	8			142
07	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	1336	2	3	9	N	3					145
08	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	1350	2			N	-0-					145
*09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1284	2	2	9	N	2					147

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	909	-0-	-2091	202593	901	2	8	9	N	7					202
05	3100	N	796	-0-	-2304	200289	788	2	8	9	N	7					209
06	3000	N	619	-0-	-2381	197908	610	2	9	9	N	8					217
07	3100	N	496	-0-	-2604	195304	493	2	3	9	N	3	166	1	2	8	52
08	3100	N	367	-0-	-2733	192571	367	2			N	-0-					52
*09	3000	N	942	-0-	-2058	190513	919	2	23	9	N	21					73

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
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	412	2	11	9	N	10					128
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	495	2	52	9	N	47					175
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	496	2	8	9	N	7					182
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	549	2	11	9	N	10					192
08	558	N	439	-0-	-119	-0-	414	2	25	9	N	23	176	1			39
09	510	N	439	-0-	-71	-0-	429	2	10	9	N	9					48

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
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 226649 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					92
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	113	1			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					-0-

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
04	14400	X	13607	-0-	-793	-0-	13572	3	35	9	N	32					124
05	15159	X	14298	-0-	-861	-0-	14275	3	23	9	N	21					145
06	14670	X	13492	-0-	-1178	-0-	13462	3	30	9	N	27					172
07	15159	X	13494	-0-	-1665	-0-	13461	3	33	9	N	30	169	1			33
08	14415	X	12857	-0-	-1558	-0-	12835	3	22	9	N	20					53
09	13830	X	11929	-0-	-1901	-0-	11906	3	23	9	N	21					74

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
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
04	2460	X	1955	-0-	-505	-0-	769	1	1158	3	N	25					75
							28	9									
05	2542	X	2379	-0-	-163	-0-	769	1	1571	3	N	35					110
							39	9									
06	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	795	1	1451	3	N	37					147
							41	9									
07	2356	X	2016	-0-	-340	-0-	795	1	1210	3	N	10					157
							11	9									
08	2387	X	2082	-0-	-305	-0-	795	1	1287	3	N	-0-					157
09	2310	X	1663	-0-	-647	-0-	742	1	918	3	N	3					160
							3	9									

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 239454 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10707 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	5312	-0-	-268	-0-	889	1	4358	3	N	59	192	1			84
							65	9									
05	5487	X	5342	-0-	-145	-0-	918	1	4384	3	N	36					120
							40	9									
06	5310	X	5042	-0-	-268	-0-	889	1	4055	3	N	89					209
							98	9									
07	5487	X	5189	-0-	-298	-0-	918	1	4243	3	N	25					234
							28	9									
08	5487	X	5272	-0-	-215	-0-	889	1	4286	3	N	88	187	1			135
							97	9									
09	5310	X	4874	-0-	-436	-0-	859	1	3974	3	N	37					172
							41	9									

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
04	416	X	416	-0-	-0-	-0-	154	1	258	2	N	4					217
							4	9									
05	465	X	225	-0-	-240	-0-	6	1	207	2	N	11					228
							12	9									
06	600	X	210	-0-	-390	-0-	200	2	10	9	N	9					237
07	620	X	183	-0-	-437	-0-	4	1	170	2	N	8					245
							9	9									
08	620	X	281	-0-	-339	-0-	34	1	244	2	N	3					248
							3	9									
09	420	X	237	-0-	-183	-0-	229	2	8	9	N	7					255

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 226142 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	1368	-0-	-912	-0-	280	1	1084	2	N	4					60
							4	9									
05	2077	X	1230	-0-	-847	-0-	229	1	1001	2	N	-0-					60
06	2010	X	1247	-0-	-763	-0-	271	1	976	2	N	-0-					60
07	2077	X	1013	-0-	-1064	-0-	254	1	759	2	N	-0-					60
08	1519	X	904	-0-	-615	-0-	111	1	792	2	N	1					61
							1	9									
09	1380	X	788	-0-	-592	-0-	40	1	748	2	N	-0-					61

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	X	1695	-0-	-195	-0-	344	1	1336	2	N	14	2	8			205
							15	9									
05	1953	X	1687	-0-	-266	-0-	306	1	1341	2	N	36	1	8			240
							40	9									
06	1590	X	1513	-0-	-77	-0-	325	1	1179	2	N	8					248
							9	9									
07	1767	X	1743	-0-	-24	-0-	430	1	1289	2	N	22					85
							24	9									
*08	1767	X	1634	-0-	-133	-0-	198	1	1418	2	N	16					101
							18	9									
09	1710	X	1561	-0-	-149	-0-	79	1	1450	2	N	29					130
							32	9									

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 10830

04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	957	1	3720	2	N	30	2	8			250
							33	9									
05	4867	X	4529	-0-	-338	-0-	839	1	3671	2	N	17	2	8			265
							19	9									
06	5130	X	4133	-0-	-997	-0-	894	1	3239	2	N	-0-					265
07	5301	X	4578	-0-	-723	-0-	1143	1	3427	2	N	7					272
							8	9									
08	5301	X	3303	-0-	-1998	-0-	397	1	2848	2	N	53					143
							58	9									
09	4710	X	3095	-0-	-1615	-0-	155	1	2857	2	N	75					218
							83	9									

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 10896

04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	330	1	1895	2	Y	-0-					61
05	2077	N	2058	-0-	-19	-0-	326	1	1732	2	Y	-0-					61
06	2220	N	2006	-0-	-214	-0-	276	1	1730	2	Y	-0-					61
07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	330	1	2120	2	Y	-0-					61
08	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	309	1	2329	2	Y	-0-					61
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					61

MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860

04	DLQ G-10		1288	-0-	1288	3569	191	1	1097	2	Y	-0-					32
05	2800	N	1378	-0-	-1422	2147	218	1	1160	2	Y	-0-					32
06	3000	N	1346	-0-	-1654	493	185	1	1161	2	Y	-0-					32
07	1701	N	1208	-0-	-493	-0-	163	1	1045	2	Y	-0-					32
08	1240	N	1022	-0-	-218	-0-	115	1	868	2	Y	35					67
							39	9									
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					67

GRAHAM, BILLIE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 175995 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 10920

04	DLQ G-10		1167	-0-	1167	2871	173	1	994	2	Y	-0-					5
05	2800	N	1161	-0-	-1639	1232	184	1	977	2	Y	-0-					5
06	2442	N	1210	-0-	-1232	-0-	167	1	1043	2	Y	-0-					5
07	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	136	1	870	2	Y	-0-					5
08	1147	N	782	-0-	-365	-0-	92	1	690	2	Y	-0-					5
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					5

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 189506 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10593	X	3058	-0-	-7535	-0-	3023	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3566	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
06	3840	X	3263	-0-	-577	-0-	3235	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
07	3968	X	3206	-0-	-762	-0-	3175	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	3968	X	3545	-0-	-423	-0-	3521	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11531	X	3446	-0-	-8085	-0-	3404	3	42	9	N	38	38	1			-0-
05	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3169	3	36	9	N	33	33	1			-0-
06	4560	X	3671	-0-	-889	-0-	3647	3	24	9	N	22	22	1			-0-
07	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5134	3	31	9	N	28	28	1			-0-
08	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5267	3	24	9	N	22	22	1			-0-
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	4138	-0-	-602	-0-	4094	3	44	9	N	40	40	1			-0-
05	4836	X	4638	-0-	-198	-0-	4591	3	47	9	N	43	43	1			-0-
06	4470	X	4467	-0-	-3	-0-	4436	3	31	9	N	28	28	1			-0-
07	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4686	3	31	9	N	28	28	1			-0-
08	4650	X	4645	-0-	-5	-0-	4622	3	23	9	N	21	21	1			-0-
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	996	-0-	-954	-0-	977	3	19	9	N	17	17	1			-0-
05	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2093	3	40	9	N	36	36	1			-0-
06	1950	X	1718	-0-	-232	-0-	1689	3	29	9	N	26	26	1			-0-
07	2015	X	1074	-0-	-941	-0-	1054	3	20	9	N	18	18	1			-0-
08	2139	X	1839	-0-	-300	-0-	1818	3	21	9	N	19	19	1			-0-
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4000	-0-	-890	-0-	3958	3	42	9	N	38	38	1			-0-
05	4743	X	4266	-0-	-477	-0-	4219	3	47	9	N	43	43	1			-0-
06	4440	X	4085	-0-	-355	-0-	4053	3	32	9	N	29	29	1			-0-
07	4433	X	4132	-0-	-301	-0-	4101	3	31	9	N	28	28	1			-0-
08	4371	X	3949	-0-	-422	-0-	3926	3	23	9	N	21	21	1			-0-
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		88279	-0-	88279	88279	86174	3	2105	9	N	1914	1720	1			194
06	0		85872	-0-	85872	174151	83829	3	2043	9	N	1857	1952	1			99
07	0	W	74669	-0-	74669	248820	73021	3	1648	9	N	1498	1413	1			184
08	0	W	62281	-0-	62281	311101	60914	3	1367	9	N	1243	1244	1			183
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	311101					N	NO RPT					183

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
04	2490	N	2440	-0-	-50	-0-	2372	2	68	9	N	62	188	1			43
05	2480	N	2441	-0-	-39	-0-	2368	2	73	9	N	66					109
06	2430	N	2323	-0-	-107	-0-	2268	2	55	9	N	50					159
07	2511	N	2400	-0-	-111	-0-	2375	2	25	9	N	23					182
08	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	2399	2	6	9	N	5					187
*09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2331	2	54	9	N	49	184	1			52

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051844 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	756	1	3123	2	N	15					66
							17	9									
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	823	1	3119	2	N	13					79
							14	9									
06	3540	X	3325	-0-	-215	-0-	745	1	2567	2	N	12					91
							13	9									
07	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	913	1	2733	2	N	42					133
							46	9									
08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	991	1	2859	2	N	108	181	1			60
							119	9									
*09	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	1002	1	3007	2	N	18	8	1			70
							20	9									

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	144	1	1111	2	Y	-0-					1
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	132	1	1005	2	Y	-0-					1
06	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	154	1	1015	2	Y	-0-					1
07	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	149	1	1079	2	Y	1					2
							1	9									
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	143	1	1066	2	Y	2					4
							2	9									
09	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	134	1	946	2	Y	-0-	3	1			1

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1831	-0-	-119	-0-	386	1	1428	2	N	15					168
							17	9									
05	2108	N	1861	-0-	-247	-0-	399	1	1448	2	N	13					181
							14	9									
06	1980	N	1774	-0-	-206	-0-	386	1	1314	2	N	67	192	1			56
							74	9									
07	1891	N	1192	-0-	-699	-0-	301	1	890	2	N	1					57
							1	9									
08	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	434	1	1417	2	N	-0-					57
*09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	420	1	1493	2	N	2	2	1			57
							2	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
04	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	685	1	3745	2	N	30					92
							33	9									
05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	651	1	3555	2	N	36					128
							40	9									
06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	697	1	3398	2	N	7					135
							8	9									
07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	670	1	2601	2	N	4					139
							4	9									
08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	724	1	3182	2	N	10					149
							11	9									
*09	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	712	1	3358	2	N	10	8	1			151
							11	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
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	85	1	380	2	N	-0-					-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	164	1	886	2	N	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	64	1	276	2	N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	130	1	453	2	N	1					1
							1	9									
08	1054	N	479	-0-	-575	-0-	105	1	372	2	N	2					3
							2	9									
*09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	97	1	375	2	N	-0-	1	1			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
04	3060	X	2844	-0-	-216	-0-	275	1	2514	2	N	50					222
							55	9									
05	3162	X	3127	-0-	-35	-0-	300	1	2743	2	N	76	188	1			110
							84	9									
06	3000	X	2969	-0-	-31	-0-	299	1	2655	2	N	14					124
							15	9									
07	3100	X	2723	-0-	-377	-0-	271	1	2446	2	N	5					129
							6	9									
08	3131	X	2806	-0-	-325	-0-	275	1	2512	2	N	17					146
							19	9									
09	3030	X	2968	-0-	-62	-0-	305	1	2654	2	N	8	8	1			146
							9	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
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	211	1	1632	2	N	12					67
							13	9									
05	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	215	1	1628	2	N	10					77
							11	9									
06	1770	N	1742	-0-	-28	-0-	228	1	1503	2	N	10					87
							11	9									
07	1922	N	1794	-0-	-128	-0-	216	1	1566	2	N	11					98
							12	9									
08	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	198	1	1478	2	N	15					113
							17	9									
09	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	209	1	1478	2	N	7	4	1			116
							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
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	29	1	223	2	N	-0-					70
05	248	N	88	-0-	-160	-0-	10	1	78	2	N	-0-					70
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					70
07	248	N	64	-0-	-184	-0-	8	1	56	2	N	-0-					70
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					40
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					40
06	180	N	97	-0-	-83	-0-	97	2			N	-0-					40
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					40
08	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					40
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					40

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936

04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	76	1	417	2	N	5					130
							6	9									
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	186	1	1015	2	N	5					135
							6	9									
06	1020	N	428	-0-	-592	-0-	73	1	354	2	N	1					136
							1	9									
07	527	N	278	-0-	-249	-0-	57	1	221	2	N	-0-					136
08	1209	N	78	-0-	-1131	-0-	14	1	60	2	N	4					140
							4	9									
*09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	79	1	374	2	N	2	1	1			141
							2	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860

04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	73	1	667	2	N	-0-					104
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	74	1	673	2	N	3					107
							3	9									
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	87	1	769	2	N	2					109
							2	9									
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	109	1	981	2	N	-0-					109
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	75	1	688	2	N	2					111
							2	9									
*09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	102	1	884	2	N	-0-	2	1			109

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177554 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874

04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	34	1	127	2	Y	-0-					80
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	35	1	128	2	Y	-0-					80
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	34	1	116	2	Y	-0-					80
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	35	1	103	2	Y	-0-					80
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					80
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					80

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 177835 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834

04	270	N	189	-0-	-81	-0-	29	1	158	2	N	2					73
							2	9									
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	28	1	155	2	N	-0-					73
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	35	1	173	2	N	2					75
							2	9									
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	50	1	193	2	N	3					78
							3	9									
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	46	1	201	2	N	2					80
							2	9									
*09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	39	1	185	2	N	-0-					80

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 178200 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	385	-0-	-215	-0-	59	1	322	2	N	4					104
							4	9									
05	899	N	313	-0-	-586	-0-	48	1	264	2	N	1					105
							1	9									
06	360	N	277	-0-	-83	-0-	47	1	230	2	N	-0-					105
07	403	N	347	-0-	-56	-0-	71	1	276	2	N	-0-					105
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	85	1	372	2	N	4					109
							4	9									
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	53	1	248	2	N	-0-					109

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178720 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830

04	330	N	242	-0-	-88	-0-	44	1	198	2	Y	-0-					44
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	99	1	532	2	Y	-0-					44
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	78	1	336	2	Y	2					46
							2	9									
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	71	1	250	2	Y	-0-					46
08	620	N	155	-0-	-465	-0-	34	1	121	2	Y	-0-					46
09	420	N	65	-0-	-355	-0-	13	1	52	2	Y	-0-					46

GLADE CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 178727 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

04	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	421	1	3856	2	N	37					148
							41	9									
05	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	424	1	3880	2	N	30					178
							33	9									
06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	387	1	3430	2	N	65	183	1			60
							72	9									
07	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	414	1	3739	2	N	26					86
							29	9									
08	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	437	1	3988	2	N	15					101
							17	9									
*09	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	357	1	3105	2	N	8	11	1			98
							9	9									

HEFNER, R.J. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 180839 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882

04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	354	1	1574	2	Y	-0-					138
05	1953	N	1808	-0-	-145	-0-	283	1	1524	2	Y	1					139
							1	9									
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	343	1	1470	2	Y	6					145
							7	9									
07	1984	N	1597	-0-	-387	-0-	354	1	1237	2	Y	5					150
							6	9									
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	397	1	1401	2	Y	4					154
							4	9									
*09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	416	1	1599	2	Y	1	4	1			151
							1	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 7 RRCID -> 180889 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	642	1	4963	2	N	52	182	1			87
							57	9									
05	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	662	1	5021	2	N	50					137
							55	9									
06	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	690	1	4547	2	N	42					179
							46	9									
07	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	634	1	4602	2	N	34					213
							37	9									
08	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	657	1	4905	2	N	43					256
							47	9									
09	5040	X	4636	-0-	-404	-0-	567	1	4014	2	N	50	190	1			116
							55	9									

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181758 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908

04	330	N	273	-0-	-57	-0-	42	1	228	2	Y	3					89
							3	9									
05	403	N	236	-0-	-167	-0-	36	1	198	2	Y	2					91
							2	9									
06	300	N	234	-0-	-66	-0-	40	1	193	2	Y	1					92
							1	9									
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	49	1	191	2	Y	-0-					92
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	48	1	213	2	Y	-0-					92
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	41	1	193	2	Y	-0-					92

WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 4 RRCID -> 182627 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926

04	1800	X	1315	-0-	-485	-0-	246	1	1015	2	N	49	177	1			46
							54	9									
05	1860	X	987	-0-	-873	-0-	205	1	776	2	N	5					51
							6	9									
06	1800	X	990	-0-	-810	-0-	220	1	759	2	N	10					61
							11	9									
07	1860	X	542	-0-	-1318	-0-	135	1	405	2	N	2					63
							2	9									
08	1860	X	188	-0-	-1672	-0-	48	1	140	2	N	-0-					63
09	1320	X	49	-0-	-1271	-0-	12	1	37	2	N	-0-	2	1			61

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191639 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900

04	330	N	264	-0-	-66	-0-	40	1	221	2	Y	3					85
							3	9									
05	372	N	225	-0-	-147	-0-	35	1	189	2	Y	1					86
							1	9									
06	270	N	234	-0-	-36	-0-	40	1	193	2	Y	1					87
							1	9									
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	77	1	300	2	Y	1					88
							1	9									
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	64	1	282	2	Y	2					90
							2	9									
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	43	1	204	2	Y	-0-	1	1			89

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191973 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194458 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	2943	-0-	-627	-0-	536	1	2386	2	N	19					177
							21	9									
05	3689	X	3262	-0-	-427	-0-	508	1	2742	2	N	11					188
							12	9									
06	3480	X	2831	-0-	-649	-0-	534	1	2290	2	N	6					194
							7	9									
07	3565	X	2250	-0-	-1315	-0-	499	1	1742	2	N	8					202
							9	9									
08	3534	X	2350	-0-	-1184	-0-	517	1	1822	2	N	10					212
							11	9									
09	3150	X	2427	-0-	-723	-0-	493	1	1898	2	N	33	193	1			52
							36	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
04	300	N	239	-0-	-61	-0-	37	1	202	2	N	-0-					108
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	34	1	184	2	N	-0-					108
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	32	1	157	2	N	-0-					108
07	248	N	31	-0-	-217	-0-	6	1	25	2	N	-0-					108
08	217	N	9	-0-	-208	-0-	2	1	7	2	N	-0-					108
09	180	N	10	-0-	-170	-0-	2	1	8	2	N	-0-					108

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	264	1	2418	2	N	7					45
							8	9									
05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	278	1	2546	2	N	-0-					45
06	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	268	1	2375	2	N	22					67
							24	9									
07	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	272	1	2455	2	N	15					82
							17	9									
08	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	273	1	2485	2	N	20					102
							22	9									
*09	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	272	1	2368	2	N	21	8	1			115
							23	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	8	1	74	2	N	-0-					167
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	N	-0-					167
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	N	1					168
							1	9									
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	N	-0-					168
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	138	2	N	2					170
							2	9									
*09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	N	-0-					170

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	926	1	7158	2	N	53					152
							58	9									
05	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	991	1	7524	2	N	42					194
							46	9									
06	8190	X	6078	-0-	-2112	-0-	796	1	5246	2	N	33	171	1			56
							36	9									
07	8463	X	8085	-0-	-378	-0-	971	1	7049	2	N	59					115
							65	9									
08	8525	X	8484	-0-	-41	-0-	994	1	7416	2	N	67					182
							74	9									
09	8250	X	8165	-0-	-85	-0-	1003	1	7104	2	N	53	19	1			216
							58	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	52	1	287	2	N	-0-					98
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	37	1	201	2	N	2					100
							2	9									
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	56	1	275	2	N	-0-					100
07	341	N	195	-0-	-146	-0-	40	1	155	2	N	-0-					100
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	71	1	314	2	N	1					101
							1	9									
09	330	N	290	-0-	-40	-0-	51	1	239	2	N	-0-	1	1			100

C. W. RESOURCES, INC. 121085
BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816

04	DLQ G-10		1569	-0-	1569	1569	1552	2	17	9	Y	15					44
05	DLQ G-10		1595	-0-	1595	3164	1585	2	10	9	Y	9					53
06	DLQ G-10		1577	-0-	1577	4741	1564	2	13	9	Y	12					65
07	DLQ G-10		1638	-0-	1638	6379	1625	2	13	9	Y	12					77
08	3000	N	1520	-0-	-1480	4899	1508	2	12	9	Y	11					88
*09	3000	N	1500	-0-	-1500	3399	1487	2	13	9	Y	12	63	1			37

BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800

04	DLQ G-10		2961	-0-	2961	2961	2928	2	33	9	Y	30					86
05	DLQ G-10		3055	-0-	3055	6016	3035	2	20	9	Y	18					104
06	DLQ G-10		2959	-0-	2959	8975	2933	2	26	9	Y	24					128
07	DLQ G-10		3075	-0-	3075	12050	3047	2	28	9	Y	25					153
08	15122	X	3072	-0-	-12050	-0-	3047	2	25	9	Y	23					176
09	2970	X	2841	-0-	-129	-0-	2813	2	28	9	Y	25	126	1			75

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734

04	6960	X	5429	-0-	-1531	-0-	335	1	5022	2	N	65					175
							72	9									
05	7192	X	5024	-0-	-2168	-0-	323	1	4639	2	N	56	194	1			37
							62	9									
06	6960	X	2585	-0-	-4375	-0-	253	1	2268	2	N	58	70	1			25
							64	9									
07	5611	X	4018	-0-	-1593	-0-	317	1	3649	2	N	47					72
							52	9									
08	5611	X	3413	-0-	-2198	-0-	319	1	3050	2	N	40					112
							44	9									
09	5430	X	3698	-0-	-1732	-0-	311	1	3334	2	N	48					160
							53	9									

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
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
04	2640	X	1764	-0-	-876	-0-	1742	2	22	9	Y	20					20
05	2728	X	2135	-0-	-593	-0-	2125	2	10	9	Y	9	20	1			9
06	2220	X	2122	-0-	-98	-0-	2097	2	25	9	Y	23	25	1			7
07	2170	X	1931	-0-	-239	-0-	1907	2	24	9	Y	22	15	1			14
08	2139	X	2085	-0-	-54	-0-	2061	2	24	9	Y	22	28	1			8
09	2130	X	2059	-0-	-71	-0-	2044	2	15	9	Y	14	14	1			8

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
04	3000	N	2984	-0-	-16	108	2964	2	20	9	N	18					54
05	3141	X	3033	-0-	-108	-0-	3020	2	13	9	N	12					66
06	2910	X	2803	-0-	-107	-0-	2785	2	18	9	N	16	26	1			56
07	3007	X	2922	-0-	-85	-0-	2905	2	17	9	N	15	39	1			32
08	3007	X	2483	-0-	-524	-0-	2465	2	18	9	N	16					48
09	2910	X	1987	-0-	-923	-0-	1976	2	11	9	N	10					58

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
04	3000	N	3116	-0-	116	116	3085	2	31	9	Y	28	32	1			-0-
05	3066	X	2950	-0-	-116	-0-	2926	2	24	9	Y	22					22
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2980	2	24	9	Y	22	35	1			9
07	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2931	2	31	9	Y	28	37	1			-0-
08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2921	2	32	9	Y	29					29
09	2790	X	2504	-0-	-286	-0-	2484	2	20	9	Y	18	34	1			13

WILLIAMS -T- WELL #: 4 RRCID -> 197190 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1915	2	22	9	Y	20					20
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1928	2	10	9	Y	9	20	1			9
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1843	2	26	9	Y	24	26	1			7
07	2015	N	1434	-0-	-581	-0-	1413	2	21	9	Y	19	13	1			13
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2061	2	24	9	Y	22	28	1			7
09	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	1730	2	14	9	Y	13	13	1			7

WILLIAMS -T- WELL #: 3 RRCID -> 198329 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11638 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2826	2	31	9	Y	28	36	1			7
05	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2835	2	24	9	Y	22					29
06	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2673	2	24	9	Y	22	35	1			16
07	2945	N	2686	-0-	-259	-0-	2656	2	30	9	Y	27	37	1			6
08	2852	N	2538	-0-	-314	-0-	2506	2	32	9	Y	29					35
09	2700	N	2262	-0-	-438	-0-	2242	2	20	9	Y	18	33	1			20

INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					26
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					26
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					26
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					26
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					26
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					26

MARTIN -L- WELL #: 2 RRCID -> 199103 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602

INMAN -A- WELL #: 4 RRCID -> 199702 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					7
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					7
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					7
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					7
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					7
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			Y	-0-					7

MARTIN -L- WELL #: 3 RRCID -> 201344 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	20	1			10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	24	1			7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	15	1			14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	28	1			8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	1			8

INMAN -A- WELL #: 6 RRCID -> 202062 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 202129 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN -L- WELL #: 4 RRCID -> 202335 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3194	-0-	-196	-0-	3172	2	22	9	Y	20					20
05	3503	X	3363	-0-	-140	-0-	3353	2	10	9	Y	9	16	1			13
06	2730	X	2268	-0-	-462	-0-	2259	2	9	9	Y	8	14	1			7
07	3286	X	3018	-0-	-268	-0-	2995	2	23	9	Y	21	14	1			14
08	3348	X	3064	-0-	-284	-0-	3040	2	24	9	Y	22	29	1			7
09	3240	X	3162	-0-	-78	-0-	3148	2	14	9	Y	13	13	1			7

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2291	-0-	-109	-0-	2260	2	31	9	Y	28					95
05	2356	N	2224	-0-	-132	-0-	2203	2	21	9	Y	19					114
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2083	2	28	9	Y	25	39	1			100
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2468	2	25	9	Y	23	58	1			65
08	2232	N	1982	-0-	-250	-0-	1957	2	25	9	Y	23					88
09	2100	N	1435	-0-	-665	-0-	1418	2	17	9	Y	15					103

MARTIN -L- WELL #: 7 RRCID -> 203315 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602

WILLIAMS -T- WELL #: 5 RRCID -> 203561 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11768 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1776	2	43	9	Y	39	51	1			10
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1705	2	24	9	Y	22					32
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2086	2	24	9	Y	22	36	1			18
07	1891	N	1870	-0-	-21	-0-	1841	2	29	9	Y	26	37	1			7
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1849	2	32	9	Y	29					36
09	2040	N	1604	-0-	-436	-0-	1584	2	20	9	Y	18	34	1			20

WILLIAMS -T- WELL #: 7 RRCID -> 203948 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11709 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1633	2	31	9	Y	28	40	1			9
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1722	2	24	9	Y	22					31
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1682	2	24	9	Y	22	36	1			17
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1684	2	30	9	Y	27	37	1			7
08	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	1607	2	32	9	Y	29					36
09	1710	N	1483	-0-	-227	-0-	1463	2	20	9	Y	18	33	1			21

INMAN -A- WELL #: 9 RRCID -> 204262 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	21	1			47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	29	1			30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					49

MARTIN -L- WELL #: 6 RRCID -> 204392 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

MARTIN -L- WELL #: 5 RRCID -> 204538 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1503	2	22	9	Y	20					20
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1600	2	10	9	Y	9	20	1			9
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1555	2	26	9	Y	24	25	1			8
07	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	1550	2	23	9	Y	21	14	1			15
08	1612	N	1438	-0-	-174	-0-	1415	2	23	9	Y	21	28	1			8
09	1590	N	1390	-0-	-200	-0-	1376	2	14	9	Y	13	13	1			8

CHOUT WELL #: 1 RRCID -> 205282 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2459	2	22	9	Y	20					20
05	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2623	2	10	9	Y	9	21	1			8
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2268	2	25	9	Y	23	24	1			7
07	2573	N	2299	-0-	-274	-0-	2276	2	23	9	Y	21	14	1			14
08	2635	N	2541	-0-	-94	-0-	2517	2	24	9	Y	22	28	1			8
*09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2396	2	15	9	Y	14	14	1			8

WILLIAMS -T- WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
SOUTH GILMER WELL #: 1 RRCID -> 206314 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	5443	-0-	-107	-0-	5391	2	52	9	Y	47					52
05	5580	X	5300	-0-	-280	-0-	5246	2	54	9	Y	49					101
06	5400	X	4944	-0-	-456	-0-	4904	2	40	9	Y	36	108	1			29
07	5611	X	4893	-0-	-718	-0-	4849	2	44	9	Y	40					69
08	5611	X	4427	-0-	-1184	-0-	4407	2	20	9	Y	18					87
09	5430	X	1524	-0-	-3906	-0-	1524	2			Y	-0-					87

WILLIAMS -T- WELL #: 6 RRCID -> 207051 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	361	-0-	-419	-0-	353	2	8	9	Y	7					7
05	806	N	564	-0-	-242	-0-	556	2	8	9	Y	7	9	1			5
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2060	2	24	9	Y	22	23	1			4
07	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2847	2	23	9	Y	21	15	1			10
08	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2587	2	24	9	Y	22	28	1			4
*09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2226	2	14	9	Y	13	13	1			4

CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2755	2	22	9	Y	20					57
05	2852	N	2806	-0-	-46	-0-	2796	2	10	9	Y	9	56	1			10
06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2617	2	23	9	Y	21	24	1			7
07	2883	N	2722	-0-	-161	-0-	2699	2	23	9	Y	21	14	1			14
08	2821	N	2580	-0-	-241	-0-	2556	2	24	9	Y	22	28	1			8
09	2640	N	2505	-0-	-135	-0-	2490	2	15	9	Y	14	14	1			8

SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 208928 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	26					26
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	15					41
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	20	58	1			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

CHOUT WELL #: 3 RRCID -> 219202 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2034	2	23	9	Y	21					21
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2006	2	10	9	Y	9	21	1			9
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1987	2	24	9	Y	22	24	1			7
07	2139	N	1996	-0-	-143	-0-	1973	2	23	9	Y	21	14	1			14
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2004	2	24	9	Y	22	29	1			7
09	2010	N	1840	-0-	-170	-0-	1826	2	14	9	Y	13	13	1			7

CHOUT #3 WELL #: 1 RRCID -> 219205 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	177	2	113	9	Y	103	103	1			14
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	980	2	92	9	Y	84	91	1			7
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	595	2	25	9	Y	23	15	1			15
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	322	2	40	9	Y	36	45	1			6
*09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	310	2	44	9	Y	40	40	1			6

SOUTH GILMER WELL #: 3 RRCID -> 222548 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	1433	2	22	9	Y	20					20
05	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1485	2	10	9	Y	9	20	1			9
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1428	2	25	9	Y	23	24	1			8
07	1519	N	1328	-0-	-191	-0-	1305	2	23	9	Y	21	16	1			13
08	1488	N	282	-0-	-1206	-0-	268	2	14	9	Y	13	18	1			8
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					8

CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760

04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1370	2	22	9	Y	20					20
05	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	1373	2	10	9	Y	9	21	1			8
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1339	2	26	9	Y	24	25	1			7
07	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	1320	2	23	9	Y	21	14	1			14
08	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	1242	2	24	9	Y	22	29	1			7
09	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	1315	2	15	9	Y	14	14	1			7

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

04	600	N	186	-0-	-414	-0-	169	2	17	9	Y	15					29
05	279	N	165	-0-	-114	-0-	154	2	11	9	Y	10					39
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	240	2	14	9	Y	13	21	1			31
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	332	2	14	9	Y	13	31	1			13
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	420	2	14	9	Y	13					26
*09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	370	2	9	9	Y	8					34

WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

04	1050	N	892	-0-	-158	-0-	870	2	22	9	N	20	31	1			9
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1103	2	24	9	N	22					31
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	800	2	10	9	N	9	25	1			15
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1119	2	31	9	N	28	38	1			5
08	1116	N	996	-0-	-120	-0-	970	2	26	9	N	24					29
*09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1018	2	21	9	N	19	34	1			14

FOREST OIL CORPORATION 275740
COYLE, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 045682 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705

04	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	601	1	3111	2	N	4					159
							4	9									
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	759	1	2874	2	N	50					209
							55	9									
06	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	597	1	1885	2	N	4	1	8			212
							4	9									
07	1333	X	856	-0-	-477	-0-	338	1	516	2	N	2					214
							2	9									
08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	800	1	2830	2	N	10	134	1			90
							11	9									
*09	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	818	1	2758	2	N	12					102
							13	9									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

04	1530	X	1176	-0-	-354	-0-	330	1	846	2	N	-0-					50
05	1581	X	1055	-0-	-526	-0-	354	1	701	2	N	-0-					50
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	640	1	1596	2	N	-0-					50
07	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	369	1	748	2	N	-0-					50
08	1054	N	923	-0-	-131	-0-	240	1	683	2	N	-0-					50
09	1530	N	251	-0-	-1279	-0-	76	1	175	2	N	-0-					50

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	532					Y	-0-					110
05	14B2	EXT	69	-0-	69	601	34	1	35	2	Y	-0-					110
06	14B2	EXT	50	-0-	50	651	19	1	31	2	Y	-0-					110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	651					Y	-0-					110
08	14B2	EXT	20	-0-	20	671	10	1	10	2	Y	-0-					110
*09	671	X	-0-	-0-	-671	-0-					Y	-0-					110

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
04	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2717	2	44	9	N	40					199
05	3100	N	3732	-0-	632	632	3704	2	28	9	N	25					224
06	3000	N	3061	-0-	61	693	3033	2	28	9	N	25	130	1	1	8	118
07	3100	N	2685	-0-	-415	278	2657	2	28	9	N	25					143
08	3121	X	2843	-0-	-278	-0-	2738	2	105	9	N	95					238
*09	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3261	2	2	9	N	2					240

SNOW, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

SWEETMAN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	2835	-0-	-2355	-0-	2794	2	41	9	N	37					229
05	4371	X	80	-0-	-4291	-0-	80	2			N	-0-					229
06	4470	X	8	-0-	-4462	-0-	7	2	1	9	N	1	1	8			229
07	4619	X	2	-0-	-4617	-0-	2	2			N	-0-	177	1			52
08	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					52
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					52

SNOW, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 050857 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11602 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	785	-0-	-235	-0-	782	2	3	9	N	3					202
05	1147	N	997	-0-	-150	-0-	978	2	19	9	N	17	154	1			65
06	960	N	947	-0-	-13	-0-	914	2	33	9	N	30					95
07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1856	2	76	9	N	69					164
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2310	2	45	9	N	41					205
*09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1204	2	26	9	N	24					229

LANDERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052722 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11703 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	872	1	2482	2	N	31	158	1	2	8	63
							34	9									
05	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	991	1	2789	2	N	29					92
							32	9									
06	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	816	1	2245	2	N	34	2	8			124
							37	9									
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	925	1	2464	2	N	38					162
							42	9									
08	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	1171	1	3028	2	N	53					215
							58	9									
*09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	1085	1	2468	2	N	4					219
							4	9									

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

04	1110	N	879	-0-	-231	-0-	856	2	23	9	N	21					194
05	1550	N	669	-0-	-881	-0-	669	2			N	-0-					194
06	1110	N	912	-0-	-198	-0-	911	2	1	9	N	1	1	8			194
07	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	2			N	-0-					194
08	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-					194
09	900	N	678	-0-	-222	-0-	674	2	4	9	N	4					198

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 079291 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939

04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	929	2	3	9	N	3					48
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					48
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					48
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1191	2	2	9	N	2					50
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1011	2	3	9	N	3					53
*09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	936	2	13	9	N	12					65

BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1431	2	24	9	N	22					82
05	1767	N	1047	-0-	-720	-0-	1034	2	13	9	N	12					94
06	1560	N	1260	-0-	-300	-0-	1206	2	54	9	N	49	3	8			140
07	1519	N	1246	-0-	-273	-0-	1201	2	45	9	N	41	154	1	2	8	25
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1141	2	25	9	N	23					48
09	1260	N	1067	-0-	-193	-0-	1056	2	11	9	N	10					58

BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

04	990	N	947	-0-	-43	-0-	944	2	3	9	N	3					43
05	1705	N	987	-0-	-718	-0-	979	2	8	9	N	7					50
06	1260	N	1066	-0-	-194	-0-	1065	2	1	9	N	1	1	8			50
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1172	2	3	9	N	3	3	8			50
08	992	N	917	-0-	-75	-0-	909	2	8	9	N	7					57
09	1080	N	844	-0-	-236	-0-	841	2	3	9	N	3					60

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SNOW, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 151191 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1223	2	11	9	N	10	2	8			210
05	1395	N	849	-0-	-546	-0-	849	2			N	-0-					210
06	1410	N	587	-0-	-823	-0-	587	2			N	-0-					210
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					210
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					210
*09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					210

LANDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154362 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	452	1	3992	2	N	54	2	8			167
							59	9									
05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	426	1	3490	2	N	65					232
							72	9									
06	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	520	1	4119	2	N	51	188	1	3	8	92
							56	9									
07	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	467	1	3171	2	N	56	3	8			145
							62	9									
08	2480	X	2309	-0-	-171	-0-	476	1	1811	2	N	20					165
							22	9									
09	2400	X	1075	-0-	-1325	-0-	164	1	911	2	N	-0-					165

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	3334	-0-	-1556	-0-	1235	1	2045	2	Y	49					143
							54	9									
05	4681	X	1178	-0-	-3503	-0-	572	1	589	2	Y	15					158
							17	9									
06	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	1969	1	3264	2	Y	51					209
							56	9									
07	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	2522	1	2797	2	Y	66	187	1			88
							73	9									
08	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	2595	1	2726	2	Y	10					98
							11	9									
09	5220	X	4692	-0-	-528	-0-	2360	1	2307	2	Y	23					121
							25	9									

SNOW, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 156230 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	1155	-0-	-1725	-0-	334	1	780	2	N	37					249
							41	9									
05	2201	X	1103	-0-	-1098	-0-	290	1	803	2	N	9	158	1			100
							10	9									
06	2550	X	1433	-0-	-1117	-0-	264	1	1132	2	N	34					134
							37	9									
07	2635	X	166	-0-	-2469	-0-	31	1	135	2	N	-0-					134
08	2635	X	1734	-0-	-901	-0-	361	1	1366	2	N	6					140
							7	9									
09	1440	X	3	-0-	-1437	-0-	2	1	1	2	N	-0-					140

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

LANDERS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160940 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776

04	2700	X	860	-0-	-1840	-0-	192	1	665	2	N	3					145
							3	9									
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	360	1	2479	2	N	94					239
							103	9									
06	2490	X	653	-0-	-1837	-0-	142	1	510	2	N	1	1	8			239
							1	9									
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	5	166	1			78
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					78
09	2850	X	3	-0-	-2847	-0-	3	2			N	-0-					78

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11664 - 11756

04	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4557	2	53	9	N	48	189	1			87
05	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2716	2	26	9	N	24					111
06	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2231	2	18	9	N	16					127
07	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2301	2	21	9	N	19	2	8			144
08	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2381	2	13	9	N	12					156
*09	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2575	2	12	9	N	11					167

SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676

04	8130	X	4865	-0-	-3265	-0-	1658	1	3177	2	N	27	163	1			115
							30	9									
05	8401	X	5399	-0-	-3002	-0-	1783	1	3594	2	N	20					135
							22	9									
06	7320	X	2038	-0-	-5282	-0-	515	1	1484	2	N	35					170
							39	9									
07	6107	X	5079	-0-	-1028	-0-	1021	1	4010	2	N	44					214
							48	9									
08	5394	X	2904	-0-	-2490	-0-	800	1	2098	2	N	5					219
							6	9									
09	5220	X	1418	-0-	-3802	-0-	444	1	971	2	N	3					222
							3	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11704 - 11803

04	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	1750	1	5449	2	N	111	182	1	2	8	172
							122	9									
05	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	2013	1	5681	2	N	86	173	1			85
							95	9									
06	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	1924	1	4029	2	N	91	1	8			175
							100	9									
07	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	1798	1	3356	2	N	9	2	8			182
							10	9									
08	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	1199	1	1997	2	N	33					215
							36	9									
*09	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	681	1	721	2	N	-0-					215

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
JOHNSON, JAMES L. WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	1671	-0-	-1299	-0-	234	1	1429	2	N	7	177	1			142
							8	9									
05	3069	X	1720	-0-	-1349	-0-	276	1	1430	2	N	13					155
							14	9									
06	2970	X	1079	-0-	-1891	-0-	118	1	960	2	N	1	1	8			155
							1	9									
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					155
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					155
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					155

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4739	2	31	9	N	28					165
05	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	5984	2	70	9	N	64					229
06	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6797	2	30	9	N	27	152	1	2	8	102
07	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5783	2	20	9	N	18	3	8			117
08	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4572	2	19	9	N	17					134
*09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3356	2	3	9	N	3					137

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 205253 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

SNOW, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	3000	N	3573	-0-	573	573	912	1	2624	2	N	34	1	8			90
							37	9									
07	3100	N	5838	-0-	2738	3311	1177	1	4624	2	N	34					124
							37	9									
08	3100	N	5145	-0-	2045	5356	1418	1	3720	2	N	6					130
							7	9									
*09	8449	X	3093	-0-	-5356	-0-	916	1	2004	2	N	157	188	1			99
							173	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	739	-0-	-2021	-0-	105	1	600	2	Y	31					118
							34	9									
05	2852	X	420	-0-	-2432	-0-	53	1	366	2	Y	1	76	1			43
							1	9									
06	2520	X	1410	-0-	-1110	-0-	147	1	1219	2	Y	40	54	1	1	8	28
							44	9									
07	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	411	1	3097	2	Y	81	42	1	3	8	64
							89	9									
08	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	320	1	2082	2	Y	75	82	1			57
							83	9									
*09	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	267	1	1463	2	Y	77					134
							85	9									

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11520 - 11736

04	960	N	99	-0-	-861	-0-	28	1	71	2	N	-0-					50
05	651	N	189	-0-	-462	-0-	63	1	126	2	N	-0-					50
06	240	N	116	-0-	-124	-0-	33	1	83	2	N	-0-					50
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	75	1	152	2	N	-0-					50
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	570	1	1619	2	N	23					73
							25	9									
*09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	463	1	1063	2	N	4					77
							4	9									

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627

04	3000	N	2031	-0-	-969	57	376	1	1651	2	N	4					179
							4	9									
05	2759	X	2251	-0-	-508	-0-	622	1	1615	2	N	13					192
							14	9									
06	2670	X	1208	-0-	-1462	-0-	321	1	872	2	N	14	1	8			205
							15	9									
07	2759	X	721	-0-	-2038	-0-	182	1	537	2	N	2					207
							2	9									
08	2325	X	1025	-0-	-1300	-0-	255	1	768	2	N	2					209
							2	9									
09	2190	X	1403	-0-	-787	-0-	242	1	1150	2	N	10					219
							11	9									

SNOW, DELBERT WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					67
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

LANDERS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WHEELER, O. N. WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	10222	2	85	9	N	77	187	1	4	8	110
05	8649	X	8241	-0-	-408	-0-	8140	2	101	9	N	92					202
06	12660	X	6291	-0-	-6369	-0-	6249	2	42	9	N	38	3	8			237
07	13082	X	5383	-0-	-7699	-0-	5333	2	50	9	N	45	188	1	2	8	92
08	13082	X	3293	-0-	-9789	-0-	3257	2	36	9	N	33					125
09	10320	X	8268	-0-	-2052	-0-	8203	2	65	9	N	59					184

COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	1677	-0-	-1173	-0-	241	1	1380	2	N	51					175
							56	9									
05	2945	X	60	-0-	-2885	-0-	8	1	52	2	N	-0-	113	1			62
06	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	458	1	3806	2	N	139	103	1			98
							153	9									
07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	403	1	3031	2	N	89	114	1			73
							98	9									
08	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	392	1	2554	2	N	86	94	1			65
							95	9									
*09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	498	1	2734	2	N	100					165
							110	9									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	3722	-0-	-598	-0-	3670	2	52	9	N	47	2	8			197
05	4464	X	2762	-0-	-1702	-0-	2715	2	47	9	N	43					240
06	4320	X	1959	-0-	-2361	-0-	1931	2	28	9	N	25	167	1	1	8	97
07	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5693	2	113	9	N	103	6	8			194
08	3844	X	2913	-0-	-931	-0-	2882	2	31	9	N	28					222
09	3720	X	2968	-0-	-752	-0-	2933	2	35	9	N	32	189	1			65

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 6 RRCID -> 217959 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	1506	1	2493	2	Y	10					69
							11	9									
05	2976	X	2717	-0-	-259	-0-	1339	1	1378	2	Y	-0-					69
06	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	806	1	1337	2	Y	1	1	8			69
							1	9									
07	3658	X	1107	-0-	-2551	-0-	524	1	581	2	Y	2	2	8			69
							2	9									
08	3658	X	896	-0-	-2762	-0-	437	1	459	2	Y	-0-					69
09	3540	X	692	-0-	-2848	-0-	340	1	333	2	Y	17					86
							19	9									

ENOCH WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	795	-0-	-135	-0-	37	1	745	2	N	12					32
							13	9									
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	44	1	890	2	N	16					48
							18	9									
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	43	1	804	2	N	14	2	8			60
							15	9									
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	41	1	850	2	N	15	2	8			73
							17	9									
08	961	N	868	-0-	-93	-0-	40	1	804	2	N	22	80	1			15
							24	9									
09	870	N	824	-0-	-46	-0-	38	1	778	2	N	7					22
							8	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LANDERS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3513	-0-	-27	-0-	3481	2	32	9	N	29	2	8			242
05	3782	X	3544	-0-	-238	-0-	3511	2	33	9	N	30	188	1			84
06	3660	X	3414	-0-	-246	-0-	3380	2	34	9	N	31	6	8			109
07	3782	X	3134	-0-	-648	-0-	3127	2	7	9	N	6	3	8			112
08	3751	X	3260	-0-	-491	-0-	3240	2	20	9	N	18					130
09	3510	X	2572	-0-	-938	-0-	2572	2			N	-0-					130

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYLE, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 223075 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

WHEELER, O. N. WELL #: 4 RRCID -> 223079 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3260	-0-	-520	-0-	3243	2	17	9	N	15	2	8			135
05	3906	X	3238	-0-	-668	-0-	3219	2	19	9	N	17					152
06	3780	X	3449	-0-	-331	-0-	3377	2	72	9	N	65	2	8			215
07	3689	X	3004	-0-	-685	-0-	2995	2	9	9	N	8	4	8			219
08	3689	X	3229	-0-	-460	-0-	3207	2	22	9	N	20					239
09	3450	X	3258	-0-	-192	-0-	3239	2	19	9	N	17	169	1			87

WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4832	-0-	-28	-0-	4769	2	63	9	N	57					227
05	5022	X	3240	-0-	-1782	-0-	3199	2	41	9	N	37	187	1			77
06	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6482	2	62	9	N	56	1	8			132
07	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5213	2	54	9	N	49	2	8			179
08	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4933	2	58	9	N	53					232
09	6540	X	3010	-0-	-3530	-0-	2981	2	29	9	N	26	171	1			87

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227253 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1279	-0-	-101	-0-	774	1	505	2	N	-0-					100
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	848	1	1434	2	N	55					155
							61	9									
06	1710	N	1589	-0-	-121	-0-	900	1	688	2	N	1	1	8			155
							1	9									
07	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	803	1	468	2	N	-0-					155
08	3100	N	3413	-0-	313	313	786	1	2599	2	N	25					180
							28	9									
*09	3000	N	4632	-0-	1632	1945	876	1	3737	2	N	17					197
							19	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
COYLE, N. L. WELL #: 8 RRCID -> 227355 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	1771	1	10123	2	N	241	189	1	1	8	210
							265	9									
05	17015	X	17015	-0-	-0-	-0-	2107	1	14616	2	N	265	343	1			132
							292	9									
06	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	1350	1	11223	2	N	225	145	1	5	8	207
							248	9									
07	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	1455	1	10950	2	N	196	186	1	3	8	214
							216	9									
08	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	1541	1	10037	2	N	120	187	1			147
							132	9									
*09	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	1448	1	7943	2	N	66					213
							73	9									

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888

04	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2966	2	30	9	N	27	160	1	2	8	85
05	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2237	2	13	9	N	12					97
06	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2857	2	25	9	N	23	1	8			119
07	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2549	2	41	9	N	37	4	8			152
08	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2723	2	44	9	N	40					192
*09	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2446	2	28	9	N	25	175	1			42

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743

04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	678	1	1930	2	N	142	151	1	2	8	209
							156	9									
05	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	754	1	2123	2	N	18					227
							20	9									
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	629	1	1729	2	N	1	1	8			227
							1	9									
07	2449	N	2266	-0-	-183	-0-	618	1	1645	2	N	3	3	8			227
							3	9									
08	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	689	1	1781	2	N	-0-					227
09	2370	N	2343	-0-	-27	-0-	711	1	1618	2	N	13					240
							14	9									

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955

04	900	N	512	-0-	-388	-0-	504	2	8	9	N	7					184
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	991	2	12	9	N	11					195
06	780	N	611	-0-	-169	-0-	608	2	3	9	N	3	3	8			195
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	590	2	2	9	N	2					197
08	992	N	790	-0-	-202	-0-	766	2	24	9	N	22					219
*09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	603	2	6	9	N	5	182	1			42

SNOW, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609

04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					145
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					145
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4037	2	2	9	N	2	2	8			159
05	4061	X	3850	-0-	-211	-0-	3850	2			N	-0-					159
06	3930	X	3658	-0-	-272	-0-	3644	2	14	9	N	13	3	8			169
07	4061	X	3202	-0-	-859	-0-	3178	2	24	9	N	22	2	8			189
08	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4120	2	28	9	N	25					214
*09	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					214

LINN OPERATING, INC. 501545
HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704

04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	237	1	3545	2	N	40					147
							44	9									
05	3813	X	3517	-0-	-296	-0-	226	1	3238	2	N	48					195
							53	9									
06	3000	X	2862	-0-	-138	-0-	285	1	2549	2	N	25	188	1			32
							28	9									
07	3968	X	2970	-0-	-998	-0-	236	1	2727	2	N	6					38
							7	9									
08	3968	X	3118	-0-	-850	-0-	294	1	2809	2	N	14					52
							15	9									
09	3840	X	2973	-0-	-867	-0-	248	1	2667	2	N	53					105
							58	9									

HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

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-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
09	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

04	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	974	1	1965	2	N	25					253
							28	9									
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	537	1	1772	2	N	6					259
							7	9									
06	1950	N	1904	-0-	-46	-0-	456	1	1448	2	N	-0-					259
07	3069	N	1626	-0-	-1443	-0-	369	1	1253	2	N	4					263
							4	9									
08	2325	N	1682	-0-	-643	-0-	340	1	1305	2	N	34					297
							37	9									
09	1890	N	1251	-0-	-639	-0-	294	1	927	2	N	27					324
							30	9									

CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584

04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	409	1	827	2	N	1					133
							1	9									
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	438	1	1442	2	N	-0-					133
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	449	1	1423	2	N	9					142
							10	9									
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	307	1	1042	2	N	6					148
							7	9									
08	1891	N	1675	-0-	-216	-0-	345	1	1320	2	N	9					157
							10	9									
09	1890	N	1364	-0-	-526	-0-	327	1	1034	2	N	3					160
							3	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
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
04	2180	N	2180	-0-		-0-	-0-	149	1	2022	2	N	8					101
								9	9									
05	2252	N	2252	-0-		-0-	-0-	753	1	1487	2	N	11					112
								12	9									
06	2069	N	2069	-0-		-0-	-0-	435	1	1627	2	N	6					118
								7	9									
07	2262	N	2262	-0-		-0-	-0-	397	1	1844	2	N	19					137
								21	9									
08	2077	N	1837	-0-		-240	-0-	140	1	1672	2	N	23					160
								25	9									
09	2010	N	1918	-0-		-92	-0-	286	1	1556	2	N	69					229
								76	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
04	1440	X	1274	-0-		-166	-0-	587	1	672	2	N	14					197
								15	9									
05	1426	X	1251	-0-		-175	-0-	403	1	834	2	N	13					210
								14	9									
06	1440	X	1362	-0-		-78	-0-	372	1	962	2	N	25					235
								28	9									
07	1488	X	1381	-0-		-107	-0-	448	1	916	2	N	15					68
								17	9									
08	1488	X	1042	-0-		-446	-0-	282	1	746	2	N	13					81
								14	9									
*09	1565	X	1565	-0-		-0-	-0-	69	1	1466	2	N	27					108
								30	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
04	2310	X	1244	-0-		-1066	-0-	253	1	985	2	N	5					91
								6	9									
05	2387	X	1290	-0-		-1097	-0-	238	1	1044	2	N	7					98
								8	9									
06	1800	X	1559	-0-		-241	-0-	335	1	1215	2	N	8					106
								9	9									
07	1767	X	1452	-0-		-315	-0-	360	1	1079	2	N	12					118
								13	9									
08	1333	X	1319	-0-		-14	-0-	160	1	1148	2	N	10					128
								11	9									
09	1560	X	952	-0-		-608	-0-	48	1	882	2	N	20					148
								22	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
04	810	N	694	-0-		-116	-0-	140	1	546	2	N	7					195
								8	9									
05	1023	N	721	-0-		-302	-0-	133	1	580	2	N	7					202
								8	9									
06	660	N	417	-0-		-243	-0-	88	1	318	2	N	10					212
								11	9									
07	713	N	684	-0-		-29	-0-	171	1	513	2	N	-0-					212
08	713	N	464	-0-		-249	-0-	57	1	407	2	N	-0-					212
*09	779	N	779	-0-		-0-	-0-	40	1	739	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
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	271	1	309	2	N	-0-					110
05	589	N	495	-0-	-94	-0-	161	1	334	2	N	-0-					110
06	570	N	486	-0-	-84	-0-	136	1	350	2	N	-0-					110
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	193	1	396	2	N	-0-					110
08	3100	N	7115	-0-	4015	4015	1913	1	5051	2	N	137					247
							151	9									
*09	3000	N	7162	-0-	4162	8177	313	1	6710	2	N	126					183
							139	9									

SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: 1 RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	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

04	4080	X	1094	-0-	-2986	-0-	1075	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
05	4309	X	9	-0-	-4300	-0-	8	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	4170	X	365	-0-	-3805	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
07	4309	X	963	-0-	-3346	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
08	3689	X	3070	-0-	-619	-0-	3058	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
09	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810

04	2970	X	2538	-0-	-432	-0-	2518	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
05	3038	X	2870	-0-	-168	-0-	2844	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
06	2850	X	2719	-0-	-131	-0-	2694	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	2945	X	2757	-0-	-188	-0-	2727	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	2883	X	2831	-0-	-52	-0-	2807	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-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

04	3420	X	2753	-0-	-667	-0-	2727	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	3875	X	3510	-0-	-365	-0-	3468	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
06	3750	X	3726	-0-	-24	-0-	3694	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	3875	X	3874	-0-	-1	-0-	3843	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3568	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2462	-0-	-358	-0-	2442	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
05	2914	X	2821	-0-	-93	-0-	2793	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
06	2700	X	2596	-0-	-104	-0-	2567	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
07	2728	X	2654	-0-	-74	-0-	2623	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	2821	X	2633	-0-	-188	-0-	2609	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2136	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
05	2077	N	2036	-0-	-41	-0-	2010	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2016	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2002	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	2046	N	1903	-0-	-143	-0-	1880	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	1933	-0-	-797	-0-	1899	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	2449	X	2276	-0-	-173	-0-	2240	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
06	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2051	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2772	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2712	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	1214	3	7	9	N	6	6	1			-0-
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1253	3	4	9	N	4	4	1			-0-
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1273	3	3	9	N	3	3	1			-0-
08	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	1232	3	2	9	N	2	2	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2622	-0-	-48	-0-	2587	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3133	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2999	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	2998	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3250	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048812 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11666 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2489	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1612	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	1710	N	1321	-0-	-389	-0-	1310	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1737	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
08	1612	N	1480	-0-	-132	-0-	1467	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 1 RRCID -> 049799 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11758 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	X	785	-0-	-835	-0-	772	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
05	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2333	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
06	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1867	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
07	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2025	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	2356	X	1808	-0-	-548	-0-	1785	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	2835	-0-	-1755	-0-	2809	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	4743	X	1432	-0-	-3311	-0-	1418	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
06	4440	X	1332	-0-	-3108	-0-	1321	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
07	4588	X	1021	-0-	-3567	-0-	1013	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
08	4588	X	1070	-0-	-3518	-0-	1066	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074485 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11726 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1155	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
05	2201	X	981	-0-	-1220	-0-	934	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	2130	X	673	-0-	-1457	-0-	641	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	2201	X	452	-0-	-1749	-0-	421	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	1457	X	466	-0-	-991	-0-	442	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076134 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11614 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083988 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	1748	-0-	-1012	-0-	1722	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	2015	X	1838	-0-	-177	-0-	1807	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
06	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	1978	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
07	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2262	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1942	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2852	-0-	-538	-0-	2818	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3448	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3401	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
07	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3367	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	3472	X	3372	-0-	-100	-0-	3348	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	2954	-0-	-556	-0-	2922	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
05	3627	X	3451	-0-	-176	-0-	3420	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
06	3210	X	3139	-0-	-71	-0-	3121	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	3069	X	3002	-0-	-67	-0-	2985	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
08	3441	X	3172	-0-	-269	-0-	3148	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11579 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3769	-0-	-521	-0-	3737	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
05	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4389	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4222	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4276	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	4433	X	4408	-0-	-25	-0-	4384	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	3843	-0-	-897	-0-	3799	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
05	4557	X	4386	-0-	-171	-0-	4339	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	4260	X	4236	-0-	-24	-0-	4204	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	4402	X	4284	-0-	-118	-0-	4253	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	4371	X	4278	-0-	-93	-0-	4254	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5016	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
05	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7484	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7334	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7471	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6923	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3165	-0-	-555	-0-	3131	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	3813	X	3137	-0-	-676	-0-	3111	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
06	3540	X	2696	-0-	-844	-0-	2677	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
07	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6103	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
08	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5797	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	4434	-0-	-156	-0-	4392	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
05	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5001	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4655	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4829	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	5053	X	4580	-0-	-473	-0-	4556	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3304	-0-	-896	-0-	3262	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
05	4278	X	3889	-0-	-389	-0-	3842	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	4110	X	3687	-0-	-423	-0-	3656	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	3906	X	3712	-0-	-194	-0-	3682	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	3875	X	3853	-0-	-22	-0-	3831	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 144091 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3442	-0-	-158	-0-	3398	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
05	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3889	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
06	3480	X	2951	-0-	-529	-0-	2919	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	3596	X	3366	-0-	-230	-0-	3335	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3964	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948

04	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8238	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
05	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	9437	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8851	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	9705	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9434	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774

04	3810	X	3010	-0-	-800	-0-	2985	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3738	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3568	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	3627	X	3144	-0-	-483	-0-	3113	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3811	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798

04	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6102	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
05	7285	X	7040	-0-	-245	-0-	6993	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	7050	X	5982	-0-	-1068	-0-	5950	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	7285	X	4217	-0-	-3068	-0-	4203	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
08	7037	X	3762	-0-	-3275	-0-	3755	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933

04	4020	X	3449	-0-	-571	-0-	3407	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
05	3813	X	3594	-0-	-219	-0-	3559	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
06	3540	X	3404	-0-	-136	-0-	3372	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	3658	X	3408	-0-	-250	-0-	3377	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	3596	X	3214	-0-	-382	-0-	3190	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790

04	4710	X	4198	-0-	-512	-0-	4157	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
05	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4646	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	4410	X	4182	-0-	-228	-0-	4150	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	4557	X	4327	-0-	-230	-0-	4296	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	4681	X	4391	-0-	-290	-0-	4367	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762

04	4230	X	3103	-0-	-1127	-0-	3071	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
05	4371	X	4047	-0-	-324	-0-	4003	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
06	4230	X	3598	-0-	-632	-0-	3568	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	3720	X	3580	-0-	-140	-0-	3549	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	4061	X	2929	-0-	-1132	-0-	2907	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2588	-0-	-232	-0-	2559	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
05	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2829	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
06	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2724	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	2790	X	2302	-0-	-488	-0-	2291	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
08	2852	X	2264	-0-	-588	-0-	2263	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	3646	-0-	-914	-0-	3604	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
05	4712	X	4519	-0-	-193	-0-	4475	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
06	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4478	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4439	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	4526	X	4278	-0-	-248	-0-	4254	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					-0-

IRG CO., L.P. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 146521 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	1933	-0-	-167	-0-	1907	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2320	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
06	2190	X	1744	-0-	-446	-0-	1714	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	2263	X	1783	-0-	-480	-0-	1752	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	2356	X	1727	-0-	-629	-0-	1703	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	4189	-0-	-821	-0-	4145	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
05	5363	X	4722	-0-	-641	-0-	4676	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
06	5190	X	4604	-0-	-586	-0-	4572	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	5363	X	4378	-0-	-985	-0-	4348	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	4712	X	4492	-0-	-220	-0-	4469	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	3843	-0-	-807	-0-	3799	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
05	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4633	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4423	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4314	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	4681	X	4297	-0-	-384	-0-	4273	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6660	X	5726	-0-	-934	-0-	5682	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
05	6975	X	6922	-0-	-53	-0-	6875	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	6750	X	6389	-0-	-361	-0-	6357	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	6975	X	6649	-0-	-326	-0-	6618	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	6913	X	6401	-0-	-512	-0-	6377	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3075	-0-	-225	-0-	3031	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3481	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3673	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4780	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4821	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3399	-0-	-321	-0-	3357	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3816	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
06	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3637	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3645	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	3875	X	3680	-0-	-195	-0-	3656	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	1166	-0-	-2644	-0-	1153	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
05	3875	X	2488	-0-	-1387	-0-	2456	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
06	3510	X	3142	-0-	-368	-0-	3112	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	2821	X	1815	-0-	-1006	-0-	1791	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3228	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7710	X	6738	-0-	-972	-0-	6696	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
05	7967	X	7764	-0-	-203	-0-	7717	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	7350	X	7300	-0-	-50	-0-	7268	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	7595	X	7463	-0-	-132	-0-	7432	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	7750	X	7417	-0-	-333	-0-	7393	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	4217	-0-	-943	-0-	4175	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
05	5332	X	4995	-0-	-337	-0-	4948	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	4950	X	4774	-0-	-176	-0-	4742	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	4960	X	4936	-0-	-24	-0-	4905	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	4991	X	4728	-0-	-263	-0-	4704	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 4 RRCID -> 180628 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11654 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	4644	-0-	-756	-0-	4605	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
05	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5715	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	5400	X	5182	-0-	-218	-0-	5151	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	5580	X	5248	-0-	-332	-0-	5217	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	5766	X	5188	-0-	-578	-0-	5164	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 5 RRCID -> 180680 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11568 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3359	-0-	-601	-0-	3320	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
05	4247	X	3712	-0-	-535	-0-	3676	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
06	4110	X	3629	-0-	-481	-0-	3603	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	4247	X	3938	-0-	-309	-0-	3907	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	4185	X	3689	-0-	-496	-0-	3665	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	3633	-0-	-747	-0-	3596	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3827	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
06	3720	X	3453	-0-	-267	-0-	3421	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	3844	X	3611	-0-	-233	-0-	3581	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	3875	X	3804	-0-	-71	-0-	3780	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 6 RRCID -> 181914 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	3903	-0-	-687	-0-	3861	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
05	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4786	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4688	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4874	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	4836	X	4779	-0-	-57	-0-	4755	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184679 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4096	-0-	-884	-0-	4052	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
05	5146	X	4708	-0-	-438	-0-	4661	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	4830	X	4621	-0-	-209	-0-	4590	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	4898	X	4689	-0-	-209	-0-	4659	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4703	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	4158	-0-	-72	-0-	4121	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
05	4030	X	3953	-0-	-77	-0-	3910	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
06	4260	X	3976	-0-	-284	-0-	3945	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4720	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5297	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2192	-0-	-418	-0-	2179	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
05	2697	X	2433	-0-	-264	-0-	2407	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
06	2610	X	2267	-0-	-343	-0-	2238	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
07	2604	X	2338	-0-	-266	-0-	2308	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	2418	X	2298	-0-	-120	-0-	2274	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	4038	-0-	-72	-0-	3996	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
05	5239	X	3943	-0-	-1296	-0-	3899	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
06	5070	X	3767	-0-	-1303	-0-	3735	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	5239	X	3775	-0-	-1464	-0-	3746	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	4216	X	3661	-0-	-555	-0-	3637	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 6 RRCID -> 186293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11710 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	2666	-0-	-2344	-0-	2649	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
05	4154	X	1923	-0-	-2231	-0-	1909	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5129	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5955	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7010	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	4365	-0-	-1455	-0-	4323	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
05	5921	X	5282	-0-	-639	-0-	5236	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
06	5490	X	4875	-0-	-615	-0-	4844	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	5053	X	4542	-0-	-511	-0-	4513	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	5270	X	4697	-0-	-573	-0-	4675	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	6591	-0-	-459	-0-	6549	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
05	7285	X	7019	-0-	-266	-0-	6972	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	7050	X	6843	-0-	-207	-0-	6812	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	7285	X	6818	-0-	-467	-0-	6787	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	7006	X	6672	-0-	-334	-0-	6648	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 8 RRCID -> 187126 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4348	-0-	-542	-0-	4304	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
05	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5115	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5024	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5117	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	5177	X	5012	-0-	-165	-0-	4988	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3768	-0-	-492	-0-	3724	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
05	4402	X	3877	-0-	-525	-0-	3837	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
06	4260	X	3852	-0-	-408	-0-	3823	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
07	4030	X	3778	-0-	-252	-0-	3747	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	4030	X	4024	-0-	-6	-0-	4000	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 187292 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	1804	-0-	-236	-0-	1765	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
05	2077	X	2011	-0-	-66	-0-	1977	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	2010	X	1868	-0-	-142	-0-	1838	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	2015	X	1894	-0-	-121	-0-	1864	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2521	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 187972 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	3627	-0-	-1293	-0-	3583	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
05	5084	X	4400	-0-	-684	-0-	4353	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	4920	X	4276	-0-	-644	-0-	4244	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	4557	X	4263	-0-	-294	-0-	4232	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	4402	X	4053	-0-	-349	-0-	4029	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 189198 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11608 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1242	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			Y	-0-					-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1271	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1182	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	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
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 7 RRCID -> 189334 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7380	X	5850	-0-	-1530	-0-	5806	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
05	7626	X	7078	-0-	-548	-0-	7031	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7156	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6936	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7335	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 189341 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2457	-0-	-243	-0-	2432	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2790	X	2617	-0-	-173	-0-	2583	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	2940	X	2566	-0-	-374	-0-	2536	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	3038	X	2539	-0-	-499	-0-	2508	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	3038	X	2560	-0-	-478	-0-	2536	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	1586	-0-	-694	-0-	1560	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2245	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
06	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2190	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2242	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	2294	X	2215	-0-	-79	-0-	2191	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	3830	-0-	-730	-0-	3788	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
05	5797	X	4497	-0-	-1300	-0-	4450	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	5610	X	4355	-0-	-1255	-0-	4323	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	5797	X	4404	-0-	-1393	-0-	4373	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	4495	X	4312	-0-	-183	-0-	4288	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	3999	-0-	-471	-0-	3958	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
05	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4595	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4332	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4742	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	4650	X	4534	-0-	-116	-0-	4510	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4506	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
05	5053	X	5041	-0-	-12	-0-	4994	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	4890	X	4843	-0-	-47	-0-	4811	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	5053	X	4933	-0-	-120	-0-	4902	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	5053	X	4895	-0-	-158	-0-	4871	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	2829	-0-	-621	-0-	2795	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	3534	X	3229	-0-	-305	-0-	3195	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	3300	X	2994	-0-	-306	-0-	2963	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	3348	X	3286	-0-	-62	-0-	3256	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	3224	X	2901	-0-	-323	-0-	2877	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		80	-0-	80	85	80	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	85					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	5340	-0-	-510	-0-	5296	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
05	6045	X	6005	-0-	-40	-0-	5958	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5814	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5932	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	6014	X	5693	-0-	-321	-0-	5670	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5314	3	42	9	N	38	38	1			-0-
05	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5945	3	46	9	N	42	42	1			-0-
06	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5754	3	31	9	N	28	28	1			-0-
07	5673	X	5197	-0-	-476	-0-	5166	3	31	9	N	28	28	1			-0-
08	5983	X	4514	-0-	-1469	-0-	4491	3	23	9	N	21	21	1			-0-
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4166	-0-	-964	-0-	4137	3	29	9	N	26	26	1			-0-
05	5115	X	5097	-0-	-18	-0-	5063	3	34	9	N	31	31	1			-0-
06	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5229	3	28	9	N	25	25	1			-0-
07	4867	X	4405	-0-	-462	-0-	4374	3	31	9	N	28	28	1			-0-
08	5084	X	4595	-0-	-489	-0-	4571	3	24	9	N	22	22	1			-0-
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	629	-0-	-811	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	267	-0-	-1221	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	277	-0-	-1013	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	691	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3670	-0-	-410	-0-	3628	3	42	9	N	38	38	1			-0-
05	4278	X	4219	-0-	-59	-0-	4175	3	44	9	N	40	40	1			-0-
06	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4130	3	32	9	N	29	29	1			-0-
07	4278	X	4215	-0-	-63	-0-	4184	3	31	9	N	28	28	1			-0-
08	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4198	3	24	9	N	22	22	1			-0-
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3486	-0-	-474	-0-	3444	3	42	9	N	38	38	1			-0-
05	3999	X	3940	-0-	-59	-0-	3898	3	42	9	N	38	38	1			-0-
06	3870	X	3651	-0-	-219	-0-	3622	3	29	9	N	26	26	1			-0-
07	3999	X	3820	-0-	-179	-0-	3789	3	31	9	N	28	28	1			-0-
08	3937	X	3856	-0-	-81	-0-	3832	3	24	9	N	22	22	1			-0-
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	1608	-0-	-762	-0-	1605	3	3	9	N	3	3	1			-0-
05	2263	N	1138	-0-	-1125	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	8237	-0-	5237	5237	8212	3	25	9	N	23	23	1			-0-
07	3100	N	7246	-0-	4146	9383	7215	3	31	9	N	28	28	1			-0-
08	3100	N	5985	-0-	2885	12268	5961	3	24	9	N	22	22	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	12268					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2684	-0-	-196	-0-	2649	3	35	9	N	32	32	1			-0-
05	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2960	3	35	9	N	32	32	1			-0-
06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2820	3	31	9	N	28	28	1			-0-
07	2883	X	2794	-0-	-89	-0-	2763	3	31	9	N	28	28	1			-0-
08	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3018	3	23	9	N	21	21	1			-0-
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8850	X	6386	-0-	-2464	-0-	6342	3	44	9	N	40	40	1			-0-
05	8556	X	7478	-0-	-1078	-0-	7431	3	47	9	N	43	43	1			-0-
06	7350	X	6294	-0-	-1056	-0-	6263	3	31	9	N	28	28	1			-0-
07	7285	X	6828	-0-	-457	-0-	6797	3	31	9	N	28	28	1			-0-
08	7471	X	6711	-0-	-760	-0-	6687	3	24	9	N	22	22	1			-0-
09	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1152	-0-	-858	-0-	1117	3	35	9	N	32	32	1			-0-
05	2046	N	1259	-0-	-787	-0-	1220	3	39	9	N	35	35	1			-0-
06	1290	N	1050	-0-	-240	-0-	1027	3	23	9	N	21	21	1			-0-
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1276	3	24	9	N	22	22	1			-0-
08	1271	N	1085	-0-	-186	-0-	1068	3	17	9	N	15	15	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	3600	-0-	-810	-0-	3563	3	37	9	N	34	34	1			-0-
05	4557	X	3601	-0-	-956	-0-	3565	3	36	9	N	33	33	1			-0-
06	3960	X	3542	-0-	-418	-0-	3512	3	30	9	N	27	27	1			-0-
07	3968	X	3515	-0-	-453	-0-	3484	3	31	9	N	28	28	1			-0-
08	3968	X	3485	-0-	-483	-0-	3461	3	24	9	N	22	22	1			-0-
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4372	-0-	-518	-0-	4330	3	42	9	N	38	38	1			-0-
05	5053	X	4911	-0-	-142	-0-	4864	3	47	9	N	43	43	1			-0-
06	4740	X	4629	-0-	-111	-0-	4599	3	30	9	N	27	27	1			-0-
07	4898	X	4731	-0-	-167	-0-	4700	3	31	9	N	28	28	1			-0-
08	4898	X	4821	-0-	-77	-0-	4797	3	24	9	N	22	22	1			-0-
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8010	X	6776	-0-	-1234	-0-	6732	3	44	9	N	40	40	1			-0-
05	8184	X	7488	-0-	-696	-0-	7441	3	47	9	N	43	43	1			-0-
06	7620	X	7250	-0-	-370	-0-	7218	3	32	9	N	29	29	1			-0-
07	7688	X	7457	-0-	-231	-0-	7426	3	31	9	N	28	28	1			-0-
08	7502	X	7399	-0-	-103	-0-	7375	3	24	9	N	22	22	1			-0-
09	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BREYER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 232489 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1384	2	105	9	N	95					160
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					160
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	974	2	3	9	N	3					163
07	1240	N	911	-0-	-329	-0-	911	2			N	-0-					163
08	1240	N	869	-0-	-371	-0-	869	2			N	-0-					163
09	990	N	769	-0-	-221	-0-	741	2	28	9	N	25					188

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
04	5966	X	2023	-0-	-3943	-0-	2017	2	6	9	Y	5	11	1			8
05	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	2	1	1935	2	Y	9	8	1			9
							10	9									
06	2130	X	485	-0-	-1645	-0-	9	1	469	2	Y	6	7	1			8
							7	9									
07	2201	X	66	-0-	-2135	-0-	2	1	56	2	Y	7	7	1			8
							8	9									
08	1953	N	150	-0-	-1803	-0-	5	1	136	2	Y	8	7	1			9
							9	9									
09	480	N	213	-0-	-267	-0-	8	1	198	2	Y	6	7	1			8
							7	9									

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
04	960	N	633	-0-	-327	-0-	625	2	8	9	N	7					139
05	589	N	537	-0-	-52	-0-	529	2	8	9	N	7					146
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	464	2	12	9	N	11					157
07	651	N	523	-0-	-128	-0-	517	2	6	9	N	5					162
08	527	N	522	-0-	-5	-0-	518	2	4	9	N	4					166
*09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	489	2	15	9	N	14					180

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101746 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11554 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9030	X	8251	-0-	-779	-0-	8229	3	22	9	N	20					147
05	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7756	3	28	9	N	25					172
06	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8301	3	23	9	N	21					193
07	8525	X	6345	-0-	-2180	-0-	6324	3	21	9	N	19					212
08	DLQ G-10		8635	-0-	8635	8635	8623	3	12	9	N	11					223
09	DLQ G-10		8198	-0-	8198	16833	8176	3	22	9	N	20					243

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
04	5700	X	4151	-0-	-1549	-0-	226	1	3914	3	N	10					122
							11	9									
05	5890	X	3004	-0-	-2886	-0-	140	1	2852	3	N	11	115	1			18
							12	9									
06	4650	X	4190	-0-	-460	-0-	212	1	3974	3	N	4					22
							4	9									
07	4805	X	2827	-0-	-1978	-0-	125	1	2693	3	N	8					30
							9	9									
08	DLQ G-10		4672	-0-	4672	4672	222	1	4429	3	N	19					49
							21	9									
09	DLQ G-10		3556	-0-	3556	8228	229	1	3315	3	N	11					60
							12	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
04	11190	X	9402	-0-	-1788	-0-	513	1	8872	3	N	15					52
							17	9									
05	13082	X	11873	-0-	-1209	-0-	553	1	11300	3	N	18					70
							20	9									
06	12660	X	9111	-0-	-3549	-0-	460	1	8639	3	N	11					81
							12	9									
07	13082	X	10389	-0-	-2693	-0-	461	1	9909	3	N	17					98
							19	9									
08	DLQ G-10		12792	-0-	12792	12792	607	1	12094	3	N	83	167	1			14
							91	9									
09	DLQ G-10		9443	-0-	9443	22235	608	1	8811	3	N	22					36
							24	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 11546

04	19172	X	19172	-0-	-0-	-0-	890 19	1 9	18263	2	N	17						83
05	19299	X	19299	-0-	-0-	-0-	933 12	1 9	18354	2	N	11	19	1	2	8		73
06	18368	X	18368	-0-	-0-	-0-	937 15	1 9	17416	2	N	14	2	8				85
07	18662	X	18178	-0-	-484	-0-	969 46	1 9	17163	2	N	42	44	1	2	8		81
08	18879	X	18373	-0-	-506	-0-	956 6	1 9	17411	2	N	5	1	8				85
*09	18721	X	18721	-0-	-0-	-0-	962 8	1 9	17751	2	N	7	25	1	7	8		60

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556

04	7470	X	7274	-0-	-196	-0-	339 7	1 9	6928	2	Y	6						64
05	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	399 13	1 9	7828	2	Y	12	6	1	4	8		66
06	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	395 6	1 9	7332	2	Y	5	3	8				68
07	7719	X	7659	-0-	-60	-0-	408 9	1 9	7242	2	Y	8	7	1	3	8		66
08	8060	X	7625	-0-	-435	-0-	396 13	1 9	7216	2	Y	12	2	8				76
09	7800	X	7531	-0-	-269	-0-	387 12	1 9	7132	2	Y	11	13	1	8	8		66

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521

04	9840	X	6858	-0-	-2982	-0-	906	1	5952	2	Y	-0-						118
05	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	1237 17	1 9	9716	2	Y	15	115	1	1	8		17
06	10440	X	7608	-0-	-2832	-0-	929 21	1 9	6658	2	Y	19	1	8				35
07	10788	X	5339	-0-	-5449	-0-	840 7	1 9	4492	2	Y	6	1	8				40
08	10013	X	7113	-0-	-2900	-0-	870 8	1 9	6235	2	Y	7	1	8				46
*09	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	1177 28	1 9	10604	2	Y	25	7	8				64

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	60	1	668	2	N	-0-						88
05	868	N	761	-0-	-107	-0-	62	1	699	2	N	-0-						88
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	60	1	736	2	N	-0-						88
*07	744	N	743	-0-	-1	-0-	62	1	681	2	N	-0-						88
08	775	N	386	-0-	-389	-0-	36	1	350	2	N	-0-						88
09	810	N	208	-0-	-602	-0-	24	1	184	2	N	-0-						88

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
04	12428	X	12428	-0-		-0-	-0-	577	1	11838	2	N	12					83
								13	9									
05	12983	X	12983	-0-		-0-	-0-	628	1	12340	2	N	14	13	1	3	8	81
								15	9									
06	11796	X	11796	-0-		-0-	-0-	601	1	11177	2	N	16	3	8			94
								18	9									
07	12090	X	9863	-0-		-2227	-0-	526	1	9325	2	N	11	11	1	2	8	92
								12	9									
08	12555	X	11548	-0-		-1007	-0-	601	1	10941	2	N	5	2	8			95
								6	9									
09	12150	X	11548	-0-		-602	-0-	593	1	10947	2	N	7	6	1	7	8	89
								8	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
04	6071	X	6071	-0-		-0-	-0-	282	1	5781	2	Y	7					62
								8	9									
05	5673	X	5597	-0-		-76	-0-	271	1	5315	2	Y	10	6	1	3	8	63
								11	9									
06	5520	X	5520	-0-		-0-	-0-	282	1	5231	2	Y	6	3	8			66
								7	9									
07	5673	X	5563	-0-		-110	-0-	297	1	5259	2	Y	6	7	1	2	8	63
								7	9									
08	6231	X	5732	-0-		-499	-0-	298	1	5423	2	Y	10	1	8			72
								11	9									
09	6030	X	5735	-0-		-295	-0-	295	1	5427	2	Y	12	13	1	8	8	63
								13	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
04	8401	X	8401	-0-		-0-	-0-	391	1	8002	2	Y	7					13
								8	9									
05	7378	X	7153	-0-		-225	-0-	345	1	6800	2	Y	7	7	1	1	8	12
								8	9									
06	7140	X	6753	-0-		-387	-0-	344	1	6408	2	Y	1	7	1			6
								1	9									
07	8618	X	3403	-0-		-5215	-0-	181	1	3213	2	Y	8	4	1	1	8	9
								9	9									
08	8680	X	5523	-0-		-3157	-0-	287	1	5232	2	Y	4					13
								4	9									
09	8400	X	4894	-0-		-3506	-0-	250	1	4627	2	Y	15	4	1	3	8	21
								17	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
04	12157	X	12157	-0-		-0-	-0-	565	1	11586	2	N	5					52
								6	9									
05	12282	X	12282	-0-		-0-	-0-	594	1	11685	2	N	3	7	1	3	8	45
								3	9									
06	11376	X	11376	-0-		-0-	-0-	580	1	10794	2	N	2	2	8			45
								2	9									
07	11718	X	11112	-0-		-606	-0-	593	1	10517	2	N	2	2	8			45
								2	9									
08	12214	X	10891	-0-		-1323	-0-	565	1	10309	2	N	15	1	8			59
								17	9									
09	11820	X	10506	-0-		-1314	-0-	540	1	9952	2	N	13	5	1	7	8	60
								14	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
04	10560	X	10400	-0-	-160	-0-	483	1	9917	2	N	-0-					35
05	11625	X	10230	-0-	-1395	-0-	494	1	9733	2	N	3	3	8			35
							3	9									
06	11250	X	8582	-0-	-2668	-0-	438	1	8141	2	N	3	3	8			35
							3	9									
07	11625	X	10122	-0-	-1503	-0-	541	1	9578	2	N	3	3	8			35
							3	9									
08	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	565	1	10305	2	N	2	2	8			35
							2	9									
09	10140	X	9854	-0-	-286	-0-	506	1	9336	2	N	11	11	8			35
							12	9									

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	954	1	6273	2	Y	-0-					75
05	6200	X	6077	-0-	-123	-0-	685	1	5381	2	Y	10	73	1	1	8	11
							11	9									
06	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	745	1	5347	2	Y	15	1	8			25
							17	9									
07	7471	X	5701	-0-	-1770	-0-	896	1	4801	2	Y	4	1	8			28
							4	9									
08	7161	X	7067	-0-	-94	-0-	866	1	6195	2	Y	5	1	8			32
							6	9									
09	6930	X	5609	-0-	-1321	-0-	559	1	5036	2	Y	13	2	8			43
							14	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11280	X	10287	-0-	-993	-0-	10243	2	44	9	N	40					342
05	11284	X	10645	-0-	-639	-0-	10547	2	98	9	N	89	189	1			242
06	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	11084	2	105	9	N	95					337
07	10633	X	9677	-0-	-956	-0-	9618	2	59	9	N	54	186	1			205
08	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	10695	2	41	9	N	37	174	1			68
*09	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	10736	2	26	9	N	24					92

FENTON, A. WELL #: 1 RRCID -> 105727 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13260	X	7113	-0-	-6147	-0-	7063	2	50	9	N	45					276
05	7719	X	5951	-0-	-1768	-0-	5876	2	75	9	N	68					344
06	7410	X	6304	-0-	-1106	-0-	6230	2	74	9	N	67	186	1			225
07	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	7857	2	152	9	N	138	188	1			175
08	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8008	2	167	9	N	152	190	1			137
*09	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7379	2	158	9	N	144	187	1			94

PHILLIPS E GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31140	X	27731	-0-	-3409	-0-	27406	2	325	9	N	295	344	1			89
05	31930	X	27575	-0-	-4355	-0-	27425	2	150	9	N	136					225
06	28230	X	27401	-0-	-829	-0-	27246	2	155	9	N	141	177	1			189
07	29198	X	29198	-0-	-0-	-0-	29069	2	129	9	N	117	175	1			131
08	28726	X	28726	-0-	-0-	-0-	28634	2	92	9	N	84	157	1			58
09	27420	X	20234	-0-	-7186	-0-	20144	2	90	9	N	82					140

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
04	13320	X	12293	-0-	-1027	-0-	12062	2	231	9	N	210	190	1			254
05	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	14084	2	289	9	N	263	383	1			134
06	14715	X	14715	-0-	-0-	-0-	14434	2	281	9	N	255	187	1			202
07	14679	X	14679	-0-	-0-	-0-	14434	2	245	9	N	223	186	1			239
08	14099	X	14099	-0-	-0-	-0-	13861	2	238	9	N	216	189	1			266
*09	13624	X	13624	-0-	-0-	-0-	13384	2	240	9	N	218	185	1			299

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
04	11280	X	8894	-0-	-2386	-0-	173	1	8695	2	Y	24	26	1			24
							26	9									
05	10974	X	9296	-0-	-1678	-0-	182	1	9094	2	Y	18	22	1			20
							20	9									
06	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	235	1	12395	2	Y	18	17	1			21
							20	9									
07	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	199	1	10668	2	Y	18	32	1			7
							20	9									
08	13485	X	13485	-0-	-0-	-0-	264	1	13201	2	Y	18	16	1			9
							20	9									
*09	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-	255	1	12730	2	Y	18	16	1			11
							20	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
04	9450	X	8784	-0-	-666	-0-	171	1	8596	2	Y	15	12	1			10
							17	9									
05	9579	X	9013	-0-	-566	-0-	177	1	8824	2	Y	11	10	1			11
							12	9									
06	9270	X	9107	-0-	-163	-0-	169	1	8930	2	Y	7	9	1			9
							8	9									
07	9579	X	8699	-0-	-880	-0-	159	1	8531	2	Y	8	14	1			3
							9	9									
08	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	180	1	9019	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
09	9120	X	9099	-0-	-21	-0-	179	1	8911	2	Y	8	7	1			5
							9	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
04	19140	X	18143	-0-	-997	-0-	353	1	17727	2	Y	57	38	1			42
							63	9									
05	19867	X	19867	-0-	-0-	-0-	389	1	19411	2	Y	61	44	1			59
							67	9									
06	18810	X	18012	-0-	-798	-0-	333	1	17617	2	Y	56	51	1			64
							62	9									
07	19437	X	19167	-0-	-270	-0-	350	1	18752	2	Y	59	101	1			22
							65	9									
08	19871	X	18634	-0-	-1237	-0-	364	1	18206	2	Y	58	51	1			29
							64	9									
09	19230	X	18527	-0-	-703	-0-	363	1	18100	2	Y	58	51	1			36
							64	9									

GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	1	1	74	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	128	2	Y	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	125	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12870	X	12025	-0-	-845	-0-	234	1	11763	2	Y	25	12	1			20
							28	9									
05	13299	X	8317	-0-	-4982	-0-	163	1	8112	2	Y	38	23	1			35
							42	9									
06	12870	X	12022	-0-	-848	-0-	223	1	11763	2	Y	33	30	1			38
							36	9									
07	13299	X	11404	-0-	-1895	-0-	208	1	11156	2	Y	36	61	1			13
							40	9									
08	12500	X	12500	-0-	-0-	-0-	244	1	12216	2	Y	36	31	1			18
							40	9									
09	12030	X	10274	-0-	-1756	-0-	201	1	10034	2	Y	35	31	1			22
							39	9									

GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	844	-0-	-206	-0-	16	1	828	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	129	-0-	-1359	-0-	3	1	126	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	319	-0-	-971	-0-	6	1	313	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	860	-0-	-8	-0-	16	1	844	2	Y	-0-					-0-
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	47	1	2330	2	Y	-0-					-0-
*09	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	53	1	2620	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11970	X	11254	-0-	-716	-0-	346	1	10908	2	Y	-0-					4
05	12369	X	10551	-0-	-1818	-0-	327	1	10224	2	Y	-0-	3	1			1
06	11700	X	11052	-0-	-648	-0-	341	1	10711	2	Y	-0-					1
07	12090	X	12013	-0-	-77	-0-	373	1	11640	2	Y	-0-					1
08	11625	X	10739	-0-	-886	-0-	339	1	10400	2	Y	-0-					1
09	11250	X	10323	-0-	-927	-0-	328	1	9995	2	Y	-0-					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	46	1	2309	2	Y	7	12	1			6
							8	9									
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	45	1	2267	2	Y	-0-	4	1			2
06	2250	N	2216	-0-	-34	-0-	41	1	2175	2	Y	-0-	1	1			1
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	44	1	2333	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2325	N	1609	-0-	-716	-0-	32	1	1577	2	Y	-0-					-0-
09	2220	N	2142	-0-	-78	-0-	42	1	2100	2	Y	-0-					-0-

SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	229	1	7222	2	Y	-0-					-0-
05	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	195	1	6084	2	Y	-0-					-0-
06	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	278	1	8714	2	Y	-0-					-0-
07	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	332	1	10362	2	Y	-0-					-0-
08	14301	X	14301	-0-	-0-	-0-	451	1	13850	2	Y	-0-					-0-
*09	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	383	1	11648	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	5984	-0-	-76	-0-	184	1	5800	2	Y	-0-					1
05	6355	X	6086	-0-	-269	-0-	189	1	5897	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	6450	X	5709	-0-	-741	-0-	176	1	5533	2	Y	-0-					-0-
07	6665	X	5994	-0-	-671	-0-	186	1	5808	2	Y	-0-					-0-
08	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	188	1	5767	2	Y	-0-					-0-
09	5700	X	5623	-0-	-77	-0-	179	1	5444	2	Y	-0-					-0-

CARTER, CB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097944 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574

04	11550	X	10689	-0-	-861	-0-	329	1	10357	2	Y	3					11
							3	9									
05	11749	X	10689	-0-	-1060	-0-	331	1	10356	2	Y	2	6	1			7
							2	9									
06	12510	X	9982	-0-	-2528	-0-	308	1	9650	2	Y	22					29
							24	9									
07	12927	X	10049	-0-	-2878	-0-	311	1	9717	2	Y	19	35	1			13
							21	9									
08	10571	X	10078	-0-	-493	-0-	317	1	9740	2	Y	19					32
							21	9									
09	10230	X	9516	-0-	-714	-0-	302	1	9186	2	Y	25					57
							28	9									

JOHNSON, H. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688

04	240	N	156	-0-	-84	-0-	5	1	151	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	6	1	199	2	Y	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	200	2	Y	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	7	1	225	2	Y	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	234	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	6	1	168	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638

04	9270	X	8519	-0-	-751	-0-	166	1	8328	2	Y	23	10	1			17
							25	9									
05	9579	X	6541	-0-	-3038	-0-	128	1	6383	2	Y	27	19	1			25
							30	9									
06	9270	X	5711	-0-	-3559	-0-	106	1	5579	2	Y	24	21	1			28
							26	9									
07	8804	X	5674	-0-	-3130	-0-	104	1	5542	2	Y	25	44	1			9
							28	9									
08	8804	X	5359	-0-	-3445	-0-	104	1	5226	2	Y	26	22	1			13
							29	9									
09	8520	X	4928	-0-	-3592	-0-	96	1	4804	2	Y	25	22	1			16
							28	9									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHEPPERD GU B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 102199 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	381	1	12012	2	Y	-0-					-0-
05	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	404	1	12633	2	Y	-0-					-0-
06	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	356	1	11176	2	Y	-0-					-0-
07	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	377	1	11784	2	Y	-0-					-0-
08	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	391	1	12017	2	Y	-0-					-0-
*09	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	367	1	11175	2	Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

04	600	N	182	-0-	-418	-0-	3	1	95	2	Y	76					236
							84	9									
05	341	N	72	-0-	-269	-0-	5	2	67	9	Y	61	168	1			129
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	5	1	143	2	Y	42					171
							46	9									
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	4	1	122	2	Y	35	140	1			66
							39	9									
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	6	1	170	2	Y	35					101
							39	9									
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	Y	44					145
							48	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

04	16426	X	16426	-0-	-0-	-0-	506	1	15919	2	Y	1					4
							1	9									
05	13330	X	13070	-0-	-260	-0-	405	1	12664	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
06	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	420	1	13169	2	Y	-0-					2
07	16988	X	13555	-0-	-3433	-0-	421	1	13134	2	Y	-0-	1	1			1
08	16988	X	14217	-0-	-2771	-0-	448	1	13769	2	Y	-0-					1
09	16440	X	12386	-0-	-4054	-0-	394	1	11992	2	Y	-0-					1

VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584

04	15060	X	13886	-0-	-1174	-0-	403	1	13446	2	Y	34	53	1			16
							37	9									
05	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	420	1	14004	2	Y	14	18	1			12
							15	9									
06	15276	X	15276	-0-	-0-	-0-	444	1	14814	2	Y	16					28
							18	9									
07	14353	X	14025	-0-	-328	-0-	407	1	13574	2	Y	40	46	1			22
							44	9									
08	14446	X	13523	-0-	-923	-0-	392	1	13075	2	Y	51	50	1			23
							56	9									
09	15270	X	13871	-0-	-1399	-0-	403	1	13420	2	Y	44	25	1			42
							48	9									

MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485

04	2610	X	2118	-0-	-492	-0-	133	1	1976	3	N	8	2	8			213
							9	9									
05	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	187	1	2756	3	N	26	1	8			238
							29	9									
06	2640	X	2630	-0-	-10	-0-	170	1	2450	3	N	9					247
							10	9									
07	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	185	1	2814	3	N	11					258
							12	9									
08	3100	N	3349	-0-	249	249	190	1	3159	3	N	-0-					258
09	2640	N	2271	-0-	-369	-0-	171	1	2079	3	N	19					277
							21	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18060	X	17830	-0-	-230	-0-	281	1	17220	2	Y	299	275	1			149
							329	9									
05	21271	X	21271	-0-	-0-	-0-	320	1	20600	2	Y	319	401	1			67
							351	9									
06	17820	X	16886	-0-	-934	-0-	257	1	16408	2	Y	201	173	1			95
							221	9									
07	18414	X	14226	-0-	-4188	-0-	230	1	13830	2	Y	151	201	1			45
							166	9									
08	21266	X	18627	-0-	-2639	-0-	275	1	18165	2	Y	170	130	1			85
							187	9									
09	20580	X	14947	-0-	-5633	-0-	217	1	14579	2	Y	137	154	1			68
							151	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
04	19290	X	17646	-0-	-1644	-0-	276	1	16907	2	Y	421	463	1			205
							463	9									
05	19933	X	18788	-0-	-1145	-0-	280	1	18003	2	Y	459	568	1			96
							505	9									
06	19290	X	16712	-0-	-2578	-0-	252	1	16134	2	Y	296	234	1			158
							326	9									
07	18228	X	17078	-0-	-1150	-0-	274	1	16492	2	Y	284	350	1			92
							312	9									
08	18786	X	15536	-0-	-3250	-0-	227	1	14987	2	Y	293	239	1			146
							322	9									
09	18180	X	15811	-0-	-2369	-0-	228	1	15291	2	Y	265	287	1			124
							292	9									

GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	199	1	12194	2	Y	336	291	1			161
							370	9									
05	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	169	1	10890	2	Y	275	382	1			54
							303	9									
06	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	168	1	10752	2	Y	126	112	1			68
							139	9									
07	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	136	1	8176	2	Y	117	146	1			39
							129	9									
08	13175	X	9804	-0-	-3371	-0-	144	1	9519	2	Y	128	98	1			69
							141	9									
09	12750	X	8505	-0-	-4245	-0-	123	1	8257	2	Y	114	129	1			54
							125	9									

GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8280	X	6471	-0-	-1809	-0-	188	1	6254	2	Y	26	40	1			15
							29	9									
05	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	371	1	12367	2	Y	15	19	1			11
							17	9									
06	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	318	1	10610	2	Y	17					28
							19	9									
07	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	281	1	9381	2	Y	44	48	1			24
							48	9									
08	12741	X	12713	-0-	-28	-0-	369	1	12285	2	Y	54	54	1			24
							59	9									
09	12330	X	8486	-0-	-3844	-0-	246	1	8185	2	Y	50	28	1			46
							55	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1254	-0-	-576	-0-	36	1	1216	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	2325	N	2278	-0-	-47	-0-	66	1	2212	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	42	1	1412	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	35	1	1168	2	Y	-0-					-0-
08	2294	X	778	-0-	-1516	-0-	23	1	755	2	Y	-0-					-0-
09	2220	X	701	-0-	-1519	-0-	20	1	681	2	Y	-0-					-0-

WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	52	1	1648	2	Y	-0-					-0-
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	71	1	2228	2	Y	-0-					-0-
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	54	1	1697	2	Y	-0-					-0-
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	61	1	1905	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1623	-0-	-361	-0-	51	1	1572	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1471	-0-	-269	-0-	47	1	1424	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19050	X	15460	-0-	-3590	-0-	15275	2	185	9	Y	168	133	1			128
05	18817	X	18817	-0-	-0-	-0-	18645	2	172	9	Y	156	130	1			154
06	17760	X	16395	-0-	-1365	-0-	16241	2	154	9	Y	140	130	1			164
07	18352	X	17665	-0-	-687	-0-	17501	2	164	9	Y	149	258	1			55
08	20315	X	20315	-0-	-0-	-0-	20153	2	162	9	Y	147	128	1			74
09	18210	X	17590	-0-	-620	-0-	17427	2	163	9	Y	148	130	1			92

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2935	2	30	9	Y	27	22	1			20
05	2945	X	2816	-0-	-129	-0-	2792	2	24	9	Y	22	20	1			22
06	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2900	2	21	9	Y	19	18	1			23
07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3712	2	23	9	Y	21	36	1			8
08	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3937	2	22	9	Y	20	18	1			10
*09	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3035	2	23	9	Y	21	18	1			13

GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	5	1	236	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	178	-0-	-62	-0-	3	1	175	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	221	-0-	-89	-0-	4	1	217	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	190	-0-	-58	-0-	4	1	186	2	Y	-0-					-0-
*09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	5	1	254	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22350	X	21338	-0-	-1012	-0-	341	1	20914	2	Y	75	77	1			39
							83	9									
05	21407	X	21407	-0-	-0-	-0-	326	1	21002	2	Y	72	95	1			16
							79	9									
06	21270	X	20331	-0-	-939	-0-	311	1	19858	2	Y	147	99	1			64
							162	9									
07	22041	X	21675	-0-	-366	-0-	352	1	21190	2	Y	121	146	1			39
							133	9									
08	22041	X	21408	-0-	-633	-0-	318	1	20956	2	Y	122	94	1			67
							134	9									
09	21330	X	19067	-0-	-2263	-0-	278	1	18677	2	Y	102	121	1			48
							112	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16929	X	16929	-0-	-0-	-0-	271	1	16621	2	Y	34	34	1			18
							37	9									
05	16546	X	16546	-0-	-0-	-0-	252	1	16258	2	Y	33	44	1			7
							36	9									
06	17234	X	17234	-0-	-0-	-0-	262	1	16748	2	Y	204	109	1			102
							224	9									
07	16947	X	16947	-0-	-0-	-0-	273	1	16430	2	Y	222	253	1			71
							244	9									
08	17484	X	16183	-0-	-1301	-0-	238	1	15701	2	Y	222	176	1			117
							244	9									
09	17220	X	14804	-0-	-2416	-0-	214	1	14368	2	Y	202	224	1			95
							222	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
04	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	93	1	4647	2	Y	18	15	1			12
							20	9									
05	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	96	1	4790	2	Y	10	12	1			10
							11	9									
06	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	109	1	5779	2	Y	5	8	1			7
							6	9									
07	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	108	1	5771	2	Y	5	10	1			2
							6	9									
08	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	75	1	3750	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
*09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	56	1	2776	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	555	X	555	-0-	-0-	-0-	11	1	532	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
05	620	X	523	-0-	-97	-0-	10	1	504	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
06	1170	X	642	-0-	-528	-0-	12	1	621	2	Y	8	7	1			9
							9	9									
07	1209	X	653	-0-	-556	-0-	12	1	633	2	Y	7	13	1			3
							8	9									
08	1209	X	547	-0-	-662	-0-	11	1	527	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
09	630	X	531	-0-	-99	-0-	10	1	512	2	Y	8	7	1			5
							9	9									

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	146	1	4865	2	Y	94	142	1			51
							103	9									
05	5208	X	1426	-0-	-3782	-0-	40	1	1333	2	Y	48	62	1			37
							53	9									
06	4890	X	1893	-0-	-2997	-0-	54	1	1816	2	Y	21					58
							23	9									
07	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	177	1	5905	2	Y	-0-	47	1			11
08	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	389	1	12971	2	Y	-0-	9	1			2
*09	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	342	1	11404	2	Y	-0-	1	1			1

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	5017	-0-	-1583	-0-	154	1	4863	2	Y	-0-					-0-
05	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	208	1	6493	2	Y	-0-					-0-
06	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	217	1	6821	2	Y	-0-					-0-
07	6355	X	5575	-0-	-780	-0-	173	1	5402	2	Y	-0-					-0-
08	6696	X	6108	-0-	-588	-0-	193	1	5915	2	Y	-0-					-0-
09	7050	X	6583	-0-	-467	-0-	209	1	6374	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515

04	22410	X	22151	-0-	-259	-0-	432	1	21662	2	Y	52	44	1			34
							57	9									
05	23609	X	23609	-0-	-0-	-0-	463	1	23099	2	Y	43	34	1			43
							47	9									
06	22650	X	21987	-0-	-663	-0-	407	1	21537	2	Y	39	37	1			45
							43	9									
07	23405	X	21915	-0-	-1490	-0-	401	1	21469	2	Y	41	71	1			15
							45	9									
08	23622	X	21685	-0-	-1937	-0-	424	1	21217	2	Y	40	35	1			20
							44	9									
09	22860	X	20977	-0-	-1883	-0-	412	1	20520	2	Y	41	36	1			25
							45	9									

SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

04	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	226	1	7119	2	Y	-0-					-0-
05	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	231	1	7228	2	Y	-0-					-0-
06	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	221	1	6928	2	Y	-0-					-0-
07	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	242	1	7547	2	Y	-0-					-0-
08	7595	X	7131	-0-	-464	-0-	225	1	6906	2	Y	-0-					-0-
*09	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	244	1	7436	2	Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621

04	14943	X	14943	-0-	-0-	-0-	434	1	14478	2	Y	28	40	1			15
							31	9									
05	14694	X	8304	-0-	-6390	-0-	241	1	8046	2	Y	15	19	1			11
							17	9									
06	14220	X	6447	-0-	-7773	-0-	187	1	6240	2	Y	18					29
							20	9									
07	15438	X	14665	-0-	-773	-0-	426	1	14191	2	Y	44	49	1			24
							48	9									
08	15438	X	9496	-0-	-5942	-0-	275	1	9162	2	Y	54	54	1			24
							59	9									
09	14940	X	9885	-0-	-5055	-0-	286	1	9544	2	Y	50	28	1			46
							55	9									

CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549

04	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	238	1	7506	2	Y	-0-					-0-
05	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	302	1	9423	2	Y	-0-					-0-
06	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	205	1	6440	2	Y	-0-					-0-
07	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	237	1	7405	2	Y	-0-					-0-
08	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	224	1	6887	2	Y	-0-					-0-
09	6810	X	6280	-0-	-530	-0-	200	1	6080	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	225	1	11291	2	Y	29	23	1			20
							32	9									
05	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	222	1	11055	2	Y	13	20	1			13
							14	9									
06	9960	X	9923	-0-	-37	-0-	184	1	9728	2	Y	10	10	1			13
							11	9									
07	14351	X	14351	-0-	-0-	-0-	263	1	14077	2	Y	10	19	1			4
							11	9									
08	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	250	1	12510	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
*09	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	227	1	11309	2	Y	10	9	1			6
							11	9									

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7950	X	7948	-0-	-2	-0-	245	1	7702	2	Y	1					4
							1	9									
05	8215	X	8136	-0-	-79	-0-	252	1	7884	2	Y	-0-	2	1			2
06	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	257	1	8061	2	Y	5					7
							6	9									
07	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	301	1	9387	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
08	8215	X	8186	-0-	-29	-0-	258	1	7924	2	Y	4					7
							4	9									
*09	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	269	1	8190	2	Y	5					12
							6	9									

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3392	-0-	-448	-0-	104	1	3288	2	Y	-0-					-0-
05	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	137	1	4270	2	Y	-0-					-0-
06	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	123	1	3863	2	Y	-0-					-0-
07	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	124	1	3857	2	Y	-0-					-0-
08	4402	X	3796	-0-	-606	-0-	120	1	3676	2	Y	-0-					-0-
09	4260	X	3615	-0-	-645	-0-	115	1	3500	2	Y	-0-					-0-

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
04	10110	X	9640	-0-	-470	-0-	188	1	9415	2	Y	34	29	1			23
							37	9									
05	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	205	1	10218	2	Y	57	28	1			52
							63	9									
06	10050	X	9468	-0-	-582	-0-	175	1	9237	2	Y	51	46	1			57
							56	9									
07	10385	X	9886	-0-	-499	-0-	180	1	9647	2	Y	54	91	1			20
							59	9									
08	10478	X	9366	-0-	-1112	-0-	182	1	9126	2	Y	53	46	1			27
							58	9									
09	10140	X	9758	-0-	-382	-0-	191	1	9509	2	Y	53	47	1			33
							58	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		1525	-0-	1525	10457	24 1		1501	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1426	-0-	1426	11883	22 1		1404	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1175	-0-	1175	13058	18 1		1133	2	Y	22	13	1			9
							24 9										
07	T. A.		1419	-0-	1419	14477	23 1		1375	2	Y	19	22	1			6
							21 9										
08	T. A.		1324	-0-	1324	15801	19 1		1284	2	Y	19	15	1			10
							21 9										
*09	16954	X	1153	-0-	-15801	-0-	17 1		1117	2	Y	17	19	1			8
							19 9										

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	763	-0-	-377	-0-	22 1		741	2	Y	-0-					-0-
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	35 1		1172	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	968	-0-	-22	-0-	28 1		940	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	29 1		963	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	30 1		998	2	Y	-0-					-0-
*09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	30 1		1010	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	113 1		5667	2	Y	-0-					-0-
05	5642	X	5095	-0-	-547	-0-	100 1		4995	2	Y	-0-					-0-
06	5460	X	5181	-0-	-279	-0-	96 1		5085	2	Y	-0-					-0-
07	5642	X	4772	-0-	-870	-0-	88 1		4684	2	Y	-0-					-0-
08	5177	X	4698	-0-	-479	-0-	92 1		4606	2	Y	-0-					-0-
*09	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	102 1		5081	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	521	-0-	-1339	-0-	10 1		511	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	281	-0-	-1176	-0-	6 1		275	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	979	-0-	-491	-0-	18 1		961	2	Y	-0-					-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	20 1		1077	2	Y	-0-					-0-
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	28 1		1380	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	929	-0-	-61	-0-	18 1		911	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	4062	-0-	-888	-0-	116 1		3855	2	Y	83	104	1			47
							91 9										
05	7037	X	3220	-0-	-3817	-0-	92 1		3063	2	Y	59	69	1			37
							65 9										
06	6810	X	4933	-0-	-1877	-0-	142 1		4718	2	Y	66					103
							73 9										
07	7037	X	3389	-0-	-3648	-0-	93 1		3110	2	Y	169	182	1			90
							186 9										
08	6200	X	3076	-0-	-3124	-0-	83 1		2762	2	Y	210	207	1			93
							231 9										
09	4920	X	3451	-0-	-1469	-0-	94 1		3149	2	Y	189	106	1			176
							208 9										

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	248	1	7824	2	Y	-0-					-0-
05	7781	X	6906	-0-	-875	-0-	214	1	6692	2	Y	-0-					-0-
06	7530	X	7165	-0-	-365	-0-	221	1	6944	2	Y	-0-					-0-
07	7781	X	6410	-0-	-1371	-0-	199	1	6211	2	Y	-0-					-0-
08	8587	X	6145	-0-	-2442	-0-	194	1	5951	2	Y	-0-					-0-
09	8070	X	5810	-0-	-2260	-0-	185	1	5625	2	Y	-0-					-0-

WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

04	3270	X	2490	-0-	-780	-0-	133	1	2312	3	N	41	1	8			110
							45	9									
05	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	187	1	3268	3	N	22					132
							24	9									
06	3270	X	3245	-0-	-25	-0-	170	1	3040	3	N	32					164
							35	9									
07	3379	X	3338	-0-	-41	-0-	185	1	3153	3	N	-0-					164
08	3348	X	3231	-0-	-117	-0-	190	1	2964	3	N	70					234
							77	9									
*09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	171	1	3448	3	N	-0-					234

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) 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

04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	818	2	6	9	Y	5					15
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	538	2	69	9	Y	63					78
06	780	N	146	-0-	-634	-0-	106	2	40	9	Y	36	51	1			63
07	837	N	239	-0-	-598	-0-	204	2	35	9	Y	32					95
08	620	N	407	-0-	-213	-0-	326	2	81	9	Y	74	69	1			100
*09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	201	2	23	9	Y	21	82	1			39

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

04	810	N	758	-0-	-52	-0-	736	2	22	9	Y	20					60
05	775	N	237	-0-	-538	-0-	215	2	22	9	Y	20					80
06	660	N	188	-0-	-472	-0-	176	2	12	9	Y	11	51	1			40
07	775	N	236	-0-	-539	-0-	232	2	4	9	Y	4					44
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-	32	1			12
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-	10	1			2

FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048

04	966	X	966	-0-	-0-	-0-	947	2	19	9	Y	17					54
05	713	X	637	-0-	-76	-0-	561	2	76	9	Y	69					123
06	690	X	311	-0-	-379	-0-	267	2	44	9	Y	40	80	1			83
07	744	N	397	-0-	-347	-0-	357	2	40	9	Y	36					119
08	651	N	466	-0-	-185	-0-	377	2	89	9	Y	81	86	1			114
*09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	298	2	25	9	Y	23	93	1			44

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

04	240	N	199	-0-	-41	-0-	196	2	3	9	Y	3					9
05	248	N	77	-0-	-171	-0-	77	2			Y	-0-					9
06	240	N	32	-0-	-208	-0-	32	2			Y	-0-	6	1			3
07	217	N	42	-0-	-175	-0-	42	2			Y	-0-					3
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-	2	1			1
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-	1	1			-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
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
04	1543	N	756	-0-	-787	-0-	34	1	709	2	Y	12	14	1			7
							13	9									
05	868	N	862	-0-	-6	-0-	41	1	807	2	Y	13	12	1			8
							14	9									
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	51	1	1027	2	Y	13	12	1			9
							14	9									
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	40	1	912	2	Y	13	15	1			7
							14	9									
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	35	1	807	2	Y	10	13	1			4
							11	9									
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	336	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	393	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	365	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	340	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	358	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					2

SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	688	N	643	-0-	-45	-0-	29	1	604	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
05	651	N	588	-0-	-63	-0-	28	1	550	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
06	630	N	599	-0-	-31	-0-	28	1	564	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
07	651	N	567	-0-	-84	-0-	23	1	536	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
08	589	N	572	-0-	-17	-0-	23	1	541	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					3

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1435	-0-	-1565	687	65	1	1334	2	Y	33	32	1			18
							36	9									
05	2180	N	1493	-0-	-687	-0-	70	1	1383	2	Y	36	37	1			17
							40	9									
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	61	1	1247	2	Y	12	18	1			11
							13	9									
07	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	55	1	1261	2	Y	17	19	1			9
							19	9									
08	1488	N	1290	-0-	-198	-0-	53	1	1220	2	Y	15	18	1			6
							17	9									
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					6

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (BOSSIER) 35415 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
AUSTELL WELL #: 1 RRCID -> 096815 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	12146	2	83	9	N	75	171	1			23
05	13874	X	13874	-0-	-0-	-0-	13736	2	138	9	N	125	148	1			-0-
06	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8817	2	11	9	N	10					10
07	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	9933	2	11	9	N	10					20
08	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					20
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					20

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
04	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	2			Y	-0-					35
05	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	2			Y	-0-					35
06	630	N	91	-0-	-539	-0-	91	2			Y	-0-					35
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	22	1	701	2	Y	-0-					35
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	20	1	636	2	Y	-0-					35
*09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	25	1	635	2	Y	-0-					35

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	14B2 EXT		-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
*11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	20 23	1 9	702	3	Y	21	22	1			6
12	899	N	631	-0-	-268	-0-	6 28	1 9	597	3	Y	25	25	1			6
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	8 26	1 9	936	3	Y	24	22	1			8
02	700	N	679	-0-	-21	-0-	7 17	1 9	655	3	Y	15	18	1			5
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	774	3	19	9	Y	17	16	1			6
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1025	3	11	9	Y	10	16	1			-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	2 18	1 9	1076	3	Y	16	16	1			-0-
*06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	28 21	1 9	987	3	Y	19	8	1			11
*07	1085	N	763	-0-	-322	-0-	25 14	1 9	724	3	Y	13	16	1			8
08	1085	N	791	-0-	-294	-0-	26 14	1 9	751	3	Y	13	13	1			8
09	1050	N	955	-0-	-95	-0-	38 15	1 9	902	3	Y	14	13	1			9

MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	83 56	1 9	2844	3	Y	51	52	1			15
12	3131	X	2629	-0-	-502	-0-	23 66	1 9	2540	3	Y	60	60	1			15
01	3255	X	3144	-0-	-111	-0-	31 62	1 9	3051	3	Y	56	52	1			19
02	2940	X	2683	-0-	-257	-0-	25 39	1 9	2619	3	Y	35	43	1			11
03	3255	X	2493	-0-	-762	-0-	2448	3	45	9	Y	41	39	1			13
04	3030	X	2988	-0-	-42	-0-	2959	3	29	9	Y	26	39	1			-0-
05	3131	X	2395	-0-	-736	-0-	5 42	1 9	2348	3	Y	38	38	1			-0-
*06	3030	X	2920	-0-	-110	-0-	79 50	1 9	2791	3	Y	45	19	1			26
*07	3100	X	2680	-0-	-420	-0-	82 35	1 9	2563	3	Y	32	38	1			20
08	2728	X	2709	-0-	-19	-0-	87 33	1 9	2589	3	Y	30	30	1			20
*09	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	112 35	1 9	2668	3	Y	32	31	1			21

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1230	X	776	-0-	-454	-0-	21	1	755	3	Y	-0-					-0-
12	1581	X	1419	-0-	-162	-0-	10	1	1409	3	Y	-0-					-0-
01	1922	X	670	-0-	-1252	-0-	6	1	664	3	Y	-0-					-0-
02	1736	X	511	-0-	-1225	-0-	5	1	506	3	Y	-0-					-0-
03	1922	X	627	-0-	-1295	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
04	1380	X	590	-0-	-790	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
05	1426	X	484	-0-	-942	-0-	6	1	478	3	Y	-0-					-0-
*06	660	X	598	-0-	-62	-0-	15	1	583	3	Y	-0-					-0-
07	620	X	489	-0-	-131	-0-	15	1	474	3	Y	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	20	1	570	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	439	-0-	-161	-0-	18	1	421	3	Y	-0-					-0-

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976

*11	3000	N	3300	-0-	300	300	93	1	3178	3	Y	26	27	1			8
							29	9									
12	3100	N	3123	-0-	23	323	27	1	3062	3	Y	31	31	1			8
							34	9									
01	3100	N	3012	-0-	-88	235	28	1	2952	3	Y	29	27	1			10
							32	9									
02	2804	X	2569	-0-	-235	-0-	23	1	2510	3	Y	33	33	1			10
							36	9									
03	3069	X	2746	-0-	-323	-0-	2702	3	44	9	Y	40	37	1			13
04	2970	X	2780	-0-	-190	-0-	2754	3	26	9	Y	24	37	1			-0-
05	3069	X	2798	-0-	-271	-0-	5	1	2752	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
*06	2910	X	2697	-0-	-213	-0-	74	1	2576	3	Y	43	18	1			25
							47	9									
*07	2883	X	2703	-0-	-180	-0-	85	1	2585	3	Y	30	36	1			19
							33	9									
08	2883	X	2736	-0-	-147	-0-	85	1	2619	3	Y	29	29	1			19
							32	9									
09	2790	X	2639	-0-	-151	-0-	106	1	2499	3	Y	31	30	1			20
							34	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1410	N	958	-0-	-452	-0-	26	1	921	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
12	1550	N	854	-0-	-696	-0-	7	1	833	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
01	1364	N	814	-0-	-550	-0-	7	1	794	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	6	1	960	3	Y	32	26	1			10
							35	9									
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1436	3	44	9	Y	40	37	1			13
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1011	3	25	9	Y	23	36	1			-0-
05	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	2	1	986	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
*06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	42	1	1617	3	Y	43	18	1			25
							47	9									
*07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	34	1	1145	3	Y	30	36	1			19
							33	9									
08	1488	X	1066	-0-	-422	-0-	34	1	1000	3	Y	29	29	1			19
							32	9									
09	1710	X	1250	-0-	-460	-0-	49	1	1167	3	Y	31	30	1			20
							34	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794

04	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3915	2	15	9	Y	14	17	1			18
05	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4228	2	23	9	Y	21	17	1			22
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3763	2	15	9	Y	14	17	1			19
07	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3674	2	20	9	Y	18	17	1			20
08	4247	X	3641	-0-	-606	-0-	3621	2	20	9	Y	18	17	1			21
09	4110	X	3398	-0-	-712	-0-	3381	2	17	9	Y	15	17	1			19

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					2
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					2
*09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					2

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977

*11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	40	1	1390	3	Y	-0-					-0-
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	13	1	1466	3	Y	-0-					-0-
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	14	1	1504	3	Y	-0-					-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	12	1	1412	3	Y	-0-					-0-
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	2	1	1379	3	Y	-0-					-0-
*06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	40	1	1508	3	Y	-0-					-0-
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	44	1	1337	3	Y	-0-					-0-
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	48	1	1452	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1443	-0-	-117	-0-	58	1	1385	3	Y	-0-					-0-

ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1964	2	23	9	Y	21	24	1			27
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2090	2	37	9	Y	34	27	1			34
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1861	2	26	9	Y	24	27	1			31
07	2046	N	1780	-0-	-266	-0-	1750	2	30	9	Y	27	27	1			31
08	2139	N	1778	-0-	-361	-0-	1746	2	32	9	Y	29	27	1			33
09	1890	N	1223	-0-	-667	-0-	1198	2	25	9	Y	23	26	1			30

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	57	1	1966	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	2232	N	2028	-0-	-204	-0-	19	1	2003	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	20	1	2137	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
02	1904	N	1028	-0-	-876	-0-	10	1	1015	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2233	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	2100	N	1972	-0-	-128	-0-	1969	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	3	1	2012	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	2160	N	2046	-0-	-114	-0-	56	1	1984	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
*07	2046	N	1353	-0-	-693	-0-	47	1	1303	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	71	1	2233	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	81	1	1938	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	X	916	-0-	-74	-0-	914	2	2	9	Y	2	5	1			3
05	961	X	939	-0-	-22	-0-	936	2	3	9	Y	3	3	1			3
06	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1175	2	3	9	Y	3	3	1			3
07	961	X	794	-0-	-167	-0-	791	2	3	9	Y	3	3	1			3
08	930	N	650	-0-	-280	-0-	647	2	3	9	Y	3	3	1			3
09	960	N	549	-0-	-411	-0-	546	2	3	9	Y	3	3	1			3

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
*11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	80	1	2800	3	Y	28	29	1			8
							31	9									
12	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	24	1	2911	3	Y	34	34	1			8
							37	9									
01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	28	1	3033	3	Y	32	29	1			11
							35	9									
02	2660	X	2486	-0-	-174	-0-	22	1	2427	3	Y	34	34	1			11
							37	9									
03	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3330	3	44	9	Y	40	38	1			13
04	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3274	3	28	9	Y	25	38	1			-0-
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	6	1	3246	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*06	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	84	1	2779	3	Y	45	19	1			26
							50	9									
*07	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	111	1	3329	3	Y	30	37	1			19
							33	9									
08	3317	X	3203	-0-	-114	-0-	101	1	3069	3	Y	30	30	1			19
							33	9									
09	3210	X	3093	-0-	-117	-0-	124	1	2933	3	Y	33	31	1			21
							36	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	3	Y	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	3	1	173	3	Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	2	1	169	3	Y	98	67	1			31
							108	9									
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	118	3	131	9	Y	119	111	1			39
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	142	3	78	9	Y	71	110	1			-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
*06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	Y	130	55	1			75
							143	9									
*07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	3	1	123	3	Y	89	108	1			56
							98	9									
08	248	X	233	-0-	-15	-0-	5	1	132	3	Y	87	87	1			56
							96	9									
09	300	X	138	-0-	-162	-0-	1	1	32	3	Y	95	90	1			61
							105	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099

*11	1710	N	1244	-0-	-466	-0-	34	1	1154	3	Y	51	53	1			15
							56	9									
12	1643	N	1338	-0-	-305	-0-	11	1	1260	3	Y	61	61	1			15
							67	9									
01	1581	N	1465	-0-	-116	-0-	13	1	1388	3	Y	58	53	1			20
							64	9									
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	11	1	1239	3	Y	17	32	1			5
							19	9									
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1388	3	23	9	Y	21	19	1			7
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1625	3	13	9	Y	12	19	1			-0-
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	3	1	1717	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	40	1	1440	3	Y	23	10	1			13
							25	9									
*07	1705	N	1444	-0-	-261	-0-	46	1	1380	3	Y	16	19	1			10
							18	9									
08	1488	N	1140	-0-	-348	-0-	34	1	1089	3	Y	15	15	1			10
							17	9									
09	1440	N	1059	-0-	-381	-0-	42	1	998	3	Y	17	16	1			11
							19	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813

04	2040	X	1043	-0-	-997	-0-	1037	2	6	9	Y	5	6	1			7
05	2108	X	1072	-0-	-1036	-0-	1062	2	10	9	Y	9	7	1			9
06	2040	X	1168	-0-	-872	-0-	1161	2	7	9	Y	6	7	1			8
07	3100	N	3635	-0-	535	535	3627	2	8	9	Y	7	7	1			8
08	3100	N	3115	-0-	15	550	3106	2	9	9	Y	8	7	1			9
*09	2811	N	2261	-0-	-550	-0-	2254	2	7	9	Y	6	7	1			8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS	(I) 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	2247	N	2247	-0-		-0-	-0-	65	1	2160	3	Y	20	20	1			6
								22	9									
12	1922	N	1583	-0-		-339	-0-	13	1	1545	3	Y	23	23	1			6
								25	9									
01	2604	N	1721	-0-		-883	-0-	16	1	1681	3	Y	22	20	1			8
								24	9									
02	2100	N	1586	-0-		-514	-0-	14	1	1537	3	Y	32	30	1			10
								35	9									
03	1889	N	1889	-0-		-0-	-0-	1845	3	44	9	Y	40	37	1			13
04	1928	N	1928	-0-		-0-	-0-	1903	3	25	9	Y	23	36	1			-0-
05	1973	N	1973	-0-		-0-	-0-	3	1	1930	3	Y	36	36	1			-0-
								40	9									
*06	2182	N	2182	-0-		-0-	-0-	63	1	2072	3	Y	43	18	1			25
								47	9									
*07	2014	N	2014	-0-		-0-	-0-	63	1	1918	3	Y	30	36	1			19
								33	9									
08	1998	N	1998	-0-		-0-	-0-	62	1	1904	3	Y	29	29	1			19
								32	9									
*09	1935	N	1935	-0-		-0-	-0-	76	1	1825	3	Y	31	30	1			20
								34	9									

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. GAS	(I) 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	2681	X	2681	-0-		-0-	-0-	73	1	2563	3	Y	41	42	1			12
								45	9									
12	2984	X	2984	-0-		-0-	-0-	26	1	2904	3	Y	49	49	1			12
								54	9									
01	2943	X	2943	-0-		-0-	-0-	27	1	2865	3	Y	46	42	1			16
								51	9									
02	2973	X	2973	-0-		-0-	-0-	24	1	2894	3	Y	50	50	1			16
								55	9									
03	3196	X	3196	-0-		-0-	-0-	3130	3	66	9	Y	60	56	1			20
04	3107	X	3107	-0-		-0-	-0-	3067	3	40	9	Y	36	56	1			-0-
05	4746	X	4746	-0-		-0-	-0-	12	1	4672	3	Y	56	56	1			-0-
								62	9									
*06	4215	X	4215	-0-		-0-	-0-	102	1	4040	3	Y	66	28	1			38
								73	9									
*07	3710	X	3710	-0-		-0-	-0-	119	1	3540	3	Y	46	55	1			29
								51	9									
08	3226	X	3226	-0-		-0-	-0-	100	1	3078	3	Y	44	44	1			29
								48	9									
09	3120	X	3055	-0-		-65	-0-	121	1	2881	3	Y	48	46	1			31
								53	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	100	1	3432	3	Y	53	55	1			15
							58	9									
12	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	35	1	3987	3	Y	64	64	1			15
							70	9									
01	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	27	1	3210	3	Y	61	55	1			21
							67	9									
02	2828	X	2713	-0-	-115	-0-	21	1	2668	3	Y	22	36	1			7
							24	9									
03	3131	X	2610	-0-	-521	-0-	2580	3	30	9	Y	27	25	1			9
04	3030	X	2771	-0-	-259	-0-	2753	3	18	9	Y	16	25	1			-0-
05	3131	X	2866	-0-	-265	-0-	6	1	2832	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*06	3030	X	2932	-0-	-98	-0-	82	1	2817	3	Y	30	13	1			17
							33	9									
*07	3007	X	2185	-0-	-822	-0-	69	1	2093	3	Y	21	25	1			13
							23	9									
08	2666	X	2619	-0-	-47	-0-	78	1	2519	3	Y	20	20	1			13
							22	9									
*09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	117	1	2802	3	Y	21	20	1			14
							23	9									

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794

04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2410	2	11	9	Y	10	13	1			14
05	2480	N	2352	-0-	-128	-0-	2333	2	19	9	Y	17	14	1			17
06	2520	N	2508	-0-	-12	-0-	2495	2	13	9	Y	12	14	1			15
07	2511	N	2407	-0-	-104	-0-	2392	2	15	9	Y	14	13	1			16
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2414	2	15	9	Y	14	13	1			17
09	2430	N	2238	-0-	-192	-0-	2226	2	12	9	Y	11	13	1			15

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095

*11	2970	X	1718	-0-	-1252	-0-	39	1	1654	3	Y	23	23	1			7
							25	9									
12	2728	X	2055	-0-	-673	-0-	16	1	2009	3	Y	27	27	1			7
							30	9									
01	2480	X	2063	-0-	-417	-0-	19	1	2016	3	Y	25	23	1			9
							28	9									
02	2240	X	1777	-0-	-463	-0-	16	1	1736	3	Y	23	25	1			7
							25	9									
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2380	3	31	9	Y	28	26	1			9
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2162	3	19	9	Y	17	26	1			-0-
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	4	1	2130	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*06	3000	N	3309	-0-	309	309	95	1	3180	3	Y	31	13	1			18
							34	9									
*07	3084	N	2775	-0-	-309	-0-	88	1	2665	3	Y	20	25	1			13
							22	9									
08	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	89	1	2785	3	Y	21	21	1			13
							23	9									
*09	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	87	1	2086	3	Y	22	21	1			14
							24	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810

04	3120	X	1027	-0-	-2093	-0-	1014	2	13	9	Y	12	15	1			16
05	3627	X	2114	-0-	-1513	-0-	2094	2	20	9	Y	18	15	1			19
06	3510	X	624	-0-	-2886	-0-	610	2	14	9	Y	13	15	1			17
07	3627	X	2914	-0-	-713	-0-	2897	2	17	9	Y	15	15	1			17
08	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2512	2	19	9	Y	17	15	1			19
09	2040	X	1381	-0-	-659	-0-	1367	2	14	9	Y	13	15	1			17

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

04	3090	X	2105	-0-	-985	-0-	2099	2	6	9	Y	5	8	1			7
05	3193	X	2740	-0-	-453	-0-	2730	2	10	9	Y	9	7	1			9
06	3090	X	1415	-0-	-1675	-0-	1408	2	7	9	Y	6	7	1			8
07	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3234	2	8	9	Y	7	7	1			8
08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3349	2	9	9	Y	8	7	1			9
*09	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2920	2	7	9	Y	6	7	1			8

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2619	2	9	9	Y	8	11	1			11
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1982	2	15	9	Y	14	11	1			14
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1822	2	10	9	Y	9	11	1			12
07	2232	N	1500	-0-	-732	-0-	1488	2	12	9	Y	11	11	1			12
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2059	2	13	9	Y	12	11	1			13
09	1830	N	1824	-0-	-6	-0-	1813	2	11	9	Y	10	11	1			12

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013

04	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2909	2	8	9	Y	7	10	1			9
05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2721	2	12	9	Y	11	9	1			11
06	2520	N	2348	-0-	-172	-0-	2339	2	9	9	Y	8	9	1			10
07	2759	N	1679	-0-	-1080	-0-	1670	2	9	9	Y	8	8	1			10
08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2387	2	9	9	Y	8	8	1			10
*09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2309	2	8	9	Y	7	8	1			9

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	32	1	1123	3	Y	13	13	1		4
							14	9								
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	11	1	1271	3	Y	15	15	1		4
							17	9								
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	12	1	1295	3	Y	14	13	1		5
							15	9								
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	10	1	1135	3	Y	25	22	1		8
							28	9								
03	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1197	3	32	9	Y	29	27	1		10
04	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	1237	3	19	9	Y	17	27	1		-0-
05	1302	N	1194	-0-	-108	-0-	3	1	1161	3	Y	27	27	1		-0-
							30	9								
*06	1200	N	1069	-0-	-131	-0-	28	1	1005	3	Y	33	14	1		19
							36	9								
*07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	43	1	1347	3	Y	22	27	1		14
							24	9								
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	45	1	1342	3	Y	22	22	1		14
							24	9								
*09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	57	1	1366	3	Y	23	22	1		15
							25	9								

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	7	1	217	3	Y	138	144	1		40
							152	9								
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	1	1	159	3	Y	166	166	1		40
							183	9								
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	2	1	176	3	Y	157	144	1		53
							173	9								
02	364	N	185	-0-	-179	-0-	1	1	174	3	Y	9	59	1		3
							10	9								
03	341	N	169	-0-	-172	-0-	159	3	10	9	Y	9	9	1		3
04	330	N	120	-0-	-210	-0-	113	3	7	9	Y	6	9	1		-0-
05	217	N	135	-0-	-82	-0-	125	3	10	9	Y	9	9	1		-0-
*06	150	N	132	-0-	-18	-0-	3	1	117	3	Y	11	5	1		6
							12	9								
*07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	8	1	262	3	Y	8	9	1		5
							9	9								
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	242	3	Y	7	7	1		5
							8	9								
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	4	1	101	3	Y	8	8	1		5
							9	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 #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1620	N	845	-0-	-775	-0-	23	1	789	3	Y	30	31	1			9
							33	9									
12	1767	N	855	-0-	-912	-0-	7	1	808	3	Y	36	36	1			9
							40	9									
01	1767	N	753	-0-	-1014	-0-	6	1	711	3	Y	33	31	1			11
							36	9									
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	10	1	1002	3	Y	67	57	1			21
							74	9									
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1205	3	88	9	Y	80	75	1			26
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1887	3	54	9	Y	49	75	1			-0-
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	2	1	1194	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
*06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	50	1	1564	3	Y	88	37	1			51
							97	9									
*07	1767	N	1001	-0-	-766	-0-	33	1	902	3	Y	60	73	1			38
							66	9									
08	2015	X	614	-0-	-1401	-0-	17	1	532	3	Y	59	59	1			38
							65	9									
09	1950	X	1626	-0-	-324	-0-	63	1	1493	3	Y	64	61	1			41
							70	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3930	X	3257	-0-	-673	-0-	91	1	3127	3	Y	35	37	1			10
							39	9									
12	4061	X	2578	-0-	-1483	-0-	21	1	2510	3	Y	43	43	1			10
							47	9									
01	4061	X	2292	-0-	-1769	-0-	20	1	2227	3	Y	41	37	1			14
							45	9									
02	3584	X	1955	-0-	-1629	-0-	16	1	1905	3	Y	31	35	1			10
							34	9									
03	3627	X	3003	-0-	-624	-0-	2962	3	41	9	Y	37	35	1			12
04	3270	X	3237	-0-	-33	-0-	3212	3	25	9	Y	23	35	1			-0-
05	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	7	1	4393	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	111	1	3879	3	Y	41	17	1			24
							45	9									
*07	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	128	1	3859	3	Y	28	34	1			18
							31	9									
08	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	122	1	3655	3	Y	27	27	1			18
							30	9									
*09	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	153	1	3638	3	Y	29	28	1			19
							32	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3040	-0-	-920	-0-	3015	2	25	9	Y	23	29	1			31
05	4092	X	3372	-0-	-720	-0-	3329	2	43	9	Y	39	31	1			39
06	3960	X	3528	-0-	-432	-0-	3498	2	30	9	Y	27	31	1			35
07	3844	X	3086	-0-	-758	-0-	3052	2	34	9	Y	31	31	1			35
08	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3584	2	36	9	Y	33	30	1			38
*09	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3538	2	29	9	Y	26	30	1			34

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
*11	540	N	232	-0-	-308	-0-	5	1	165	3	Y	56	58	1			16
							62	9									
12	682	N	276	-0-	-406	-0-	2	1	200	3	Y	67	67	1			16
							74	9									
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	2	1	203	3	Y	64	58	1			22
							70	9									
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	1	1	138	3	Y	62	64	1			20
							68	9									
03	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	3			Y	-0-	20	1			-0-
04	270	N	195	-0-	-75	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
*06	180	N	149	-0-	-31	-0-	5	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	17	1	499	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	5	1	129	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	64	1	2285	3	Y	20	21	1			6
							22	9									
12	2294	N	1731	-0-	-563	-0-	18	1	1687	3	Y	24	24	1			6
							26	9									
01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	23	1	2450	3	Y	23	21	1			8
							25	9									
02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	18	1	2389	3	Y	12	16	1			4
							13	9									
03	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2689	3	17	9	Y	15	14	1			5
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2333	3	10	9	Y	9	14	1			-0-
05	3100	N	3195	-0-	95	95	5	1	3175	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*06	2289	N	2194	-0-	-95	-0-	50	1	2125	3	Y	17	7	1			10
							19	9									
*07	2294	N	1475	-0-	-819	-0-	51	1	1412	3	Y	11	14	1			7
							12	9									
08	1023	X	915	-0-	-108	-0-	28	1	875	3	Y	11	11	1			7
							12	9									
09	990	X	822	-0-	-168	-0-	32	1	776	3	Y	13	12	1			8
							14	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 159982 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	79	1	2845	3	Y	27	28	1			8
							30	9									
12	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	25	1	2735	3	Y	32	32	1			8
							35	9									
01	2697	X	2482	-0-	-215	-0-	23	1	2426	3	Y	30	28	1			10
							33	9									
02	2436	N	1895	-0-	-541	-0-	10	1	1852	3	Y	30	31	1			9
							33	9									
03	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	2978	3	40	9	Y	36	33	1			12
04	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2754	3	33	9	Y	30	42	1			-0-
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	5	1	2498	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
*06	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	74	1	2715	3	Y	56	24	1			32
							62	9									
*07	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	88	1	2636	3	Y	38	46	1			24
							42	9									
08	3007	X	2336	-0-	-671	-0-	71	1	2224	3	Y	37	37	1			24
							41	9									
09	2850	X	2335	-0-	-515	-0-	93	1	2197	3	Y	41	39	1			26
							45	9									

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
*11	3060	X	2937	-0-	-123	-0-	75	1	2775	3	Y	79	82	1			23
							87	9									
12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	31	1	3533	3	Y	94	94	1			23
							103	9									
01	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	32	1	3422	3	Y	89	82	1			30
							98	9									
02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	27	1	2930	3	Y	48	63	1			15
							53	9									
03	3658	X	3327	-0-	-331	-0-	3264	3	63	9	Y	57	53	1			19
04	3540	X	3221	-0-	-319	-0-	3184	3	37	9	Y	34	53	1			-0-
05	3658	X	3194	-0-	-464	-0-	6	1	3130	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
*06	3450	X	2796	-0-	-654	-0-	72	1	2655	3	Y	63	27	1			36
							69	9									
*07	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	104	1	3316	3	Y	43	52	1			27
							47	9									
08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	133	1	3931	3	Y	42	42	1			27
							46	9									
*09	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	143	1	3407	3	Y	45	43	1			29
							50	9									

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160352 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10754 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	7	1	259	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	56	-0-	-130	-0-	1	1	55	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	240	X	152	-0-	-88	-0-	3	1	87	3	Y	56	59	1			16
							62	9									
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	68	68	1			16
01	248	X	90	-0-	-158	-0-	18	3	72	9	Y	65	59	1			22
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
03	155	X	103	-0-	-52	-0-	62	3	41	9	Y	37	25	1			12
04	165	X	165	-0-	-0-	-0-	114	3	51	9	Y	46	58	1			-0-
05	93	X	91	-0-	-2	-0-	14	3	77	9	Y	70	70	1			-0-
*06	125	X	125	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	83	35	1			48
							91	9									
*07	186	X	141	-0-	-45	-0-	3	1	75	3	Y	57	69	1			36
							63	9									
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	Y	56	56	1			36
							62	9									
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	1	1	19	3	Y	60	57	1			39
							66	9									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. "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
*11	2940	X	2540	-0-	-400	-0-	69	1	2418	3	Y	48	50	1			14
							53	9									
12	3007	X	2615	-0-	-392	-0-	23	1	2528	3	Y	58	58	1			14
							64	9									
01	3007	X	2705	-0-	-302	-0-	24	1	2620	3	Y	55	50	1			19
							61	9									
02	2716	X	2224	-0-	-492	-0-	19	1	2166	3	Y	35	43	1			11
							39	9									
03	2635	X	2487	-0-	-148	-0-	2440	3	47	9	Y	43	40	1			14
04	2610	X	2598	-0-	-12	-0-	2569	3	29	9	Y	26	40	1			-0-
05	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	6	1	2868	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
*06	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	73	1	2547	3	Y	47	20	1			27
							52	9									
*07	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	83	1	2598	3	Y	33	39	1			21
							36	9									
08	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	91	1	2808	3	Y	32	32	1			21
							35	9									
*09	3000	N	3066	-0-	66	66	123	1	2906	3	Y	34	33	1			22
							37	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
*11	3690	X	2557	-0-	-1133	-0-	70	1	2454	3	Y	30	31	1			9
							33	9									
12	3131	X	2583	-0-	-548	-0-	23	1	2520	3	Y	36	36	1			9
							40	9									
01	3131	X	2603	-0-	-528	-0-	25	1	2541	3	Y	34	31	1			12
							37	9									
02	2744	X	2498	-0-	-246	-0-	20	1	2441	3	Y	34	35	1			11
							37	9									
03	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2666	3	46	9	Y	42	39	1			14
04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3830	3	28	9	Y	25	39	1			-0-
05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	5	1	3469	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	99	1	3471	3	Y	46	19	1			27
							51	9									
*07	3999	X	3791	-0-	-208	-0-	123	1	3634	3	Y	31	38	1			20
							34	9									
08	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	109	1	3300	3	Y	31	31	1			20
							34	9									
*09	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	130	1	3080	3	Y	34	32	1			22
							37	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	62	1	2160	3	Y	19	20	1			5
							21	9									
12	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	20	1	2204	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	20	1	2101	3	Y	22	20	1			7
							24	9									
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	17	1	1913	3	Y	29	27	1			9
							32	9									
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2151	3	37	9	Y	34	32	1			11
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2134	3	23	9	Y	21	32	1			-0-
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	3	1	2078	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	58	1	2019	3	Y	38	16	1			22
							42	9									
*07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	66	1	2002	3	Y	26	32	1			16
							29	9									
08	2108	N	2006	-0-	-102	-0-	63	1	1915	3	Y	25	25	1			16
							28	9									
09	2130	N	2115	-0-	-15	-0-	84	1	2000	3	Y	28	26	1			18
							31	9									

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	2	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029

*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	3	Y	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	2	1	161	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	34	23	1			11
							37	9									
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	164	3	44	9	Y	40	38	1			13
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	132	3	28	9	Y	25	38	1			-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	113	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
*06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	9	1	349	3	Y	45	19	1			26
							50	9									
*07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	273	3	Y	30	37	1			19
							33	9									
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	Y	30	30	1			19
							33	9									
09	420	N	181	-0-	-239	-0-	6	1	139	3	Y	33	31	1			21
							36	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062

*11	1020	X	238	-0-	-782	-0-	7	1	231	3	N	-0-					-0-
12	516	X	516	-0-	-0-	-0-	5	1	511	3	N	-0-					-0-
01	496	X	437	-0-	-59	-0-	4	1	433	3	N	-0-					-0-
02	420	X	348	-0-	-72	-0-	3	1	345	3	N	-0-					-0-
03	527	X	272	-0-	-255	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	510	X	413	-0-	-97	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	527	X	427	-0-	-100	-0-	1	1	426	3	N	-0-					-0-
*06	420	X	361	-0-	-59	-0-	10	1	351	3	N	-0-					-0-
07	434	X	162	-0-	-272	-0-	6	1	156	3	N	-0-					-0-
08	818	X	818	-0-	-0-	-0-	31	1	787	3	N	-0-					-0-
*09	510	X	510	-0-	-0-	-0-	20	1	490	3	N	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	68	1	2415	3	Y	41	42	1			12
							45	9									
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	19	1	2021	3	Y	49	49	1			12
							54	9									
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	18	1	1963	3	Y	46	42	1			16
							51	9									
02	1708	N	1639	-0-	-69	-0-	14	1	1614	3	Y	10	23	1			3
							11	9									
03	1891	N	1797	-0-	-94	-0-	1784	3	13	9	Y	12	11	1			4
04	1830	N	1705	-0-	-125	-0-	1697	3	8	9	Y	7	11	1			-0-
05	1798	N	1574	-0-	-224	-0-	3	1	1559	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	1740	N	1535	-0-	-205	-0-	42	1	1478	3	Y	14	6	1			8
							15	9									
*07	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	53	1	1662	3	Y	9	11	1			6
							10	9									
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	61	1	1846	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
*09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	82	1	1966	3	Y	9	9	1			6
							10	9									

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988

*11	1290	N	1223	-0-	-67	-0-	32	1	1146	3	Y	41	43	1			12
							45	9									
12	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	12	1	1152	3	Y	50	50	1			12
							55	9									
01	1116	N	943	-0-	-173	-0-	8	1	883	3	Y	47	43	1			16
							52	9									
02	1148	N	298	-0-	-850	-0-	3	1	243	3	Y	47	48	1			15
							52	9									
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1602	3	26	9	Y	24	31	1			8
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1273	3	17	9	Y	15	23	1			-0-
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	2	1	1032	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*06	1590	N	1041	-0-	-549	-0-	30	1	980	3	Y	28	12	1			16
							31	9									
*07	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	40	1	1232	3	Y	19	23	1			12
							21	9									
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	38	1	1135	3	Y	19	19	1			12
							21	9									
*09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	48	1	1146	3	Y	20	19	1			13
							22	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
*11	570	N	48	-0-	-522	-0-	1	1	44	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	18	1	2362	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	25	1	3011	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	16	1	1832	3	Y	19	14	1			6
							21	9									
03	1116	N	985	-0-	-131	-0-	959	3	26	9	Y	24	22	1			8
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1349	3	15	9	Y	14	22	1			-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	3	1	1617	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	38	1	1326	3	Y	26	11	1			15
							29	9									
*07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	37	1	1088	3	Y	17	21	1			11
							19	9									
08	1643	N	734	-0-	-909	-0-	21	1	694	3	Y	17	17	1			11
							19	9									
09	1380	N	828	-0-	-552	-0-	33	1	774	3	Y	19	18	1			12
							21	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*11	1680	N	1552	-0-	-128	-0-	42	1	1484	3	Y	24	25	1			7
							26	9									
12	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	15	1	1589	3	Y	29	29	1			7
							32	9									
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	15	1	1565	3	Y	27	25	1			9
							30	9									
02	1456	N	1444	-0-	-12	-0-	13	1	1402	3	Y	26	27	1			8
							29	9									
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1623	3	33	9	Y	30	28	1			10
04	1560	N	1495	-0-	-65	-0-	1475	3	20	9	Y	18	28	1			-0-
05	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	3	1	1537	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*06	1590	N	1474	-0-	-116	-0-	40	1	1398	3	Y	33	14	1			19
							36	9									
*07	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	48	1	1461	3	Y	22	27	1			14
							24	9									
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	50	1	1534	3	Y	22	22	1			14
							24	9									
09	1470	N	1467	-0-	-3	-0-	58	1	1383	3	Y	24	23	1			15
							26	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*09	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

04	2730	X	2295	-0-	-435	-0-	2262	2	33	9	Y	30	37	1			40
05	2759	X	1466	-0-	-1293	-0-	1411	2	55	9	Y	50	40	1			50
06	3120	X	2524	-0-	-596	-0-	2485	2	39	9	Y	35	40	1			45
07	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3348	2	43	9	Y	39	39	1			45
08	T. A.		2943	-0-	2943	2943	2896	2	47	9	Y	43	39	1			49
09	T. A.		1434	-0-	1434	4377	1398	2	36	9	Y	33	39	1			43

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958

*11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	33	1	1157	3	Y	26	27	1			7
							29	9									
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	11	1	1238	3	Y	31	31	1			7
							34	9									
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	12	1	1231	3	Y	30	27	1			10
							33	9									
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	10	1	1121	3	Y	28	29	1			9
							31	9									
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1278	3	37	9	Y	34	32	1			11
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1279	3	23	9	Y	21	32	1			-0-
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	2	1	1271	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	26	1	1002	3	Y	38	16	1			22
							42	9									
*07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	36	1	1129	3	Y	25	31	1			16
							28	9									
08	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	39	1	1214	3	Y	25	25	1			16
							28	9									
*09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	47	1	1122	3	Y	28	26	1			18
							31	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051

*11	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	125	1	4708	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
12	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	46	1	5004	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
01	3937	X	3596	-0-	-341	-0-	32	1	3549	3	Y	14	13	1			5
							15	9									
02	3556	X	3242	-0-	-314	-0-	33	1	3207	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3962	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	3810	X	3352	-0-	-458	-0-	3350	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	9	1	4284	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*06	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	111	1	3725	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
*07	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	134	1	4022	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	146	1	4478	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*09	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	169	1	4038	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4830	X	4403	-0-	-427	-0-	121	1	4225	3	Y	52	54	1			15
							57	9									
12	4991	X	3993	-0-	-998	-0-	36	1	3889	3	Y	62	62	1			15
							68	9									
01	4867	X	4146	-0-	-721	-0-	38	1	4043	3	Y	59	54	1			20
							65	9									
02	4396	X	3705	-0-	-691	-0-	32	1	3606	3	Y	61	62	1			19
							67	9									
03	4557	X	4096	-0-	-461	-0-	4015	3	81	9	Y	74	69	1			24
04	4410	X	4011	-0-	-399	-0-	3961	3	50	9	Y	45	69	1			-0-
05	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	9	1	4573	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
*06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	119	1	4137	3	Y	81	34	1			47
							89	9									
*07	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	137	1	4108	3	Y	56	68	1			35
							62	9									
08	4650	X	4249	-0-	-401	-0-	133	1	4055	3	Y	55	55	1			35
							61	9									
09	4500	X	3939	-0-	-561	-0-	156	1	3718	3	Y	59	56	1			38
							65	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3480	X	3048	-0-	-432	-0-	84	1	2941	3	Y	21	22	1			6
							23	9									
12	3844	X	2931	-0-	-913	-0-	26	1	2877	3	Y	25	25	1			6
							28	9									
01	3844	X	2669	-0-	-1175	-0-	25	1	2618	3	Y	24	22	1			8
							26	9									
02	3472	X	2259	-0-	-1213	-0-	19	1	2208	3	Y	29	28	1			9
							32	9									
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3135	3	39	9	Y	35	33	1			11
04	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4317	3	24	9	Y	22	33	1			-0-
05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	6	1	3803	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	94	1	3301	3	Y	38	16	1			22
							42	9									
*07	3844	X	3072	-0-	-772	-0-	93	1	2949	3	Y	27	32	1			17
							30	9									
08	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	107	1	3286	3	Y	26	26	1			17
							29	9									
*09	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	123	1	2904	3	Y	28	27	1			18
							31	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	28980	X	25965	-0-	-3015	-0-	724	1	25241	3	Y	-0-					-0-
12	29946	X	25592	-0-	-4354	-0-	224	1	25368	3	Y	-0-					-0-
01	29791	X	25593	-0-	-4198	-0-	238	1	25355	3	Y	-0-					-0-
02	25956	X	21780	-0-	-4176	-0-	189	1	21591	3	Y	-0-					-0-
03	26846	X	24309	-0-	-2537	-0-	2	1	24307	3	Y	-0-					-0-
04	25980	X	23779	-0-	-2201	-0-	1	1	23778	3	Y	-0-					-0-
05	25606	X	23658	-0-	-1948	-0-	47	1	23611	3	Y	-0-					-0-
06	24780	X	22624	-0-	-2156	-0-	635	1	21989	3	Y	-0-					-0-
07	24583	X	22671	-0-	-1912	-0-	724	1	21947	3	Y	-0-					-0-
08	24583	X	22721	-0-	-1862	-0-	724	1	21997	3	Y	-0-					-0-
09	23790	X	21650	-0-	-2140	-0-	874	1	20776	3	Y	-0-					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
HAYNES, J. M. WELL #: 45 RRCID -> 164293 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10974 PERF.10714 - 10858

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2 EXT		-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

04	1592	N	599	-0-	-993	-0-	599	2			Y	-0-					58
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					58
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					58
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	673	2	3	9	Y	3	39	1			22
08	744	N	599	-0-	-145	-0-	592	2	7	9	Y	6					28
09	780	N	561	-0-	-219	-0-	554	2	7	9	Y	6					34

MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 156261 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 11034

04	1800	N	848	-0-	-952	247	847	2	1	9	Y	1					83
05	1132	N	885	-0-	-247	-0-	885	2			Y	-0-					83
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					83
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1023	2	3	9	Y	3	55	1			31
08	899	N	880	-0-	-19	-0-	870	2	10	9	Y	9					40
09	750	N	715	-0-	-35	-0-	706	2	9	9	Y	8					48

MOUGHON, T. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138

04	1800	N	1053	-0-	-747	885	1053	2			Y	-0-					125
05	2232	N	1347	-0-	-885	-0-	1347	2			Y	-0-					125
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					125
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1276	2	6	9	Y	5	83	1			47
08	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	1109	2	15	9	Y	14					61
09	1200	N	1070	-0-	-130	-0-	1057	2	13	9	Y	12					73

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
SIMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 159887 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11951 PERF. 7400 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HARKRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234709 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212

04	1530	X	1345	-0-	-185	-0-	1321	2	24	9	N	22	186	1			68
05	1581	X	1155	-0-	-426	-0-	1151	2	4	9	N	4					72
06	1620	X	1293	-0-	-327	-0-	1259	2	34	9	N	31					103
07	1674	X	1413	-0-	-261	-0-	1390	2	23	9	N	21					124
08	1674	X	1608	-0-	-66	-0-	1506	2	102	9	N	93					217
09	1350	X	1182	-0-	-168	-0-	1179	2	3	9	N	3					220

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806

04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					107
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					107
06	1530	N	996	-0-	-534	-0-	996	2			Y	-0-					107
07	1612	N	907	-0-	-705	-0-	907	2			Y	-0-					107
08	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1200	2			Y	-0-					107
*09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1606	2	3	9	Y	3					110

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 189085 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030

04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1001	2	14	9	Y	13					123
05	899	N	728	-0-	-171	-0-	728	2			Y	-0-					123
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	908	2	1	9	Y	1					124
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1094	2	1	9	Y	1	1	8			124
08	DLQ	G-10	575	-0-	575	575	575	2			Y	-0-					124
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	575					Y	-0-					124

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 10768

04	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	98	1	1338	3	N	9	2	8			50
							10	9									
05	1364	X	943	-0-	-421	-0-	65	1	876	3	N	2					52
							2	9									
06	1320	X	579	-0-	-741	-0-	38	1	524	3	N	15	63	1	1	8	3
							17	9									
07	1488	X	586	-0-	-902	-0-	40	1	545	3	N	1	1	8			3
							1	9									
08	1488	X	334	-0-	-1154	-0-	23	1	310	3	N	1	1	8			3
							1	9									
09	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					3

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 175212 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 224865 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10824 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2388	-0-	-402	-0-	387	1	1976	3	N	23	8	8			63
							25	9									
05	2883	X	2330	-0-	-553	-0-	392	1	1905	3	N	30	1	8			92
							33	9									
06	2790	X	2460	-0-	-330	-0-	392	1	2032	3	N	33	115	1	5	8	5
							36	9									
07	2852	X	2403	-0-	-449	-0-	397	1	1991	3	N	14	1	8			18
							15	9									
08	2604	X	2389	-0-	-215	-0-	396	1	1964	3	N	26	2	8			42
							29	9									
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					42

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

*10	DLQ G-10		1243	-0-	1243	25939	1242	2	1	9	Y	1					126
*11	DLQ G-10		1287	-0-	1287	27226	1286	2	1	9	Y	1	28	1			99
*12	DLQ G-10		878	-0-	878	28104	877	2	1	9	Y	1					100
*01	DLQ G-10		1141	-0-	1141	29245	1140	2	1	9	Y	1					101
*02	DLQ G-10		993	-0-	993	30238	992	2	1	9	Y	1					102
*03	DLQ G-10		677	-0-	677	30915	676	2	1	9	Y	1					103
*04	DLQ G-10		669	-0-	669	31584	668	2	1	9	Y	1	22	1			82
*05	DLQ G-10		693	-0-	693	32277	692	2	1	9	Y	1					83
*06	2900	N	615	-0-	-2285	29992	614	2	1	9	Y	1	9	1			75
*07	3100	N	623	-0-	-2477	27515	623	2			Y	-0-					75
*08	3100	N	969	-0-	-2131	25384	969	2			Y	-0-					75
*09	3000	N	610	-0-	-2390	22994	610	2			Y	-0-					75

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016

04	DLQ G-10		1570	-0-	1570	34035	1516	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
05	DLQ G-10		1815	-0-	1815	35850	1815	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1324	-0-	-1576	34274	1303	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	3100	N	1321	-0-	-1779	32495	1321	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1900	-0-	-1200	31295	1900	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1304	-0-	-1696	29599	1304	2			Y	-0-					-0-

BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878

04	DLQ G-10		611	-0-	611	36044	569	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
05	DLQ G-10		508	-0-	508	36552	508	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	482	-0-	-2418	34134	472	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
07	3100	N	439	-0-	-2661	31473	430	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	3100	N	421	-0-	-2679	28794	413	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*09	3000	N	447	-0-	-2553	26241	447	2			Y	-0-					-0-

WHITEHURST, H.F. WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804

04	DLQ G-10		1507	-0-	1507	33392	1490	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
05	DLQ G-10		1012	-0-	1012	34404	1012	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	904	-0-	-1996	32408	884	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	3100	N	822	-0-	-2278	30130	805	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
08	3100	N	752	-0-	-2348	27782	739	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
*09	3000	N	1150	-0-	-1850	25932	1150	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
04	DLQ G-10		3369	-0-	3369	92218	3253	2	116	9	Y	105	105	1			-0-
05	DLQ G-10		3434	-0-	3434	95652	3434	2			Y	-0-					-0-
06	98026	X	2374	-0-	-95652	-0-	2337	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
07	3286	X	2369	-0-	-917	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	2618	-0-	-699	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2980	-0-	-230	-0-	2980	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
04	2340	X	117	-0-	-2223	-0-	100	2	17	9	N	15					44
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	10					54
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	20					74
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	15					89
08	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					89
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 213856 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11080 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	X	342	-0-	-168	-0-	320	2	22	9	N	20					140
05	527	X	315	-0-	-212	-0-	298	2	17	9	N	15					155
06	510	X	373	-0-	-137	-0-	345	2	28	9	N	25					180
07	810	X	810	-0-	-0-	-0-	804	2	6	9	N	5					185
08	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					185
09	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					185

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175526 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10811 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	1115	-0-	-1165	-0-	60	1	1046	3	N	8					208
							9	9									
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	108	1	2203	3	N	8	77	1			139
							9	9									
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	78	1	1469	3	N	6					145
							7	9									
07	3100	N	3700	-0-	600	600	164	1	3521	3	N	14					159
							15	9									
08	2325	N	1503	-0-	-822	-0-	71	1	1424	3	N	7					166
							8	9									
09	1560	N	984	-0-	-576	-0-	63	1	917	3	N	4					170
							4	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
04	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	65	1	1336	2	Y	71					142
							78	9									
05	1798	N	1288	-0-	-510	-0-	59	1	1162	2	Y	61	66	1	1	8	136
							67	9									
06	1380	N	985	-0-	-395	-0-	48	1	897	2	Y	36	89	1			83
							40	9									
07	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	71	1	1265	2	Y	77	59	1	1	8	100
							85	9									
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	79	1	1424	2	Y	52					152
							57	9									
*09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	69	1	1266	2	Y	64	60	1	3	8	153
							70	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	98	1	2014	2	Y	73					144
							80	9									
05	2046	N	1932	-0-	-114	-0-	90	1	1776	2	Y	60	65	1	1	8	138
							66	9									
06	2100	N	1318	-0-	-782	-0-	65	1	1216	2	Y	34	90	1			82
							37	9									
07	2263	N	2039	-0-	-224	-0-	104	1	1850	2	Y	77	56	1	1	8	102
							85	9									
08	1922	N	1321	-0-	-601	-0-	66	1	1198	2	Y	52					154
							57	9									
*09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	88	1	1628	2	Y	65	60	1	3	8	156
							72	9									

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	100	N	240	-0-	140	140	6	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		6083	-0-	6083	6223	157	1	5926	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		5514	-0-	5514	11737	144	1	5370	2	Y	-0-					-0-
08	16557	X	4820	-0-	-11737	-0-	133	1	4646	2	Y	37	20	1			17
							41	9									
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					17

EDWARDS, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156257 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 10890

04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	Y	2	1	1			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	8	1			10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	21	1			9
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

04	DLQ G-10		2874	-0-	2874	9761	61	1	2813	2	Y	-0-					-0-
05	12398	X	2637	-0-	-9761	-0-	64	1	2573	2	Y	-0-					-0-
06	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	57	1	2163	2	Y	-0-					-0-
07	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	75	1	2801	2	Y	-0-					-0-
08	3658	X	2322	-0-	-1336	-0-	65	1	2257	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

04	DLQ G-10		3032	-0-	3032	8958	64	1	2968	2	Y	-0-					-0-
05	11780	X	2822	-0-	-8958	-0-	69	1	2753	2	Y	-0-					-0-
06	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	82	1	3074	2	Y	-0-					-0-
07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	85	1	3147	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	2411	-0-	-720	-0-	67	1	2344	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

BRAWLEY, E.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156765 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10918 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		538	-0-	538	1726	11	1	527	2	Y	-0-					-0-
05	2320	N	594	-0-	-1726	-0-	14	1	580	2	Y	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	16	1	597	2	Y	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	15	1	558	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	562	-0-	-27	-0-	16	1	546	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1315	-0-	1315	3993	28	1	1287	2	Y	-0-	15	1			-0-
05	5739	X	1746	-0-	-3993	-0-	43	1	1703	2	Y	-0-					-0-
06	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	43	1	1601	2	Y	-0-					-0-
07	1922	X	1801	-0-	-121	-0-	47	1	1754	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	43	1	1515	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2436	-0-	2436	7804	52	1	2384	2	Y	-0-	20	1			-0-
05	10590	X	2786	-0-	-7804	-0-	68	1	2718	2	Y	-0-					-0-
06	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	64	1	2409	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2693	-0-	-128	-0-	70	1	2623	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2604	-0-	-217	-0-	73	1	2531	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOWLES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157571 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		215	-0-	215	627	5	1	210	2	Y	-0-					-0-
05	875	N	248	-0-	-627	-0-	6	1	242	2	Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	155	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	5	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		211	-0-	211	211	6	1	205	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-

O'BYRNE, EVA WELL #: 1 RRCID -> 157572 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		89	-0-	89	228	2	1	87	2	Y	-0-					-0-
05	429	N	201	-0-	-228	-0-	5	1	196	2	Y	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	8	1	303	2	Y	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	9	1	349	2	Y	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	12	1	416	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4316	-0-	4316	11433	92	1	4224	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	3979	-0-	979	12412	97	1	3882	2	Y	-0-					-0-
06	16127	X	3715	-0-	-12412	-0-	96	1	3619	2	Y	-0-					-0-
07	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	97	1	3604	2	Y	-0-					-0-
08	4464	X	3430	-0-	-1034	-0-	96	1	3334	2	Y	-0-					-0-
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		135	-0-	135	430	3	1	132	2	Y	-0-					-0-
05	584	N	154	-0-	-430	-0-	4	1	150	2	Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	139	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	4	1	138	2	Y	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159051 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10806 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		379	-0-	379	849	8	1	371	2	Y	-0-					-0-
05	2874	N	2025	-0-	-849	-0-	49	1	1976	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3779	-0-	779	779	98	1	3681	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2424	-0-	-676	103	63	1	2361	2	Y	-0-					-0-
08	2817	N	2714	-0-	-103	-0-	76	1	2638	2	Y	-0-					-0-
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUGHES, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 159063 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		82	-0-	82	217	2	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	299	N	82	-0-	-217	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOWLES, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 159065 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1774	-0-	1774	5243	37 26	1 9	1711	2	Y	24	31	1			13
05	3000	N	1592	-0-	-1408	3835	39	1	1553	2	Y	-0-	13	1			-0-
06	3000	N	1607	-0-	-1393	2442	42	1	1565	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1710	-0-	-1390	1052	45	1	1665	2	Y	-0-					-0-
08	2733	N	1681	-0-	-1052	-0-	47	1	1634	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-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
04	DLQ G-10		1983	-0-	1983	6203	42 4	1 9	1937	2	Y	4	5	1			2
05	3000	N	1945	-0-	-1055	5148	47	1	1898	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	3000	N	1786	-0-	-1214	3934	46	1	1740	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1811	-0-	-1289	2645	47	1	1764	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1823	-0-	-1277	1368	51	1	1772	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-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
04	DLQ G-10		2234	-0-	2234	5849	47 36	1 9	2151	2	Y	33	34	1			18
05	3000	N	2037	-0-	-963	4886	50	1	1987	2	Y	-0-	18	1			-0-
06	3000	N	1824	-0-	-1176	3710	47	1	1777	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1962	-0-	-1138	2572	51	1	1911	2	Y	-0-					-0-
08	4429	X	1857	-0-	-2572	-0-	52	1	1805	2	Y	-0-					-0-
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-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
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		6	-0-	6	16	6	2			Y	-0-					-0-
08	19	N	3	-0-	-16	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
EDWARDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 159648 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 159660 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		862	-0-	862	2234	18	1	844	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	994	-0-	-2006	228	24	1	970	2	Y	-0-					-0-
06	1073	N	845	-0-	-228	-0-	22	1	823	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	25	1	936	2	Y	-0-					-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	28	1	978	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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
04	DLQ G-10		765	-0-	765	2356	16	1	749	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	757	-0-	-2243	113	18	1	739	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	817	-0-	-113	-0-	21	1	796	2	Y	-0-					-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	26	1	984	2	Y	-0-					-0-
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	34	1	1203	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1600	-0-	1600	4628	34	1	1562	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
05	3000	N	1613	-0-	-1387	3241	39	1	1574	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	3000	N	1580	-0-	-1420	1821	41	1	1539	2	Y	-0-					-0-
07	2773	N	952	-0-	-1821	-0-	25	1	927	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1233	-0-	-379	-0-	34	1	1199	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-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
04	DLQ G-10		1851	-0-	1851	4935	38	1	1777	2	Y	33	28	1			18
							36	9									
05	7433	X	2498	-0-	-4935	-0-	61	1	2437	2	Y	-0-	18	1			-0-
06	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	59	1	2226	2	Y	-0-					-0-
07	2635	X	1635	-0-	-1000	-0-	43	1	1592	2	Y	-0-					-0-
08	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	72	1	2518	2	Y	-0-					-0-
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2819	-0-	2819	8898	59	1	2746	2	Y	13	23	1			7
							14	9									
05	11628	X	2730	-0-	-8898	-0-	67	1	2663	2	Y	-0-	7	1			-0-
06	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	49	1	1837	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	2093	-0-	-1224	-0-	54	1	2004	2	Y	32	14	1			18
							35	9									
08	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	94	1	3272	2	Y	144	96	1			66
							158	9									
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					66

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
WHEELER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2311	-0-	2311	6944	49	1	2262	2	Y	-0-			5	1	-0-
05	9362	X	2418	-0-	-6944	-0-	59	1	2359	2	Y	-0-					-0-
06	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	61	1	2281	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2391	-0-	-89	-0-	63	1	2328	2	Y	-0-					-0-
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	64	1	2250	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-					-0-
05	621	N	488	-0-	-133	-0-	12	1	476	2	Y	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160324 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10846 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2043	-0-	2043	6790	40 146	1 9	1857	2	Y	133	140	1			72
05	9122	X	2332	-0-	-6790	-0-	57	1	2275	2	Y	-0-	72	1			-0-
06	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	60	1	2274	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	2329	-0-	-213	-0-	61	1	2268	2	Y	-0-					-0-
08	2542	X	2198	-0-	-344	-0-	61	1	2137	2	Y	-0-					-0-
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		341	-0-	341	851	7	1	334	2	Y	-0-					-0-
05	1221	N	370	-0-	-851	-0-	9	1	361	2	Y	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	131	-0-	-241	-0-	4	1	127	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161173 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10818 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		14	-0-	14	1345	14	2			Y	-0-					-0-
05	1376	N	31	-0-	-1345	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	6	1	219	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		311	-0-	311	311	9	1	302	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	311					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
WILSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 161226 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		67	-0-	67	242	1	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	99	-0-	-242	-0-	2	1	97	2	Y	-0-					-0-
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	55	1	2055	2	Y	-0-					-0-
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	48	1	1793	2	Y	-0-					-0-
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	48	1	1689	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1685	-0-	1685	6202	36 7	1 9	1642	2	Y	6	9	1			3
05	9118	X	2916	-0-	-6202	-0-	71	1	2845	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	63	1	2377	2	Y	-0-					-0-
07	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	76	1	2826	2	Y	-0-					-0-
08	2914	N	2686	-0-	-228	-0-	75	1	2611	2	Y	-0-					-0-
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1074	-0-	1074	2766	23	1	1051	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1550	-0-	-1450	1316	38	1	1512	2	Y	-0-					-0-
06	2579	N	1263	-0-	-1316	-0-	33	1	1230	2	Y	-0-					-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	38	1	1432	2	Y	-0-					-0-
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	38	1	1311	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1064	-0-	1064	2692	22 22	1 9	1020	2	Y	20	14	1			11
05	T. A.		635	-0-	635	3327	15 26	1 9	594	2	Y	24	25	1			10
06	2900	N	556	-0-	-2344	983	14 23	1 9	519	2	Y	21	20	1			11
07	1479	N	496	-0-	-983	-0-	12 41	1 9	443	2	Y	37	27	1			21
08	589	N	491	-0-	-98	-0-	12 48	1 9	431	2	Y	44	45	1			20
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					20

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		178	-0-	178	3089	4	1	174	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	17	-0-	-2983	106	17	2			Y	-0-					-0-
06	107	N	1	-0-	-106	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	13	1	440	2	Y	-0-					-0-
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16					Y	NO RPT					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054

04	DLQ G-10		1162	-0-	1162	3089	25	1	1137	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1173	-0-	-1827	1262	29	1	1144	2	Y	-0-					-0-
06	2292	N	1030	-0-	-1262	-0-	27	1	1003	2	Y	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	24	1	908	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	843	-0-	-335	-0-	23	1	820	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776

04	DLQ G-10		492	-0-	492	2100	10	1	482	2	Y	-0-	45	1			-0-
05	2827	N	727	-0-	-2100	-0-	18	1	709	2	Y	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	18	1	694	2	Y	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	15	1	576	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	694	-0-	-19	-0-	19	1	675	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 3 RRCID -> 163902 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 10936

04	DLQ G-10		2175	-0-	2175	6185	96	1	1981	2	Y	89	66	1			34
							98	9									
05	3000	N	2002	-0-	-998	5187	97	1	1905	2	Y	-0-	34	1			-0-
06	3000	N	1632	-0-	-1368	3819	77	1	1555	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1894	-0-	-1206	2613	79	1	1815	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2579	-0-	-521	2092	107	1	2472	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	472					Y	NO RPT					-0-

ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751

04	DLQ G-10		1704	-0-	1704	5466	36	1	1668	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1788	-0-	-1212	4254	44	1	1744	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2381	-0-	-619	3635	62	1	2319	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1632	-0-	-1468	2167	43	1	1589	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1874	-0-	-1226	941	52	1	1822	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

SMITH, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 164119 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2798	-0-	2798	7428	59 25	1 9	2714	2	Y	23	32	1			13
05	9992	X	2564	-0-	-7428	-0-	63	1	2501	2	Y	-0-	13	1			-0-
06	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	68	1	2556	2	Y	-0-					-0-
07	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	85	1	3166	2	Y	-0-					-0-
08	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	81	1	2824	2	Y	-0-					-0-
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-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
04	DLQ G-10		190	-0-	190	601	4	1	186	2	Y	-0-					-0-
05	970	N	369	-0-	-601	-0-	9	1	360	2	Y	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	9	1	329	2	Y	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	247	2	Y	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	10	1	350	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, E.F. WELL #: 1 RRCID -> 164177 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10610 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORYX-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 164504 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1636	-0-	1636	4816	35 4	1 9	1597	2	Y	4	5	1			2
05	3000	N	1592	-0-	-1408	3408	39	1	1553	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	3000	N	1594	-0-	-1406	2002	41	1	1553	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1696	-0-	-1404	598	44	1	1652	2	Y	-0-					-0-
08	2294	N	1696	-0-	-598	-0-	47	1	1649	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-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
04	DLQ G-10		675	-0-	675	1528	14 14	1 9	647	2	Y	13	12	1			7
05	2048	N	520	-0-	-1528	-0-	13	1	507	2	Y	-0-	7	1			-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	17	1	631	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	660	-0-	-53	-0-	17	1	643	2	Y	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	27	1	933	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165135 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1472	-0-	1472	4158	31	1	1441	2	Y	-0-		3	1		-0-
05	3000	N	1364	-0-	-1636	2522	33	1	1331	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1377	-0-	-1623	899	36	1	1341	2	Y	-0-					-0-
07	2601	N	1702	-0-	-899	-0-	45	1	1657	2	Y	-0-					-0-
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	43	1	1512	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-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

04	DLQ G-10		727	-0-	727	1638	15	1	712	2	Y	-0-					-0-
05	2368	N	730	-0-	-1638	-0-	18	1	712	2	Y	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	19	1	725	2	Y	-0-					-0-
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	37	1	1369	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	532	-0-	-212	-0-	15	1	517	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 165629 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982

04	DLQ G-10		533	-0-	533	3889	25	1	508	2	Y	-0-		4	1		-0-
05	4331	X	442	-0-	-3889	-0-	21	1	421	2	Y	-0-					-0-
06	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	88	1	1790	2	Y	-0-					-0-
07	2294	X	1879	-0-	-415	-0-	78	1	1801	2	Y	-0-					-0-
08	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	78	1	1808	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936

04	2790	X	2166	-0-	-624	-0-	46	1	2119	2	Y	1		4	1		1
							1	9									
05	2597	X	2372	-0-	-225	-0-	58	1	2314	2	Y	-0-		1	1		-0-
06	2490	X	2272	-0-	-218	-0-	59	1	2213	2	Y	-0-					-0-
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	59	1	2202	2	Y	-0-					-0-
08	2387	N	2182	-0-	-205	-0-	61	1	2121	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936

04	DLQ G-10		1355	-0-	1355	3871	63	1	1292	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1251	-0-	-1749	2122	61	1	1190	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1525	-0-	-1475	647	72	1	1453	2	Y	-0-					-0-
07	2138	N	1491	-0-	-647	-0-	62	1	1429	2	Y	-0-					-0-
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	69	1	1586	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 7 RRCID -> 166028 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1692	-0-	1692	4910	78	1	1614	2	Y	-0-					-0-
05	5907	X	997	-0-	-4910	-0-	48	1	949	2	Y	-0-					-0-
06	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	51	1	1042	2	Y	-0-					-0-
07	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	190	1	4380	2	Y	18	14	1			4
							20	9									
08	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	166	1	3838	2	Y	97	71	1			30
							107	9									
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					30

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		244	-0-	244	1599	5	1	239	2	Y	-0-					-0-
05	2472	X	873	-0-	-1599	-0-	21	1	852	2	Y	-0-					-0-
06	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	63	1	2385	2	Y	-0-					-0-
07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	84	1	3137	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3112	-0-	12	12	87	1	3025	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
04	DLQ G-10		2374	-0-	2374	5562	50	1	2315	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
05	3000	N	2246	-0-	-754	4808	55	1	2191	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	3000	N	1890	-0-	-1110	3698	49	1	1841	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1983	-0-	-1117	2581	52	1	1931	2	Y	-0-					-0-
08	4328	X	1747	-0-	-2581	-0-	49	1	1698	2	Y	-0-					-0-
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-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
04	DLQ G-10		579	-0-	579	1845	12	1	567	2	Y	-0-	12	1			-0-
05	2394	N	549	-0-	-1845	-0-	13	1	536	2	Y	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	19	1	709	2	Y	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	19	1	712	2	Y	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	17	1	588	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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
04	DLQ G-10		2769	-0-	2769	3002	112	1	2657	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	5749	-0-	2749	5751	224	1	5525	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4696	-0-	1696	7447	189	1	4507	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3979	-0-	879	8326	164	1	3815	2	Y	-0-					-0-
08	11908	X	3582	-0-	-8326	-0-	144	1	3438	2	Y	-0-					-0-
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		558	-0-	558	1688	12	1	546	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	2244	N	556	-0-	-1688	-0-	14	1	542	2	Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	8	1	296	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	199	-0-	-266	-0-	5	1	194	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	133	-0-	-425	-0-	4	1	129	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2301	-0-	2301	6109	106	1	2195	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	3000	N	2330	-0-	-670	5439	113	1	2217	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2137	-0-	-863	4576	100	1	2037	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2188	-0-	-912	3664	91	1	2097	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1713	-0-	-1387	2277	71	1	1642	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	147					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
04	DLQ G-10		1526	-0-	1526	3886	32	1	1494	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1860	-0-	-1140	2746	45	1	1815	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1685	-0-	-1315	1431	44	1	1641	2	Y	-0-					-0-
07	2811	N	1380	-0-	-1431	-0-	36	1	1344	2	Y	-0-					-0-
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	39	1	1359	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168370 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2474	-0-	2474	4829	114	1	2360	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	3000	N	2371	-0-	-629	4200	115	1	2256	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2390	-0-	-610	3590	112	1	2278	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2306	-0-	-794	2796	96	1	2210	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2179	-0-	-921	1875	91	1	2088	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-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
04	DLQ G-10		3447	-0-	3447	10092	73	1	3373	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	13462	X	3370	-0-	-10092	-0-	82	1	3288	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	83	1	3134	2	Y	-0-					-0-
07	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	83	1	3088	2	Y	-0-					-0-
08	4030	X	2957	-0-	-1073	-0-	82	1	2875	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-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
04	DLQ G-10		1230	-0-	1230	3436	26	1	1202	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	3000	N	1164	-0-	-1836	1600	28	1	1136	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2708	N	1108	-0-	-1600	-0-	29	1	1079	2	Y	-0-					-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	32	1	1186	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	29	1	1004	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1698	-0-	1698	4947	36	1	1662	2	Y	-0-	7	1			-0-
05	3000	N	1699	-0-	-1301	3646	41	1	1658	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1427	-0-	-1573	2073	37	1	1390	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1310	-0-	-1790	283	34	1	1276	2	Y	-0-					-0-
08	2277	N	1994	-0-	-283	-0-	56	1	1938	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1684	-0-	1684	4980	36	1	1648	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1700	-0-	-1300	3680	41	1	1659	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1525	-0-	-1475	2205	39	1	1486	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1531	-0-	-1569	636	40	1	1491	2	Y	-0-					-0-
08	2117	N	1481	-0-	-636	-0-	41	1	1440	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1396	-0-	1396	4817	30 1	1 9	1365	2	Y	1	8	1			1
05	3000	N	1627	-0-	-1373	3444	40	1	1587	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3000	N	1499	-0-	-1501	1943	39	1	1460	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1654	-0-	-1446	497	43	1	1611	2	Y	-0-					-0-
08	2040	N	1543	-0-	-497	-0-	43	1	1500	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1521	-0-	1521	3764	32	1	1489	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1689	-0-	-1311	2453	41	1	1648	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1831	-0-	-1169	1284	47	1	1784	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1828	-0-	-1272	12	48	1	1780	2	Y	-0-					-0-
08	2029	N	2017	-0-	-12	-0-	56	1	1961	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1347	-0-	1347	5069	29	1	1318	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1341	-0-	-1659	3410	33	1	1308	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1315	-0-	-1685	1725	34	1	1281	2	Y	-0-					-0-
07	3053	N	1328	-0-	-1725	-0-	35	1	1293	2	Y	-0-					-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	28	1	978	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	2921	-0-	-1279	-0-	135	1	2786	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	142	1	2794	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2300	-0-	2300	2300	108	1	2192	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2291	-0-	2291	4591	95	1	2196	2	Y	-0-					-0-
08	7705	X	3114	-0-	-4591	-0-	129	1	2985	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, I. D. WELL #: 2 RRCID -> 170436 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2970	-0-	2970	6882	63	1	2901	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
05	9497	X	2615	-0-	-6882	-0-	64	1	2551	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	58	1	2195	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2488	-0-	-581	-0-	65	1	2423	2	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2430	-0-	-143	-0-	68	1	2362	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1898	-0-	1898	5662	77	1	1821	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	2035	-0-	-965	4697	79	1	1956	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1853	-0-	-1147	3550	75	1	1778	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2026	-0-	-1074	2476	84	1	1942	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2044	-0-	-1056	1420	82	1	1962	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	100	N	201	-0-	101	101	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		179	-0-	179	280	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		138	-0-	138	418	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
08	670	N	252	-0-	-418	-0-	10	1	242	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		428	-0-	428	830	9	1	419	2	Y	-0-					-0-
05	1241	N	411	-0-	-830	-0-	10	1	401	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	9	1	351	2	Y	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	18	1	682	2	Y	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	26	1	906	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
04	DLQ G-10		2029	-0-	2029	4847	41 77	1 9	1911	2	Y	70	58	1			38
05	3000	N	1715	-0-	-1285	3562	42	1	1673	2	Y	-0-	38	1			-0-
06	3000	N	1396	-0-	-1604	1958	36	1	1360	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1413	-0-	-1687	271	37	1	1376	2	Y	-0-					-0-
08	1863	N	1592	-0-	-271	-0-	44	1	1548	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-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
04	DLQ G-10		1502	-0-	1502	4610	69	1	1433	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	3000	N	1615	-0-	-1385	3225	78	1	1537	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	748	-0-	-2252	973	35	1	713	2	Y	-0-					-0-
07	2871	N	1898	-0-	-973	-0-	79	1	1819	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1454	-0-	-127	-0-	60	1	1394	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-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
04	DLQ G-10		168	-0-	168	531	4	1	164	2	Y	-0-					-0-
05	714	N	183	-0-	-531	-0-	4	1	179	2	Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	4	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	5	1	176	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		206	-0-	206	206	6	1	200	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	206					Y	NO RPT					-0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172009 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1020	-0-	1020	2794	22	1	998	2	Y	-0-	7	1			-0-
05	3000	N	1050	-0-	-1950	844	26	1	1024	2	Y	-0-					-0-
06	1827	N	983	-0-	-844	-0-	25	1	958	2	Y	-0-					-0-
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	26	1	959	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	973	-0-	-81	-0-	27	1	946	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					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
04	14B2 EXT		68	-0-	68	68	1	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		156	-0-	156	224	4	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		60	-0-	60	284	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	284					Y	-0-					-0-
08	284	X	-0-	-0-	-284	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173110 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10697 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173188 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10760 - 10926

04	DLQ G-10		1375	-0-	1375	4275	64	1	1311	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1397	-0-	-1603	2672	68	1	1329	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1376	-0-	-1624	1048	65	1	1311	2	Y	-0-					-0-
07	2845	N	1797	-0-	-1048	-0-	75	1	1722	2	Y	-0-					-0-
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	75	1	1740	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 3 RRCID -> 174307 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10833 - 10942

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928

04	DLQ G-10		2991	-0-	2991	10745	63	1	2928	2	Y	-0-	44	1			-0-
05	14143	X	3398	-0-	-10745	-0-	83	1	3315	2	Y	-0-					-0-
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	86	1	3253	2	Y	-0-					-0-
07	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	86	1	3182	2	Y	-0-					-0-
08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	91	1	3184	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992

04	DLQ G-10		2773	-0-	2773	7034	128	1	2645	2	Y	-0-					-0-
05	9382	X	2348	-0-	-7034	-0-	114	1	2234	2	Y	-0-					-0-
06	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	129	1	2618	2	Y	-0-					-0-
07	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	94	1	2170	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2738	-0-	-114	-0-	114	1	2624	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038

04	DLQ G-10		746	-0-	746	2390	16	1	730	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	3000	N	782	-0-	-2218	172	19	1	763	2	Y	-0-					-0-
06	936	N	764	-0-	-172	-0-	20	1	744	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	764	-0-	-11	-0-	20	1	744	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		760	-0-	760	760	21	1	739	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	760					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
BARRETT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 176533 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 176670 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		84	-0-	84	398	2	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	764	N	366	-0-	-398	-0-	9	1	357	2	Y	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	32	-0-	-61	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	47	-0-	-325	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
04	DLQ G-10		330	-0-	330	1084	15	1	315	2	Y	-0-					-0-
05	1406	N	322	-0-	-1084	-0-	16	1	306	2	Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	184	-0-	-126	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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
04	DLQ G-10		1136	-0-	1136	3684	52 17	1 9	1067	2	Y	15	15	1			6
05	3000	N	1027	-0-	-1973	1711	50	1	977	2	Y	-0-	6	1			-0-
06	2640	N	929	-0-	-1711	-0-	44	1	885	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	43	1	997	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	42	1	970	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 177738 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		487	-0-	487	1466	10	1	477	2	Y	-0-					-0-
05	1872	N	406	-0-	-1466	-0-	10	1	396	2	Y	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	9	1	330	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	351	-0-	-145	-0-	9	1	342	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	286	-0-	-117	-0-	8	1	278	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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
04	DLQ G-10		2122	-0-	2122	3150	85 11	1 9	2026	2	Y	10	8	1			5
05	3000	N	2315	-0-	-685	2465	90 11	1 9	2214	2	Y	10	12	1			3
06	3000	N	2321	-0-	-679	1786	92 34	1 9	2195	2	Y	31	28	1			6
07	3100	N	2251	-0-	-849	937	92 23	1 9	2136	2	Y	21	22	1			5
08	3100	N	2219	-0-	-881	56	88 32	1 9	2099	2	Y	29	23	1			11
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

GLADEWATER GU 15 WELL #: 10 RRCID -> 177744 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2905	-0-	2905	9024	134	1	2771	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	12310	X	3286	-0-	-9024	-0-	159	1	3127	2	Y	-0-					-0-
06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	138	1	2814	2	Y	-0-					-0-
07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	126	1	2905	2	Y	-0-					-0-
08	3224	X	3208	-0-	-16	-0-	133	1	3075	2	Y	-0-					-0-
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-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
04	DLQ G-10		2751	-0-	2751	8016	111	1	2640	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	2221	-0-	-779	7237	86	1	2135	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1535	-0-	-1465	5772	62	1	1473	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	326	-0-	-2774	2998	13	1	313	2	Y	-0-					-0-
08	5548	X	2550	-0-	-2998	-0-	103	1	2447	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 178739 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		550	-0-	550	1602	12 7	1 9	531	2	Y	6	10	1			3
05	2148	N	546	-0-	-1602	-0-	13	1	533	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	12	1	438	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	456	-0-	-133	-0-	12	1	444	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	483	-0-	-75	-0-	13	1	470	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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
04	DLQ G-10		1364	-0-	1364	3680	29	1	1335	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1478	-0-	-1522	2158	36	1	1442	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1421	-0-	-1579	579	37	1	1384	2	Y	-0-					-0-
07	1845	N	1266	-0-	-579	-0-	33	1	1233	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	967	-0-	-521	-0-	27	1	940	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHEY. G.W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179124 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		509	-0-	509	1402	11	1	498	2	Y	-0-					-0-
05	1926	N	524	-0-	-1402	-0-	13	1	511	2	Y	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	12	1	465	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	464	-0-	-63	-0-	12	1	452	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	478	-0-	-49	-0-	13	1	465	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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
04	DLQ G-10		1864	-0-	1864	5696	74 31	1 9	1759	2	Y	28	22	1			14
05	3000	N	1961	-0-	-1039	4657	75 31	1 9	1855	2	Y	28	33	1			9
06	3000	N	2035	-0-	-965	3692	78 92	1 9	1865	2	Y	84	76	1			17
07	3100	N	1937	-0-	-1163	2529	77 63	1 9	1797	2	Y	57	60	1			14
08	3100	N	2061	-0-	-1039	1490	79 86	1 9	1896	2	Y	78	62	1			30
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					30

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

BARRETT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 180099 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2484	-0-	2484	7650	53	1	2427	2	Y	4	17	1			2
							4	9									
05	3000	N	2247	-0-	-753	6897	55	1	2192	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	3000	N	1982	-0-	-1018	5879	51	1	1931	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2288	-0-	-812	5067	60	1	2228	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2528	-0-	-572	4495	70	1	2458	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	2515					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
04	DLQ G-10		2286	-0-	2286	7343	48	1	2238	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	2163	-0-	-837	6506	53	1	2110	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2386	-0-	-614	5892	62	1	2324	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2380	-0-	-720	5172	62	1	2318	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2511	-0-	-589	4583	70	1	2441	2	Y	-0-					-0-
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	2183					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
04	DLQ G-10		61	-0-	61	514	1	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	570	N	56	-0-	-514	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		57	-0-	57	57	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	115	N	58	-0-	-57	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181220 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		201	-0-	201	555	4	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	1242	N	687	-0-	-555	-0-	17	1	670	2	Y	-0-					-0-
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	64	1	2401	2	Y	-0-					-0-
07	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	70	1	2598	2	Y	-0-					-0-
08	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	63	1	2196	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
04	DLQ G-10		1577	-0-	1577	2382	73	1	1504	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1158	-0-	-1842	540	56	1	1102	2	Y	-0-					-0-
06	2221	N	1681	-0-	-540	-0-	79	1	1602	2	Y	-0-					-0-
07	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	123	1	2821	2	Y	-0-					-0-
08	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	116	1	2680	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

MACKEY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1521	-0-	1521	4894	32	1	1489	2	Y	-0-	24	1			-0-
05	3000	N	1452	-0-	-1548	3346	35	1	1417	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	758	-0-	-2242	1104	20	1	738	2	Y	-0-					-0-
07	2888	N	1784	-0-	-1104	-0-	47	1	1737	2	Y	-0-					-0-
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	49	1	1717	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-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
04	DLQ G-10		639	-0-	639	1778	13 26	1 9	600	2	Y	24	17	1			13
05	2308	N	530	-0-	-1778	-0-	12 36	1 9	482	2	Y	33	32	1			14
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	9 29	1 9	340	2	Y	26	26	1			14
07	651	N	409	-0-	-242	-0-	9 52	1 9	348	2	Y	47	34	1	2	8	25
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	10 57	1 9	357	2	Y	52	53	1			24
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					24

KEY, HOBART WELL #: 1 RRCID -> 182990 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1297	-0-	1297	3857	27 8	1 9	1262	2	Y	7	7	1			4
05	3000	N	1072	-0-	-1928	1929	26	1	1046	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	2815	N	886	-0-	-1929	-0-	23	1	863	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	954	-0-	-131	-0-	25	1	929	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	29	1	1012	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		17	-0-	17	17	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		6	-0-	6	23	6	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	23					Y	NO RPT					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2009	-0-	2009	5498	43	1	1966	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	2004	-0-	-996	4502	49	1	1955	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2065	-0-	-935	3567	53	1	2012	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1758	-0-	-1342	2225	46	1	1712	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1783	-0-	-1317	908	50	1	1733	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-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
04	DLQ G-10		582	-0-	582	1568	12	1	570	2	Y	-0-	16	1			-0-
05	2176	N	608	-0-	-1568	-0-	15	1	593	2	Y	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	22	1	844	2	Y	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	21	1	797	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3117	-0-	17	17	87	1	3030	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184723 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1901	-0-	1901	5775	40	1	1861	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1978	-0-	-1022	4753	48	1	1930	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1667	-0-	-1333	3420	43	1	1624	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2059	-0-	-1041	2379	54	1	2005	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1975	-0-	-1125	1254	55	1	1920	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-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
04	DLQ G-10		1519	-0-	1519	4227	69 24	1 9	1426	2	Y	22	23	1			14
05	3000	N	1461	-0-	-1539	2688	70 25	1 9	1366	2	Y	23	23	1			14
06	3000	N	1449	-0-	-1551	1137	67 18	1 9	1364	2	Y	16	18	1			12
07	2574	N	1437	-0-	-1137	-0-	59 20	1 9	1358	2	Y	18	20	1			10
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	60 19	1 9	1391	2	Y	17	20	1			7
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	DLQ G-10		2252	-0-	2252	6971	104	1	2148	2	Y	-0-					-0-
05	9040	X	2069	-0-	-6971	-0-	100	1	1969	2	Y	-0-					-0-
06	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	107	1	2169	2	Y	-0-					-0-
07	2511	X	1952	-0-	-559	-0-	81	1	1871	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1591	-0-	-486	-0-	66	1	1525	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-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
04	DLQ G-10		2346	-0-	2346	6504	108	1	2238	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	3000	N	1989	-0-	-1011	5493	96	1	1893	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1794	-0-	-1206	4287	84	1	1710	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2401	-0-	-699	3588	100	1	2301	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2320	-0-	-780	2808	96	1	2224	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	1188					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	8					Y	NO RPT					-0-

MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		9	-0-	9	793	9	2			Y	-0-					-0-
05	873	N	80	-0-	-793	-0-	2	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		763	-0-	763	3492	31	1	732	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1846	-0-	-1154	2338	72	1	1774	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1409	-0-	-1591	747	57	1	1352	2	Y	-0-					-0-
07	2524	N	1777	-0-	-747	-0-	73	1	1704	2	Y	-0-					-0-
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	60	1	1426	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1543	-0-	1543	4836	33	1	1510	2	Y	-0-	15	1			-0-
05	3000	N	1589	-0-	-1411	3425	39	1	1550	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1609	-0-	-1391	2034	42	1	1567	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1317	-0-	-1783	251	34	1	1283	2	Y	-0-					-0-
08	1603	N	1352	-0-	-251	-0-	38	1	1314	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2271	-0-	2271	6685	92	1	2179	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	2152	-0-	-848	5837	84	1	2068	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2223	-0-	-777	5060	89	1	2134	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2357	-0-	-743	4317	97	1	2260	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2311	-0-	-789	3528	93	1	2218	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	1368					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 189559 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1422	-0-	1422	4495	66	1	1356	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1732	-0-	-1268	3227	84	1	1648	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1518	-0-	-1482	1745	71	1	1447	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1633	-0-	-1467	278	68	1	1565	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1366	-0-	-370	-0-	57	1	1309	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 190362 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2376	-0-	2376	7693	49 53	1 9	2274	2	Y	48	35	1			26
05	9884	X	2191	-0-	-7693	-0-	52 63	1 9	2076	2	Y	57	59	1			24
06	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	61 58	1 9	2286	2	Y	53	50	1			27
07	2821	X	2324	-0-	-497	-0-	58 94	1 9	2172	2	Y	85	64	1			48
08	2852	X	2110	-0-	-742	-0-	56 111	1 9	1943	2	Y	101	103	1			46
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					46

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
CHILDRESS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 191084 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10677 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		753	-0-	753	2174	16	1	737	2	Y	-0-					-0-
05	2794	N	620	-0-	-2174	-0-	15	1	605	2	Y	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	11	1	422	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	775	N	614	-0-	-161	-0-	16	1	598	2	Y	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	21	1	732	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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
04	DLQ G-10		2410	-0-	2410	7409	95	1	2253	2	Y	56	43	1			28
							62	9									
05	3000	N	2602	-0-	-398	7011	99	1	2442	2	Y	55	65	1			18
							61	9									
06	3000	N	2375	-0-	-625	6386	88	1	2110	2	Y	161	146	1			33
							177	9									
07	3100	N	2450	-0-	-650	5736	96	1	2227	2	Y	115	119	1			29
							127	9									
08	8435	X	2699	-0-	-5736	-0-	102	1	2428	2	Y	154	123	1			60
							169	9									
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					60

GLADEWATER GU 16 WELL #: 15 RRCID -> 193399 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10719 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2516	-0-	2516	6355	102	1	2414	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	2348	-0-	-652	5703	91	1	2257	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2358	-0-	-642	5061	95	1	2263	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2274	-0-	-826	4235	94	1	2180	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2244	-0-	-856	3379	90	1	2154	2	Y	-0-					-0-
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	1009					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
04	DLQ G-10		1827	-0-	1827	5655	39	1	1788	2	Y	-0-	29	1			-0-
05	2800	N	1849	-0-	-951	4704	45	1	1804	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1863	-0-	-1137	3567	48	1	1815	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1786	-0-	-1314	2253	47	1	1739	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1795	-0-	-1305	948	50	1	1745	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-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
04	DLQ G-10		1511	-0-	1511	4437	32	1	1479	2	Y	-0-					-0-
05	2800	N	1660	-0-	-1140	3297	40	1	1620	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1300	-0-	-1700	1597	34	1	1266	2	Y	-0-					-0-
07	2694	N	1097	-0-	-1597	-0-	29	1	1068	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	716	-0-	-772	-0-	20	1	696	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194745 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1081	-0-	1081	3395	22	1	1033	2	Y	24	25	1			13
							26	9									
05	2800	N	1113	-0-	-1687	1708	27	1	1086	2	Y	-0-	13	1			-0-
06	2893	N	1185	-0-	-1708	-0-	31	1	1154	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	28	1	1050	2	Y	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	34	1	1189	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-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
04	DLQ G-10		2333	-0-	2333	6086	93	1	2209	2	Y	28	22	1			14
							31	9									
05	8008	X	1922	-0-	-6086	-0-	74	1	1817	2	Y	28	33	1			9
							31	9									
06	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	77	1	1843	2	Y	-0-	9	1			-0-
07	2418	X	2089	-0-	-329	-0-	86	1	2003	2	Y	-0-					-0-
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	84	1	2005	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-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
04	DLQ G-10		2660	-0-	2660	7707	107	1	2539	2	Y	13	10	1			7
							14	9									
05	2800	N	1722	-0-	-1078	6629	67	1	1645	2	Y	9	13	1			3
							10	9									
06	3000	N	1099	-0-	-1901	4728	44	1	1055	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	3100	N	3208	-0-	108	4836	132	1	3076	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2864	-0-	-236	4600	115	1	2749	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	3490					Y	NO RPT					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197068 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1623	-0-	1623	4681	34	1	1589	2	Y	-0-					-0-
05	2800	N	1185	-0-	-1615	3066	29	1	1156	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1330	-0-	-1670	1396	34	1	1296	2	Y	-0-					-0-
07	2819	N	1423	-0-	-1396	-0-	37	1	1386	2	Y	-0-					-0-
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	39	1	1374	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-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
04	DLQ G-10		1841	-0-	1841	5271	71	1	1696	2	Y	67	51	1			34
							74	9									
05	2800	N	1920	-0-	-880	4391	72	1	1774	2	Y	67	79	1			22
							74	9									
06	3000	N	1994	-0-	-1006	3385	80	1	1914	2	Y	-0-	22	1			-0-
07	3100	N	1908	-0-	-1192	2193	79	1	1829	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1997	-0-	-1103	1090	80	1	1917	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 197075 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		28	-0-	28	108	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	112	N	4	-0-	-108	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SHOULTZ, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 197981 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2234	-0-	2234	6696	47	1	2180	2	Y	6	11	1			3
							7	9									
05	2800	N	2335	-0-	-465	6231	57	1	2278	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	3000	N	2130	-0-	-870	5361	55	1	2075	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2193	-0-	-907	4454	57	1	2136	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2120	-0-	-980	3474	59	1	2061	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	1344					Y	NO RPT					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198569 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1667	-0-	1667	4848	35	1	1632	2	Y	-0-					-0-
05	2800	N	1772	-0-	-1028	3820	43	1	1729	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1974	-0-	-1026	2794	51	1	1923	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2095	-0-	-1005	1789	55	1	2040	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2030	-0-	-1070	719	57	1	1973	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-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
04	DLQ G-10		1254	-0-	1254	3614	48	1	1144	2	Y	56	43	1			28
							62	9									
05	2800	N	1308	-0-	-1492	2122	48	1	1197	2	Y	57	67	1			18
							63	9									
06	3000	N	955	-0-	-2045	77	38	1	917	2	Y	-0-	18	1			-0-
07	1499	N	1422	-0-	-77	-0-	59	1	1363	2	Y	-0-					-0-
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	49	1	1179	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		65	-0-	65	192	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	256	N	64	-0-	-192	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2248	-0-	2248	6576	88	1	2103	2	Y	52	40	1			26
							57	9									
05	2800	N	2291	-0-	-509	6067	87	1	2147	2	Y	52	61	1			17
							57	9									
06	3000	N	2107	-0-	-893	5174	85	1	2022	2	Y	-0-	17	1			-0-
07	3100	N	2078	-0-	-1022	4152	86	1	1992	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2056	-0-	-1044	3108	83	1	1973	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	1008					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
04	DLQ G-10		1514	-0-	1514	6797	32	1	1482	2	Y	-0-					-0-
05	8149	X	1352	-0-	-6797	-0-	33	1	1319	2	Y	-0-					-0-
06	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	35	1	1312	2	Y	-0-					-0-
07	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	40	1	1502	2	Y	-0-					-0-
08	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	44	1	1541	2	Y	-0-					-0-
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1771	-0-	1771	5367	37	1	1713	2	Y	19	34	1			10
							21	9									
05	2800	N	1844	-0-	-956	4411	45	1	1799	2	Y	-0-	10	1			-0-
06	3000	N	1719	-0-	-1281	3130	44	1	1675	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1756	-0-	-1344	1786	46	1	1710	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1850	-0-	-1250	536	52	1	1798	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-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
04	DLQ G-10		2685	-0-	2685	7968	108	1	2577	2	Y	-0-					-0-
05	10835	X	2867	-0-	-7968	-0-	112	1	2755	2	Y	-0-					-0-
06	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	115	1	2738	2	Y	-0-					-0-
07	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	125	1	2910	2	Y	-0-					-0-
08	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	117	1	2782	2	Y	-0-					-0-
09	2820	N	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1133	-0-	1133	3164	24	1	1085	2	Y	22	31	1			12
							24	9									
05	2800	N	1217	-0-	-1583	1581	30	1	1187	2	Y	-0-	12	1			-0-
06	2705	N	1124	-0-	-1581	-0-	29	1	1095	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	27	1	1016	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	32	1	1100	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-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
04	DLQ G-10		235	-0-	235	1779	11	1	224	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	1906	N	127	-0-	-1779	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	74	-0-	-174	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 202252 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1489	-0-	1489	4528	31	1	1448	2	Y	9	13	1			5
							10	9									
05	2800	N	1622	-0-	-1178	3350	40	1	1582	2	Y	-0-	5	1			-0-
06	3000	N	1586	-0-	-1414	1936	41	1	1545	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1566	-0-	-1534	402	41	1	1525	2	Y	-0-					-0-
08	2100	N	1698	-0-	-402	-0-	47	1	1651	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1758	-0-	1758	5222	81	1	1677	2	Y	-0-					-0-
05	2800	N	1854	-0-	-946	4276	90	1	1764	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1721	-0-	-1279	2997	81	1	1640	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1854	-0-	-1246	1751	77	1	1777	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1434	-0-	-1666	85	60	1	1374	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2001	-0-	2001	5495	91 36	1 9	1874	2	Y	33	29	1			20
05	2800	N	1830	-0-	-970	4525	87 36	1 9	1707	2	Y	33	34	1			19
06	3000	N	2114	-0-	-886	3639	98 25	1 9	1991	2	Y	23	24	1			18
07	3100	N	2068	-0-	-1032	2607	85 29	1 9	1954	2	Y	26	30	1			14
08	3100	N	2354	-0-	-746	1861	97 31	1 9	2226	2	Y	28	31	1			11
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					11

ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1433	-0-	1433	4056	30	1	1403	2	Y	-0-					-0-
05	2800	N	1483	-0-	-1317	2739	36	1	1447	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1154	-0-	-1846	893	30	1	1124	2	Y	-0-					-0-
07	1911	N	1018	-0-	-893	-0-	27	1	991	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	791	-0-	-480	-0-	22	1	769	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-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
04	DLQ G-10		1652	-0-	1652	4432	35	1	1617	2	Y	-0-					-0-
05	2800	N	1815	-0-	-985	3447	44	1	1771	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1709	-0-	-1291	2156	44	1	1665	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1753	-0-	-1347	809	46	1	1707	2	Y	-0-					-0-
08	2533	N	1724	-0-	-809	-0-	48	1	1676	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-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
04	DLQ G-10		1340	-0-	1340	3663	28	1	1312	2	Y	-0-					-0-
05	2800	N	1470	-0-	-1330	2333	36	1	1434	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1451	-0-	-1549	784	38	1	1413	2	Y	-0-					-0-
07	2448	N	1664	-0-	-784	-0-	44	1	1620	2	Y	-0-					-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	43	1	1510	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 5 RRCID -> 204345 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1933	-0-	1933	6234	89 15	1 9	1829	2	Y	14	26	1			5
05	2800	N	2168	-0-	-632	5602	105	1	2063	2	Y	-0-	5	1			-0-
06	3000	N	2113	-0-	-887	4715	99	1	2014	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1958	-0-	-1142	3573	82	1	1876	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1969	-0-	-1131	2442	82	1	1887	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	342					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
04	DLQ G-10		2348	-0-	2348	4577	107 26	1 9	2215	2	Y	24	27	1			9
05	2800	N	1429	-0-	-1371	3206	69	1	1360	2	Y	-0-	9	1			-0-
06	3000	N	1328	-0-	-1672	1534	62	1	1266	2	Y	-0-					-0-
07	2964	N	1430	-0-	-1534	-0-	60	1	1370	2	Y	-0-					-0-
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	61	1	1398	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		288	-0-	288	1187	13	1	275	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	1334	N	147	-0-	-1187	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	137	-0-	-173	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2054	-0-	2054	4811	95	1	1959	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	6654	X	1843	-0-	-4811	-0-	89	1	1754	2	Y	-0-					-0-
06	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	92	1	1868	2	Y	-0-					-0-
07	2139	X	1827	-0-	-312	-0-	76	1	1751	2	Y	-0-					-0-
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	80	1	1840	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 205680 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2083	-0-	2083	6490	94 48	1 9	1941	2	Y	44	44	1			24
05	2800	N	2154	-0-	-646	5844	102 51	1 9	2001	2	Y	46	47	1			23
06	3000	N	2024	-0-	-976	4868	94 23	1 9	1907	2	Y	21	27	1			17
07	3100	N	2089	-0-	-1011	3857	86 29	1 9	1974	2	Y	26	29	1			14
08	3100	N	2167	-0-	-933	2924	89 30	1 9	2048	2	Y	27	30	1			11
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	914					Y	NO RPT					11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1937	-0-	1937	6009	89	1	1836	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
05	2800	N	2194	-0-	-606	5403	106	1	2088	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	3000	N	1987	-0-	-1013	4390	93	1	1894	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2861	-0-	-239	4151	119	1	2742	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2216	-0-	-884	3267	92	1	2124	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	1617					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1605	-0-	1605	4701	34	1	1569	2	Y	2	15	1			1
							2	9									
05	2800	N	1575	-0-	-1225	3476	38	1	1537	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3000	N	1358	-0-	-1642	1834	35	1	1323	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1337	-0-	-1763	71	35	1	1302	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1333	-0-	-248	-0-	37	1	1296	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		820	-0-	820	3659	38	1	779	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
05	2800	N	856	-0-	-1944	1715	41	1	815	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3000	N	2006	-0-	-994	721	94	1	1912	2	Y	-0-					-0-
07	2578	N	1857	-0-	-721	-0-	77	1	1780	2	Y	-0-					-0-
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	66	1	1526	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2181	-0-	2181	6277	100	1	2063	2	Y	16	15	1			6
							18	9									
05	2800	N	1553	-0-	-1247	5030	75	1	1478	2	Y	-0-	6	1			-0-
06	3000	N	1931	-0-	-1069	3961	91	1	1840	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2214	-0-	-886	3075	92	1	2122	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2069	-0-	-1031	2044	86	1	1983	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	124					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1597	-0-	1597	4402	34	1	1563	2	Y	-0-					-0-
05	2800	N	1848	-0-	-952	3450	45	1	1803	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1581	-0-	-1419	2031	41	1	1540	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1799	-0-	-1301	730	47	1	1752	2	Y	-0-					-0-
08	2620	N	1890	-0-	-730	-0-	53	1	1837	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 206652 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2460	-0-	2460	7966	99	1	2361	2	Y	-0-					-0-
05	2800	N	2519	-0-	-281	7685	98	1	2421	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2439	-0-	-561	7124	98	1	2341	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2415	-0-	-685	6439	100	1	2315	2	Y	-0-					-0-
08	8817	X	2378	-0-	-6439	-0-	96	1	2282	2	Y	-0-					-0-
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1280	-0-	1280	3623	26	1	1184	2	Y	64	29	1			35
							70	9									
05	2800	N	1351	-0-	-1449	2174	31	1	1230	2	Y	82	82	1			35
							90	9									
06	3000	N	1338	-0-	-1662	512	32	1	1221	2	Y	77	73	1			39
							85	9									
07	1988	N	1476	-0-	-512	-0-	35	1	1303	2	Y	125	94	1			70
							138	9									
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	40	1	1383	2	Y	145	149	1			66
							160	9									
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					66

PHILLIPS "E" GU WELL #: 11 RRCID -> 207210 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1753	-0-	1753	5440	81	1	1672	2	Y	-0-					-0-
05	2800	N	1704	-0-	-1096	4344	83	1	1621	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1485	-0-	-1515	2829	70	1	1415	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1551	-0-	-1549	1280	65	1	1486	2	Y	-0-					-0-
08	2820	N	1540	-0-	-1280	-0-	64	1	1476	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 6 RRCID -> 207348 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1673	-0-	1673	4572	77	1	1594	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2800	N	1578	-0-	-1222	3350	76	1	1500	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	3000	N	1547	-0-	-1453	1897	73	1	1474	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1786	-0-	-1314	583	74	1	1712	2	Y	-0-					-0-
08	2271	N	1688	-0-	-583	-0-	70	1	1618	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2250	-0-	2250	6729	104	1	2146	2	Y	-0-					-0-
05	8964	X	2235	-0-	-6729	-0-	108	1	2127	2	Y	-0-					-0-
06	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	100	1	2027	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2224	-0-	-256	-0-	93	1	2131	2	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2046	-0-	-186	-0-	85	1	1961	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		25	-0-	25	93	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	116	N	23	-0-	-93	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2197	-0-	2197	7603	102	1	2095	2	Y	-0-					-0-
05	9343	X	1740	-0-	-7603	-0-	84	1	1656	2	Y	-0-					-0-
06	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	106	1	2145	2	Y	-0-					-0-
07	2139	X	384	-0-	-1755	-0-	16	1	368	2	Y	-0-					-0-
08	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	117	1	2691	2	Y	-0-					-0-
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
04	DLQ G-10		1432	-0-	1432	3599	66 4	1 9	1362	2	Y	4	6	1			2
05	2800	N	1550	-0-	-1250	2349	75	1	1475	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	3000	N	1448	-0-	-1552	797	68	1	1380	2	Y	-0-					-0-
07	2207	N	1410	-0-	-797	-0-	59	1	1351	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1398	-0-	-152	-0-	58	1	1340	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-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
04	DLQ G-10		2522	-0-	2522	7605	53 2	1 9	2467	2	Y	2	3	1			1
05	10240	X	2635	-0-	-7605	-0-	64	1	2571	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	65	1	2460	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2581	-0-	-116	-0-	68	1	2513	2	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2492	-0-	-143	-0-	69	1	2423	2	Y	-0-					-0-
09	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-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
04	DLQ G-10		505	-0-	505	505	4 418	1 9	83	2	Y	380	271	1			146
05	2304	N	1799	-0-	-505	-0-	55 669	1 9	1075	2	Y	608	637	1			117
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	54 658	1 9	1095	2	Y	598	563	1			152
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	47 795	1 9	1073	2	Y	723	713	1			162
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	46 545	1 9	1053	2	Y	495	500	1			157
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					157

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
04	DLQ G-10		1733	-0-	1733	5342	80	1	1653	2	Y	-0-	7	1			-0-
05	2800	N	1674	-0-	-1126	4216	81	1	1593	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1606	-0-	-1394	2822	75	1	1531	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1969	-0-	-1131	1691	82	1	1887	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2177	-0-	-923	768	90	1	2087	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	138					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
04	DLQ G-10		2189	-0-	2189	6859	101	1	2088	2	Y	-0-					-0-
05	9092	X	2233	-0-	-6859	-0-	108	1	2125	2	Y	-0-					-0-
06	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	94	1	1900	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2069	-0-	-411	-0-	86	1	1983	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	79	1	1813	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
PETTY, ROBERT H. WELL #: 3 RRCID -> 212223 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1016	-0-	1016	2907	21	1	972	2	Y	21	17	1			12
							23	9									
05	2800	N	1056	-0-	-1744	1163	25	1	1005	2	Y	24	26	1			10
							26	9									
06	2237	N	1074	-0-	-1163	-0-	27	1	1021	2	Y	24	22	1			12
							26	9									
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	27	1	996	2	Y	37	28	1			21
							41	9									
08	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	27	1	931	2	Y	44	45	1			20
							48	9									
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					20

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213462 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1827	-0-	1827	5293	39	1	1788	2	Y	-0-	11	1			-0-
05	2800	N	1951	-0-	-849	4444	48	1	1903	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1912	-0-	-1088	3356	49	1	1863	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1993	-0-	-1107	2249	52	1	1941	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2118	-0-	-982	1267	59	1	2059	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-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
04	DLQ G-10		925	-0-	925	2869	20	1	905	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	2800	N	1030	-0-	-1770	1099	25	1	1005	2	Y	-0-					-0-
06	2080	N	981	-0-	-1099	-0-	25	1	956	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	28	1	1057	2	Y	-0-					-0-
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	36	1	1242	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-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
04	DLQ G-10		1950	-0-	1950	5109	41	1	1909	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2800	N	1870	-0-	-930	4179	46	1	1824	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1550	-0-	-1450	2729	40	1	1510	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1996	-0-	-1104	1625	52	1	1944	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2089	-0-	-1011	614	58	1	2031	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-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
04	DLQ G-10		1736	-0-	1736	4833	37	1	1699	2	Y	-0-					-0-
05	2800	N	1783	-0-	-1017	3816	43	1	1740	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1911	-0-	-1089	2727	49	1	1862	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1833	-0-	-1267	1460	48	1	1785	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1812	-0-	-1288	172	50	1	1762	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-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
04	DLQ G-10		460	-0-	460	2237	10	1	450	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	2772	N	535	-0-	-2237	-0-	13	1	522	2	Y	-0-					-0-
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	46	1	1728	2	Y	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	23	1	855	2	Y	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	18	1	623	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

LESTER, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 216863 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1767	-0-	1767	5328	37	1	1730	2	Y	-0-	12	1			-0-
05	2800	N	1647	-0-	-1153	4175	40	1	1607	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1849	-0-	-1151	3024	48	1	1801	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2027	-0-	-1073	1951	53	1	1974	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1892	-0-	-1208	743	53	1	1839	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-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
04	DLQ G-10		969	-0-	969	3548	20	1	937	2	Y	11	44	1			6
							12	9									
05	2800	N	464	-0-	-2336	1212	11	1	453	2	Y	-0-	6	1			-0-
06	1580	N	368	-0-	-1212	-0-	10	1	358	2	Y	-0-					-0-
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	61	1	2254	2	Y	-0-					-0-
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	53	1	1837	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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
04	DLQ G-10		1900	-0-	1900	5749	40	1	1841	2	Y	17	15	1			9
							19	9									
05	2800	N	1938	-0-	-862	4887	47	1	1891	2	Y	-0-	9	1			-0-
06	3000	N	1870	-0-	-1130	3757	48	1	1822	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1903	-0-	-1197	2560	50	1	1853	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1925	-0-	-1175	1385	54	1	1871	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-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
04	DLQ G-10		2360	-0-	2360	7154	95	1	2265	2	Y	-0-					-0-
05	2800	N	2445	-0-	-355	6799	95	1	2350	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2441	-0-	-559	6240	98	1	2343	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2380	-0-	-720	5520	98	1	2282	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2365	-0-	-735	4785	95	1	2270	2	Y	-0-					-0-
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	2565					Y	NO RPT					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1927	-0-	1927	5824	41	1	1886	2	Y	-0-					-0-
05	2800	N	1947	-0-	-853	4971	47	1	1900	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1891	-0-	-1109	3862	49	1	1842	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1752	-0-	-1348	2514	46	1	1706	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1426	-0-	-1674	840	40	1	1386	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1717	-0-	1717	4850	79	1	1635	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
05	2800	N	1612	-0-	-1188	3662	78	1	1534	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3000	N	1499	-0-	-1501	2161	70	1	1429	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1420	-0-	-1680	481	59	1	1361	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1055	-0-	-557	-0-	44	1	1011	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1058	-0-	1058	3239	49	1	1009	2	Y	-0-					-0-
05	2800	N	1221	-0-	-1579	1660	59	1	1162	2	Y	-0-					-0-
06	2708	N	1048	-0-	-1660	-0-	49	1	999	2	Y	-0-					-0-
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	55	1	1258	2	Y	-0-					-0-
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	57	1	1313	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2095	-0-	2095	6546	97	1	1998	2	Y	-0-					-0-
05	8809	X	2263	-0-	-6546	-0-	110	1	2153	2	Y	-0-					-0-
06	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	92	1	1862	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	2110	-0-	-463	-0-	88	1	2022	2	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2088	-0-	-144	-0-	87	1	2001	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1983	-0-	1983	6239	42	1	1941	2	Y	-0-	7	1			-0-
05	2800	N	2099	-0-	-701	5538	51	1	2048	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2067	-0-	-933	4605	53	1	2014	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2103	-0-	-997	3608	55	1	2048	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2176	-0-	-924	2684	61	1	2115	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	614					Y	NO RPT					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221426 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1635	-0-	1635	4491	35	1	1600	2	Y	-0-					-0-
05	2800	N	1660	-0-	-1140	3351	40	1	1620	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1306	-0-	-1694	1657	34	1	1272	2	Y	-0-					-0-
07	2759	N	1102	-0-	-1657	-0-	29	1	1073	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	792	-0-	-882	-0-	22	1	770	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-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
04	DLQ G-10		2471	-0-	2471	7308	97	1	2302	2	Y	65	50	1			33
							72	9									
05	2800	N	2525	-0-	-275	7033	95	1	2358	2	Y	65	77	1			21
							72	9									
06	3000	N	2683	-0-	-317	6716	99	1	2372	2	Y	193	175	1			39
							212	9									
07	3100	N	2598	-0-	-502	6214	101	1	2351	2	Y	133	139	1			33
							146	9									
08	3100	N	2740	-0-	-360	5854	102	1	2440	2	Y	180	143	1			70
							198	9									
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	4204					Y	NO RPT					70

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

GLADEWATER GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 222074 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2092	-0-	2092	6807	96	1	1985	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
05	8807	X	2000	-0-	-6807	-0-	97	1	1903	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	140	1	2842	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	1924	-0-	-1269	-0-	80	1	1844	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2507	-0-	-345	-0-	104	1	2403	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 6 RRCID -> 222948 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1732	-0-	1732	4921	68	1	1609	2	Y	50	39	1			25
							55	9									
05	2800	N	1884	-0-	-916	4005	71	1	1757	2	Y	51	60	1			16
							56	9									
06	3000	N	1817	-0-	-1183	2822	73	1	1744	2	Y	-0-	16	1			-0-
07	3100	N	1832	-0-	-1268	1554	76	1	1756	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1742	-0-	-1358	196	70	1	1672	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1782	-0-	1782	5529	38	1	1744	2	Y	-0-					-0-
05	2800	N	2003	-0-	-797	4732	49	1	1954	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2152	-0-	-848	3884	56	1	2096	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2231	-0-	-869	3015	58	1	2173	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2168	-0-	-932	2083	60	1	2108	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2010	-0-	2010	5427	43	1	1963	2	Y	4	35	1			2
							4	9									
05	2800	N	1846	-0-	-954	4473	45	1	1801	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	3000	N	1695	-0-	-1305	3168	44	1	1651	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2093	-0-	-1007	2161	55	1	2038	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1977	-0-	-1123	1038	55	1	1922	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1533	-0-	1533	4105	32	1	1492	2	Y	8	31	1			4
							9	9									
05	2800	N	1612	-0-	-1188	2917	39	1	1573	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	3000	N	1536	-0-	-1464	1453	40	1	1496	2	Y	-0-					-0-
07	3006	N	1553	-0-	-1453	-0-	41	1	1512	2	Y	-0-					-0-
08	1612	X	1502	-0-	-110	-0-	42	1	1460	2	Y	-0-					-0-
09	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER GU 17 WELL #: 15 RRCID -> 224652 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10752 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4285	-0-	4285	12683	172	1	4099	2	Y	13	10	1			7
							14	9									
05	17006	X	4323	-0-	-12683	-0-	168	1	4141	2	Y	13	16	1			4
							14	9									
06	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	151	1	3611	2	Y	40	36	1			8
							44	9									
07	4216	X	3549	-0-	-667	-0-	145	1	3373	2	Y	28	29	1			7
							31	9									
08	4433	X	3648	-0-	-785	-0-	145	1	3463	2	Y	36	29	1			14
							40	9									
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					14

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 225224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2191	-0-	2191	6031	46	1	2138	2	Y	6	19	1			3
							7	9									
05	2800	N	2207	-0-	-593	5438	54	1	2153	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	3000	N	2168	-0-	-832	4606	56	1	2112	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2107	-0-	-993	3613	55	1	2052	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1917	-0-	-1183	2430	53	1	1864	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	270					Y	NO RPT					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225883 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1	-0-	1	46	1	2			Y	-0-					-0-
05	46	N	-0-	-0-	-46	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3668	-0-	3668	10113	78	1	3590	2	Y	-0-					-0-
05	13500	X	3387	-0-	-10113	-0-	83	1	3304	2	Y	-0-					-0-
06	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	85	1	3209	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3157	-0-	-625	-0-	83	1	3074	2	Y	-0-					-0-
08	3782	X	2579	-0-	-1203	-0-	72	1	2507	2	Y	-0-					-0-
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-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
04	DLQ G-10		675	-0-	675	1910	31	1	644	2	Y	-0-					-0-
05	2614	N	704	-0-	-1910	-0-	34	1	670	2	Y	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	34	1	683	2	Y	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	31	1	722	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	125	-0-	-495	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1124	-0-	1124	3464	24	1	1100	2	Y	-0-	21	1			-0-
05	2800	N	1153	-0-	-1647	1817	28	1	1125	2	Y	-0-					-0-
06	2890	N	1073	-0-	-1817	-0-	28	1	1045	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	988	-0-	-221	-0-	26	1	962	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	30	1	1033	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2250	-0-	2250	6717	48	1	2202	2	Y	-0-	16	1			-0-
05	2800	N	2202	-0-	-598	6119	54	1	2148	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2251	-0-	-749	5370	58	1	2193	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2282	-0-	-818	4552	60	1	2222	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2260	-0-	-840	3712	63	1	2197	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	1462					Y	NO RPT					-0-

BRAWLEY WELL #: 9 RRCID -> 228345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 10990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2828	-0-	2828	7879	60	1	2768	2	Y	-0-					-0-
05	10870	X	2991	-0-	-7879	-0-	73	1	2918	2	Y	-0-					-0-
06	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	61	1	2300	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2282	-0-	-632	-0-	60	1	2222	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2340	-0-	-636	-0-	65	1	2275	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 228347 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 11054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3034	-0-	3034	9334	137	1	2834	2	Y	57	57	1			33
							63	9									
05	12643	X	3309	-0-	-9334	-0-	157	1	3078	2	Y	67	65	1			35
							74	9									
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	145	1	2946	2	Y	33	41	1			27
							36	9									
07	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	119	1	2749	2	Y	36	43	1			20
							40	9									
08	3162	X	2771	-0-	-391	-0-	114	1	2620	2	Y	34	40	1			14
							37	9									
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					14

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229257 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1538	-0-	1538	4701	33	1	1505	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	2800	N	1588	-0-	-1212	3489	39	1	1549	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1543	-0-	-1457	2032	40	1	1503	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1541	-0-	-1559	473	40	1	1501	2	Y	-0-					-0-
08	1979	N	1506	-0-	-473	-0-	42	1	1464	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230843 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1881	-0-	1881	5095	40	1	1839	2	Y	2	10	1			1
							2	9									
05	2800	N	2034	-0-	-766	4329	50	1	1984	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3000	N	1913	-0-	-1087	3242	49	1	1864	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1921	-0-	-1179	2063	50	1	1871	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2117	-0-	-983	1080	59	1	2058	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1946	-0-	1946	6280	90	1	1856	2	Y	-0-					-0-
05	2800	N	2661	-0-	-139	6141	129	1	2532	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2194	-0-	-806	5335	103	1	2091	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2120	-0-	-980	4355	88	1	2032	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2209	-0-	-891	3464	92	1	2117	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	2174					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
04	DLQ G-10		2689	-0-	2689	7116	57 14	1 9	2618	2	Y	13	20	1			7
05	9620	X	2504	-0-	-7116	-0-	61	1	2443	2	Y	-0-	7	1			-0-
06	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	60	1	2257	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2061	-0-	-729	-0-	54	1	2007	2	Y	-0-					-0-
08	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	71	1	2474	2	Y	-0-					-0-
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-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
04	DLQ G-10		2148	-0-	2148	6761	46	1	2102	2	Y	-0-					-0-
05	8828	X	2067	-0-	-6761	-0-	50	1	2017	2	Y	-0-					-0-
06	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	46	1	1734	2	Y	-0-					-0-
07	2418	X	1778	-0-	-640	-0-	47	1	1731	2	Y	-0-					-0-
08	2294	X	2058	-0-	-236	-0-	57	1	2001	2	Y	-0-					-0-
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAWLEY WELL #: 11 RRCID -> 231944 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1865	-0-	1865	5485	40	1	1825	2	Y	-0-	16	1			-0-
05	2800	N	1984	-0-	-816	4669	48	1	1936	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1469	-0-	-1531	3138	38	1	1431	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1645	-0-	-1455	1683	43	1	1602	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1667	-0-	-1433	250	46	1	1621	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-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
04	DLQ G-10		1848	-0-	1848	5317	39	1	1809	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	2800	N	1931	-0-	-869	4448	47	1	1884	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1832	-0-	-1168	3280	47	1	1785	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1907	-0-	-1193	2087	50	1	1857	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1840	-0-	-1260	827	51	1	1789	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-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
04	DLQ G-10		1295	-0-	1295	3806	27	1	1268	2	Y	-0-	7	1			-0-
05	2800	N	1291	-0-	-1509	2297	31	1	1260	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1356	-0-	-1644	653	35	1	1321	2	Y	-0-					-0-
07	2006	N	1353	-0-	-653	-0-	35	1	1318	2	Y	-0-					-0-
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	45	1	1558	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-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
04	DLQ G-10		2564	-0-	2564	7557	54	1	2510	2	Y	-0-					-0-
05	2800	N	2438	-0-	-362	7195	59	1	2379	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1882	-0-	-1118	6077	49	1	1833	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2885	-0-	-215	5862	75	1	2810	2	Y	-0-					-0-
08	8510	X	2648	-0-	-5862	-0-	74	1	2574	2	Y	-0-					-0-
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

EDWARDS, J K "A" WELL #: 2 RRCID -> 232807 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2655	-0-	2655	7892	56	1	2599	2	Y	-0-					-0-
05	2800	N	2810	-0-	10	7902	69	1	2741	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2413	-0-	-587	7315	62	1	2351	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2638	-0-	-462	6853	69	1	2569	2	Y	-0-					-0-
08	9382	X	2529	-0-	-6853	-0-	70	1	2459	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-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
04	DLQ G-10		1173	-0-	1173	4043	24 34	1 9	1115	2	Y	31	48	1			17
05	2800	N	1348	-0-	-1452	2591	33	1	1315	2	Y	-0-	17	1			-0-
06	3000	N	1288	-0-	-1712	879	33	1	1255	2	Y	-0-					-0-
07	2237	N	1358	-0-	-879	-0-	36	1	1322	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	37	1	1290	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-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
04	DLQ G-10		2030	-0-	2030	6115	43 11	1 9	1976	2	Y	10	18	1			6
05	2800	N	2112	-0-	-688	5427	52	1	2060	2	Y	-0-	6	1			-0-
06	3000	N	2007	-0-	-993	4434	52	1	1955	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2013	-0-	-1087	3347	53	1	1960	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1991	-0-	-1109	2238	55	1	1936	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	228					Y	NO RPT					-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232888 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1510	-0-	1510	4571	32	1	1478	2	Y	-0-					-0-
05	2800	N	1609	-0-	-1191	3380	39	1	1570	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1695	-0-	-1305	2075	44	1	1651	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1753	-0-	-1347	728	46	1	1707	2	Y	-0-					-0-
08	2464	N	1736	-0-	-728	-0-	48	1	1688	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-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
04	DLQ G-10		1700	-0-	1700	4829	36 4	1 9	1660	2	Y	4	16	1			2
05	2800	N	1597	-0-	-1203	3626	39	1	1558	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	3000	N	1531	-0-	-1469	2157	40	1	1491	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1193	-0-	-1907	250	31	1	1162	2	Y	-0-					-0-
08	1688	N	1438	-0-	-250	-0-	40	1	1398	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-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
04	DLQ G-10		2310	-0-	2310	7045	49 3	1 9	2258	2	Y	3	9	1			2
05	8824	X	1779	-0-	-7045	-0-	43	1	1736	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	71	1	2672	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2679	-0-	-18	-0-	70	1	2609	2	Y	-0-					-0-
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	71	1	2486	2	Y	-0-					-0-
09	2730	N	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

PHILLIPS "E" GU WELL #: 13 RRCID -> 233058 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1131	-0-	1131	3962	52	1	1078	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	2800	N	1525	-0-	-1275	2687	74	1	1451	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2346	-0-	-654	2033	110	1	2236	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1411	-0-	-1689	344	59	1	1352	2	Y	-0-					-0-
08	1693	N	1349	-0-	-344	-0-	56	1	1293	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					-0-

LESTER, J.W. GU WELL #: 4 RRCID -> 233712 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1563	-0-	1563	4719	33	1	1526	2	Y	4	34	1			2
							4	9									
05	2800	N	1355	-0-	-1445	3274	33	1	1322	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	3000	N	1708	-0-	-1292	1982	44	1	1664	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1814	-0-	-1286	696	47	1	1767	2	Y	-0-					-0-
08	2343	N	1647	-0-	-696	-0-	46	1	1601	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-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
04	DLQ G-10		1594	-0-	1594	4821	74	1	1518	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	2800	N	1620	-0-	-1180	3641	78	1	1542	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3000	N	1553	-0-	-1447	2194	73	1	1480	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1548	-0-	-1552	642	64	1	1484	2	Y	-0-					-0-
08	2174	N	1532	-0-	-642	-0-	64	1	1468	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-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
04	DLQ G-10		1026	-0-	1026	3587	22	1	1004	2	Y	-0-					-0-
05	2800	N	901	-0-	-1899	1688	22	1	879	2	Y	-0-					-0-
06	2470	N	782	-0-	-1688	-0-	20	1	762	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	784	-0-	-270	-0-	21	1	763	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	861	-0-	-38	-0-	24	1	837	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 12 RRCID -> 234535 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1989	-0-	1989	5817	92	1	1894	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
05	2800	N	1730	-0-	-1070	4747	84	1	1646	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3000	N	1852	-0-	-1148	3599	87	1	1765	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1824	-0-	-1276	2323	76	1	1748	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1831	-0-	-1269	1054	76	1	1755	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		841	-0-	841	2304	34	1	807	2	Y	-0-					-0-
05	2800	N	985	-0-	-1815	489	38	1	947	2	Y	-0-					-0-
06	1370	N	881	-0-	-489	-0-	35	1	846	2	Y	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	36	1	842	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	684	-0-	-184	-0-	28	1	656	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234752 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1422	-0-	1422	4114	30	1	1392	2	Y	-0-					-0-
05	2800	N	1448	-0-	-1352	2762	35	1	1413	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1421	-0-	-1579	1183	37	1	1384	2	Y	-0-					-0-
07	2560	N	1377	-0-	-1183	-0-	36	1	1341	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	40	1	1410	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-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
04	DLQ G-10		884	-0-	884	2734	19 1	1 9	864	2	Y	1	7	1			1
05	2800	N	889	-0-	-1911	823	22	1	867	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1675	N	852	-0-	-823	-0-	22	1	830	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	768	-0-	-162	-0-	20	1	748	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	759	-0-	-140	-0-	21	1	738	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-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
04	DLQ G-10		1508	-0-	1508	4567	32 8	1 9	1468	2	Y	7	12	1			4
05	2800	N	1589	-0-	-1211	3356	39	1	1550	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	3000	N	1585	-0-	-1415	1941	41	1	1544	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1631	-0-	-1469	472	43	1	1588	2	Y	-0-					-0-
08	1956	N	1484	-0-	-472	-0-	41	1	1443	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-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
04	DLQ G-10		1927	-0-	1927	4320	41	1	1886	2	Y	-0-					-0-
05	2800	N	1834	-0-	-966	3354	45	1	1789	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1578	-0-	-1422	1932	41	1	1537	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1557	-0-	-1543	389	41	1	1516	2	Y	-0-					-0-
08	1938	N	1549	-0-	-389	-0-	43	1	1506	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-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
04	DLQ G-10		1927	-0-	1927	5526	41 3	1 9	1883	2	Y	3	10	1			2
05	2800	N	1481	-0-	-1319	4207	36	1	1445	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	3000	N	1771	-0-	-1229	2978	46	1	1725	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1905	-0-	-1195	1783	50	1	1855	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1698	-0-	-1402	381	47	1	1651	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
08	34	N	26	-0-	-8	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
04	DLQ G-10		1305	-0-	1305	6071	28	1	1275	2	Y	2	19	1			1
							2	9									
05	9284	X	3213	-0-	-6071	-0-	78	1	3135	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	87	1	3261	2	Y	-0-					-0-
07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	86	1	3207	2	Y	-0-					-0-
08	3069	X	3048	-0-	-21	-0-	85	1	2963	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-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
04	DLQ G-10		2366	-0-	2366	6550	95	1	2271	2	Y	-0-					-0-
05	2800	N	2138	-0-	-662	5888	83	1	2055	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2402	-0-	-598	5290	97	1	2305	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2487	-0-	-613	4677	103	1	2384	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2418	-0-	-682	3995	97	1	2321	2	Y	-0-					-0-
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	1595					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
04	DLQ G-10		3069	-0-	3069	8990	122	1	2903	2	Y	40	31	1			20
							44	9									
05	12202	X	3212	-0-	-8990	-0-	123	1	3045	2	Y	40	47	1			13
							44	9									
06	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	118	1	2817	2	Y	-0-	13	1			-0-
07	3224	X	3001	-0-	-223	-0-	124	1	2877	2	Y	-0-					-0-
08	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	123	1	2924	2	Y	-0-					-0-
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERADO ENERGY, INC. 884563
HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1447	-0-	-173	-0-	1429	2	18	9	Y	16					30
05	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	1572	2	12	9	Y	11					41
06	1620	N	1514	-0-	-106	-0-	1505	2	9	9	Y	8					49
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1488	2	9	9	Y	8					57
08	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	1544	2	8	9	Y	7					64
09	1500	N	1439	-0-	-61	-0-	1438	2	1	9	Y	1	55	1	1	8	9

HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1311	-0-	-189	-0-	1296	2	15	9	Y	14					25
05	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	1317	2	9	9	Y	8					33
06	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	1383	2	8	9	Y	7					40
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1756	2	12	9	Y	11					51
08	1333	N	807	-0-	-526	-0-	803	2	4	9	Y	4					55
*09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1706	2	3	9	Y	3	47	1	1	8	10

HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1623	-0-	-27	-0-	1603	2	20	9	Y	18					35
05	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1629	2	12	9	Y	11					46
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1677	2	11	9	Y	10	1	8			55
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1725	2	12	9	Y	11	1	8			65
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1634	2	9	9	Y	8					73
09	1680	N	1500	-0-	-180	-0-	1499	2	1	9	Y	1	59	1	1	8	14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	115	-0-	115	252	23	1	48	2	N	40					220
							44	9									
05	14B2	EXT	95	-0-	95	347	31	1	53	2	N	10					230
							11	9									
06	14B2	EXT	51	-0-	51	398	13	1	27	2	N	10					240
							11	9									
07	14B2	EXT	77	-0-	77	475	28	1	49	2	N	-0-					240
08	475	N	-0-	-0-	-475	-0-					N	-0-					240
*09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	212	1	452	2	N	4					50
							4	9									

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
04	13375	X	4188	-0-	-9187	-0-	337	1	3776	2	N	68					180
							75	9									
05	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	367	1	4736	2	N	54	179	1			55
							59	9									
06	4980	X	4719	-0-	-261	-0-	346	1	4286	2	N	79					134
							87	9									
07	5146	X	4693	-0-	-453	-0-	353	1	4285	2	N	50					184
							55	9									
08	5177	X	4981	-0-	-196	-0-	355	1	4543	2	N	75	179	1			80
							83	9									
09	5010	X	4844	-0-	-166	-0-	347	1	4431	2	N	60					140
							66	9									

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
LANE, WILLIAM H. WELL #: 2 RRCID -> 068104 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42	N	18	-0-	-24	-0-	6	1	12	2	N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	7	1	12	2	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	2	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	11	1	17	2	N	-0-					-0-
*09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	9	1	18	2	N	-0-					-0-

BROWN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 069129 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6800 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	20	1	41	2	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	46	1	79	2	N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	29	1	60	2	N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	30	1	53	2	N	-0-					-0-
08	124	N	38	-0-	-86	-0-	14	1	24	2	N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	24	1	50	2	N	-0-					-0-

CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2122	N	1150	-0-	-972	-0-	375	1	774	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	383	1	656	2	N	-0-					27
06	930	N	792	-0-	-138	-0-	257	1	535	2	N	-0-					27
07	1178	N	720	-0-	-458	-0-	259	1	461	2	N	-0-					27
08	1054	N	635	-0-	-419	-0-	240	1	395	2	N	-0-					27
09	780	N	357	-0-	-423	-0-	114	1	243	2	N	-0-					27

GOOCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	26	1	54	2	N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	17	1	29	2	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	9	1	20	2	N	-0-					-0-
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	21	1	36	2	N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	35	1	57	2	N	-0-					-0-
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	12	1	27	2	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
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BROWN, L.D. WELL #: 1A RRCID -> 243208 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7022 - 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
04	1560	X	1385	-0-	-175	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	1406	-0-	-206	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	808	-0-	-752	-0-	808	2			N	-0-					-0-
07	1519	X	898	-0-	-621	-0-	898	2			N	-0-					-0-
08	1488	X	1413	-0-	-75	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
09	1380	X	1341	-0-	-39	-0-	1341	2			N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6480	X	6044	-0-	-436	-0-	6000	2	44	9	N	40	197	1			149
05	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5627	2	33	9	N	30					179
06	5190	X	4707	-0-	-483	-0-	4533	2	174	9	N	158	187	1			150
07	6231	X	4574	-0-	-1657	-0-	4550	2	24	9	N	22					172
08	6231	X	4704	-0-	-1527	-0-	4671	2	33	9	N	30					202
09	6030	X	4481	-0-	-1549	-0-	4456	2	25	9	N	23					225

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	1722	-0-	-198	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	1800	-0-	-184	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	1741	-0-	-179	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1915	-0-	-7	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
08	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
*09	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	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 #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	X	808	-0-	-32	-0-	808	2			N	-0-					-0-
05	930	X	817	-0-	-113	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	900	X	798	-0-	-102	-0-	798	2			N	-0-					-0-
07	930	X	820	-0-	-110	-0-	820	2			N	-0-					-0-
08	868	X	799	-0-	-69	-0-	799	2			N	-0-					-0-
09	810	X	736	-0-	-74	-0-	736	2			N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 3A RRCID -> 251597 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7214 - 7222

04	1590	X	1417	-0-	-173	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
05	1643	X	1426	-0-	-217	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	1342	-0-	-248	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	1056	-0-	-494	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
08	1519	X	1110	-0-	-409	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
*09	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-

GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082

04	480	X	305	-0-	-175	-0-	305	2			N	-0-					82
05	372	X	49	-0-	-323	-0-	49	2			N	-0-					82
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					82
07	310	X	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-					82
08	310	X	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					82
*09	331	X	331	-0-	-0-	-0-	329	2	2	9	N	2					84

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WEEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126785 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120

04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	73	1	152	2	N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	90	1	155	2	N	-0-					-0-
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	36	1	76	2	N	-0-					-0-
07	248	N	177	-0-	-71	-0-	64	1	113	2	N	-0-					-0-
08	248	N	112	-0-	-136	-0-	42	1	70	2	N	-0-					-0-
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	40	1	86	2	N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214

04	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	388	1	2362	2	N	116	171	1			62
							128	9									
05	3100	X	2408	-0-	-692	-0-	308	1	2039	2	N	55					117
							61	9									
06	3000	X	2039	-0-	-961	-0-	313	1	1671	2	N	50					167
							55	9									
07	3100	X	2332	-0-	-768	-0-	296	1	1919	2	N	106	161	1			112
							117	9									
08	3069	X	1058	-0-	-2011	-0-	202	1	820	2	N	33					145
							36	9									
09	2880	X	780	-0-	-2100	-0-	179	1	555	2	N	42					187
							46	9									

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	X	32	-0-	-148	-0-	3	1	18	2	N	10					62
							11	9									
05	93	X	25	-0-	-68	-0-	2	1	15	2	N	7					69
							8	9									
06	90	X	46	-0-	-44	-0-	6	1	29	2	N	10					79
							11	9									
07	93	X	53	-0-	-40	-0-	5	1	31	2	N	15					94
							17	9									
08	153	X	153	-0-	-0-	-0-	22	1	91	2	N	36					130
							40	9									
*09	140	X	140	-0-	-0-	-0-	28	1	86	2	N	24					154
							26	9									

GOOCH-GARRETT (RODESSA-LIME) 35735 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
KRANSON, NORMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126282 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6202 - 6208

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GOOD SPRINGS (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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HADDOX, CECIL F. WELL #: 1 RRCID -> 109956 COMPL. DATE 03/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8294 - 8349

04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	270	2	3	9	N	3					153
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	146	2	8	9	N	7					160
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	149	2	8	9	N	7					167
07	279	N	214	-0-	-65	-0-	211	2	3	9	N	3					170
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	239	2	6	9	N	5					175
*09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	217	2	2	9	N	2	153	1			24

GLASPIE, BILLIE BURK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111251 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8332 - 8343

04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	2	48	9	N	44					130
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	6	2	7	9	N	6					136
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	2	25	9	N	23					159
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	11	2	22	9	N	20					179
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	9	2	34	9	N	31	168	1			42
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	2	21	9	N	19					61

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BURNS, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 175966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	88	2	54	9	N	49					262
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	65	2	33	9	N	30					292
06	120	N	56	-0-	-64	-0-	54	2	2	9	N	2	172	1			122
07	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-					122
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					122
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	N	1					123

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRACY PRODUCTION 864086
BOMAR, JOHN L. P. ET AL WELL #: RRCID -> 111250 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8386 - 8395

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43

RECLASSIFIED TO OIL 09/22/2001

GOODSON-MCLARTY (RODESSA) 35832 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
BEARD, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119805 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9600 - 9628

04	2010	#	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					19
05	1488	#	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					19
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	#	-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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	467	1	4483	2	N	3					24
							3	9									
05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	529	1	4531	2	N	17					41
							19	9									
06	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	520	1	4252	2	N	14					55
							15	9									
07	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	332	1	4748	2	N	10					65
							11	9									
08	DLQ G-10		5063	-0-	5063	5063	461	1	4588	2	N	13					78
							14	9									
*09	DLQ G-10		4848	-0-	4848	9911	542	1	4306	2	N	-0-					78

FAIR OIL, LTD. 258410
HEROD-FINCH-JONES WELL #: 1 RRCID -> 050883 COMPL. DATE 07/14/1971 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	178	1	1706	2	N	-0-					47
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	208	1	1775	2	N	-0-					47
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	235	1	1924	2	N	-0-					47
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	143	1	2051	2	N	-0-					47
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	207	1	2059	2	N	-0-					47
*09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	243	1	1931	2	N	-0-					47

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
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					82
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					82
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					82
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					82
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					82
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					82

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	1223	-0-	-967	-0-	115	1	1108	2	N	-0-					38
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	143	1	1238	2	N	-0-					38
06	1530	N	1111	-0-	-419	-0-	120	1	991	2	N	-0-					38
07	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	81	1	1167	2	N	-0-					38
08	1395	N	1072	-0-	-323	-0-	975	1	97	2	N	-0-					38
*09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	144	1	1158	2	N	-0-					38

STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6520	X	1565	-0-	-4955	-0-	150	1	1415	2	N	-0-					75
05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	473	1	3983	2	N	-0-					75
06	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	479	1	3860	2	N	-0-					75
07	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	328	1	4627	2	N	-0-					75
08	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	436	1	4271	2	N	-0-					75
09	4350	X	2287	-0-	-2063	-0-	259	1	2028	2	N	-0-					75

GRAPELAND (RODESSA) //CONT.// 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2687	X	2623	-0-	-64	-0-	250	1	2364	2	N	8					102
							9	9									
05	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	134	1	1139	2	N	-0-					102
06	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	262	1	2116	2	N	-0-					102
07	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	253	1	3584	2	N	-0-					102
08	2697	X	2338	-0-	-359	-0-	215	1	2123	2	N	-0-					102
*09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	374	1	2942	2	N	-0-					102

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

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2007

CHATTEN, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 138373 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6003 - 6009

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	203	1	1570	3	N	29					160
							32	9									
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	218	1	1637	3	N	10					170
							11	9									
06	2070	N	1789	-0-	-281	-0-	206	1	1568	3	N	14	161	1			23
							15	9									
07	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	194	1	1495	3	N	20					43
							22	9									
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	223	1	1623	3	N	27					70
							30	9									
09	1800	N	1705	-0-	-95	-0-	211	1	1490	3	N	4					74
							4	9									

GREEN FOX (SMITH) //CONT.// 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	328	1	1327	2	N	28					222
							31	9									
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	275	1	1280	3	N	191	181	1			232
							210	9									
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	358	1	1754	3	N	73	191	1			114
							80	9									
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	345	1	1732	2	N	45					159
							50	9									
08	3100	N	3701	-0-	601	601	356	1	3303	3	N	38					197
							42	9									
*09	3000	N	3145	-0-	145	746	347	1	2798	3	N	-0-					197

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ANTHONY, JAMES E. TRUSTEE WELL #: RRCID -> 146925 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6364 - 6368

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2007

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) 36665 600 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
QUIRK, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 125894 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 5940

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		174
09	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

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		6
09	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
04	2624		2624	-0-	-0-	214	153	1	2471	2	N	-0-					-0-
05	2449		2384	-0-	-65	149	157	1	2227	2	N	-0-					-0-
06	2476		2476	-0-	-0-	149	149	1	2327	2	N	-0-					-0-
07	2744		2744	-0-	-0-	149	166	1	2578	2	N	-0-					-0-
08	2937	R	2788	-0-	-149	-0-	176	1	2612	2	N	-0-					-0-
09	2610	#	2205	-0-	-405	-0-	140	1	2065	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
04	1530	#	548	-0-	-982	-0-	538	3	10	9	N	9	158	1	1	8	65
05	1581	#	320	-0-	-1261	-0-	262	3	58	9	N	53					118
06	1440	#	1208	-0-	-232	-0-	1139	3	69	9	N	63	1	8			180
07	1503	R	1503	-0-	-0-	-0-	1469	3	34	9	N	31	1	8			210
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1588	3	69	9	N	63	167	1	1	8	105
*09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1730	3	78	9	N	71	1	8			175

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
04	5910	#	903	-0-	-5007	-0-	890	3	13	9	N	12					47
05	8885		8885	-0-	-0-	-0-	8773	3	112	9	N	102					149
06	9257		9257	-0-	-0-	-0-	9146	3	111	9	N	101	160	1			90
07	9125	R	9125	-0-	-0-	-0-	8994	3	131	9	N	119					209
08	8897	#	8561	-0-	-336	-0-	8434	3	127	9	N	115	186	1	1	8	137
09	8910		7604	-0-	-1306	-0-	7519	3	85	9	N	77					214

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
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	846					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		2410	-0-	2410	3256	51	1	2325	3	Y	31	27	0	3	1	1
							34	9									
*12	4434	X	1178	-0-	-3256	-0-	22	1	1113	3	Y	39	30	0	9	1	1
							43	9									
*01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
*04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	15	1	843	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
							17	9									
*05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	4	1	188	3	Y	47	32	0	15	1	-0-
							52	9									
*06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	2	1	95	3	Y	43	31	0	11	1	1
							47	9									
*07	899	N	123	-0-	-776	-0-	2	1	77	3	Y	40	28	0	11	1	2
							44	9									
*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-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLSVILLE, E. (PETTIT) //CONT.// 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
REAL WELL #: 1 RRCID -> 198095 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5742 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226774 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL) 38290 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 238010 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10142 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2780	R	2780	-0-	-0-	-0-	2777	2	3	9	N	3					48
05	2139	#	2138	-0-	-1	-0-	2138	2			N	-0-					48
06	2233	R	2233	-0-	-0-	-0-	2231	2	2	9	N	2					50
07	2883	#	2040	-0-	-843	-0-	2040	2			N	-0-					50
08	2883	#	1384	-0-	-1499	-0-	1384	2			N	-0-					50
09	2790	#	748	-0-	-2042	-0-	691	2	57	9	N	52					102

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 206002 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8662 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 1 RRCID -> 206036 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9712 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	44	1	1861	3	Y	21	18	0	2	1	1
							23	9									
*11	1770	N	1089	-0-	-681	-0-	25	1	1044	3	Y	18	16	0	2	1	1
							20	9									
*12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	47	1	2199	3	Y	18	14	0	4	1	1
							20	9									
*01	1922	N	1566	-0-	-356	-0-	30	1	1507	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*02	DLQ G-10		1301	-0-	1301	1301	23	1	1254	3	Y	22	15	0	7	1	1
							24	9									
*03	DLQ G-10		1421	-0-	1421	2722	20	1	1375	3	Y	24	16	0	8	1	1
							26	9									
*04	2200	N	1355	-0-	-845	1877	23	1	1310	3	Y	20	15	0	6	1	-0-
							22	9									
*05	3100	N	1270	-0-	-1830	47	25	1	1221	3	Y	22	15	0	7	1	-0-
							24	9									
*06	1380	N	945	-0-	-435	-0-	20	1	902	3	Y	21	15	0	5	1	1
							23	9									
*07	1395	N	1153	-0-	-242	-0-	24	1	1109	3	Y	18	13	0	5	1	1
							20	9									
*08	1271	N	1107	-0-	-164	-0-	24	1	1062	3	Y	19	14	0	5	1	1
							21	9									
09	960	N	530	-0-	-430	-0-	12	1	499	3	Y	17	13	0	5	1	-0-
							19	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154

*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	64480	X	-0-	-0-	-64480	-0-					Y	1052	692	0	336	1	24
*04	62400	X	-0-	-0-	-62400	-0-					Y	1509	1084	0	433	1	16
*05	87396	X	87396	-0-	-0-	-0-	85667	3	1729	9	Y	1572	1085	0	487	1	16
*06	90790	X	90790	-0-	-0-	-0-	89192	3	1598	9	Y	1453	1044	0	380	1	45
*07	79210	X	79210	-0-	-0-	-0-	77762	3	1448	9	Y	1316	947	0	360	1	54
*08	66606	X	66606	-0-	-0-	-0-	65141	3	1465	9	Y	1332	1000	0	346	1	40
09	62400	X	58564	-0-	-3836	-0-	57192	3	1372	9	Y	1247	932	0	331	1	24

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

*11	55187	X	55187	-0-	-0-	-0-	53874	3	1313	9	Y	1194	1056	0	105	1	33
*12	91512	X	57327	-0-	-34185	-0-	55972	3	1355	9	Y	1232	962	0	269	1	34
*01	145740	X	145740	-0-	-0-	-0-	142781	3	2959	9	Y	2690	1907	0	755	1	62
*02	82656	X	71818	-0-	-10838	-0-	69313	3	2505	9	Y	2277	1542	0	737	1	60
*03	91512	X	36524	-0-	-54988	-0-	33910	3	2614	9	Y	2376	1623	0	759	1	54
*04	123001	X	123001	-0-	-0-	-0-	121394	3	1607	9	Y	1461	1080	0	419	1	16
*05	124967	X	124967	-0-	-0-	-0-	123295	3	1672	9	Y	1520	1050	0	471	1	15
*06	112370	X	112370	-0-	-0-	-0-	110823	3	1547	9	Y	1406	1010	0	368	1	43
*07	105368	X	105368	-0-	-0-	-0-	103965	3	1403	9	Y	1275	917	0	348	1	53
*08	91512	X	91316	-0-	-196	-0-	89900	3	1416	9	Y	1287	967	0	335	1	38
09	88560	X	84198	-0-	-4362	-0-	82871	3	1327	9	Y	1206	901	0	320	1	23

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739

*06	0	W	146983	-0-	146983	146983	145605	3	1378	9	Y	1253	886	0	328	1	39
*07	0	W	119344	-0-	119344	266327	118055	3	1289	9	Y	1172	843	0	320	1	48
*08	0	W	93568	-0-	93568	359895	92263	3	1305	9	Y	1186	891	0	308	1	35
*09	407404	X	47509	-0-	-359895	-0-	46287	3	1222	9	Y	1111	830	0	295	1	21

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
NESBITT, W. T. ET AL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087675 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10063 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	679	2	8	9	N	7					58
05	496	N	294	-0-	-202	-0-	290	2	4	9	N	4					62
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-	62	1			-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 255097 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10055 - 10352

04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	580	2	10	9	N	9					68
05	434	N	370	-0-	-64	-0-	364	2	6	9	N	5					73
06	960	N	236	-0-	-724	-0-	236	2			N	-0-					73
07	620	N	272	-0-	-348	-0-	272	2			N	-0-					73
08	372	N	167	-0-	-205	-0-	167	2			N	-0-					73
09	240	N	92	-0-	-148	-0-	92	2			N	-0-	73	1			-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9716 - 9962

04	1470	N	1265	-0-	-205	-0-	1257	2	8	9	N	7					41
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1348	2	25	9	N	23	3	8			61
06	1380	N	1139	-0-	-241	-0-	1127	2	12	9	N	11	1	8			71
07	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	1153	2	14	9	N	13					84
08	1364	N	1162	-0-	-202	-0-	1145	2	17	9	N	15					99
*09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1156	2	18	9	N	16	72	1			43

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852

04	2220	N	2009	-0-	-211	-0-	1994	2	15	9	N	14					58
05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2290	2	29	9	N	26	53	1	2	8	29
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2207	2	14	9	N	13	1	8			41
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2284	2	14	9	N	13					54
08	2325	N	2295	-0-	-30	-0-	2282	2	13	9	N	12	1	8			65
09	2220	N	2099	-0-	-121	-0-	2075	2	24	9	N	22	1	8			86

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986

04	7200	X	5367	-0-	-1833	-0-	5294	2	73	9	N	66	175	1			62
05	6386	X	5804	-0-	-582	-0-	5692	2	112	9	N	102	87	1	2	8	75
06	6030	X	5640	-0-	-390	-0-	5539	2	101	9	N	92	1	8			166
07	6169	X	5601	-0-	-568	-0-	5513	2	88	9	N	80	137	1	1	8	108
08	5952	X	5222	-0-	-730	-0-	5152	2	70	9	N	64	2	8			170
09	5640	X	4928	-0-	-712	-0-	4848	2	80	9	N	73	152	1	2	8	89

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958

04	1680	N	1551	-0-	-129	-0-	1545	2	6	9	N	5					43
05	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	1609	2	21	9	N	19	3	8			59
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1589	2	14	9	N	13	1	8			71
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1671	2	9	9	N	8					79
08	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	1629	2	13	9	N	12					91
09	1590	N	1531	-0-	-59	-0-	1491	2	40	9	N	36	97	1			30

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2263	2	8	9	Y	7					23
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2333	2	19	9	Y	17	5	8			35
06	2430	N	2237	-0-	-193	-0-	2227	2	10	9	Y	9	1	8			43
07	2356	N	2305	-0-	-51	-0-	2293	2	12	9	Y	11	2	8			52
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2264	2	52	9	Y	47	78	1	2	8	19
*09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2117	2	18	9	Y	16	2	8			33

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984

04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3125	2	8	9	Y	7					17
05	3100	X	2567	-0-	-533	-0-	2555	2	12	9	Y	11					28
06	3090	X	1343	-0-	-1747	-0-	1333	2	10	9	Y	9					37
07	3193	X	1418	-0-	-1775	-0-	1408	2	10	9	Y	9					46
08	1550	X	1439	-0-	-111	-0-	1391	2	48	9	Y	44	71	1			19
09	1500	X	1371	-0-	-129	-0-	1356	2	15	9	Y	14					33

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986

04	1230	N	1082	-0-	-148	-0-	1076	2	6	9	Y	5					30
05	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1212	2	13	9	Y	12	2	8			40
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1204	2	8	9	Y	7					47
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1175	2	7	9	Y	6					53
08	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	1153	2	12	9	Y	11	2	8			62
09	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	1125	2	42	9	Y	38	70	1	1	8	29

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959

04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2191	2	8	9	N	7					54
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2320	2	7	9	N	6	4	8			56
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2347	2	4	9	N	4	4	8			56
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2338	2	2	9	N	2	2	8			56
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2358	2	3	9	N	3	3	8			56
09	2340	N	401	-0-	-1939	-0-	401	2			N	-0-					56

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008

04	7440	X	5856	-0-	-1584	-0-	5759	2	97	9	N	88	157	1	1	8	127
05	7688	X	5884	-0-	-1804	-0-	5771	2	113	9	N	103	116	1	5	8	109
06	6810	X	5536	-0-	-1274	-0-	5444	2	92	9	N	84	2	8			191
07	6665	X	5374	-0-	-1291	-0-	5280	2	94	9	N	85	176	1	1	8	99
08	0	W	5199	-0-	5199	5199	5113	2	86	9	N	78	136	1	5	8	36
09	0	W	3949	-0-	3949	9148	3871	2	78	9	N	71	3	8			104

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965

04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2025	2	4	9	N	4					108
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2154	2	13	9	N	12					120
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2109	2	7	9	N	6	1	8			125
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2232	2	2	9	N	2					127
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2211	2	1	9	N	1	1	8			127
*09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2110	2	7	9	N	6	106	1			27

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1989	-0-	-81	-0-	1965	2	24	9	N	22					69
05	2170	N	2092	-0-	-78	-0-	2070	2	22	9	N	20	1	8			88
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2072	2	23	9	N	21	1	8			108
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2065	2	19	9	N	17					125
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2164	2	28	9	N	25	53	1			97
09	2100	N	1819	-0-	-281	-0-	1801	2	18	9	N	16					113

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2261	-0-	-199	-0-	2241	2	20	9	N	18					113
05	2542	X	2364	-0-	-178	-0-	2346	2	18	9	N	16	72	1			57
06	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2491	2	12	9	N	11					68
07	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2661	2	11	9	N	10					78
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2415	2	11	9	N	10					88
*09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2185	2	15	9	N	14					102

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2240	2	107	9	N	97					151
05	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2456	2	107	9	N	97	134	1	2	8	112
06	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2438	2	79	9	N	72	1	8			183
07	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2583	2	81	9	N	74	172	1			85
08	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2492	2	63	9	N	57	1	8			141
*09	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2179	2	75	9	N	68	168	1	1	8	40

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1714	-0-	-236	-0-	1704	2	10	9	N	9					42
05	2046	N	1930	-0-	-116	-0-	1918	2	12	9	N	11	1	8			52
06	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2371	2	15	9	N	14					66
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2448	2	12	9	N	11					77
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2140	2	12	9	N	11	1	8			87
*09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2096	2	11	9	N	10					97

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2614	-0-	-56	-0-	2606	2	8	9	N	7					123
05	2883	X	2728	-0-	-155	-0-	2714	2	14	9	N	13	57	1	1	8	78
06	2790	X	2570	-0-	-220	-0-	2559	2	11	9	N	10	1	8			87
07	2883	X	2819	-0-	-64	-0-	2810	2	9	9	N	8					95
08	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2742	2	6	9	N	5	1	8			99
*09	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2625	2	2	9	N	2					101

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2082	-0-	-618	-0-	2078	2	4	9	N	4					81
05	2790	X	2200	-0-	-590	-0-	2179	2	21	9	N	19	1	8			99
06	2700	X	1952	-0-	-748	-0-	1945	2	7	9	N	6					105
07	2666	X	1883	-0-	-783	-0-	1869	2	14	9	N	13					118
08	2201	N	1869	-0-	-332	-0-	1858	2	11	9	N	10	2	8			126
09	1950	N	1421	-0-	-529	-0-	1419	2	2	9	N	2					128

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	6560	-0-	-580	-0-	6515	2	45	9	N	41					65
05	7347	X	6754	-0-	-593	-0-	6651	2	103	9	N	94	123	1	2	8	34
06	6930	X	6751	-0-	-179	-0-	6704	2	47	9	N	43	1	8			76
07	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6769	2	46	9	N	42					118
08	6789	X	6360	-0-	-429	-0-	6326	2	34	9	N	31	104	1	1	8	44
09	6750	X	6386	-0-	-364	-0-	6339	2	47	9	N	43					87

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC 742142
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
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	78	1	1241	2	N	5					92
							6	9									
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	106	1	1852	2	N	2					94
							2	9									
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	101	1	2036	2	N	-0-					94
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	78	1	1485	2	N	2					96
							2	9									
08	1953	N	1364	-0-	-589	-0-	72	1	1292	2	N	-0-					96
09	2130	N	1402	-0-	-728	-0-	71	1	1331	2	N	-0-					96

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	1813	-0-	-1037	-0-	414	1	1392	2	N	6	6	8			83
							7	9									
05	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	434	1	2809	2	N	23	5	8			101
							25	9									
06	2850	X	1469	-0-	-1381	-0-	221	1	1218	2	N	27	3	8			125
							30	9									
07	2945	X	711	-0-	-2234	-0-	171	1	534	2	N	5	2	8			128
							6	9									
08	2945	X	1081	-0-	-1864	-0-	208	1	859	2	N	13	122	1	3	8	16
							14	9									
09	2850	X	139	-0-	-2711	-0-	114	1	23	2	N	2	2	8			16
							2	9									

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1687	2	2	9	N	2	2	8			71
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1330	2	56	9	N	51	1	8			121
06	1500	N	1272	-0-	-228	-0-	1271	2	1	9	N	1	1	8			121
07	1736	N	1564	-0-	-172	-0-	1563	2	1	9	N	1	1	8			121
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1497	2	47	9	N	43	1	8			163
09	1260	N	1051	-0-	-209	-0-	1050	2	1	9	N	1	1	8			163

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2343	2	6	9	N	5	2	8			92
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1983	2	44	9	N	40	2	8			130
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1967	2	2	9	N	2	2	8			130
07	2418	N	1992	-0-	-426	-0-	1985	2	7	9	N	6	1	8			135
08	2015	N	1669	-0-	-346	-0-	1667	2	2	9	N	2	2	8			135
09	1980	N	1013	-0-	-967	-0-	968	2	45	9	N	41	41	8			135

MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2900	2	2	9	N	2	2	8			46
05	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3408	2	4	9	N	4	1	8			49
06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3941	2	1	9	N	1	1	8			49
07	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4180	2	1	9	N	1	1	8			49
08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4165	2	1	9	N	1	1	8			49
09	2880	X	2815	-0-	-65	-0-	2791	2	24	9	N	22	1	8			70

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	127	1	1444	2	N	-0-					94
05	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	134	1	1398	2	N	-0-					94
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	148	1	1557	2	N	-0-					94
07	1612	N	1457	-0-	-155	-0-	130	1	1327	2	N	-0-					94
08	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	138	1	1301	2	N	62					156
							68	9									
09	1650	N	1392	-0-	-258	-0-	136	1	1255	2	N	1	68	1			89
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1641	-0-	-69	-0-	133	1	1508	2	N	-0-					119
05	1767	N	1678	-0-	-89	-0-	147	1	1531	2	N	-0-					119
06	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	137	1	1447	2	N	-0-					119
07	1705	N	1450	-0-	-255	-0-	129	1	1321	2	N	-0-					119
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	175	1	1650	2	N	86	173	1			32
							95	9									
*09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	164	1	1511	2	N	-0-					32

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1130	-0-	-220	-0-	91	1	1039	2	Y	-0-					53
05	1364	N	1094	-0-	-270	-0-	96	1	998	2	Y	-0-					53
06	1290	N	1032	-0-	-258	-0-	89	1	943	2	Y	-0-					53
07	1178	N	806	-0-	-372	-0-	72	1	734	2	Y	-0-					53
08	1085	N	46	-0-	-1039	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					53
09	1020	N	6	-0-	-1014	-0-	1	1	5	2	Y	-0-	49	1			4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1194	-0-	-186	-0-	97	1	1097	2	N	-0-					34
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	121	1	1259	2	N	95					129
							105	9									
06	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	113	1	1196	2	N	-0-					129
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	123	1	1260	2	N	-0-					129
08	1488	N	1330	-0-	-158	-0-	127	1	1203	2	N	-0-					129
09	1320	N	1182	-0-	-138	-0-	116	1	1066	2	N	-0-					129

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	21	-0-	-879	-0-	2	1	19	2	N	-0-					22
05	806	N	480	-0-	-326	-0-	42	1	438	2	N	-0-					22
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	95	1	1004	2	N	-0-					22
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	104	1	1059	2	N	-0-					22
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	94	1	884	2	N	-0-					22
09	1110	N	1017	-0-	-93	-0-	91	1	840	2	N	78					100
							86	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	137	1	1552	2	N	-0-					20
05	1798	N	1775	-0-	-23	-0-	156	1	1619	2	N	-0-					20
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	157	1	1659	2	N	-0-					20
07	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	149	1	1528	2	N	-0-					20
08	1767	N	1683	-0-	-84	-0-	161	1	1522	2	N	-0-					20
09	1740	N	1562	-0-	-178	-0-	153	1	1409	2	N	-0-					20

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
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	86	1	976	2	N	-0-					87
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	129	1	1344	2	N	-0-					87
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	123	1	1301	2	N	-0-					87
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	125	1	1277	2	N	-0-					87
08	1488	N	1254	-0-	-234	-0-	112	1	1056	2	N	78	148	1			17
							86	9									
09	1410	N	1181	-0-	-229	-0-	114	1	1053	2	N	13					30
							14	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
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	308	1	3504	2	Y	-0-					64
05	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	309	1	3212	2	Y	-0-					64
06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	345	1	3639	2	Y	-0-					64
07	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	357	1	3648	2	Y	-0-					64
08	4743	X	3923	-0-	-820	-0-	375	1	3548	2	Y	-0-					64
09	3990	X	3292	-0-	-698	-0-	323	1	2968	2	Y	1	59	1			6
							1	9									

DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2241	-0-	-309	-0-	403	1	1831	2	N	6	180	1			25
							7	9									
05	2356	X	2295	-0-	-61	-0-	444	1	1851	2	N	-0-					25
06	2310	X	2214	-0-	-96	-0-	430	1	1701	2	N	75					100
							83	9									
07	2387	X	2144	-0-	-243	-0-	435	1	1709	2	N	-0-					100
08	2201	N	2150	-0-	-51	-0-	446	1	1704	2	N	-0-					100
09	2130	N	2116	-0-	-14	-0-	432	1	1579	2	N	95	182	1			13
							105	9									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	133	1	1513	2	N	13					162
							14	9									
05	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	128	1	1336	2	N	-0-					162
06	1710	N	1395	-0-	-315	-0-	121	1	1274	2	N	-0-					162
07	1705	N	1485	-0-	-220	-0-	132	1	1353	2	N	-0-					162
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	146	1	1379	2	N	33	173	1			22
							36	9									
*09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	143	1	1316	2	N	-0-					22

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
*10	1178	#	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1140	#	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1178	#	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
*01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	339	R	339	-0-	-0-	-0-	5	1	332	3	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
*04	928	R	928	-0-	-0-	-0-	16	1	904	3	Y	7	5	0	2	1	-0-
							8	9									
*05	451	R	451	-0-	-0-	-0-	9	1	434	3	Y	7	5	0	2	1	-0-
							8	9									
*06	330	#	323	-0-	-7	-0-	7	1	308	3	Y	7	5	0	2	1	-0-
							8	9									
*07	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
*08	961	#	199	-0-	-762	-0-	5	1	191	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
09	900	#	590	-0-	-310	-0-	13	1	570	3	Y	6	4	0	2	1	-0-
							7	9									

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1302	#	762	-0-	-540	-0-	19	1	666	3	Y	70	63	0	6	1	2
							77	9									
*11	1530	R	1530	-0-	-0-	-0-	31	1	1446	3	Y	48	45	0	4	1	1
							53	9									
*12	1992	R	1992	-0-	-0-	-0-	43	1	1943	3	Y	5	5	0	1	1	-0-
							6	9									
*01	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1456	#	-0-	-0-	-1456	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2046	#	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2010	#	1100	-0-	-910	-0-	17	1	1025	3	Y	53	37	0	15	1	1
							58	9									
*05	2077	#	460	-0-	-1617	-0-	8	1	385	3	Y	61	42	0	19	1	1
							67	9									
*06	177	R	177	-0-	-0-	-0-	2	1	113	3	Y	56	40	0	15	1	2
							62	9									
*07	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*08	1147	#	172	-0-	-975	-0-	3	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	1080	#	41	-0-	-1039	-0-	1	1	40	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			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
04	870	N	638	-0-	-232	-0-	85	1	545	2	Y	7					17
							8	9									
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	86	1	458	2	Y	5	10	1			12
							6	9									
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	51	1	467	2	Y	7					19
							8	9									
07	651	N	581	-0-	-70	-0-	75	1	497	2	Y	8	9	1			18
							9	9									
08	558	N	535	-0-	-23	-0-	74	1	455	2	Y	5	8	1			15
							6	9									
*09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	97	1	504	2	Y	6	9	1			12
							7	9									

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BATH WELL #: 1 RRCID -> 132452 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6648 - 6656

04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	240	1	1274	3	N	43					173
							47	9									
05	2046	N	1503	-0-	-543	-0-	248	1	1246	3	N	8					181
							9	9									
06	1620	N	1075	-0-	-545	-0-	183	1	890	3	N	2	153	1			30
							2	9									
07	1612	N	321	-0-	-1291	-0-	62	1	259	2	N	-0-					30
08	1488	N	272	-0-	-1216	-0-	22	1	250	2	N	-0-					30
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					30

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575

04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
06	3060	X	289	-0-	-2771	-0-	49	1	240	3	N	-0-					-0-
07	3162	X	36	-0-	-3126	-0-	7	1	29	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-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

04	1688		736	-0-	-952	-0-	98	1	629	2	Y	8					16
							9	9									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					16
*09	1	X	-0-	-0-	-1	-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

04	DLQ G-10		1868	-0-	1868	5422	1868	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1966	-0-	1966	7388	1966	3			Y	-0-					-0-
06	1900	N	1936	-0-	36	7424	1936	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2017	-0-	-1083	6341	2017	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2031	-0-	-1069	5272	2031	3			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1930	-0-	-1070	4202	1930	3			Y	-0-					-0-

HAMILTON-TEHAN (SMACKOVER) 38472 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HATHCOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138817 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 14640 PERF.14257 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4		1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATHCOX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186951 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.14262 - 14336

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	-0-					378
05	961	N	843	-0-	-118	-0-	843	2			N	-0-					378
06	660	N	103	-0-	-557	-0-	103	2			N	-0-					378
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					378
08	837	N	760	-0-	-77	-0-	160	1	600	2	N	-0-					378
*09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	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

04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	437	1	1007	2	N	5	3	8			70
							6	9									
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	854	2	48	9	N	44					114
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	818	2	8	9	N	7	97	1	1	8	23
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					23
08	806	N	780	-0-	-26	-0-	778	2	2	9	N	2					25
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					25

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

04	DLQ G-10		1860	-0-	1860	4520	1043	1	808	3	Y	8	96	1			132
							9	9									
05	2900	N	1172	-0-	-1728	2792	643	1	492	3	Y	34					166
							37	9									
06	3000	N	1512	-0-	-1488	1304	856	1	656	3	Y	-0-					166
07	3100	N	1967	-0-	-1133	171	1030	1	790	3	Y	134					300
							147	9									
08	2328	N	2157	-0-	-171	-0-	1198	1	919	3	Y	36	158	1			178
							40	9									
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					178

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	745	1	12	9	N	11					141
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1027	1	20	9	N	18					159
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	917	1	6	9	N	5					164
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	852	1	22	9	N	20					184
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1854	1	7	9	N	6					190
09	930	N	674	-0-	-256	-0-	663	1	11	9	N	10					200

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION 275740
HARRIS, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 215137 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9912 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

DEUTSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215183 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8706 - 10052

04	4740	X	3729	-0-	-1011	-0-	3674	2	55	9	N	50					121
05	4681	X	3797	-0-	-884	-0-	3761	2	36	9	N	33	1	8			153
06	4530	X	3584	-0-	-946	-0-	3550	2	34	9	N	31	1	8			183
07	4681	X	3548	-0-	-1133	-0-	3513	2	35	9	N	32					215
08	3627	X	3412	-0-	-215	-0-	3368	2	44	9	N	40	185	1	2	8	68
09	3510	X	3242	-0-	-268	-0-	3198	2	44	9	N	40	1	8			107

ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111

04	2370	N	2288	-0-	-82	-0-	2281	2	7	9	N	6					114
05	2387	N	2384	-0-	-3	-0-	2373	2	11	9	N	10	3	8			121
06	2280	N	2263	-0-	-17	-0-	2260	2	3	9	N	3	2	8			122
07	2356	N	2305	-0-	-51	-0-	2294	2	11	9	N	10	1	8			131
08	2387	N	2316	-0-	-71	-0-	2304	2	12	9	N	11	2	8			140
09	2250	N	2180	-0-	-70	-0-	2143	2	37	9	N	34	153	1	1	8	20

ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117

04	2070	X	1748	-0-	-322	-0-	1739	2	9	9	N	8					153
05	2139	X	1268	-0-	-871	-0-	1268	2			N	-0-					153
06	2160	X	1177	-0-	-983	-0-	1177	2			N	-0-					153
07	2232	X	953	-0-	-1279	-0-	953	2			N	-0-					153
08	1271	N	905	-0-	-366	-0-	905	2			N	-0-					153
09	1170	N	812	-0-	-358	-0-	812	2			N	-0-					153

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986

04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1931	2	9	9	N	8					48
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1800	2	18	9	N	16	2	8			62
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1598	2	6	9	N	5					67
07	1581	N	1549	-0-	-32	-0-	1549	2			N	-0-					67
08	1581	N	1248	-0-	-333	-0-	1248	2			N	-0-					67
09	1530	N	1216	-0-	-314	-0-	1202	2	14	9	N	13					80

CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140

04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1871	2	12	9	N	11					131
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1923	2	10	9	N	9	1	8			139
06	1890	N	1842	-0-	-48	-0-	1840	2	2	9	N	2	2	8			139
07	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	1903	2			N	-0-					139
08	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	1877	2	7	9	N	6					145
09	1830	N	1754	-0-	-76	-0-	1745	2	9	9	N	8	1	8			152

BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936

04	4200	X	3119	-0-	-1081	-0-	3097	2	22	9	Y	20	4	8			62
05	4340	X	3181	-0-	-1159	-0-	3150	2	31	9	Y	28	60	1			30
06	4020	X	2972	-0-	-1048	-0-	2946	2	26	9	Y	24	2	8			52
07	4030	X	3086	-0-	-944	-0-	3071	2	15	9	Y	14	3	8			63
08	3038	X	2986	-0-	-52	-0-	2950	2	36	9	Y	33	6	8			90
09	2940	X	2831	-0-	-109	-0-	2803	2	28	9	Y	25	62	1	5	8	48

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
04	3180	X	2990	-0-	-190	-0-	2978	2	12	9	N	11					108
05	3286	X	2825	-0-	-461	-0-	2813	2	12	9	N	11					119
06	3420	X	2734	-0-	-686	-0-	2714	2	20	9	N	18					137
07	3534	X	2825	-0-	-709	-0-	2821	2	4	9	N	4					141
08	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2816	2	12	9	N	11	1	8			151
09	2730	X	2674	-0-	-56	-0-	2662	2	12	9	N	11	1	8			161

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
04	1680	X	680	-0-	-1000	-0-	680	2			N	-0-					182
05	1178	X	640	-0-	-538	-0-	637	2	3	9	N	3					185
06	1140	X	929	-0-	-211	-0-	927	2	2	9	N	2					187
07	1178	X	1040	-0-	-138	-0-	1036	2	4	9	N	4	1	8			190
08	651	N	627	-0-	-24	-0-	624	2	3	9	N	3					193
09	930	N	631	-0-	-299	-0-	628	2	3	9	N	3					196

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
04	1890	N	1801	-0-	-89	-0-	1794	2	7	9	N	6					123
05	1922	N	1793	-0-	-129	-0-	1787	2	6	9	N	5	1	8			127
06	1920	N	1693	-0-	-227	-0-	1689	2	4	9	N	4	1	8			130
07	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	1733	2	3	9	N	3					133
08	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	1730	2	8	9	N	7					140
09	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	1661	2			N	-0-					140

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
04	330	N	189	-0-	-141	-0-	189	2			N	-0-					97
05	310	N	134	-0-	-176	-0-	134	2			N	-0-					97
06	240	N	107	-0-	-133	-0-	107	2			N	-0-					97
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	196	2	17	9	N	15					112
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					112
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					112

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
04	2340	X	1835	-0-	-505	-0-	1834	2	1	9	N	1					56
05	1953	N	1910	-0-	-43	-0-	1898	2	12	9	N	11	2	8			65
06	2040	N	1822	-0-	-218	-0-	1819	2	3	9	N	3	2	8			66
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2028	2	2	9	N	2	2	8			66
08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2002	2	1	9	N	1	1	8			66
*09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2008	2	2	9	N	2	1	8			67

BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	4754	-0-	-646	-0-	4718	2	36	9	Y	33					125
05	5580	X	4954	-0-	-626	-0-	4895	2	59	9	Y	54	120	1			59
06	5400	X	4646	-0-	-754	-0-	4596	2	50	9	Y	45					104
07	5580	X	4477	-0-	-1103	-0-	4454	2	23	9	Y	21					125
08	4867	X	4604	-0-	-263	-0-	4545	2	59	9	Y	54					179
09	4710	X	4177	-0-	-533	-0-	4132	2	45	9	Y	41	124	1			96

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4202	-0-	1202	2593	4128	2	74	9	N	67	180	1			38
05	3100	N	3355	-0-	255	2848	3266	2	89	9	N	81	2	8			117
06	6033	X	3185	-0-	-2848	-0-	3115	2	70	9	N	64	1	8			180
07	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3066	2	36	9	N	33	1	8			212
08	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2938	2	32	9	N	29	179	1	1	8	61
*09	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2717	2	51	9	N	46	1	8			106

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222368 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10046 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2048	2	18	9	N	16					153
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1931	2	4	9	N	4					157
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					157
07	2139	N	1758	-0-	-381	-0-	1757	2	1	9	N	1	1	8			157
08	1922	N	1105	-0-	-817	-0-	1104	2	1	9	N	1					158
*09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1840	2	2	9	N	2					160

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222369 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8820 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	X	1218	-0-	-492	-0-	1207	2	11	9	N	10					56
05	1767	X	613	-0-	-1154	-0-	609	2	4	9	N	4	1	8			59
06	1650	X	875	-0-	-775	-0-	862	2	13	9	N	12	2	8			69
07	1705	X	572	-0-	-1133	-0-	569	2	3	9	N	3	1	8			71
08	620	N	322	-0-	-298	-0-	315	2	7	9	N	6					77
09	870	N	805	-0-	-65	-0-	791	2	14	9	N	13					90

ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	2			N	-0-					147
05	930	N	827	-0-	-103	-0-	826	2	1	9	N	1	1	8			147
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	2	1	9	N	1	1	8			147
07	620	N	85	-0-	-535	-0-	85	2			N	-0-					147
08	837	N	88	-0-	-749	-0-	88	2			N	-0-					147
09	330	N	54	-0-	-276	-0-	54	2			N	-0-					147

ALLEN, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 222372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1045	-0-	-215	-0-	1042	2	3	9	N	3					61
05	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	1307	2	1	9	N	1					62
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					62
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					62
08	1302	N	1112	-0-	-190	-0-	1112	2			N	-0-					62
09	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	1098	2			N	-0-					62

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223197 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223422 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3244	-0-	-296	-0-	3233	2	11	9	N	10					103
05	3658	X	2122	-0-	-1536	-0-	2115	2	7	9	N	6	3	8			106
06	3300	X	1555	-0-	-1745	-0-	1554	2	1	9	N	1	1	8			106
07	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					106
08	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3306	2	1	9	N	1	1	8			106
09	3180	X	2943	-0-	-237	-0-	2942	2	1	9	N	1	1	8			106

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					134
05	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					134
06	2280	X	2182	-0-	-98	-0-	2181	2	1	9	N	1	1	8			134
07	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					134
08	2542	N	2186	-0-	-356	-0-	2185	2	1	9	N	1	1	8			134
*09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					134

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 223519 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8628 - 9926

04	5280	X	2800	-0-	-2480	-0-	2774	2	26	9	N	24	1	8			51
05	4867	X	2947	-0-	-1920	-0-	2911	2	36	9	N	33	2	8			82
06	4710	X	2637	-0-	-2073	-0-	2596	2	41	9	N	37	1	8			118
07	3720	X	2632	-0-	-1088	-0-	2626	2	6	9	N	5	1	8			122
08	2790	X	2505	-0-	-285	-0-	2476	2	29	9	N	26	2	8			146
09	2700	X	2260	-0-	-440	-0-	2237	2	23	9	N	21	1	8			166

BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378

04	4950	X	2997	-0-	-1953	-0-	2971	2	26	9	N	24	1	8			112
05	4898	X	2667	-0-	-2231	-0-	2655	2	12	9	N	11	1	8			122
06	4320	X	2604	-0-	-1716	-0-	2593	2	11	9	N	10	4	8			128
07	4030	X	2525	-0-	-1505	-0-	2518	2	7	9	N	6	1	8			133
08	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2323	2	7	9	N	6	1	8			138
*09	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2180	2	6	9	N	5	1	8			142

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781

04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					98
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1722	2	20	9	N	18	1	8			115
06	1470	N	792	-0-	-678	-0-	785	2	7	9	N	6					121
07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2309	2	42	9	N	38	1	8			158
08	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	1497	2	18	9	N	16	1	8			173
*09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1671	2	14	9	N	13	1	8			185

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012

04	1230	X	201	-0-	-1029	-0-	201	2			N	-0-					82
05	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1870	2	18	9	N	16	3	8			95
06	1230	X	638	-0-	-592	-0-	637	2	1	9	N	1	1	8			95
07	808	X	808	-0-	-0-	-0-	794	2	14	9	N	13					108
08	1891	X	249	-0-	-1642	-0-	247	2	2	9	N	2					110
09	1830	X	368	-0-	-1462	-0-	362	2	6	9	N	5					115

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

04	930	N	859	-0-	-71	-0-	836	2	23	9	N	21					164
05	930	N	735	-0-	-195	-0-	721	2	14	9	N	13					177
06	780	N	637	-0-	-143	-0-	637	2			N	-0-					177
07	899	N	494	-0-	-405	-0-	493	2	1	9	N	1					178
08	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					178
09	630	N	463	-0-	-167	-0-	445	2	18	9	N	16					194

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127

04	3750	X	3609	-0-	-141	-0-	3587	2	22	9	N	20	173	1			35
05	3875	X	3667	-0-	-208	-0-	3650	2	17	9	N	15	3	8			47
06	3660	X	3595	-0-	-65	-0-	3585	2	10	9	N	9	3	8			53
07	3720	X	3658	-0-	-62	-0-	3646	2	12	9	N	11	1	8			63
08	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3616	2	10	9	N	9	2	8			70
*09	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3424	2	13	9	N	12	1	8			81

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1424	2	3	9	N	3	176	1	1	8	35
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1459	2	10	9	N	9	2	8			42
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1434	2	6	9	N	5	1	8			46
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1428	2	2	9	N	2					48
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1360	2	10	9	N	9	2	8			55
*09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1376	2	2	9	N	2					57

EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2587	2	78	9	N	71	1	8			98
05	3503	X	2732	-0-	-771	-0-	2652	2	80	9	N	73	4	8			167
06	3390	X	2548	-0-	-842	-0-	2483	2	65	9	N	59	163	1	1	8	62
07	3503	X	2478	-0-	-1025	-0-	2409	2	69	9	N	63	1	8			124
08	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2404	2	78	9	N	71	156	1	2	8	37
09	2340	X	2311	-0-	-29	-0-	2258	2	53	9	N	48	2	8			83

BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	1581	-0-	-879	-0-	1573	2	8	9	N	7					50
05	2542	N	950	-0-	-1592	-0-	936	2	14	9	N	13					63
06	2370	N	713	-0-	-1657	-0-	707	2	6	9	N	5					68
07	1643	N	837	-0-	-806	-0-	829	2	8	9	N	7					75
08	961	N	550	-0-	-411	-0-	550	2			N	-0-					75
09	720	N	484	-0-	-236	-0-	484	2			N	-0-					75

HARRIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 232615 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2085	-0-	-15	-0-	2075	2	10	9	N	9					78
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2206	2	9	9	N	8	1	8			85
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2134	2	2	9	N	2	1	8			86
07	2170	N	2025	-0-	-145	-0-	2021	2	4	9	N	4	1	8			89
08	2170	N	1941	-0-	-229	-0-	1937	2	4	9	N	4	1	8			92
09	2100	N	1715	-0-	-385	-0-	1712	2	3	9	N	3					95

SPILLER NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232777 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2195	-0-	-265	-0-	2164	2	31	9	N	28					87
05	2356	N	2301	-0-	-55	-0-	2267	2	34	9	N	31					118
06	2400	N	2206	-0-	-194	-0-	2174	2	32	9	N	29					147
07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2242	2	59	9	N	54					201
08	2294	N	2291	-0-	-3	-0-	2248	2	43	9	N	39	151	1	1	8	88
09	2220	N	2190	-0-	-30	-0-	2140	2	50	9	N	45					133

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
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1896	2	1	9	Y	1	89	1			16
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1969	2	1	9	Y	1					17
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1921	2	8	9	Y	7	1	8			23
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1976	2	12	9	Y	11	1	8			33
08	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	1929	2	9	9	Y	8	1	8			40
09	1920	N	1842	-0-	-78	-0-	1841	2	1	9	Y	1	1	8			40

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
04	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	1330	2	1	9	Y	1	89	1			16
05	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	1341	2	1	9	Y	1					17
06	1350	N	1281	-0-	-69	-0-	1274	2	7	9	Y	6					23
07	1364	N	1262	-0-	-102	-0-	1251	2	11	9	Y	10					33
08	1333	N	603	-0-	-730	-0-	599	2	4	9	Y	4					37
09	1290	N	2	-0-	-1288	-0-	2	2			Y	-0-					37

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
04	3900	X	3613	-0-	-287	-0-	3590	2	23	9	N	21					100
05	4030	X	3681	-0-	-349	-0-	3660	2	21	9	N	19	2	8			117
06	3780	X	3508	-0-	-272	-0-	3493	2	15	9	N	14	1	8			130
07	3751	X	3541	-0-	-210	-0-	3522	2	19	9	N	17	1	8			146
08	3534	X	3482	-0-	-52	-0-	3476	2	6	9	N	5	1	8			150
09	3420	X	3285	-0-	-135	-0-	3273	2	12	9	N	11	1	8			160

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			59
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239

04	1740	N	1714	-0-	-26	-0-	1707	2	7	9	Y	6					60
05	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	1617	2	4	9	Y	4					64
06	1680	N	1058	-0-	-622	-0-	1057	2	1	9	Y	1	1	8			64
07	1767	N	1466	-0-	-301	-0-	1463	2	3	9	Y	3					67
08	1426	N	916	-0-	-510	-0-	915	2	1	9	Y	1					68
*09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1239	2	1	9	Y	1					69

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574

04	6660	X	6177	-0-	-483	-0-	6148	2	29	9	N	26					76
05	6882	X	6534	-0-	-348	-0-	6509	2	25	9	N	23					99
06	6660	X	5781	-0-	-879	-0-	5767	2	14	9	N	13	1	8			111
07	6882	X	5738	-0-	-1144	-0-	5730	2	8	9	N	7	1	8			117
08	6169	X	3698	-0-	-2471	-0-	3690	2	8	9	N	7	1	8			123
*09	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6404	2	22	9	N	20	1	8			142

BELL, CHARLIE WELL #: 7 RRCID -> 245552 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900

04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	992	2	36	9	N	33	1	8			100
05	1302	N	1018	-0-	-284	-0-	986	2	32	9	N	29	1	8			128
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	993	2	35	9	N	32	2	8			158
07	1054	N	830	-0-	-224	-0-	800	2	30	9	N	27	1	8			184
08	1023	N	927	-0-	-96	-0-	880	2	47	9	N	43	182	1	1	8	44
09	1020	N	957	-0-	-63	-0-	915	2	42	9	N	38	1	8			81

OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095

04	1410	X	963	-0-	-447	-0-	959	2	4	9	Y	4					51
05	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1863	2	7	9	Y	6	3	8			54
06	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2282	2	2	9	Y	2					56
07	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2135	2	3	9	Y	3	1	8			58
08	1860	X	1773	-0-	-87	-0-	1770	2	3	9	Y	3	1	8			60
09	2280	X	1533	-0-	-747	-0-	1530	2	3	9	Y	3	1	8			62

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
04	0	W	33976	-0-	33976	48386	750 1617	1 9	31609	2	N	1470	1409	1	49	8	161
05	0	W	26627	-0-	26627	75013	775 1065	1 9	24787	2	N	968	728	1	73	8	328
06	0	W	19332	-0-	19332	94345	750 661	1 9	17921	2	N	601	718	1	26	8	185
07	111885	X	17540	-0-	-94345	-0-	775 668	1 9	16097	2	N	607	542	1	14	8	236
08	35061	X	15246	-0-	-19815	-0-	775 541	1 9	13930	2	N	492	367	1	14	8	347
09	33930	X	13004	-0-	-20926	-0-	750 370	1 9	11884	2	N	336	361	1	3	8	319

INDIGO MINERALS LLC 423834
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

04	9595	X	2921	-0-	-6674	-0-	2913	2	8	9	N	7					72
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3026	2	13	9	N	12					84
06	3600	X	2907	-0-	-693	-0-	2856	2	51	9	N	46					130
07	3720	X	2955	-0-	-765	-0-	2955	2			N	-0-					130
08	3317	X	3094	-0-	-223	-0-	3047	2	47	9	N	43	1	8			172
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					172

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670

04	2820	N	2612	-0-	-208	-0-	2612	2			N	-0-					94
05	3100	N	3114	-0-	14	14	2954	2	160	9	N	145					239
06	2801	N	2787	-0-	-14	-0-	2786	2	1	9	N	1	181	1	1	8	58
07	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					58
*08	2945	N	2804	-0-	-141	-0-	2804	2			N	-0-					58
09	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					58

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PROPES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230829 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9879 - 10112

04	1500	N	990	-0-	-510	-0-	990	3			N	-0-					55
05	1395	N	1069	-0-	-326	-0-	1060	3	9	9	N	8					63
06	1230	N	1052	-0-	-178	-0-	1012	3	40	9	N	36					99
07	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	3			N	-0-					99
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1059	3	22	9	N	20					119
09	1080	N	955	-0-	-125	-0-	955	3			N	-0-					119

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	3	1			17
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					17
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	1	16	1			2
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	2					4
08	T. A.		270	-0-	270	270	34	1	236	3	Y	-0-	1	1			3
09	T. A.		341	-0-	341	611	38 1	1 9	302	3	Y	1	2	1			2

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	95	1	2149	3	Y	41	53	1			63
							45	9									
05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	133	1	3093	3	Y	43	53	1			53
							47	9									
06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	129	1	2977	3	Y	36	8	1			81
							40	9									
07	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	357	1	2751	3	Y	42	43	1			80
							46	9									
08	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	224	1	1707	3	Y	33	61	1			52
							36	9									
*09	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	233	1	1590	3	Y	44	60	1			36
							48	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
04	1890	N	1584	-0-	-306	-0-	151	1	1420	3	Y	12	7	1			42
							13	9									
05	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	145	1	1320	3	Y	37	2	1			77
							41	9									
06	1470	N	1194	-0-	-276	-0-	123	1	1065	3	Y	5	41	1			41
							6	9									
07	1643	N	1433	-0-	-210	-0-	141	1	1278	3	Y	13	2	1			52
							14	9									
08	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	171	1	1231	3	Y	12	3	1			61
							13	9									
*09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	160	1	1268	3	Y	19	51	1			29
							21	9									

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
04	2606	N	1890	-0-	-716	-0-	79	1	1787	3	Y	22	35	1			44
							24	9									
05	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	113	1	2640	3	Y	33	38	1			39
							36	9									
06	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	121	1	2804	3	Y	26	6	1			59
							29	9									
07	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	295	1	2277	3	Y	2	53	1			8
							2	9									
08	1798	N	1561	-0-	-237	-0-	180	1	1380	3	Y	1	3	1			6
							1	9									
09	1740	N	1471	-0-	-269	-0-	187	1	1276	3	Y	7	6	1			7
							8	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
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	138	1	3135	3	Y	35	46	1			52
							39	9									
05	3224	X	2243	-0-	-981	-0-	92	1	2137	3	Y	13	33	1			32
							14	9									
06	3120	X	699	-0-	-2421	-0-	29	1	667	3	Y	3	3	1			32
							3	9									
07	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	967	1	7457	3	Y	73	38	1			67
							80	9									
08	3410	X	3325	-0-	-85	-0-	380	1	2903	3	Y	38	55	1			50
							42	9									
09	3300	X	3005	-0-	-295	-0-	376	1	2567	3	Y	56	64	1			42
							62	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	143	1	3240	3	Y	57	69	1			83
							63	9									
05	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	207	1	4823	3	Y	56	69	1			70
							62	9									
06	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	173	1	4011	3	Y	46	10	1			106
							51	9									
07	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	445	1	3435	3	Y	56	56	1			106
							62	9									
08	3751	X	2253	-0-	-1498	-0-	258	1	1969	3	Y	24	68	1			62
							26	9									
09	3630	X	2270	-0-	-1360	-0-	282	1	1930	3	Y	53	70	1			45
							58	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
04	4440	X	4021	-0-	-419	-0-	167	1	3781	3	Y	66	60	1			34
							73	9									
05	4836	X	3539	-0-	-1297	-0-	142	1	3297	3	Y	91	96	1			29
							100	9									
06	4710	X	3173	-0-	-1537	-0-	128	1	2971	3	Y	67	65	1			31
							74	9									
07	4867	X	3219	-0-	-1648	-0-	120	1	3025	3	Y	67	83	1			15
							74	9									
08	4867	X	3155	-0-	-1712	-0-	129	1	2962	3	Y	58	59	1			14
							64	9									
09	4020	X	3038	-0-	-982	-0-	125	1	2830	3	Y	75	73	1			16
							83	9									

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	1776	-0-	-444	-0-	169	1	1589	3	Y	16	8	1			139
							18	9									
05	2294	X	1773	-0-	-521	-0-	173	1	1553	3	Y	43	2	1			180
							47	9									
06	2220	X	1702	-0-	-518	-0-	175	1	1520	3	Y	6	98	1			88
							7	9									
07	2046	X	1552	-0-	-494	-0-	152	1	1388	3	Y	11	2	1			97
							12	9									
08	1767	N	1481	-0-	-286	-0-	179	1	1287	3	Y	14	4	1			107
							15	9									
09	1710	N	1456	-0-	-254	-0-	163	1	1285	3	Y	7	74	1			40
							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
04	16140	X	13906	-0-	-2234	-0-	569	1	12894	3	N	403	375	1			234
							443	9									
05	16306	X	13861	-0-	-2445	-0-	554	1	12915	3	N	356	436	1			154
							392	9									
06	15090	X	13673	-0-	-1417	-0-	550	1	12723	3	N	364	333	1			185
							400	9									
07	14938	X	14938	-0-	-0-	-0-	551	1	13932	3	N	414	484	1			115
							455	9									
08	14632	X	14619	-0-	-13	-0-	597	1	13650	3	N	338	347	1			106
							372	9									
*09	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	586	1	13267	3	N	330	328	1			108
							363	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10472 - 13977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10500	X	8899	-0-	-1601	-0-	372	1	8433	3	N	85	24	1			203
							94	9									
05	10633	X	9152	-0-	-1481	-0-	374	1	8704	3	N	67	188	1			82
							74	9									
06	9480	X	8317	-0-	-1163	-0-	341	1	7889	3	N	79	20	1			141
							87	9									
07	9796	X	9096	-0-	-700	-0-	1025	1	7902	3	N	154	10	1			285
							169	9									
08	9517	X	8842	-0-	-675	-0-	1013	1	7737	3	N	84	200	1			169
							92	9									
09	8910	X	8608	-0-	-302	-0-	1090	1	7438	3	N	73	140	1			102
							80	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
04	15120	X	12987	-0-	-2133	-0-	547	1	12392	3	N	44	36	1			194
							48	9									
05	15190	X	13221	-0-	-1969	-0-	540	1	12590	3	N	83	16	1			261
							91	9									
06	14700	X	11790	-0-	-2910	-0-	486	1	11242	3	N	56	200	1			117
							62	9									
07	13919	X	12428	-0-	-1491	-0-	468	1	11847	3	N	103	15	1			205
							113	9									
08	13423	X	12251	-0-	-1172	-0-	510	1	11680	3	N	55	22	1			238
							61	9									
09	12990	X	11686	-0-	-1304	-0-	490	1	11107	3	N	81	135	1			184
							89	9									

GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7748 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
RAINS WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1043	-0-	-427	-0-	1021	2	22	9	N	20	1	8			149
05	1147	N	807	-0-	-340	-0-	795	2	12	9	N	11					160
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1294	2	6	9	N	5	1	8			164
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1431	2	7	9	N	6					170
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1460	2	2	9	N	2					172
09	1290	N	288	-0-	-1002	-0-	288	2			N	-0-					172

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1253	-0-	-787	-0-	87	1	1165	2	N	1	1	8			87
							1	9									
05	1829	N	1331	-0-	-498	-0-	86	1	1245	2	N	-0-					87
06	1740	N	1196	-0-	-544	-0-	76	1	1120	2	N	-0-					87
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	86	1	1298	2	N	2					89
							2	9									
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	84	1	1354	2	N	14	3	8			100
							15	9									
09	1200	N	355	-0-	-845	-0-	54	1	298	2	N	3	1	8			102
							3	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL POTTERY WELL #: 1 RRCID -> 229158 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1318	-0-	-272	-0-	1296	2	22	9	N	20	167	1	1	8	32
05	1519	N	1371	-0-	-148	-0-	1371	2			N	-0-					32
06	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	1348	2	6	9	N	5					37
07	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	1356	2	3	9	N	3					40
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1424	2	6	9	N	5	1	8			44
09	1350	N	941	-0-	-409	-0-	941	2			N	-0-					44

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					139
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					139
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					139
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					139
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					139
09	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	2			N	-0-					139

KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 232854 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2152	-0-	-398	-0-	148	1	1983	2	N	19					69
							21	9									
05	2635	X	2459	-0-	-176	-0-	159	1	2297	2	N	3					72
							3	9									
06	2550	X	2193	-0-	-357	-0-	138	1	2046	2	N	8					80
							9	9									
07	2573	X	2413	-0-	-160	-0-	149	1	2247	2	N	15					95
							17	9									
08	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	148	1	2402	2	N	14					109
							15	9									
09	2370	X	1691	-0-	-679	-0-	261	1	1427	2	N	3					112
							3	9									

D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	417	1	2395	2	Y	22	1	8			90
							24	9									
05	3720	X	2949	-0-	-771	-0-	440	1	2457	2	Y	47	1	8			136
							52	9									
06	3600	X	3010	-0-	-590	-0-	480	1	2497	2	Y	30	1	8			165
							33	9									
07	3193	X	2850	-0-	-343	-0-	513	1	2290	2	Y	43	1	8			207
							47	9									
08	3131	X	2482	-0-	-649	-0-	499	1	1961	2	Y	20	153	1			74
							22	9									
09	3000	X	2203	-0-	-797	-0-	389	1	1750	2	Y	58	1	8			131
							64	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	543	1	3120	2	Y	-0-					17
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	552	1	3082	2	Y	2					19
							2	9									
06	3120	X	2988	-0-	-132	-0-	480	1	2502	2	Y	5					24
							6	9									
07	3224	X	2619	-0-	-605	-0-	479	1	2140	2	Y	-0-					24
08	3782	X	2431	-0-	-1351	-0-	493	1	1938	2	Y	-0-	24	1			-0-
09	3660	X	3153	-0-	-507	-0-	571	1	2568	2	Y	13					13
							14	9									

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 246529 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 10050

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247774 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 10042

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
04	41626	X	41626	-0-	-0-	-0-	35 331	1 9	41260	2	N	301	177	1			255
05	43121	X	42570	-0-	-551	-0-	36 350	1 9	42184	2	N	318	352	1	1	8	220
06	41520	X	40044	-0-	-1476	-0-	35 352	1 9	39657	2	N	320	355	1	1	8	184
07	43028	X	40031	-0-	-2997	-0-	37 285	1 9	39709	2	N	259	349	1			94
08	43028	X	38645	-0-	-4383	-0-	38 277	1 9	38330	2	N	252	168	1			178
09	41640	X	27743	-0-	-13897	-0-	36 252	1 9	27455	2	N	229	342	1			65

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035

04	DLQ G-10		5532	-0-	5532	5661	363	1	5169	3	Y	-0-					4
05	2700	N	67	-0-	-2633	3028	5	1	62	3	Y	-0-					4
*06	3000	N	65	-0-	-2935	93	5	1	60	3	Y	-0-					4
07	118	N	25	-0-	-93	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029

04	DLQ G-10		5717	-0-	5717	7106	375	1	5342	3	Y	-0-					17
05	2700	N	914	-0-	-1786	5320	71	1	843	3	Y	-0-					17
*06	3000	N	990	-0-	-2010	3310	82	1	908	3	Y	-0-					17
07	3100	N	1076	-0-	-2024	1286	106	1	970	3	Y	-0-					-0-
08	2394	N	1108	-0-	-1286	-0-	102	1	1006	3	Y	-0-					-0-
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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	8444	X	3245	-0-	-5199	-0-	273	1	2972	3	Y	-0-					21
03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	303	1	3213	3	Y	-0-					-0-
04	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	313	1	4457	3	Y	-0-					-0-
05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	249	1	2945	3	Y	-0-					-0-
06	3480	X	2961	-0-	-519	-0-	245	1	2716	3	Y	-0-					-0-
07	3468	X	2374	-0-	-1094	-0-	233	1	2141	3	Y	-0-					-0-
08	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	282	1	2783	3	Y	-0-					-0-
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-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	2300	N	1826	-0-	-474	7087	154	1	1672	3	Y	-0-					39
03	3100	N	1732	-0-	-1368	5719	149	1	1583	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1814	-0-	-1186	4533	124	1	1690	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1773	-0-	-1327	3206	138	1	1635	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1864	-0-	-1136	2070	154	1	1710	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1586	-0-	-1514	556	156	1	1430	3	Y	-0-					-0-
08	2028	N	1472	-0-	-556	-0-	135	1	1337	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		2675	-0-	2675	2764	175	1	2500	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		34	-0-	34	2798	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		33	-0-	33	2831	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	2844	X	13	-0-	-2831	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	94	-0-	-102	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					4
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUTLAND WELL #: 1 RRCID -> 225024 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		592	-0-	592	592	50	1	542	3	Y	-0-					16
03	DLQ G-10		596	-0-	596	1188	51	1	545	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		727	-0-	727	1915	50	1	677	3	Y	-0-					-0-
05	2613	N	698	-0-	-1915	-0-	53	1	645	3	Y	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	64	1	711	3	Y	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	68	1	622	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	541	-0-	-141	-0-	50	1	491	3	Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8679	X	1630	-0-	-7049	-0-	137	1	1493	3	Y	-0-					34
03	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	154	1	1635	3	Y	-0-					-0-
04	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	280	1	3939	3	Y	-0-					-0-
05	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	298	1	3530	3	Y	-0-					-0-
06	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	245	1	2915	3	Y	-0-					-0-
07	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	239	1	2198	3	Y	-0-					-0-
08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	272	1	2687	3	Y	-0-					-0-
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES GU WELL #: 5 RRCID -> 226446 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		61	-0-	61	61	5	1	56	3	Y	-0-					3
03	DLQ G-10		68	-0-	68	129	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		10	-0-	10	139	10	3			Y	-0-					-0-
05	139	N	-0-	-0-	-139	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 229032 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9783 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		585	-0-	585	585	49	1	536	3	Y	-0-					14
03	DLQ G-10		629	-0-	629	1214	54	1	575	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		702	-0-	702	1916	48	1	654	3	Y	-0-					-0-
05	2409	N	493	-0-	-1916	-0-	27	1	466	3	Y	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	3	Y	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	51	1	471	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	220	-0-	-276	-0-	14	1	206	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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		1142	-0-	1142	1142	96	1	1046	3	Y	-0-					14
03	DLQ G-10		1585	-0-	1585	2727	137	1	1448	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3903	-0-	3903	6630	256	1	3647	3	Y	-0-					-0-
05	2700	N	1044	-0-	-1656	4974	79	1	965	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	921	-0-	-2079	2895	76	1	845	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	777	-0-	-2323	572	76	1	701	3	Y	-0-					-0-
08	1385	N	813	-0-	-572	-0-	75	1	738	3	Y	-0-					-0-
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU H WELL #: 9602 RRCID -> 155392 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 44 - 70

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) 39724 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HAWKINS GU 2 WELL #: 1 L RRCID -> 031738 COMPL. DATE 11/07/1963 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7211 - 7234

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-886				N	-0-					-0-
05	1333	N	1097	-0-	-236	B	-886	1097	3		N	-0-					-0-
06	8141	N	9027	-0-	886	B	-0-	9027	3		N	-0-					-0-
07	10490	N	10490	-0-	-0-	B	-0-	10490	3		N	-0-					-0-
08	10606	N	10606	-0-	-0-	B	-0-	10606	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	10176	N	10176	-0-	-0-	B	-0-	10176	3		N	-0-					-0-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

04	660	N	-0-	-0-	-660	B	-6818				N	-0-					-0-
05	310	N	1015	-0-	705	B	-6113	1015	3		N	-0-					-0-
06	724	N	6837	-0-	6113	B	-0-	6837	3		N	-0-					-0-
07	3100	N	7412	-0-	4312	B	4312	7412	3		N	-0-					-0-
08	5040	N	728	-0-	-4312	B	-0-	728	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	9146	R	9146	-0-	-0-	B	-0-	9146	3		N	-0-					-0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

04	38948		37126	-0-	-1822	B	-8786	37126	3		N	-0-					-0-
05	44547		38594	-0-	-5953	B	-14739	38594	3		N	-0-					-0-
06	34489		33625	-0-	-864	B	-15603	33625	3		N	-0-					-0-
07	37788		35356	-0-	-2432	B	-18035	35356	3		N	-0-					-0-
08	38595		37506	-0-	-1089	B	-19124	37506	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -12160 CANCELLED UNDERAGE -> -6964																	
09	25117		30687	-0-	5570	B	-6590	30687	3		N	-0-					-0-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) //CONT.// 39724 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

HAWKINS GU 16A WELL #: 1 RRCID -> 052812 COMPL. DATE 04/07/1972 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH) 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HFU L WELL #: 3204 RRCID -> 148332 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

HEMPHILL (SARATOGA-ANNONA) 40311 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
TI-E WELL #: 110A RRCID -> 147872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5578 - 6139

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			107
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			107

HEMPHILL (SARATOGA-ANNONA) //CONT.// 40311 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
USA COM WELL #: 1 RRCID -> 265184 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6325 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-					30

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

04	1740	#	1417	-0-	-323	-0-	1415	2	2	9	N	2					95
05	1643	#	1331	-0-	-312	-0-	1331	2			N	-0-					95
06	1590	#	1315	-0-	-275	-0-	1315	2			N	-0-					95
07	1550	#	1184	-0-	-366	-0-	1184	2			N	-0-					95
08	1881	R	1881	-0-	-0-	-0-	1880	2	1	9	N	1					96
*09	1907	R	1907	-0-	-0-	-0-	1906	2	1	9	N	1					97

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

04	930	#	680	-0-	-250	-0-	628	2	52	9	N	47	1	8			187
05	744	#	533	-0-	-211	-0-	483	2	50	9	N	45	182	1			50
06	654	R	654	-0-	-0-	-0-	621	2	33	9	N	30					80
07	713	#	615	-0-	-98	-0-	565	2	50	9	N	45					125
08	713	#	627	-0-	-86	-0-	586	2	41	9	N	37	1	8			161
*09	690	#	623	-0-	-67	-0-	594	2	29	9	N	26					187

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

04	451	R	451	-0-	-0-	-0-	390	2	61	9	N	55					177
05	449	R	449	-0-	-0-	-0-	404	2	45	9	N	41	170	1			48
06	448	R	448	-0-	-0-	-0-	387	2	61	9	N	55					103
07	491	R	491	-0-	-0-	-0-	382	2	109	9	N	99					202
08	465	#	388	-0-	-77	-0-	338	2	50	9	N	45	180	1			67
09	450	#	154	-0-	-296	-0-	117	2	37	9	N	34					101

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

04	750	#	264	-0-	-486	-0-	258	3	6	9	Y	5	57	1			50
05	589	#	258	-0-	-331	-0-	246	3	12	9	Y	11					61
06	480	#	89	-0-	-391	-0-	82	3	7	9	Y	6					67
07	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	2	55	1			14
08	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	2					16
09	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					16

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CRIM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179849 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7286 - 7492

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) //CONT.// 40353 426 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
ROPER, LEON WELL #: 4 RRCID -> 199963 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7293 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	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

04	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10380 - 10572

04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	6	1	8			40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	38	1			35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 10351 - 10735

04	1050	N	365	-0-	-685	-0-	42	1	323	2	N	-0-					20
05	713	N	522	-0-	-191	-0-	369	2	153	9	N	139	48	1	1	8	110
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	504	1	1586	2	N	-0-					110
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	757	1	1071	2	N	5					115
							6	9									
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	77	1	441	2	N	5					120
							6	9									
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					120

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 10490 - 10757

04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	119	1	901	2	N	2	2	8			15
							2	9									
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	779	2	53	9	N	48	38	1			25
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	230	1	723	2	N	11	1	8			35
							12	9									
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	546	1	771	2	N	-0-					35
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	167	1	964	2	N	25					60
							28	9									
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					60

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10218 - 10410

04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					60
05	930	N	869	-0-	-61	-0-	810	2	59	9	N	54	53	1	1	8	60
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					60
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					60
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1180	2	18	9	N	16	1	8			75
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					75

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	168600	X	53030	-0-	-115570	-0-	3316	1	49215	2	N	454	197	1	29	8	651
							499	9									
05	174220	X	49007	-0-	-125213	-0-	3839	1	44697	2	N	428	577	1	60	8	442
							471	9									
06	168600	X	14357	-0-	-154243	-0-	1802	1	12302	2	N	230	378	1	2	8	292
							253	9									
07	174220	X	-0-	-0-	-174220	-0-					N	21	21	8			292
08	174220	X	-0-	-0-	-174220	-0-					N	1	1	8			292
09	168600	X	68099	-0-	-100501	-0-	5545	1	61973	2	N	528	191	1	54	8	575
							581	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
04	107550	X	85438	-0-	-22112	-0-	5324	1	79002	2	N	1011	774	1	68	8	943
							1112	9									
05	111135	X	61461	-0-	-49674	-0-	4801	1	55902	2	N	689	574	1	85	8	973
							758	9									
06	107550	X	54198	-0-	-53352	-0-	6838	1	46683	2	N	615	762	1	30	8	796
							677	9									
07	111135	X	48778	-0-	-62357	-0-	8928	1	39518	2	N	302	722	1	59	8	317
							332	9									
08	88288	X	46949	-0-	-41339	-0-	8928	1	37628	2	N	357	385	1	32	8	257
							393	9									
09	85440	X	37992	-0-	-47448	-0-	3095	1	34582	2	N	286	360	1	29	8	154
							315	9									

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
04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2482	2	2	9	N	2					306
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2530	2	18	9	N	16					322
06	2340	N	1785	-0-	-555	-0-	1785	2			N	-0-					322
07	2573	N	2426	-0-	-147	-0-	2426	2			N	-0-					322
08	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2663	2	2	9	N	2	184	1			140
*09	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					140

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
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1417	2	6	9	N	5					165
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					165
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					165
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					165
*08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					165
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					165

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1646	2	34	9	N	31	6	1	2	8	105
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					105
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1549	2	13	9	N	12	7	1			110
07	1767	N	832	-0-	-935	-0-	793	2	39	9	N	35	1	8			144
08	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	1528	2	21	9	N	19	7	1	2	8	154
09	1560	N	1152	-0-	-408	-0-	1141	2	11	9	N	10	2	8			162

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3173	-0-	173	173	3107	2	66	9	N	60	12	1	3	8	199
05	2941	X	2768	-0-	-173	-0-	2757	2	11	9	N	10	159	1			50
06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2933	2	26	9	N	24	14	1	2	8	58
07	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3168	2	24	9	N	22	2	8			78
08	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2520	2	19	9	N	17	11	1	2	8	82
*09	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2573	2	22	9	N	20	8	8			94

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	N	1	1	8			89
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					89
06	420	N	221	-0-	-199	-0-	219	2	2	9	N	2	2	8			89
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	N	1	1	8			89
08	279	N	86	-0-	-193	-0-	84	2	2	9	N	2	2	8			89
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	239	2	7	9	N	6	4	1	2	8	89

MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	724	-0-	-2036	-0-	724	2			N	-0-	183	1			68
05	2821	X	1385	-0-	-1436	-0-	1329	2	56	9	N	51					119
06	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2818	2	2	9	N	2	2	8			119
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1900	2	24	9	N	22	1	8			140
08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2560	2	47	9	N	43	1	8			182
09	2760	N	1856	-0-	-904	-0-	1767	2	89	9	N	81	219	1	1	8	43

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					55
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					55
06	720	N	609	-0-	-111	-0-	608	2	1	9	N	1	1	8			55
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	857	2	20	9	N	18	5	8			68
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1071	2	6	9	N	5					73
*09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	746	2	1	9	N	1	14	1	1	8	59

GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1337	-0-	-613	-0-	1296	2	41	9	N	37	193	1	1	8	142
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1598	2	79	9	N	72					214
06	2040	N	1755	-0-	-285	-0-	1687	2	68	9	N	62					276
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1749	2	66	9	N	60	196	1			140
08	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	1453	2	61	9	N	55	1	8			194
09	1770	N	941	-0-	-829	-0-	886	2	55	9	N	50	166	1			78

GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1261	-0-	-779	-0-	1119	2	142	9	N	129					291
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1609	2	75	9	N	68	184	1			175
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1364	2	107	9	N	97					272
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1335	2	40	9	N	36	1	8			307
08	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	1394	2	103	9	N	94	186	1	1	8	214
*09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1629	2	110	9	N	100	214	1			100

BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	798	2	1	9	N	1	1	8			114
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					114
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	891	2	1	9	N	1	1	8			114
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1135	2	2	9	N	2	2	8			114
08	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1159	2	1	9	N	1	1	8			114
09	900	N	853	-0-	-47	-0-	833	2	20	9	N	18	16	1	2	8	114

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1778	2	3	9	N	3	3	8			42
05	1922	N	1865	-0-	-57	-0-	1865	2			N	-0-					42
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1763	2	1	9	N	1	1	8			42
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1738	2	1	9	N	1	1	8			42
08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2104	2	1	9	N	1	1	8			42
09	1770	N	1444	-0-	-326	-0-	1411	2	33	9	N	30	27	1	2	8	43

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053

04	510	N	259	-0-	-251	-0-	230	2	29	9	N	26	2	1	3	8	84
05	558	N	164	-0-	-394	-0-	147	2	17	9	N	15					99
06	420	N	97	-0-	-323	-0-	67	2	30	9	N	27	1	8			125
07	279	N	127	-0-	-152	-0-	119	2	8	9	N	7	1	1	1	8	130
08	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-					130
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	75	2	2	9	N	2	1	1	1	8	130

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161

04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	547	2	18	9	N	16	6	1			78
05	837	N	434	-0-	-403	-0-	422	2	12	9	N	11					89
06	510	N	394	-0-	-116	-0-	383	2	11	9	N	10					99
07	589	N	551	-0-	-38	-0-	528	2	23	9	N	21	5	1	1	8	114
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	528	2	7	9	N	6					120
*09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	619	2	8	9	N	7	6	1	1	8	120

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	981	-0-	-9	-0-	930	2	51	9	N	46	10	1	1	8	155
05	1116	N	886	-0-	-230	-0-	880	2	6	9	N	5					160
06	960	N	890	-0-	-70	-0-	877	2	13	9	N	12					172
07	1023	N	954	-0-	-69	-0-	921	2	33	9	N	30	8	1			194
08	899	N	811	-0-	-88	-0-	804	2	7	9	N	6					200
09	900	N	763	-0-	-137	-0-	752	2	11	9	N	10	191	1	2	8	17

GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774

04	1320	N	936	-0-	-384	-0-	935	2	1	9	N	1	1	8			89
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1339	2	53	9	N	48					137
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					137
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					137
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1603	2	1	9	N	1	1	8			137
09	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	1140	2	29	9	N	26	21	1	2	8	140

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1175	2	20	9	N	18	1	8			37
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					37
06	750	N	711	-0-	-39	-0-	710	2	1	9	N	1	1	8			37
07	775	N	262	-0-	-513	-0-	261	2	1	9	N	1	1	8			37
08	775	N	232	-0-	-543	-0-	231	2	1	9	N	1	1	8			37
09	720	N	229	-0-	-491	-0-	219	2	10	9	N	9	4	1	2	8	40

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080

04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	938	2	28	9	N	25	10	1			105
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1041	2	11	9	N	10					115
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1038	2	17	9	N	15					130
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1265	2	15	9	N	14	11	1	1	8	132
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1263	2	10	9	N	9	1	8			140
09	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	969	2	33	9	N	30	9	1	1	8	160

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149

04	2670	X	807	-0-	-1863	-0-	744	2	63	9	N	57	8	1			164
05	2759	X	2210	-0-	-549	-0-	2092	2	118	9	N	107	186	1			85
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2315	2	90	9	N	82					167
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2114	2	98	9	N	89	200	1			56
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2237	2	122	9	N	111	1	8			166
09	2400	N	2233	-0-	-167	-0-	2113	2	120	9	N	109	212	1			63

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140

04	540	N	512	-0-	-28	-0-	497	2	15	9	N	14	5	1	1	8	142
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	560	2	25	9	N	23					165
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	529	2	1	9	N	1					166
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	725	2	23	9	N	21	6	1	1	8	180
08	589	N	521	-0-	-68	-0-	515	2	6	9	N	5					185
09	540	N	346	-0-	-194	-0-	340	2	6	9	N	5	3	1	2	8	185

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
04	900	N	723	-0-	-177	-0-	694	2	29	9	N	26	7	1	1	8	87
05	744	N	602	-0-	-142	-0-	598	2	4	9	N	4					91
06	780	N	564	-0-	-216	-0-	549	2	15	9	N	14					105
07	744	N	539	-0-	-205	-0-	525	2	14	9	N	13	5	1	1	8	112
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	660	2	4	9	N	4					116
09	570	N	558	-0-	-12	-0-	540	2	18	9	N	16	5	1	2	8	125

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
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					107
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					107
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					107
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					107
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					107
09	630	N	484	-0-	-146	-0-	475	2	9	9	N	8	9	1			106

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
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1040	2	18	9	N	16	11	1			119
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	893	2	3	9	N	3					122
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	987	2	6	9	N	5					127
07	1085	N	544	-0-	-541	-0-	537	2	7	9	N	6	5	1	1	8	127
08	899	N	491	-0-	-408	-0-	485	2	6	9	N	5					132
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					132

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
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1109	2	53	9	N	48	12	1			114
05	1085	N	967	-0-	-118	-0-	938	2	29	9	N	26					140
06	1170	N	935	-0-	-235	-0-	925	2	10	9	N	9					149
07	1209	N	973	-0-	-236	-0-	962	2	11	9	N	10	8	1	1	8	150
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1059	2	15	9	N	14					164
*09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1079	2	51	9	N	46	11	1			199

NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	960	2	41	9	N	37	10	1	2	8	152
05	1426	N	702	-0-	-724	-0-	700	2	2	9	N	2					154
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1059	2	40	9	N	36					190
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1174	2	46	9	N	42	10	1	2	8	220
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	951	2	29	9	N	26	2	8			244
*09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1091	2	26	9	N	24	190	1	3	8	75

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
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	804	2	24	9	N	22	178	1	1	8	25
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	866	2	22	9	N	20					45
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	865	2	12	9	N	11	1	8			55
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	906	2	28	9	N	25	8	1			72
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	943	2	14	9	N	13	1	8			84
*09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1072	2	31	9	N	28	11	1	1	8	100

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
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1032	2	50	9	N	45	11	1	2	8	202
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1158	2	9	9	N	8	183	1			27
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1103	2	22	9	N	20	2	8			45
07	1116	N	824	-0-	-292	-0-	813	2	11	9	N	10	7	1	1	8	47
08	1178	N	910	-0-	-268	-0-	908	2	2	9	N	2	2	8			47
09	1140	N	948	-0-	-192	-0-	934	2	14	9	N	13	9	1	3	8	48

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					92
05	558	N	13	-0-	-545	-0-	13	2			N	-0-					92
06	780	N	681	-0-	-99	-0-	678	2	3	9	N	3					95
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	974	2	17	9	N	15	8	1	2	8	100
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	545	2	15	9	N	14					114
09	690	N	452	-0-	-238	-0-	446	2	6	9	N	5	4	1	1	8	114

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
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-	186	1			3
05	1023	N	551	-0-	-472	-0-	512	2	39	9	N	35					38
06	780	N	638	-0-	-142	-0-	625	2	13	9	N	12					50
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	737	2	28	9	N	25	6	1	1	8	68
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	553	2	6	9	N	5					73
*09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	605	2	28	9	N	25	6	1	2	8	90

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
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	618	2	23	9	N	21	6	1			179
05	961	N	652	-0-	-309	-0-	638	2	14	9	N	13					192
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	659	2	17	9	N	15					207
07	651	N	617	-0-	-34	-0-	602	2	15	9	N	14	5	1	1	8	215
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	677	2	14	9	N	13	1	8			227
09	690	N	632	-0-	-58	-0-	622	2	10	9	N	9	6	1			230

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
04	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	979	2	30	9	N	27	10	1			124
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1112	2	7	9	N	6					130
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1178	2	21	9	N	19					149
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1192	2	23	9	N	21	10	1	1	8	159
08	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1083	2	7	9	N	6					165
09	1200	N	1068	-0-	-132	-0-	1054	2	14	9	N	13	10	1	1	8	167

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
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1535	2	33	9	N	30	16	1			214
05	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	1352	2	2	9	N	2	189	1			27
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1431	2	18	9	N	16					43
07	1612	N	1288	-0-	-324	-0-	1253	2	35	9	N	32	11	1	1	8	63
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1464	2	23	9	N	21					84
09	1440	N	1138	-0-	-302	-0-	1126	2	12	9	N	11	11	1			84

GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	367	2	24	9	N	22					291
05	465	N	396	-0-	-69	-0-	374	2	22	9	N	20	184	1			127
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	429	2	36	9	N	33					160
07	403	N	131	-0-	-272	-0-	116	2	15	9	N	14					174
08	403	N	192	-0-	-211	-0-	169	2	23	9	N	21					195
09	480	N	264	-0-	-216	-0-	258	2	6	9	N	5	5	1			195

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	768	2	44	9	N	40	8	1			194
05	837	N	802	-0-	-35	-0-	780	2	22	9	N	20					214
06	780	N	714	-0-	-66	-0-	684	2	30	9	N	27	1	8			240
07	837	N	680	-0-	-157	-0-	670	2	10	9	N	9	6	1	1	8	242
08	806	N	546	-0-	-260	-0-	542	2	4	9	N	4	192	1	2	8	52
09	720	N	527	-0-	-193	-0-	521	2	6	9	N	5	5	1			52

RAS REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 236029 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10801 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1716	2	4	9	N	4	2	8			75
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1571	2	21	9	N	19					94
06	1560	N	1448	-0-	-112	-0-	1447	2	1	9	N	1					95
07	1767	N	1579	-0-	-188	-0-	1570	2	9	9	N	8	1	8			102
08	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	1578	2	1	9	N	1	1	8			102
*09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1505	2	11	9	N	10					112

RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1319	2	14	9	N	13	2	8			145
05	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	1082	2	6	9	N	5					150
06	1560	N	1340	-0-	-220	-0-	1329	2	11	9	N	10	1	8			159
07	1364	N	1169	-0-	-195	-0-	1158	2	11	9	N	10					169
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1296	2	8	9	N	7	147	1	1	8	28
*09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1449	2	2	9	N	2	2	8			28

WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1617	2	26	9	N	24	191	1	2	8	48
05	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	2069	2	32	9	N	29					77
06	2550	N	1738	-0-	-812	-0-	1721	2	17	9	N	15	3	8			89
07	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	1616	2	39	9	N	35	2	8			122
08	2108	N	1643	-0-	-465	-0-	1601	2	42	9	N	38	1	8			159
09	1740	N	1709	-0-	-31	-0-	1690	2	19	9	N	17	4	8			172

RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1177	-0-	-383	-0-	1175	2	2	9	N	2	1	8			130
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1646	2	28	9	N	25					155
06	1530	N	1382	-0-	-148	-0-	1376	2	6	9	N	5					160
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1483	2	18	9	N	16	2	8			174
08	1674	N	1319	-0-	-355	-0-	1316	2	3	9	N	3					177
09	1380	N	1133	-0-	-247	-0-	1127	2	6	9	N	5	2	8			180

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
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	707	2	14	9	N	13	1	8			89
05	1302	N	724	-0-	-578	-0-	723	2	1	9	N	1					90
06	930	N	772	-0-	-158	-0-	765	2	7	9	N	6	2	8			94
07	744	N	676	-0-	-68	-0-	672	2	4	9	N	4	1	8			97
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	872	2	2	9	N	2					99
*09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	998	2	3	9	N	3	2	8			100

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
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1375	2	15	9	N	14	172	1	4	8	33
05	527	N	307	-0-	-220	-0-	307	2			N	-0-					33
06	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	1090	2	45	9	N	41	2	8			72
07	1426	N	837	-0-	-589	-0-	833	2	4	9	N	4	1	8			75
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	708	2	17	9	N	15	3	8			87
*09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1263	2	9	9	N	8	3	8			92

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
04	11543	X	3457	-0-	-8086	-0-	3423	2	34	9	N	31	1	8			85
05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3729	2	50	9	N	45					130
06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3681	2	42	9	N	38	1	8			167
07	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3984	2	28	9	N	25	2	8			190
08	3596	X	3187	-0-	-409	-0-	3157	2	30	9	N	27	157	1	2	8	58
*09	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	3922	2	207	9	N	188	157	1	4	8	85

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
04	1590	N	1266	-0-	-324	-0-	1212	2	54	9	N	49	13	1	1	8	204
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1556	2	35	9	N	32	179	1			57
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1469	2	34	9	N	31	1	8			87
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1732	2	33	9	N	30	15	1	2	8	100
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1648	2	19	9	N	17	2	8			115
09	1500	N	1337	-0-	-163	-0-	1293	2	44	9	N	40	13	1	3	8	139

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
04	14B2 EXT		17113	-0-	17113	30369	16780	2	333	9	N	303	157	1	9	8	219
05	42936	X	12567	-0-	-30369	-0-	12317	2	250	9	N	227	336	1			110
06	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	9114	2	147	9	N	134	195	1	2	8	47
07	15500	X	11550	-0-	-3950	-0-	11406	2	144	9	N	131	3	8			175
08	15500	X	10366	-0-	-5134	-0-	10223	2	143	9	N	130	178	1	3	8	124
09	15000	X	8046	-0-	-6954	-0-	7973	2	73	9	N	66	3	8			187

FOREST OIL CORPORATION 275740
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2643	-0-	-177	-0-	2612	2	31	9	N	28					164
05	2914	X	2645	-0-	-269	-0-	2636	2	9	9	N	8	157	1			15
06	2670	N	2351	-0-	-319	-0-	2348	2	3	9	N	3					18
07	2728	N	2307	-0-	-421	-0-	2259	2	48	9	N	44	42	8			20
08	2635	N	1790	-0-	-845	-0-	1772	2	18	9	N	16	16	8			20
09	2340	N	1406	-0-	-934	-0-	1378	2	28	9	N	25	12	8			33

DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1427	2	9	9	N	8	4	8			12
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1397	2	11	9	N	10					22
06	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	1274	2			N	-0-					22
07	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1317	2	11	9	N	10	1	8			31
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1712	2	12	9	N	11					42
*09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1730	2	29	9	N	26	1	8			67

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
04	2010	N	1854	-0-	-156	-0-	1839	2	15	9	N	14					89
05	2108	N	1581	-0-	-527	-0-	1579	2	2	9	N	2					91
06	1590	N	1338	-0-	-252	-0-	1332	2	6	9	N	5					96
07	1922	N	1440	-0-	-482	-0-	1438	2	2	9	N	2					98
08	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	1492	2	4	9	N	4					102
*09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1474	2	4	9	N	4					106

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1140	2	51	9	N	46	176	1	1	8	23
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	708	2	29	9	N	26					49
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1204	2	10	9	N	9					58
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	756	2	41	9	N	37	27	8			68
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	539	2	1	9	N	1					69
*09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	446	2	7	9	N	6	1	8			74

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2011	2	13	9	N	12					142
05	2573	N	2218	-0-	-355	-0-	2211	2	7	9	N	6					148
06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2277	2	1	9	N	1					149
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2225	2	3	9	N	3	74	1			78
08	2232	N	2083	-0-	-149	-0-	2081	2	2	9	N	2					80
09	2280	N	1770	-0-	-510	-0-	1759	2	11	9	N	10					90

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

04	2490	N	1782	-0-	-708	-0-	1772	2	10	9	N	9					100
05	2480	N	2193	-0-	-287	-0-	2162	2	31	9	N	28	8	8			120
06	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2619	2	14	9	N	13					133
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2367	2	2	9	N	2	1	8			134
08	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2411	2	4	9	N	4					138
09	2490	N	1463	-0-	-1027	-0-	1463	2			N	-0-					138

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017

04	990	X	690	-0-	-300	-0-	637	2	53	9	N	48					100
05	1023	X	901	-0-	-122	-0-	834	2	67	9	N	61					161
06	810	X	763	-0-	-47	-0-	723	2	40	9	N	36	175	1			22
07	837	X	699	-0-	-138	-0-	684	2	15	9	N	14					36
08	T. A.		717	-0-	717	717	685	2	32	9	N	29	1	8			64
09	T. A.		594	-0-	594	1311	566	2	28	9	N	25					89

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985

04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1949	2	46	9	N	42					96
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1728	2	37	9	N	34					130
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1861	2	28	9	N	25					155
07	2077	N	1819	-0-	-258	-0-	1798	2	21	9	N	19					174
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1836	2	30	9	N	27	178	1			23
09	1890	N	1832	-0-	-58	-0-	1801	2	31	9	N	28					51

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030

04	1200	N	71	-0-	-1129	-0-	71	2			N	-0-					63
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					63
06	600	N	465	-0-	-135	-0-	452	2	13	9	N	12					75
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	22	2	1	9	N	1	1	8			75
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	32	2	17	9	N	15					90
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					90

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 213670 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10776 - 10848

04	1710	N	1689	-0-	-21	-0-	1671	2	18	9	N	16					116
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1712	2	15	9	N	14					130
06	1680	N	1649	-0-	-31	-0-	1646	2	3	9	N	3					133
07	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	1582	2	1	9	N	1					134
08	1736	N	1536	-0-	-200	-0-	1530	2	6	9	N	5					139
09	1650	N	1462	-0-	-188	-0-	1448	2	14	9	N	13					152

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	911	-0-	-79	-0-	901	2	10	9	N	9					24
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	959	2	15	9	N	14					38
06	960	N	918	-0-	-42	-0-	895	2	23	9	N	21					59
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	908	2	22	9	N	20					79
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	940	2	21	9	N	19					98
*09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	970	2	37	9	N	34					132

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	419	2	3	9	N	3	39	1			44
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	343	2	4	9	N	4	3	8			45
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	472	2	6	9	N	5					50
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					50
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	747	2	1	9	N	1					51
*09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	869	2	1	9	N	1					52

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2585	-0-	-55	-0-	2579	2	6	9	N	5					38
05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2897	2	4	9	N	4					42
06	2790	X	2551	-0-	-239	-0-	2551	2			N	-0-					42
07	2883	X	2573	-0-	-310	-0-	2572	2	1	9	N	1					43
08	2914	N	2810	-0-	-104	-0-	2809	2	1	9	N	1					44
09	2550	N	2081	-0-	-469	-0-	2081	2			N	-0-					44

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
04	300	N	228	-0-	-72	-0-	225	2	3	9	N	3					126
05	279	N	179	-0-	-100	-0-	177	2	2	9	N	2					128
06	270	N	135	-0-	-135	-0-	133	2	2	9	N	2					130
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	249	2	3	9	N	3					133
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	N	1					134
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	117	2	1	9	N	1					135

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1526	-0-	-4	-0-	1513	2	13	9	N	12					55
05	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	1486	2	18	9	N	16					71
06	1530	N	1442	-0-	-88	-0-	1420	2	22	9	N	20					91
07	1581	N	620	-0-	-961	-0-	613	2	7	9	N	6					97
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					97
*09	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2413	2	13	9	N	12					109

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	821	-0-	-109	-0-	811	2	10	9	N	9					66
05	930	N	900	-0-	-30	-0-	896	2	4	9	N	4					70
06	930	N	447	-0-	-483	-0-	445	2	2	9	N	2					72
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	838	2	21	9	N	19					91
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	989	2	12	9	N	11	1	8			101
*09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	781	2	17	9	N	15					116

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2310	2	13	9	N	12					87
05	2263	N	2260	-0-	-3	-0-	2247	2	13	9	N	12					99
06	2280	N	2071	-0-	-209	-0-	2069	2	2	9	N	2					101
07	2356	N	1922	-0-	-434	-0-	1915	2	7	9	N	6					107
08	2263	N	1920	-0-	-343	-0-	1918	2	2	9	N	2					109
09	2070	N	1851	-0-	-219	-0-	1841	2	10	9	N	9					118

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	754	-0-	-116	-0-	15	1	729	2	N	9	1	8			88
							10	9									
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	20	1	995	2	N	40					128
							44	9									
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	16	1	792	2	N	9					137
							10	9									
*07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	19	1	957	2	N	13	102	1	2	8	46
							14	9									
*08	1054	N	781	-0-	-273	-0-	15	1	764	2	N	2					48
							2	9									
09	810	N	677	-0-	-133	-0-	13	1	661	2	N	3					51
							3	9									

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752

04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1879	2	9	9	N	8					108
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1944	2	8	9	N	7					115
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1843	2	2	9	N	2					117
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					117
08	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	1706	2	1	9	N	1	1	8			117
09	1710	N	1638	-0-	-72	-0-	1638	2			N	-0-					117

FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029

04	870	N	801	-0-	-69	-0-	797	2	4	9	N	4					128
05	899	N	808	-0-	-91	-0-	808	2			N	-0-					128
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	781	2	1	9	N	1					129
07	837	N	794	-0-	-43	-0-	793	2	1	9	N	1	1	8			129
08	806	N	743	-0-	-63	-0-	741	2	2	9	N	2					131
09	780	N	736	-0-	-44	-0-	733	2	3	9	N	3					134

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014

04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	557	2	6	9	N	5					39
05	558	N	294	-0-	-264	-0-	291	2	3	9	N	3					42
06	540	N	260	-0-	-280	-0-	254	2	6	9	N	5					47
07	558	N	288	-0-	-270	-0-	276	2	12	9	N	11	1	8			57
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	244	2	9	9	N	8					65
09	270	N	222	-0-	-48	-0-	216	2	6	9	N	5					70

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

04	600	N	324	-0-	-276	-0-	317	2	7	9	N	6					76
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	774	2	17	9	N	15					91
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1078	2	30	9	N	27					118
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	934	2	28	9	N	25					143
08	806	N	732	-0-	-74	-0-	701	2	31	9	N	28					171
09	810	N	637	-0-	-173	-0-	629	2	8	9	N	7					178

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	355	2	2	9	N	2					187
05	372	N	324	-0-	-48	-0-	318	2	6	9	N	5	165	1			27
06	360	N	325	-0-	-35	-0-	314	2	11	9	N	10					37
07	372	N	326	-0-	-46	-0-	315	2	11	9	N	10					47
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	276	2	12	9	N	11					58
09	330	N	239	-0-	-91	-0-	235	2	4	9	N	4					62

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939

M O																	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	1018	2	9	9	N	8					137
05	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1067	2	12	9	N	11					148
06	1020	N	833	-0-	-187	-0-	832	2	1	9	N	1					149
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1164	2	3	9	N	3					152
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					152
*09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					152

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
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					109
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	800	2	39	9	N	35					144
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	795	2	12	9	N	11					155
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	887	2	7	9	N	6	1	8			160
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1172	2	1	9	N	1					161
*09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1457	2	22	9	N	20	1	8			180

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	1859	-0-	-331	-0-	36	1	1817	2	N	5	1	8			27
							6	9									
05	2263	X	1432	-0-	-831	-0-	28	1	1401	2	N	3					30
							3	9									
06	2190	X	1323	-0-	-867	-0-	26	1	1293	2	N	4					34
							4	9									
*07	2015	X	1602	-0-	-413	-0-	31	1	1558	2	N	12	2	8			44
							13	9									
*08	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	41	1	2049	2	N	12	2	8			54
							13	9									
09	1860	X	1507	-0-	-353	-0-	29	1	1461	2	N	15					69
							17	9									

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	1324	-0-	-176	-0-	1299	2	25	9	N	23	158	1			19
05	1550	X	902	-0-	-648	-0-	892	2	10	9	N	9					28
06	1500	X	854	-0-	-646	-0-	847	2	7	9	N	6					34
07	1364	X	1089	-0-	-275	-0-	1077	2	12	9	N	11	1	8			44
08	1364	X	534	-0-	-830	-0-	524	2	10	9	N	9					53
09	1320	X	221	-0-	-1099	-0-	219	2	2	9	N	2					55

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
04	2940	X	2538	-0-	-402	-0-	2524	2	14	9	N	13					82
05	3038	X	2426	-0-	-612	-0-	2380	2	46	9	N	42					124
06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3021	2	39	9	N	35	146	1			13
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3075	2	25	9	N	23	2	8			34
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2975	2	30	9	N	27	1	8			60
09	2940	X	2811	-0-	-129	-0-	2792	2	19	9	N	17					77

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1734	2	30	9	Y	27	145	1	1	8	40
05	1798	N	1661	-0-	-137	-0-	1660	2	1	9	Y	1					41
06	1740	N	1519	-0-	-221	-0-	1518	2	1	9	Y	1					42
07	1829	N	1527	-0-	-302	-0-	1527	2			Y	-0-					42
08	1674	N	1327	-0-	-347	-0-	1324	2	3	9	Y	3					45
09	1530	N	1500	-0-	-30	-0-	1499	2	1	9	Y	1	1	8			45

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1895	2	4	9	N	4					162
05	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1812	2	1	9	N	1					163
06	1800	N	1572	-0-	-228	-0-	1572	2			N	-0-					163
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1873	2	2	9	N	2	2	8			163
08	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	1761	2			N	-0-					163
*09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1698	2	1	9	N	1	1	8			163

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
04	990	N	878	-0-	-112	-0-	852	2	26	9	Y	24	69	1			39
05	868	N	32	-0-	-836	-0-	19	2	13	9	Y	12					51
06	1260	N	1104	-0-	-156	-0-	1081	2	23	9	Y	21					72
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1464	2	36	9	Y	33	6	8			99
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1410	2	32	9	Y	29	1	8			127
*09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1244	2	30	9	Y	27	1	8			153

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
04	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3664	2	23	9	N	21					89
05	3782	X	3534	-0-	-248	-0-	3524	2	10	9	N	9					98
06	3660	X	2762	-0-	-898	-0-	2727	2	35	9	N	32					130
07	3782	X	2582	-0-	-1200	-0-	2569	2	13	9	N	12					142
08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3229	2	52	9	N	47					189
*09	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2805	2	13	9	N	12	167	1			34

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
04	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	1546	2	6	9	N	5	158	1	1	8	28
05	1643	N	1357	-0-	-286	-0-	1351	2	6	9	N	5					33
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					33
07	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	1541	2	1	9	N	1					34
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1500	2	1	9	N	1					35
09	1560	N	1469	-0-	-91	-0-	1469	2			N	-0-					35

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
04	4080	X	1892	-0-	-2188	-0-	1885	2	7	9	N	6					143
05	2852	X	2393	-0-	-459	-0-	2376	2	17	9	N	15	148	1			10
06	2940	X	2376	-0-	-564	-0-	2376	2			N	-0-					10
07	3038	X	2555	-0-	-483	-0-	2554	2	1	9	N	1					11
08	3038	X	2348	-0-	-690	-0-	2348	2			N	-0-					11
*09	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					11

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
04	780	X	780	-0-	-0-	-0-	777	2	3	9	N	3					48
05	713	X	381	-0-	-332	-0-	380	2	1	9	N	1					49
06	690	X	543	-0-	-147	-0-	542	2	1	9	N	1					50
07	806	X	262	-0-	-544	-0-	262	2			N	-0-					50
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					50
09	540	N	321	-0-	-219	-0-	317	2	4	9	N	4					54

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1793	-0-	-7	-0-	35	1	1754	2	N	4					74
							4	9									
05	2015	N	1913	-0-	-102	-0-	37	1	1867	2	N	8					82
							9	9									
06	1950	N	1461	-0-	-489	-0-	29	1	1431	2	N	1					83
							1	9									
*07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	37	1	1838	2	N	4	1	8			86
							4	9									
*08	1922	N	1840	-0-	-82	-0-	36	1	1801	2	N	3					89
							3	9									
*09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	31	1	1530	2	N	3					92
							3	9									

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	400	-0-	-470	-0-	400	2			N	-0-					38
05	744	N	490	-0-	-254	-0-	489	2	1	9	N	1					39
06	1020	N	485	-0-	-535	-0-	485	2			N	-0-					39
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	506	2	3	9	N	3					42
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	523	2	1	9	N	1					43
*09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	994	2	17	9	N	15					58

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1201	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1256	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1414	2	6	9	N	5					75
05	744	X	497	-0-	-247	-0-	495	2	2	9	N	2					77
06	930	X	766	-0-	-164	-0-	764	2	2	9	N	2					79
07	1457	X	671	-0-	-786	-0-	670	2	1	9	N	1	1	8			79
08	1457	X	463	-0-	-994	-0-	463	2			N	-0-					79
09	1410	X	371	-0-	-1039	-0-	363	2	8	9	N	7	1	8			85

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1477	-0-	-113	-0-	1475	2	2	9	N	2					48
05	1302	N	951	-0-	-351	-0-	947	2	4	9	N	4					52
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1562	2	42	9	N	38					90
07	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	1387	2	1	9	N	1	1	8			90
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					90
09	1590	N	1192	-0-	-398	-0-	1192	2			N	-0-					90

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1247	-0-	-43	-0-	1238	2	9	9	N	8	1	8			79
05	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	1172	2	24	9	N	22					101
06	1230	N	1082	-0-	-148	-0-	1082	2			N	-0-					101
07	1302	N	1035	-0-	-267	-0-	1027	2	8	9	N	7	7	8			101
08	1209	N	1066	-0-	-143	-0-	1065	2	1	9	N	1					102
09	1080	N	904	-0-	-176	-0-	886	2	18	9	N	16					118

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
04	1050	N	143	-0-	-907	-0-	114	2	29	9	N	26	180	1			6
05	930	N	134	-0-	-796	-0-	128	2	6	9	N	5					11
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	187	2	21	9	N	19					30
07	155	N	43	-0-	-112	-0-	39	2	4	9	N	4					34
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	116	2	18	9	N	16					50
*09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	270	2	41	9	N	37					87

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	X	476	-0-	-124	-0-	464	2	12	9	N	11					79
05	837	X	343	-0-	-494	-0-	334	2	9	9	N	8					87
06	810	X	148	-0-	-662	-0-	142	2	6	9	N	5					92
07	837	X	296	-0-	-541	-0-	290	2	6	9	N	5					97
08	496	X	484	-0-	-12	-0-	467	2	17	9	N	15	5	8			107
09	480	X	480	-0-	-0-	-0-	469	2	11	9	N	10					117

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			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
04	2280	N	2219	-0-	-61	-0-	2211	2	8	9	N	7					93
05	2325	N	2001	-0-	-324	-0-	1990	2	11	9	N	10					103
06	2370	N	2195	-0-	-175	-0-	2187	2	8	9	N	7					110
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2387	2	9	9	N	8	2	8			116
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2273	2	2	9	N	2					118
*09	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2296	2	3	9	N	3	1	8			120

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2607	-0-	-213	-0-	2583	2	24	9	N	22	1	8			79
05	2914	X	2476	-0-	-438	-0-	2472	2	4	9	N	4					83
06	2790	X	2176	-0-	-614	-0-	2155	2	21	9	N	19					102
07	2883	X	2029	-0-	-854	-0-	2019	2	10	9	N	9	1	8			110
08	2480	N	1910	-0-	-570	-0-	1898	2	12	9	N	11	1	8			120
09	2190	N	553	-0-	-1637	-0-	553	2			N	-0-					120

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2561	2	10	9	N	9					50
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2521	2	4	9	N	4					54
06	2610	N	2351	-0-	-259	-0-	2347	2	4	9	N	4					58
07	2666	N	2413	-0-	-253	-0-	2410	2	3	9	N	3	2	8			59
08	2511	N	2300	-0-	-211	-0-	2298	2	2	9	N	2	2	8			59
*09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2468	2	22	9	N	20	1	8			78

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1421	-0-	-229	-0-	1400	2	21	9	N	19					154
05	1705	N	1292	-0-	-413	-0-	1285	2	7	9	N	6	151	1			9
06	1590	N	918	-0-	-672	-0-	917	2	1	9	N	1					10
07	1457	N	908	-0-	-549	-0-	906	2	2	9	N	2	1	8			11
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1805	2	8	9	N	7					18
*09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1179	2	12	9	N	11					29

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	2			Y	-0-					5
05	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	2			Y	-0-	3	1			2
06	900	N	846	-0-	-54	-0-	846	2			Y	-0-					2
07	899	N	866	-0-	-33	-0-	865	2	1	9	Y	1	1	1	1	8	1
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	840	N	837	-0-	-3	-0-	837	2			Y	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	54	-0-	-126	-0-	33	2	21	9	Y	19	14	1	12	8	8
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	53	2	1	9	Y	1					9
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					9
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1	1	8			9
08	62	X	23	-0-	-39	-0-	23	2			Y	-0-					9
09	270	X	30	-0-	-240	-0-	30	2			Y	-0-					9

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11237 PERF. 9708 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	932	-0-	-148	-0-	926	2	6	9	N	5					49
05	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	2			N	-0-					49
06	900	N	835	-0-	-65	-0-	835	2			N	-0-					49
07	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	2			N	-0-					49
08	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					49
09	840	N	449	-0-	-391	-0-	449	2			N	-0-					49

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	X	767	-0-	-163	-0-	765	2	2	9	N	2	163	1			9
05	961	X	845	-0-	-116	-0-	843	2	2	9	N	2					11
06	900	X	824	-0-	-76	-0-	822	2	2	9	N	2					13
07	930	X	827	-0-	-103	-0-	826	2	1	9	N	1	1	8			13
08	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	2			N	-0-					13
09	810	N	801	-0-	-9	-0-	799	2	2	9	N	2					15

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	922	-0-	-8	-0-	912	2	10	9	N	9	5	8			118
05	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	2			N	-0-					118
06	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-					118
07	961	N	904	-0-	-57	-0-	903	2	1	9	N	1	1	8			118
08	961	N	898	-0-	-63	-0-	898	2			N	-0-					118
09	900	N	885	-0-	-15	-0-	884	2	1	9	N	1					119

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1254	-0-	-276	-0-	1254	2			N	-0-					159
05	1550	N	1051	-0-	-499	-0-	1050	2	1	9	N	1	137	1			23
06	1500	N	1313	-0-	-187	-0-	1313	2			N	-0-					23
07	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	1203	2	1	9	N	1	1	8			23
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1493	2	1	9	N	1	1	8			23
09	1320	N	557	-0-	-763	-0-	557	2			N	-0-					23

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1252	-0-	-278	-0-	1248	2	4	9	N	4					98
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					98
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					98
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2026	2	3	9	N	3	2	8			99
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1955	2	29	9	N	26					125
*09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1649	2	20	9	N	18					143

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3413	-0-	-127	-0-	3352	2	61	9	Y	55	95	1			20
05	3596	X	3440	-0-	-156	-0-	3388	2	52	9	Y	47					67
06	3480	X	3120	-0-	-360	-0-	3090	2	30	9	Y	27					94
07	3534	X	2952	-0-	-582	-0-	2943	2	9	9	Y	8	84	1			18
08	3348	X	2938	-0-	-410	-0-	2916	2	22	9	Y	20					38
09	3240	X	3062	-0-	-178	-0-	3051	2	11	9	Y	10					48

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
04	3570	X	3263	-0-	-307	-0-	3222	2	41	9	Y	37	161	1	1	8	44
05	3689	X	3156	-0-	-533	-0-	3132	2	24	9	Y	22					66
06	3570	X	2952	-0-	-618	-0-	2924	2	28	9	Y	25					91
07	3534	X	3130	-0-	-404	-0-	3101	2	29	9	Y	26					117
08	3503	X	2987	-0-	-516	-0-	2977	2	10	9	Y	9					126
09	3270	X	2615	-0-	-655	-0-	2582	2	33	9	Y	30					156

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8031	2	61	9	Y	55	95	1			20
05	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4635	2	52	9	Y	47					67
06	3990	X	1102	-0-	-2888	-0-	1076	2	26	9	Y	24					91
07	4123	X	114	-0-	-4009	-0-	111	2	3	9	Y	3	81	1	1	8	12
08	3844	X	29	-0-	-3815	-0-	28	2	1	9	Y	1					13
09	3720	X	36	-0-	-3684	-0-	35	2	1	9	Y	1	1	8			13

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					117
05	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	1785	2			N	-0-					117
06	1740	N	1738	-0-	-2	-0-	1738	2			N	-0-					117
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1827	2	2	9	N	2	1	8			118
08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1879	2	1	9	N	1	1	8			118
09	1740	N	1712	-0-	-28	-0-	1697	2	15	9	N	14	1	8			131

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1765	-0-	-5	-0-	1762	2	3	9	N	3	146	1			12
05	1860	N	1342	-0-	-518	-0-	1340	2	2	9	N	2					14
06	1770	N	1615	-0-	-155	-0-	1603	2	12	9	N	11					25
07	1829	N	475	-0-	-1354	-0-	474	2	1	9	N	1	1	8			25
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1579	2	37	9	N	34	1	8			58
09	1620	N	1225	-0-	-395	-0-	1195	2	30	9	N	27					85

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3158	2	17	9	N	15	175	1			15
05	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					15
06	3360	X	2840	-0-	-520	-0-	2826	2	14	9	N	13					28
07	3472	X	2928	-0-	-544	-0-	2924	2	4	9	N	4					32
08	3286	X	2382	-0-	-904	-0-	2368	2	14	9	N	13	1	8			44
09	3180	X	2839	-0-	-341	-0-	2838	2	1	9	N	1					45

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1844	2	1	9	N	1	149	1			40
05	1860	X	1651	-0-	-209	-0-	1650	2	1	9	N	1					41
06	1800	X	1557	-0-	-243	-0-	1557	2			N	-0-					41
07	1922	X	1630	-0-	-292	-0-	1629	2	1	9	N	1	1	8			41
08	1643	N	1483	-0-	-160	-0-	1481	2	2	9	N	2					43
09	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	1489	2	3	9	N	3					46

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3673	2	95	9	N	86	189	1	1	8	76
05	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3785	2	100	9	N	91					167
06	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3636	2	78	9	N	71	190	1			48
07	3751	X	2487	-0-	-1264	-0-	2446	2	41	9	N	37	3	8			82
08	3658	X	1985	-0-	-1673	-0-	1956	2	29	9	N	26	2	8			106
09	3540	X	2237	-0-	-1303	-0-	2130	2	107	9	N	97	1	8			202

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1300	2	10	9	N	9	158	1			8
05	1240	N	1083	-0-	-157	-0-	1080	2	3	9	N	3					11
06	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	1232	2	1	9	N	1					12
07	1302	N	460	-0-	-842	-0-	459	2	1	9	N	1					13
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1765	2	3	9	N	3	1	8			15
09	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	1209	2	3	9	N	3					18

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1591	2	13	9	N	12					85
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1260	2	35	9	N	32					117
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					117
07	1643	N	1317	-0-	-326	-0-	1315	2	2	9	N	2	2	8			117
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1476	2	1	9	N	1	1	8			117
09	1230	N	506	-0-	-724	-0-	505	2	1	9	N	1	1	8			117

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	161	-0-	-769	-0-	160	2	1	9	N	1	1	8			43
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					43
06	840	N	41	-0-	-799	-0-	41	2			N	-0-					43
07	155	N	112	-0-	-43	-0-	110	2	2	9	N	2	2	8			43
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	663	2	8	9	N	7					50
*09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	509	2	19	9	N	17					67

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			Y	-0-	93	1			-0-
05	3410	X	3162	-0-	-248	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	2767	-0-	-533	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	2833	-0-	-577	-0-	2833	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	2487	-0-	-892	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	2139	-0-	-1131	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	4570	-0-	-380	-0-	4514	2	56	9	N	51					115
05	5084	X	4786	-0-	-298	-0-	4724	2	62	9	N	56					171
06	4890	X	4633	-0-	-257	-0-	4571	2	62	9	N	56	163	1			64
07	4867	X	4492	-0-	-375	-0-	4420	2	72	9	N	65	2	8			127
08	4712	X	4048	-0-	-664	-0-	3998	2	50	9	N	45	154	1	1	8	17
09	4560	X	3600	-0-	-960	-0-	3559	2	41	9	N	37					54

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	948	-0-	-132	-0-	928	2	20	9	N	18					66
05	1240	N	885	-0-	-355	-0-	854	2	31	9	N	28					94
06	1140	N	937	-0-	-203	-0-	926	2	11	9	N	10					104
07	992	N	941	-0-	-51	-0-	924	2	17	9	N	15					119
08	899	N	748	-0-	-151	-0-	739	2	9	9	N	8					127
09	930	N	114	-0-	-816	-0-	111	2	3	9	N	3	1	8			129

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
04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4283	2	46	9	N	42					75
05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4271	2	48	9	N	44					119
06	4110	X	3946	-0-	-164	-0-	3898	2	48	9	N	44					163
07	4402	X	4101	-0-	-301	-0-	4082	2	19	9	N	17	1	8			179
08	4464	X	3892	-0-	-572	-0-	3884	2	8	9	N	7	151	1	1	8	34
09	4320	X	3631	-0-	-689	-0-	3621	2	10	9	N	9					43

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
04	780	X	288	-0-	-492	-0-	247	2	41	9	N	37					66
05	634	X	634	-0-	-0-	-0-	608	2	26	9	N	24					90
06	630	X	533	-0-	-97	-0-	501	2	32	9	N	29					119
07	651	X	174	-0-	-477	-0-	144	2	30	9	N	27					146
08	3100	N	4570	-0-	1470	1470	4443	2	127	9	N	115	186	1	1	8	74
*09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	34					108

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	578	-0-	-262	-0-	577	2	1	9	N	1					135
05	899	N	502	-0-	-397	-0-	496	2	6	9	N	5					140
06	840	N	192	-0-	-648	-0-	190	2	2	9	N	2					142
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	609	2	1	9	N	1					143
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	N	2					145
09	180	N	122	-0-	-58	-0-	119	2	3	9	N	3					148

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10765 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	958	-0-	-362	-0-	923	2	35	9	N	32	173	1			21
05	1209	N	878	-0-	-331	-0-	874	2	4	9	N	4					25
06	900	N	858	-0-	-42	-0-	856	2	2	9	N	2					27
07	992	N	949	-0-	-43	-0-	939	2	10	9	N	9					36
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	866	2	11	9	N	10					46
09	870	N	724	-0-	-146	-0-	720	2	4	9	N	4					50

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1000	2	17	9	N	15					112
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	828	2	37	9	N	34					146
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	825	2	3	9	N	3					149
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	938	2	1	9	N	1	1	8			149
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	832	2	1	9	N	1					150
*09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	937	2	6	9	N	5					155

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1166	2	1	9	N	1					102
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1109	2	2	9	N	2					104
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1502	2	1	9	N	1					105
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1426	2	4	9	N	4	1	8			108
08	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1093	2	4	9	N	4					112
09	1500	N	166	-0-	-1334	-0-	166	2			N	-0-					112

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
04	6630	X	5819	-0-	-811	-0-	5774	2	45	9	N	41	183	1			10
05	6789	X	5677	-0-	-1112	-0-	5605	2	72	9	N	65					75
06	6240	X	5352	-0-	-888	-0-	5306	2	46	9	N	42					117
07	6231	X	5303	-0-	-928	-0-	5282	2	21	9	N	19	3	8			133
08	6014	X	5079	-0-	-935	-0-	5029	2	50	9	N	45					178
09	5820	X	4836	-0-	-984	-0-	4764	2	72	9	N	65	178	1			65

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
04	4590	X	4293	-0-	-297	-0-	4250	2	43	9	N	39					178
05	4650	X	4001	-0-	-649	-0-	3971	2	30	9	N	27	168	1			37
06	4440	X	3804	-0-	-636	-0-	3782	2	22	9	N	20					57
07	4588	X	4019	-0-	-569	-0-	4006	2	13	9	N	12	1	8			68
08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4071	2	10	9	N	9					77
*09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3823	2	11	9	N	10					87

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	X	912	-0-	-318	-0-	911	2	1	9	N	1					23
05	1364	X	733	-0-	-631	-0-	729	2	4	9	N	4					27
06	1320	X	671	-0-	-649	-0-	669	2	2	9	N	2					29
07	1364	X	251	-0-	-1113	-0-	251	2			N	-0-					29
08	930	X	262	-0-	-668	-0-	254	2	8	9	N	7	1	8			35
*09	923	X	923	-0-	-0-	-0-	891	2	32	9	N	29					64

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
04	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2865	2	152	9	N	138	178	1	2	8	146
05	3069	X	2472	-0-	-597	-0-	2341	2	131	9	N	119	168	1			97
06	2970	X	2727	-0-	-243	-0-	2564	2	163	9	N	148					245
07	3131	X	2808	-0-	-323	-0-	2713	2	95	9	N	86	178	1			153
08	3131	X	2773	-0-	-358	-0-	2722	2	51	9	N	46	175	1			24
09	3030	X	2616	-0-	-414	-0-	2517	2	99	9	N	90	2	8			112

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
04	3120	X	2620	-0-	-500	-0-	2619	2	1	9	N	1					80
05	3224	X	2871	-0-	-353	-0-	2869	2	2	9	N	2					82
06	3120	X	1779	-0-	-1341	-0-	1779	2			N	-0-					82
07	3162	X	1959	-0-	-1203	-0-	1959	2			N	-0-					82
08	3100	X	3091	-0-	-9	-0-	3085	2	6	9	N	5	2	8			85
09	2790	X	1013	-0-	-1777	-0-	996	2	17	9	N	15					100

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

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
04	586	X	586	-0-	-0-	-0-	578	2	8	9	N	7	2	8			32
05	358	X	358	-0-	-0-	-0-	347	2	11	9	N	10					42
06	270	X	121	-0-	-149	-0-	120	2	1	9	N	1					43
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	1	1	8			43
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					43
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					43

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1087	2	13	9	N	12	2	8			39
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1144	2	1	9	N	1					40
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					40
07	899	N	408	-0-	-491	-0-	408	2			N	-0-					40
08	899	N	59	-0-	-840	-0-	59	2			N	-0-					40
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					40

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202

04	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2519	2	40	9	N	36	4	8			58
05	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2709	2	56	9	N	51					109
06	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2376	2	40	9	N	36					145
07	2635	X	786	-0-	-1849	-0-	758	2	28	9	N	25	10	8			160
08	2759	N	1016	-0-	-1743	-0-	982	2	34	9	N	31	174	1			17
09	2430	N	1100	-0-	-1330	-0-	1074	2	26	9	N	24					41

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

04	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7004	2	132	9	N	120	2	8			178
05	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6869	2	106	9	N	96	165	1			109
06	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6432	2	111	9	N	101					210
07	6634	X	3570	-0-	-3064	-0-	3519	2	51	9	N	46	188	1	3	8	65
08	6603	X	5437	-0-	-1166	-0-	5337	2	100	9	N	91	12	8			144
09	6390	X	835	-0-	-5555	-0-	805	2	30	9	N	27	1	8			170

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

04	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	1	1	8			82
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	21	8			82
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			82
09	T. A.		19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					82

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827

04	27090	X	22729	-0-	-4361	-0-	22409	2	320	9	N	291	178	1	6	8	234
05	26846	X	22447	-0-	-4399	-0-	22158	2	289	9	N	263	352	1			145
06	25290	X	20753	-0-	-4537	-0-	20549	2	204	9	N	185	183	1			147
07	24986	X	20668	-0-	-4318	-0-	20367	2	301	9	N	274	352	1	3	8	66
08	22723	X	19979	-0-	-2744	-0-	19678	2	301	9	N	274	176	1	6	8	158
09	21990	X	18865	-0-	-3125	-0-	18597	2	268	9	N	244	344	1	4	8	54

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
04	29790	X	25407	-0-	-4383	-0-	25053	2	354	9	N	322	169	1	8	8	220
05	30783	X	24280	-0-	-6503	-0-	23928	2	352	9	N	320	351	1			189
06	28680	X	23682	-0-	-4998	-0-	23410	2	272	9	N	247	374	1			62
07	28458	X	22506	-0-	-5952	-0-	22175	2	331	9	N	301	177	1	11	8	175
08	27125	X	23237	-0-	-3888	-0-	22961	2	276	9	N	251	356	1	3	8	67
09	25410	X	24830	-0-	-580	-0-	24569	2	261	9	N	237	186	1	2	8	116

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
04	27720	X	23877	-0-	-3843	-0-	23634	2	243	9	N	221	177	1	3	8	107
05	27683	X	23107	-0-	-4576	-0-	22902	2	205	9	N	186	177	1			116
06	25890	X	21408	-0-	-4482	-0-	21162	2	246	9	N	224	177	1			163
07	25296	X	21600	-0-	-3696	-0-	21319	2	281	9	N	255	369	1	9	8	40
08	21421	X	20872	-0-	-549	-0-	20620	2	252	9	N	229	172	1	9	8	88
09	20730	X	19587	-0-	-1143	-0-	19376	2	211	9	N	192	179	1	2	8	99

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
04	26340	X	22014	-0-	-4326	-0-	21721	2	293	9	N	266	359	1	3	8	36
05	26257	X	21736	-0-	-4521	-0-	21439	2	297	9	N	270	179	1			127
06	24570	X	20182	-0-	-4388	-0-	19923	2	259	9	N	235	177	1			185
07	24087	X	20231	-0-	-3856	-0-	19909	2	322	9	N	293	364	1	8	8	106
08	22010	X	19577	-0-	-2433	-0-	19302	2	275	9	N	250	166	1	4	8	186
09	21300	X	18588	-0-	-2712	-0-	18314	2	274	9	N	249	371	1	2	8	62

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26340	X	21566	-0-	-4774	-0-	21302	2	264	9	N	240	185	1	2	8	134
05	26102	X	22007	-0-	-4095	-0-	21739	2	268	9	N	244	176	1			202
06	24270	X	20402	-0-	-3868	-0-	20136	2	266	9	N	242	342	1			102
07	24025	X	20413	-0-	-3612	-0-	20092	2	321	9	N	292	373	1	8	8	13
08	21762	X	19693	-0-	-2069	-0-	19428	2	265	9	N	241	166	1	5	8	83
09	21060	X	18798	-0-	-2262	-0-	18473	2	325	9	N	295	174	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
04	50490	X	43762	-0-	-6728	-0-	43214	2	548	9	N	498	526	1	1	8	89
05	51181	X	43123	-0-	-8058	-0-	42597	2	526	9	N	478	354	1			213
06	48180	X	40270	-0-	-7910	-0-	39712	2	558	9	N	507	520	1			200
07	47616	X	40105	-0-	-7511	-0-	39575	2	530	9	N	482	527	1	12	8	143
08	40269	X	39486	-0-	-783	-0-	38963	2	523	9	N	475	532	1	8	8	78
09	38970	X	37573	-0-	-1397	-0-	37109	2	464	9	N	422	364	1	7	8	129

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54720	X	41704	-0-	-13016	-0-	450 410	1 9	40844	2	N	373	523	1	6	8	39
05	53134	X	41246	-0-	-11888	-0-	465 356	1 9	40425	2	N	324	184	1			179
06	48690	X	38303	-0-	-10387	-0-	450 328	1 9	37525	2	N	298	343	1			134
07	46066	X	39128	-0-	-6938	-0-	465 312	1 9	38351	2	N	284	345	1	5	8	68
08	41633	X	37295	-0-	-4338	-0-	465 304	1 9	36526	2	N	276	186	1	4	8	154
09	40290	X	35282	-0-	-5008	-0-	450 275	1 9	34557	2	N	250	359	1	5	8	40

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41430	X	30733	-0-	-10697	-0-	30295	2	438	9	N	398	346	1	9	8	132
05	40579	X	31136	-0-	-9443	-0-	30718	2	418	9	N	380	355	1			157
06	38460	X	28206	-0-	-10254	-0-	27813	2	393	9	N	357	362	1			152
07	35929	X	25653	-0-	-10276	-0-	25295	2	358	9	N	325	353	1	7	8	117
08	32023	X	27389	-0-	-4634	-0-	26989	2	400	9	N	364	332	1	6	8	143
09	30720	X	26051	-0-	-4669	-0-	25646	2	405	9	N	368	351	1	6	8	154

FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602

04	68880	X	47986	-0-	-20894	-0-	450	1	46908	2	N	571	539	1	6	8	230
							628	9									
05	62341	X	46843	-0-	-15498	-0-	465	1	45720	2	N	598	718	1			110
							658	9									
06	55770	X	43141	-0-	-12629	-0-	450	1	42146	2	N	495	362	1			243
							545	9									
07	54312	X	40987	-0-	-13325	-0-	465	1	40027	2	N	450	539	1	3	8	151
							495	9									
08	43617	X	37639	-0-	-5978	-0-	465	1	36776	2	N	362	333	1	5	8	175
							398	9									
09	42210	X	40926	-0-	-1284	-0-	450	1	39992	2	N	440	534	1	8	8	73
							484	9									

MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826

04	85590	X	52691	-0-	-32899	-0-	450	1	51097	2	N	1040	1067	1	20	8	154
							1144	9									
05	78244	X	51538	-0-	-26706	-0-	465	1	50046	2	N	934	725	1			363
							1027	9									
06	69600	X	43712	-0-	-25888	-0-	450	1	42492	2	N	700	905	1			158
							770	9									
07	64325	X	39311	-0-	-25014	-0-	465	1	38105	2	N	674	707	1	7	8	118
							741	9									
08	57815	X	36896	-0-	-20919	-0-	465	1	35773	2	N	598	518	1	8	8	190
							658	9									
09	52680	X	33546	-0-	-19134	-0-	450	1	32501	2	N	541	692	1	8	8	31
							595	9									

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571

04	77820	X	41918	-0-	-35902	-0-	450	1	40751	2	N	652	536	1	10	8	179
							717	9									
05	67549	X	36913	-0-	-30636	-0-	465	1	35885	2	N	512	515	1	1	8	175
							563	9									
06	57000	X	35447	-0-	-21553	-0-	450	1	34511	2	N	442	512	1			105
							486	9									
07	52142	X	34532	-0-	-17610	-0-	465	1	33494	2	N	521	535	1	9	8	82
							573	9									
08	32802	X	32802	-0-	-0-	-0-	465	1	31927	2	N	373	366	1	7	8	82
							410	9									
*09	30391	X	30391	-0-	-0-	-0-	450	1	29592	2	N	317	180	1	10	8	209
							349	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/09/2014 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
04	203610	X	85977	-0-	-117633	-0-	226	1	84453	2	N	1180	1394	1	11	8	75
							1298	9									
05	210397	X	73225	-0-	-137172	-0-	220	1	72005	2	N	909	877	1	1	8	106
							1000	9									
06	203610	X	60350	-0-	-143260	-0-	210	1	59341	2	N	726	696	1			136
							799	9									
07	210397	X	55914	-0-	-154483	-0-	216	1	54980	2	N	653	679	1	18	8	92
							718	9									
08	121427	X	50312	-0-	-71115	-0-	201	1	49521	2	N	536	534	1	12	8	82
							590	9									
09	85980	X	43756	-0-	-42224	-0-	189	1	43092	2	N	432	350	1	19	8	145
							475	9									

BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	311190	X	85920	-0-	-225270	-0-	224	1	84000	2	N	1542	1575	1	23	8	245
							1696	9									
05	321563	X	82035	-0-	-239528	-0-	245	1	80045	2	N	1586	1411	1			175
							1745	9									
06	311190	X	69408	-0-	-241782	-0-	240	1	67967	2	N	1092	1062	1			205
							1201	9									
07	107105	X	64625	-0-	-42480	-0-	249	1	63193	2	N	1075	1072	1	13	8	195
							1183	9									
08	98549	X	66739	-0-	-31810	-0-	264	1	65240	2	N	1123	1190	1	13	8	115
							1235	9									
*09	60650	X	60650	-0-	-0-	-0-	261	1	59281	2	N	1007	869	1	17	8	236
							1108	9									

LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	185100	X	101486	-0-	-83614	-0-	450	1	99717	2	N	1199	1422	1	8	8	120
							1319	9									
05	191270	X	93280	-0-	-97990	-0-	465	1	91636	2	N	1072	1073	1			119
							1179	9									
06	185100	X	82491	-0-	-102609	-0-	450	1	81070	2	N	883	884	1			118
							971	9									
07	191270	X	77776	-0-	-113494	-0-	465	1	76485	2	N	751	711	1	6	8	152
							826	9									
08	191270	X	70560	-0-	-120710	-0-	465	1	69293	2	N	729	703	1	1	8	177
							802	9									
09	185100	X	63706	-0-	-121394	-0-	450	1	62572	2	N	622	700	1	2	8	97
							684	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
04	0		314	-0-	314	314	302	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	314					N	1	1	8			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	314					N	-0-					-0-
07	0		24869	-0-	24869	25183	23184	2	1685	9	N	1532	1235	1	120	8	177
08	55638	X	30455	-0-	-25183	-0-	28741	2	1714	9	N	1558	1398	1	20	8	317
09	51030	X	22944	-0-	-28086	-0-	21794	2	1150	9	N	1045	1195	1	5	8	162

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J.L. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 222042 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11017 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CRAIG GU WELL #: 1 RRCID -> 210206 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1220	-0-	-130	-0-	17	1	1171	2	Y	29	14	1	15	8	5
							32	9									
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	19	1	1300	2	Y	21	16	1	6	8	4
							23	9									
06	1380	N	1317	-0-	-63	-0-	20	1	1264	2	Y	30	25	1	5	8	4
							33	9									
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	22	1	1321	2	Y	40	23	1	15	8	6
							44	9									
08	1333	N	1003	-0-	-330	-0-	17	1	956	2	Y	27	20	1	7	8	6
							30	9									
09	1320	N	1028	-0-	-292	-0-	19	1	978	2	Y	28	22	1	8	8	4
							31	9									

HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	53	1	3733	2	Y	9	9	8			12
							10	9									
05	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	52	1	3595	2	Y	3	3	8			12
							3	9									
06	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	63	1	3999	2	Y	3	12	1	3	8	-0-
							3	9									
07	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	64	1	3881	2	Y	35	22	1	4	8	9
							39	9									
08	3906	X	3637	-0-	-269	-0-	63	1	3545	2	Y	26	22	1	4	8	9
							29	9									
09	3780	X	2913	-0-	-867	-0-	55	1	2834	2	Y	22	21	1	4	8	6
							24	9									

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	2	2	8			-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	2	1	352	2	Y	2					2
							2	9									
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	85	2	10	9	Y	9					11
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	54	2	31	9	Y	28					39
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	30	2	11	9	Y	10	43	1			6
*09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	80	2	Y	4	9	1			1
							4	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	1968	-0-	-1122	-0-	9	1	1890	2	Y	63					120
							69	9									
05	3131	X	2038	-0-	-1093	-0-	11	1	1974	2	Y	48	144	1			24
							53	9									
06	3030	X	1471	-0-	-1559	-0-	8	1	1454	2	Y	8					32
							9	9									
07	2325	X	1296	-0-	-1029	-0-	11	1	1238	2	Y	43					75
							47	9									
08	1953	X	1790	-0-	-163	-0-	13	1	1686	2	Y	83	82	1			76
							91	9									
*09	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	17	1	1975	2	Y	80	114	1			42
							88	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	8	1	1684	2	Y	11	4	8			55
							12	9									
05	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	10	1	1902	2	Y	18	49	1	1	8	23
							20	9									
06	1170	X	1157	-0-	-13	-0-	7	1	1129	2	Y	19	1	8			41
							21	9									
07	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	11	1	1259	2	Y	53	36	1	18	8	40
							58	9									
08	2883	X	1801	-0-	-1082	-0-	13	1	1734	2	Y	49	1	8			88
							54	9									
09	1860	X	1525	-0-	-335	-0-	13	1	1479	2	Y	30	86	1	1	8	31
							33	9									

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
04	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	9	1	1701	2	N	-0-					135
05	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	10	1	1951	2	N	-0-					135
06	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	10	1	1772	2	N	-0-					135
07	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	17	1	1973	2	N	-0-					135
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	16	1	2143	2	N	-0-	51	1			84
*09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	17	1	1954	2	N	-0-					84

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
04	3870	X	2132	-0-	-1738	-0-	36	1	2064	2	Y	29	27	1	2	8	43
							32	9									
05	3503	X	3275	-0-	-228	-0-	52	1	3176	2	Y	43	49	1	3	8	34
							47	9									
06	3270	X	2618	-0-	-652	-0-	46	1	2538	2	Y	31	29	1	1	8	35
							34	9									
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	89	1	3385	2	Y	35	29	1	1	8	40
							39	9									
08	3379	X	2229	-0-	-1150	-0-	23	1	2176	2	Y	27	28	1	1	8	38
							30	9									
09	3180	X	1481	-0-	-1699	-0-	14	1	1444	2	Y	21	28	1	3	8	28
							23	9									

SILER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 232920 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7394 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	695	-0-	-2095	-0-	11	1	642	2	Y	38	2	1			38
							42	9									
05	2883	X	840	-0-	-2043	-0-	13	1	805	2	Y	20					58
							22	9									
06	2790	X	679	-0-	-2111	-0-	11	1	622	2	Y	42					100
							46	9									
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					100
08	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	685	2	356	9	Y	324	136	1			288
09	630	X	97	-0-	-533	-0-	1	1	84	2	Y	11	148	1	11	8	140
							12	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	161	1	2426	2	Y	55	71	1	3	8	35
							61	9									
05	2635	N	2497	-0-	-138	-0-	160	1	2282	2	Y	50	52	1			33
							55	9									
06	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	180	1	2649	2	Y	48	49	1	1	8	31
							53	9									
07	2728	N	2489	-0-	-239	-0-	162	1	2280	2	Y	43	49	1			25
							47	9									
08	2511	N	499	-0-	-2012	-0-	35	1	455	2	Y	8	29	1	1	8	3
							9	9									
09	2580	N	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	1	1	8			3

SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	944	-0-	-2236	-0-	16	1	885	2	Y	39					122
							43	9									
05	3193	X	1084	-0-	-2109	-0-	17	1	1046	2	Y	19	81	1			60
							21	9									
06	3090	X	2008	-0-	-1082	-0-	35	1	1918	2	Y	50	86	1			24
							55	9									
07	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	73	1	2770	2	Y	28					52
							31	9									
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	33	1	3064	2	Y	29					81
							32	9									
*09	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	31	1	3299	2	Y	33					114
							36	9									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234435 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	485	1	2271	2	Y	6	34	1			17
							7	9									
05	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	422	1	2028	2	Y	4	17	1			4
							4	9									
06	2340	X	2239	-0-	-101	-0-	397	1	1820	2	Y	20	8	1	1	8	15
							22	9									
07	2852	X	1028	-0-	-1824	-0-	198	1	750	2	Y	73					88
							80	9									
08	2449	N	778	-0-	-1671	-0-	180	1	598	2	Y	-0-					88
09	2250	N	1295	-0-	-955	-0-	269	1	915	2	Y	101	75	1	1	8	113
							111	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
04	2970	X	1651	-0-	-1319	-0-	7	1	1488	2	Y	142	94	1	35	8	36
							156	9									
05	3069	X	1590	-0-	-1479	-0-	8	1	1476	2	Y	96	99	1	19	8	14
							106	9									
06	2970	X	1844	-0-	-1126	-0-	10	1	1737	2	Y	88	67	1	21	8	14
							97	9									
07	2232	X	533	-0-	-1699	-0-	4	1	509	2	Y	18	15	1	11	8	6
							20	9									
08	2170	X	1850	-0-	-320	-0-	13	1	1756	2	Y	74	48	1	18	8	14
							81	9									
09	1830	N	1371	-0-	-459	-0-	11	1	1254	2	Y	96	61	1	38	8	11
							106	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	432	1	2022	2	Y	3	50	1	2	8	50
							3	9									
05	3100	N	3272	-0-	172	172	563	1	2709	2	Y	-0-	50	1			-0-
06	2767	N	2595	-0-	-172	-0-	464	1	2130	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	566	1	2147	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	1692	-0-	-1160	-0-	391	1	1301	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2143	-0-	-617	-0-	486	1	1656	2	Y	1	1	8			-0-
							1	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
04	2340	N	2334	-0-	-6	-0-	139	1	2099	2	Y	87	118	1			59
							96	9									
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	154	1	2196	2	Y	85	88	1			56
							94	9									
06	2340	N	2187	-0-	-153	-0-	134	1	1962	2	Y	83	84	1			55
							91	9									
07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	168	1	2353	2	Y	79	88	1			46
							87	9									
08	2449	N	1806	-0-	-643	-0-	123	1	1587	2	Y	87	91	1			42
							96	9									
09	2190	N	737	-0-	-1453	-0-	51	1	645	2	Y	37	32	1			47
							41	9									

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
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	9					199
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	2	33	9	N	30					229
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	3	1	176	2	N	10					239
							11	9									
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	805	2	7	9	N	6	166	1			79
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	8	1	784	2	N	15					94
							17	9									
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	1	1	141	2	N	-0-					94

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
04	4110	X	766	-0-	-3344	-0-	12	1	660	2	Y	85	97	1			143
							94	9									
05	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	73	1	4429	2	Y	144	165	1			122
							158	9									
06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	65	1	3536	2	Y	108	105	1			125
							119	9									
07	3162	X	2015	-0-	-1147	-0-	48	1	1833	2	Y	122	103	1			144
							134	9									
08	3069	X	2264	-0-	-805	-0-	23	1	2135	2	Y	96	102	1			138
							106	9									
*09	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	40	1	4186	2	Y	83	101	1			120
							91	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	444	1	2078	2	Y	20	11	1	2	8	21
							22	9									
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	461	1	2217	2	Y	39	38	1	19	8	3
							43	9									
06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	433	1	1987	2	Y	57	38	1	12	8	10
							63	9									
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	339	1	1286	2	Y	70	34	1	41	8	5
							77	9									
08	2604	N	394	-0-	-2210	-0-	84	1	280	2	Y	27	20	1	6	8	6
							30	9									
09	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	8	6	1	8	8	-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238661 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3299	-0-	299	299	522	1	2444	2	Y	303	105	1			408
							333	9									
05	3100	N	3589	-0-	489	788	531	1	2556	2	Y	456	560	1			304
							502	9									
06	3000	N	3094	-0-	94	882	496	1	2277	2	Y	292	276	1			320
							321	9									
07	3924	X	3042	-0-	-882	-0-	596	1	2258	2	Y	171	267	1			224
							188	9									
08	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	765	1	2544	2	Y	212	275	1			161
							233	9									
09	2970	X	2591	-0-	-379	-0-	524	1	1784	2	Y	257	143	1			275
							283	9									

SILER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	3330	-0-	-2190	-0-	57	1	3226	2	Y	43	41	1			68
							47	9									
05	5301	X	2953	-0-	-2348	-0-	47	1	2840	2	Y	60	79	1			49
							66	9									
06	5130	X	1755	-0-	-3375	-0-	31	1	1671	2	Y	48	42	1			55
							53	9									
07	3441	X	2360	-0-	-1081	-0-	2301	2	59	9	Y	54	45	1			64
08	3379	X	2551	-0-	-828	-0-	26	1	2479	2	Y	42	45	1			61
							46	9									
09	3270	X	128	-0-	-3142	-0-	1	1	127	2	Y	-0-	45	1			16

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 242432 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10388 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	3092	-0-	-58	-0-	529	1	2478	2	Y	77	13	1			89
							85	9									
05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	588	1	2827	2	Y	115	141	1			63
							127	9									
06	3150	X	3117	-0-	-33	-0-	540	1	2479	2	Y	89	70	1			82
							98	9									
07	3255	X	2882	-0-	-373	-0-	588	1	2230	2	Y	58	76	1			64
							64	9									
08	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	916	1	3048	2	Y	48	71	1			41
							53	9									
*09	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	778	1	2649	2	Y	64	36	1			69
							70	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	181	1	2730	2	Y	35	47	1			24
							39	9									
05	3100	N	3345	-0-	245	245	217	1	3092	2	Y	33	35	1			22
							36	9									
06	2368	N	2123	-0-	-245	-0-	133	1	1953	2	Y	34	34	1			22
							37	9									
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	111	1	1563	2	Y	29	34	1			17
							32	9									
08	3007	X	1717	-0-	-1290	-0-	122	1	1563	2	Y	29	32	1			14
							32	9									
09	2910	X	866	-0-	-2044	-0-	62	1	784	2	Y	18	13	1			19
							20	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
04	2580	N	2063	-0-	-517	-0-	361	1	1689	2	Y	12	35	1			22
							13	9									
05	3007	N	1813	-0-	-1194	-0-	310	1	1490	2	Y	12	32	1			2
							13	9									
06	3000	N	12469	-0-	9469	9469	263	1	12206	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	3100	N	987	-0-	-2113	7356	206	1	781	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	626	-0-	-2474	4882	145	1	481	2	Y	-0-					-0-
*09	7327	X	2445	-0-	-4882	-0-	555	1	1890	2	Y	-0-					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	23	1	1310	2	Y	20					132
							22	9									
05	2015	N	1710	-0-	-305	-0-	27	1	1664	2	Y	17	116	1			33
							19	9									
06	1650	N	1530	-0-	-120	-0-	27	1	1492	2	Y	10					43
							11	9									
07	1395	N	460	-0-	-935	-0-	12	1	448	2	Y	-0-					43
08	1705	N	1252	-0-	-453	-0-	13	1	1239	2	Y	-0-					43
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					43

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3559	-0-	-701	-0-	585	1	2739	2	Y	214	287	1			196
							235	9									
05	4402	X	2879	-0-	-1523	-0-	456	1	2193	2	Y	209	213	1			192
							230	9									
06	4170	X	2192	-0-	-1978	-0-	372	1	1710	2	Y	100	217	1			75
							110	9									
07	4309	X	2461	-0-	-1848	-0-	490	1	1858	2	Y	103	109	1			69
							113	9									
08	4154	X	2211	-0-	-1943	-0-	252	1	1835	2	Y	113	116	1			66
							124	9									
09	3570	X	2337	-0-	-1233	-0-	499	1	1700	2	Y	125	111	1			80
							138	9									

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
04	2400	X	1874	-0-	-526	-0-	32	1	1827	2	Y	14	1	8			88
							15	9									
05	2480	X	1292	-0-	-1188	-0-	21	1	1258	2	Y	12	78	1			22
							13	9									
06	2400	X	770	-0-	-1630	-0-	14	1	746	2	Y	9					31
							10	9									
07	2294	X	96	-0-	-2198	-0-	2	1	94	2	Y	-0-					31
08	2015	X	429	-0-	-1586	-0-	5	1	423	2	Y	1	1	8			31
							1	9									
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					31

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	117	1	550	2	Y	105	140	1			152
							116	9									
05	1705	N	1034	-0-	-671	-0-	163	1	785	2	Y	78	155	1			75
							86	9									
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	259	1	1189	2	Y	110	161	1			24
							121	9									
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	490	1	1858	2	Y	35					59
							39	9									
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	548	1	1823	2	Y	25					84
							28	9									
*09	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	532	1	1811	2	Y	214	97	1			201
							235	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
04	1290	X	1107	-0-	-183	-0-	185	1	867	2	Y	50	75	1			72
							55	9									
05	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	441	1	2123	2	Y	113	167	1			18
							124	9									
06	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	468	1	2149	2	Y	187	162	1			43
							206	9									
07	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	466	1	1765	2	Y	117	139	1			21
							129	9									
08	1085	X	595	-0-	-490	-0-	125	1	416	2	Y	49	54	1			16
							54	9									
09	1050	N	346	-0-	-704	-0-	47	1	159	2	Y	127	106	1			37
							140	9									

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1241	-0-	-109	-0-	215	1	1004	2	Y	20	57	1			37
							22	9									
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	307	1	1474	2	Y	19	53	1			3
							21	9									
06	1500	N	1326	-0-	-174	-0-	237	1	1089	2	Y	-0-					3
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	362	1	1371	2	Y	-0-					3
08	1581	N	1089	-0-	-492	-0-	252	1	837	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	1320	N	832	-0-	-488	-0-	189	1	643	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11320 - 15071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10260	X	726	-0-	-9534	-0-	4	1	714	2	Y	7					105
							8	9									
05	10602	X	4448	-0-	-6154	-0-	23	1	4367	2	Y	53	94	1			64
							58	9									
06	10260	X	7254	-0-	-3006	-0-	42	1	7153	2	Y	54					118
							59	9									
07	10106	X	7149	-0-	-2957	-0-	61	1	7052	2	Y	33	104	1			47
							36	9									
08	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	48	1	6496	2	Y	45					92
							50	9									
09	6030	X	5962	-0-	-68	-0-	51	1	5880	2	Y	28	90	1			30
							31	9									

CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10924 - 15255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36090	X	30017	-0-	-6073	-0-	417	1	29239	2	Y	328	318	1			122
							361	9									
05	37293	X	30028	-0-	-7265	-0-	419	1	29227	2	Y	347	381	1			88
							382	9									
06	33300	X	27871	-0-	-5429	-0-	425	1	26970	2	Y	433	445	1			76
							476	9									
07	32581	X	28195	-0-	-4386	-0-	453	1	27288	2	Y	413	393	1			96
							454	9									
08	32054	X	27517	-0-	-4537	-0-	474	1	26657	2	Y	351	345	1			102
							386	9									
09	30030	X	25499	-0-	-4531	-0-	482	1	24641	2	Y	342	369	1			75
							376	9									

CRAIG GU WELL #: 3H RRCID -> 264521 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11216 - 15887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31440	X	27486	-0-	-3954	-0-	380	1	26688	2	Y	380	368	1			141
							418	9									
05	32488	X	28744	-0-	-3744	-0-	401	1	27908	2	Y	395	435	1			101
							435	9									
06	29280	X	25940	-0-	-3340	-0-	396	1	25082	2	Y	420	445	1			76
							462	9									
07	29605	X	25677	-0-	-3928	-0-	412	1	24814	2	Y	410	391	1			95
							451	9									
08	28985	X	24804	-0-	-4181	-0-	427	1	23981	2	Y	360	351	1			104
							396	9									
09	27810	X	22744	-0-	-5066	-0-	429	1	21941	2	Y	340	369	1			75
							374	9									

CRAIG GU WELL #: 2H RRCID -> 264905 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 10095 PERF.11067 - 15058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22650	X	15272	-0-	-7378	-0-	212	1	14909	2	Y	137	129	1			49
							151	9									
05	16988	X	14748	-0-	-2240	-0-	207	1	14394	2	Y	134	149	1			34
							147	9									
06	16440	X	13829	-0-	-2611	-0-	213	1	13485	2	Y	119	131	1			22
							131	9									
07	16988	X	14007	-0-	-2981	-0-	226	1	13647	2	Y	122	116	1			28
							134	9									
08	15624	X	13823	-0-	-1801	-0-	240	1	13466	2	Y	106	103	1			31
							117	9									
09	15120	X	11461	-0-	-3659	-0-	218	1	11134	2	Y	99	108	1			22
							109	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32910	X	29372	-0-	-3538	-0-	1806 323	1 9	27243	2	Y	294	395	1	1	8	197
05	29605	X	28508	-0-	-1097	-0-	1846 315	1 9	26347	2	Y	286	294	1			189
06	30000	X	30000	-0-	-0-	-0-	1892 308	1 9	27800	2	Y	280	284	1			185
07	30637	X	30637	-0-	-0-	-0-	2017 290	1 9	28330	2	Y	264	296	1			153
08	30566	X	29645	-0-	-921	-0-	2115 326	1 9	27204	2	Y	296	306	1			143
09	30000	X	14497	-0-	-15503	-0-	1050 132	1 9	13315	2	Y	120	106	1			157

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
04	47760	X	39501	-0-	-8259	-0-	540 1038	1 9	37923	2	Y	944	916	1			352
05	49352	X	39544	-0-	-9808	-0-	545 1018	1 9	37981	2	Y	925	1037	1			240
06	44880	X	36562	-0-	-8318	-0-	554 882	1 9	35126	2	Y	802	891	1			151
07	43679	X	36651	-0-	-7028	-0-	583 909	1 9	35159	2	Y	826	786	1			191
08	42129	X	35121	-0-	-7008	-0-	600 790	1 9	33731	2	Y	718	701	1			208
09	39510	X	32533	-0-	-6977	-0-	610 747	1 9	31176	2	Y	679	737	1			150

CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	314700	X	89901	-0-	-224799	-0-	1235 2010	1 9	86656	2	N	1827	1789	1			687
*05	325190	X	99483	-0-	-225707	-0-	1379 2044	1 9	96060	2	N	1858	2066	1			479
*06	314700	X	92467	-0-	-222233	-0-	1414 1366	1 9	89687	2	N	1242	1471	1			250
*07	325190	X	86781	-0-	-238409	-0-	1392 1499	1 9	83890	2	N	1363	1297	1			316
*08	325190	X	79795	-0-	-245395	-0-	1372 1290	1 9	77133	2	N	1173	1148	1			341
*09	314700	X	74086	-0-	-240614	-0-	1399 1203	1 9	71484	2	N	1094	1192	1			243

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	349590	X	33003	-0-	-316587	-0-	560 526	1 9	31917	2	Y	478	678	1			257
*05	361243	X	85844	-0-	-275399	-0-	1353 2101	1 9	82390	2	Y	1910	1902	1			265
*06	349590	X	75070	-0-	-274520	-0-	1321 1508	1 9	72241	2	Y	1371	1360	1			276
*07	361243	X	19404	-0-	-341839	-0-	490 216	1 9	18698	2	Y	196	340	1			132
*08	361243	X	37235	-0-	-324008	-0-	270 710	1 9	36255	2	Y	645	601	1	3	8	173
*09	349590	X	47578	-0-	-302012	-0-	436 317	1 9	46825	2	Y	288	389	1			72

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	174300	X	85456	-0-	-88844	-0-	1177 1681	1 9	82598	2	N	1528	1579	1			625
05	180110	X	67106	-0-	-113004	-0-	932 1258	1 9	64916	2	N	1144	1388	1			381
06	174300	X	62850	-0-	-111450	-0-	958 1123	1 9	60769	2	Y	1021	1088	1			314
07	180110	X	65453	-0-	-114657	-0-	1048 1271	1 9	63134	2	Y	1155	1039	1			430
08	180110	X	58309	-0-	-121801	-0-	999 1170	1 9	56140	2	Y	1064	1044	1			450
09	174300	X	NO RPT	-0-	-174300	-0-					Y	NO RPT					450

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
03	0		21367	-0-	21367	21367	132 233	1 9	21002	2	Y	212	199	1			13
04	0		298472	-0-	298472	319839	1463 5039	1 9	291970	2	Y	4581	4124	1	19	8	451
*05	603189	X	283350	-0-	-319839	-0-	1495 2406	1 9	279449	2	Y	2187	2470	1			168
06	247620	X	236098	-0-	-11522	-0-	1353 1746	1 9	232999	2	Y	1587	1653	1			102
07	255874	X	215447	-0-	-40427	-0-	1838 2126	1 9	211483	2	Y	1933	1793	1			242
08	255874	X	189978	-0-	-65896	-0-	1394 1730	1 9	186854	2	Y	1573	1709	1			106
09	247620	X	NO RPT	-0-	-247620	-0-					Y	NO RPT					106

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		48865	-0-	48865	48865	124 592	1 9	48149	2	Y	538	4	8			534
05	0	W	241209	-0-	241209	290074	236711	2	4498	9	Y	4089	3981	1	2	8	640
06	0	W	198900	-0-	198900	488974	195505	2	3395	9	Y	3086	2969	1			757
07	0	W	180935	-0-	180935	669909	177826	2	3109	9	Y	2826	3106	1			477
08	0	W	153000	-0-	153000	822909	150384	2	2616	9	Y	2378	2203	1			652
09	0	W	85934	-0-	85934	908843	84497	2	1437	9	Y	1306	1448	1			510

PMO 668494
FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	109	3	2	9	N	2	2	8			132
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	4	8			139
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	275	3	8	9	N	7	7	8			139
*08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	594	3	2	9	N	2	2	8			139
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

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
04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2913	3	6	9	N	5	5	8			47
05	2852	X	2215	-0-	-637	-0-	2215	3			N	-0-					47
06	2400	X	685	-0-	-1715	-0-	684	3	1	9	N	1	1	8			47
07	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2677	3	9	9	N	8	8	8			47
*08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1910	3	4	9	N	4	4	8			47
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					125
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					125
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					125
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	881	2	31	9	N	28					153
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	624	2	32	9	N	29					182
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					182

SABINE OIL & GAS LLC 742142
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	922	N	469	-0-	-453	-0-	41	1	428	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	418	-0-	-109	-0-	38	1	380	2	Y	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	41	1	400	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	388	-0-	-108	-0-	40	1	348	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	39	1	360	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	327	-0-	-123	-0-	31	1	296	2	Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1885	-0-	-1115	1567	161	1	1681	2	Y	39	20	1	13	8	24
							43	9									
05	3100	N	2385	-0-	-715	852	212	1	2137	2	Y	33	27	1	2	8	28
							36	9									
06	2888	N	2036	-0-	-852	-0-	188	1	1817	2	Y	28	26	1	9	8	21
							31	9									
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	219	1	1927	2	Y	38	16	1	4	8	39
							42	9									
08	2387	N	2303	-0-	-84	-0-	222	1	2023	2	Y	53	52	1	6	8	34
							58	9									
*09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	214	1	2048	2	Y	23	17	1	7	8	33
							25	9									

WESSON GU WELL #: 2 RRCID -> 214845 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10588 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	124	1	1797	2	Y	2	2	8			22
							2	9									
05	2170	X	2058	-0-	-112	-0-	100	1	1958	2	Y	-0-					22
06	2070	X	2063	-0-	-7	-0-	105	1	1861	2	Y	88					110
							97	9									
07	2139	X	1941	-0-	-198	-0-	115	1	1825	2	Y	1	1	8			110
							1	9									
08	2108	X	1946	-0-	-162	-0-	102	1	1805	2	Y	35	1	8			144
							39	9									
09	2070	X	1679	-0-	-391	-0-	98	1	1580	2	Y	1	1	8			144
							1	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2120	-0-	-880	3747	184	1	1921	2	Y	14	13	1			13
							15	9									
05	3100	N	2962	-0-	-138	3609	265	1	2668	2	Y	26	21	1			18
							29	9									
06	3000	N	2905	-0-	-95	3514	270	1	2614	2	Y	19	24	1			13
							21	9									
07	3100	N	2973	-0-	-127	3387	299	1	2631	2	Y	39	16	1			36
							43	9									
08	3100	N	3092	-0-	-8	3379	300	1	2730	2	Y	56	59	1			33
							62	9									
*09	3000	N	2862	-0-	-138	3241	269	1	2572	2	Y	19	20	1			32
							21	9									

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2263	-0-	-737	3893	196	1	2039	2	Y	25	20	1			26
							28	9									
05	3100	N	2853	-0-	-247	3646	255	1	2568	2	Y	27	25	1			28
							30	9									
06	3000	N	2657	-0-	-343	3303	246	1	2387	2	Y	22	27	1			23
							24	9									
07	3100	N	2467	-0-	-633	2670	248	1	2189	2	Y	27	13	1			37
							30	9									
08	3100	N	2745	-0-	-355	2315	268	1	2438	2	Y	35	41	1			31
							39	9									
*09	3000	N	2734	-0-	-266	2049	257	1	2460	2	Y	15	14	1			32
							17	9									

WALLACE, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1996	N	860	-0-	-1136	-0-	859	2	1	9	Y	1	174	1			50
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					50
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					50
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					50
08	992	N	892	-0-	-100	-0-	892	2			Y	-0-					50
09	990	N	919	-0-	-71	-0-	919	2			Y	-0-					50

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	565	1	1333	2	N	12					57
							13	9									
05	2449	X	2198	-0-	-251	-0-	833	1	1365	2	N	-0-					57
06	2370	X	2199	-0-	-171	-0-	832	1	1367	2	N	-0-					57
07	2387	X	2197	-0-	-190	-0-	664	1	1533	2	N	-0-					57
08	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	884	1	1488	2	N	-0-					57
*09	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	1045	1	1484	2	N	1	1	8			57
							1	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2595	N	622	-0-	-1973	-0-	38	1	550	2	Y	31	68	1	6	8	12
							34	9									
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	112	1	2190	2	Y	27	9	8			30
							30	9									
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	109	1	1920	2	Y	7	7	8			30
							8	9									
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	109	1	1724	2	Y	3	3	8			30
							3	9									
08	2325	X	1738	-0-	-587	-0-	93	1	1637	2	Y	7	30	1	7	8	-0-
							8	9									
09	2250	X	1111	-0-	-1139	-0-	65	1	1046	2	Y	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 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
04	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	219	1	2284	2	Y	63	49	1			54
							69	9									
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	348	1	3502	2	Y	69	63	1			60
							76	9									
06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	339	1	3283	2	Y	51	67	1			44
							56	9									
07	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	346	1	3049	2	Y	85	39	1			90
							94	9									
08	3937	X	3764	-0-	-173	-0-	362	1	3292	2	Y	100	119	1			71
							110	9									
09	3810	X	3626	-0-	-184	-0-	340	1	3252	2	Y	31	36	1			66
							34	9									

GILSON GU WELL #: 2 RRCID -> 222302 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10498 - 10693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1873	N	758	-0-	-1115	-0-	225	1	532	2	N	1	1	8			180
							1	9									
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	356	1	584	2	N	-0-					180
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	384	1	630	2	N	-0-					180
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	531	1	1227	2	N	-0-					180
08	930	N	924	-0-	-6	-0-	344	1	580	2	N	-0-					180
09	1020	N	639	-0-	-381	-0-	264	1	375	2	N	-0-					180

PRUITT 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
04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	320	1	3339	2	N	-0-					27
05	3813	X	3566	-0-	-247	-0-	323	1	3243	2	N	-0-					27
06	3690	X	2980	-0-	-710	-0-	279	1	2701	2	N	-0-					27
07	3782	X	3414	-0-	-368	-0-	329	1	2896	2	N	172					199
							189	9									
08	3782	X	3223	-0-	-559	-0-	319	1	2900	2	N	4	177	1			26
							4	9									
09	3660	X	2854	-0-	-806	-0-	270	1	2584	2	N	-0-					26

PRUITT 1 WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	311	1	3243	2	Y	119	146	1			15
							131	9									
05	3782	X	3631	-0-	-151	-0-	327	1	3291	2	Y	12					27
							13	9									
06	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	363	1	3514	2	Y	43					70
							47	9									
07	3782	X	3464	-0-	-318	-0-	349	1	3076	2	Y	35					105
							39	9									
08	3751	X	3379	-0-	-372	-0-	334	1	3045	2	Y	-0-	90	1			15
09	3630	X	2992	-0-	-638	-0-	284	1	2708	2	Y	-0-					15

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

GILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 229178 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. N/A

04	2795	N	1328	-0-	-1467	-0-	395	1	932	2	N	1	1	8			97
							1	9									
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	444	1	728	2	N	-0-					97
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	452	1	743	2	N	-0-					97
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	468	1	1080	2	N	-0-					97
08	1178	N	858	-0-	-320	-0-	320	1	538	2	N	-0-					97
09	1200	N	874	-0-	-326	-0-	361	1	513	2	N	-0-					97

WESSON GU WELL #: 6 RRCID -> 233852 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10834

04	3000	N	1638	-0-	-1362	1324	104	1	1504	2	Y	27	59	1			9
							30	9									
05	3003	N	1679	-0-	-1324	-0-	80	1	1565	2	Y	31					40
							34	9									
06	1650	N	1614	-0-	-36	-0-	87	1	1527	2	Y	-0-					40
07	1705	N	1427	-0-	-278	-0-	85	1	1342	2	Y	-0-					40
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	105	1	1847	2	Y	-0-	40	1			-0-
09	1620	N	1362	-0-	-258	-0-	80	1	1282	2	Y	-0-					-0-

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

04	3000	N	1701	-0-	-1299	1118	108	1	1563	2	Y	27	36	1			4
							30	9									
05	2817	N	1699	-0-	-1118	-0-	83	1	1616	2	Y	-0-					4
06	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	87	1	1532	2	Y	-0-					4
07	1767	N	1529	-0-	-238	-0-	91	1	1438	2	Y	-0-					4
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	102	1	1801	2	Y	113	91	1			26
							124	9									
*09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	133	1	2138	2	Y	-0-					26

PRUITT -A- WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

04	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	440	1	4584	2	Y	90	199	1			16
							99	9									
05	5270	X	4816	-0-	-454	-0-	435	1	4373	2	Y	7					23
							8	9									
06	5070	X	3597	-0-	-1473	-0-	333	1	3227	2	Y	34					57
							37	9									
07	5301	X	4485	-0-	-816	-0-	451	1	3977	2	Y	52					109
							57	9									
08	5301	X	3648	-0-	-1653	-0-	361	1	3287	2	Y	-0-	97	1			12
*09	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	522	1	4990	2	Y	-0-					12

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1085	N	467	-0-	-618	-0-	130	1	307	2	N	27					57
							30	9									
05	527	N	195	-0-	-332	-0-	74	1	121	2	N	-0-					57
06	540	N	335	-0-	-205	-0-	127	1	208	2	N	-0-					57
07	496	N	203	-0-	-293	-0-	61	1	142	2	N	-0-					57
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	122	1	205	2	N	-0-					57
09	330	N	226	-0-	-104	-0-	93	1	133	2	N	-0-					57

HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	228	1	2377	2	Y	29	23	1	1	8	21
							32	9									
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	267	1	2683	2	Y	32	30	1			23
							35	9									
06	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	248	1	2398	2	Y	24	31	1			16
							26	9									
07	2728	N	2313	-0-	-415	-0-	231	1	2039	2	Y	39	18	1			37
							43	9									
08	2976	N	2137	-0-	-839	-0-	208	1	1890	2	Y	35	49	1			23
							39	9									
09	2670	N	2230	-0-	-440	-0-	210	1	2006	2	Y	13	15	1			21
							14	9									

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2964	N	1230	-0-	-1734	-0-	366	1	864	2	N	-0-					146
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	483	1	791	2	N	-0-					146
06	1260	N	1043	-0-	-217	-0-	395	1	648	2	N	-0-					146
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	539	1	1246	2	N	-0-					146
08	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	447	1	753	2	N	-0-					146
09	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	427	1	607	2	N	-0-					146

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	321	1	3348	2	Y	31	24	1			25
							34	9									
05	3875	X	3688	-0-	-187	-0-	330	1	3323	2	Y	32	30	1			27
							35	9									
06	3750	X	3496	-0-	-254	-0-	325	1	3145	2	Y	24	32	1			19
							26	9									
07	3844	X	2930	-0-	-914	-0-	295	1	2601	2	Y	31	16	1			34
							34	9									
08	3844	X	2655	-0-	-1189	-0-	257	1	2342	2	Y	51	55	1			30
							56	9									
09	3690	X	2911	-0-	-779	-0-	275	1	2623	2	Y	12	16	1			26
							13	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26103	X	26103	-0-	-0-	-0-	25930	2	173	9	N	157	151	1	3	8	73
05	29047	X	26475	-0-	-2572	-0-	26330	2	145	9	N	132	176	1			29
06	27810	X	25351	-0-	-2459	-0-	25171	2	180	9	N	164	1	8			192
07	27466	X	25732	-0-	-1734	-0-	25580	2	152	9	N	138	167	1			163
08	26970	X	25124	-0-	-1846	-0-	24994	2	130	9	N	118	177	1			104
09	26100	X	25582	-0-	-518	-0-	1260	1	24165	2	N	143	176	1	1	8	70
							157	9									

GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273

04	75343	X	75343	-0-	-0-	-0-	300	1	74585	2	N	416	349	1	10	8	127
							458	9									
05	91574	X	76758	-0-	-14816	-0-	310	1	76000	2	N	407	357	1	2	8	175
							448	9									
06	88200	X	71234	-0-	-16966	-0-	300	1	70528	2	N	369	355	1	3	8	186
							406	9									
07	90489	X	69357	-0-	-21132	-0-	310	1	68634	2	N	375	351	1	4	8	206
							413	9									
08	84041	X	64845	-0-	-19196	-0-	310	1	64147	2	N	353	364	1	6	8	189
							388	9									
09	75330	X	63327	-0-	-12003	-0-	300	1	62653	2	N	340	342	1	9	8	178
							374	9									

XTO ENERGY INC. 945936
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	9	1	286	2	N	-0-					26
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	272	2	N	-0-					26
06	420	N	361	-0-	-59	-0-	9	1	308	2	N	40					66
							44	9									
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	9	1	300	2	N	-0-					66
08	279	N	8	-0-	-271	-0-	8	2			N	-0-					66
09	360	N	91	-0-	-269	-0-	3	1	88	2	N	-0-					66

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					120
05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					120
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					120
07	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					120
08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					120
*09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					120

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					13
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					13
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					13
07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2309	2	29	9	N	26					39
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2005	2	3	9	N	3					42
*09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1840	2	64	9	N	58	1	8			99

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

04	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1376	-0-	-124	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728

04	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1278	-0-	-241	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	240	-0-	-1341	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
*09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					163
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1418	2	1	9	N	1	151	1			13
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					13
07	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1224	2			N	-0-					13
08	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	1252	2			N	-0-					13
09	1230	N	1107	-0-	-123	-0-	1107	2			N	-0-					13

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768

04	1710	N	1583	-0-	-127	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1506	-0-	-294	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1247	-0-	-253	-0-	1247	2			N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810

04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1629	2	7	9	N	6					20
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1539	2	14	9	N	13					33
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					33
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1769	2	48	9	N	44					77
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					77
*09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					77

ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

04	2070	N	2000	-0-	-70	-0-	1997	2	3	9	N	3	3	8			18
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					18
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1955	2	2	9	N	2	2	8			18
07	2077	N	2010	-0-	-67	-0-	2010	2			N	-0-					18
08	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	1917	2			N	-0-					18
09	1950	N	1925	-0-	-25	-0-	1925	2			N	-0-					18

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

04	2490	N	1883	-0-	-607	-0-	1880	2	3	9	N	3					57
05	2480	N	2312	-0-	-168	-0-	2243	2	69	9	N	63					120
06	2160	N	1913	-0-	-247	-0-	1913	2			N	-0-					120
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					120
08	2325	N	2035	-0-	-290	-0-	2035	2			N	-0-					120
*09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					120

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62130	X	56758	-0-	-5372	-0-	56101	2	657	9	N	597	579	1			261
05	64201	X	56104	-0-	-8097	-0-	55437	2	667	9	N	606	569	1	2	8	296
06	60870	X	52240	-0-	-8630	-0-	51680	2	560	9	N	509	566	1	3	8	236
07	58652	X	51347	-0-	-7305	-0-	50826	2	521	9	N	474	568	1	1	8	141
08	53723	X	49899	-0-	-3824	-0-	49390	2	509	9	N	463	384	1	2	8	218
09	51990	X	45468	-0-	-6522	-0-	44989	2	479	9	N	435	377	1	1	8	275

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	109080	X	82539	-0-	-26541	-0-	81107	2	1432	9	N	1302	1339	1			224
05	112034	X	77750	-0-	-34284	-0-	76357	2	1393	9	N	1266	1176	1	1	8	313
06	108420	X	72172	-0-	-36248	-0-	70875	2	1297	9	N	1179	1147	1	2	8	343
07	112034	X	69280	-0-	-42754	-0-	68044	2	1236	9	N	1124	1134	1			333
08	73563	X	65656	-0-	-7907	-0-	64522	2	1134	9	N	1031	1147	1			217
09	71190	X	61112	-0-	-10078	-0-	60028	2	1084	9	N	985	968	1	1	8	233

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	118140	X	92636	-0-	-25504	-0-	91383	2	1253	9	N	1139	1154	1			323
05	122078	X	91257	-0-	-30821	-0-	89885	2	1372	9	N	1247	1152	1			418
06	118140	X	80364	-0-	-37776	-0-	79231	2	1133	9	N	1030	1125	1			323
07	122078	X	75907	-0-	-46171	-0-	74838	2	1069	9	N	972	937	1			358
08	82212	X	73973	-0-	-8239	-0-	72963	2	1010	9	N	918	948	1			328
09	79560	X	65658	-0-	-13902	-0-	64800	2	858	9	N	780	772	1			336

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	37697	-0-	37697	77595	37141	2	556	9	N	505	582	1	1	8	92
05	114712	X	37117	-0-	-77595	-0-	36537	2	580	9	N	527	387	1	6	8	226
06	50970	X	33981	-0-	-16989	-0-	33480	2	501	9	N	455	577	1	4	8	100
07	52669	X	34458	-0-	-18211	-0-	33933	2	525	9	N	477	386	1	1	8	190
08	34782	X	32426	-0-	-2356	-0-	31945	2	481	9	N	437	380	1			247
09	33660	X	29967	-0-	-3693	-0-	29531	2	436	9	N	396	388	1	1	8	254

ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	162390	X	54382	-0-	-108008	-0-	53439	2	943	9	N	857	755	1			237
05	167803	X	50790	-0-	-117013	-0-	49878	2	912	9	N	829	762	1	3	8	301
06	162390	X	46219	-0-	-116171	-0-	45427	2	792	9	N	720	887	1	2	8	132
07	76229	X	44335	-0-	-31894	-0-	43605	2	730	9	N	664	577	1			219
08	42181	X	42181	-0-	-0-	-0-	41441	2	740	9	N	673	751	1			141
09	54390	X	38252	-0-	-16138	-0-	37615	2	637	9	N	579	379	1	2	8	339

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013 - 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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2000

DOWDEN, T. L. 227545
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-) 40361 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC 742142
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, S. (PETTIT 7445) 40361 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 235135 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7748 - 7780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990 N	683	-0-	-307	-0-	681	2	2	9	N	2					93
05	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2231	2	8	9	N	7					100
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					100
07	713 N	602	-0-	-111	-0-	581	2	21	9	N	19					119
08	1550 N	328	-0-	-1222	-0-	310	2	18	9	N	16					135
09	1500 N	1331	-0-	-169	-0-	1323	2	8	9	N	7					142

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
04	5109	R	5109	-0-	-0-	-0-	4957	2	152	9	N	138					284
05	5271	R	5271	-0-	-0-	-0-	5096	2	175	9	N	159	195	1			248
06	4740	#	4639	-0-	-101	-0-	4479	2	160	9	N	145	196	1			197
07	4898	#	4722	-0-	-176	-0-	4589	2	133	9	N	121	198	1			120
08	5270	#	4569	-0-	-701	-0-	4412	2	157	9	N	143					263
09	5100	#	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					263

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

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/1993

HILL (TRAVIS PEAK) 41445 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MORGAN CASING CREW 584552
LINDSTROM, KENNY FOUNDATION INC. WELL #: 2 L RRCID -> 101091 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8035 - 8043

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

HOLLEYTREE (STRAY SAND) 42197 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
ALLEN, R.H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 234820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8083 - 8088

04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
05	2821	N	1804	-0-	-1017	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	1848	-0-	-732	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	1737	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPPER (RODESSA) 42559 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HOPPER, CLARENCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146922 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11264 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	X	1472	-0-	-298	-0-	187	1	1277	2	N	7					223
							8	9									
05	1829	X	1531	-0-	-298	-0-	276	1	1238	2	N	15					238
							17	9									
06	1770	X	797	-0-	-973	-0-	180	1	597	2	N	18	186	1			70
							20	9									
07	1581	X	528	-0-	-1053	-0-	115	1	396	2	N	15					85
							17	9									
08	1581	X	1114	-0-	-467	-0-	183	1	879	2	N	47					132
							52	9									
09	1470	X	1074	-0-	-396	-0-	154	1	891	2	N	26					158
							29	9									

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 11472

04	180	X	70	-0-	-110	-0-	9	1	61	2	N	-0-					138
05	155	X	20	-0-	-135	-0-	4	1	16	2	N	-0-					138
06	120	X	4	-0-	-116	-0-	1	1	3	2	N	-0-					138
07	124	X	75	-0-	-49	-0-	17	1	58	2	N	-0-					138
08	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	177	1	852	2	N	28					166
							31	9									
*09	775	X	775	-0-	-0-	-0-	96	1	555	2	N	113					279
							124	9									

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

04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2027	2	28	9	N	25	28	1			32
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1509	2	17	9	N	15					47
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2135	2	17	9	N	15	27	1			35
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2172	2	19	9	N	17					52
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2232	2	17	9	N	15	26	1			41
*09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1947	2	3	9	N	3	26	1			18

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	278	2	28	9	N	25	26	1			41
05	310	N	225	-0-	-85	-0-	208	2	17	9	N	15					56
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	294	2	17	9	N	15	25	1			46
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	298	2	19	9	N	17					63
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	306	2	17	9	N	15	24	1			54
*09	300	N	270	-0-	-30	-0-	266	2	4	9	N	4	24	1			34

COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

04	2400	N	1736	-0-	-664	2773	1694	2	42	9	N	38	77	1			46
05	3100	N	1290	-0-	-1810	963	1262	2	28	9	N	25					71
06	2773	N	1810	-0-	-963	-0-	1784	2	26	9	N	24	73	1			22
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1815	2	29	9	N	26					48
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1865	2	52	9	N	47	71	1			24
*09	1800	N	1683	-0-	-117	-0-	1627	2	56	9	N	51	70	1			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4040	-0-	1040	3779	4040	2			N	-0-					111
05	6052	X	2273	-0-	-3779	-0-	2273	2			N	-0-					111
06	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					111
07	744	X	296	-0-	-448	-0-	296	2			N	-0-					111
08	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					111
09	720	X	555	-0-	-165	-0-	555	2			N	-0-					111

MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					214
05	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	2			N	-0-					214
06	900	N	2	-0-	-898	-0-	2	2			N	-0-					214
07	1984	N	1080	-0-	-904	-0-	1080	2			N	-0-					214
08	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	2			N	-0-					214
*09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					214

LYNCH WHIDDON WELL #: 3FH RRCID -> 266935 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					10
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LYNCH WHIDDON WELL #: 1FH RRCID -> 270663 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PEBBLES WELL #: 1H RRCID -> 252947 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	649 17	1 9	11468	3	Y	15					19
05	13423	X	9478	-0-	-3945	-0-	595 4	1 9	8879	3	Y	4					23
06	12990	X	10245	-0-	-2745	-0-	655 4	1 9	9586	3	Y	4	15	1			12
07	13423	X	10021	-0-	-3402	-0-	593 8	1 9	9420	3	Y	7					19
08	12276	X	7330	-0-	-4946	-0-	411 2	1 9	6917	3	Y	2					21
09	11880	X	2371	-0-	-9509	-0-	140 1	1 9	2230	3	Y	1					22

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	219	1	2321	3	Y	-0-					38
05	2480	N	2395	-0-	-85	-0-	215	1	2177	3	Y	3					41
							3	9									
06	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	267	1	2468	3	Y	6					47
							7	9									
07	2480	N	1908	-0-	-572	-0-	169	1	1739	3	Y	-0-					47
08	2387	N	2078	-0-	-309	-0-	176	1	1898	3	Y	4					51
							4	9									
*09	3000	N	3755	-0-	755	755	330	1	3422	3	Y	3					54
							3	9									

WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	62	1	662	3	Y	-0-					25
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	148	1	1497	3	Y	3					28
							3	9									
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	71	1	654	3	Y	7					35
							8	9									
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	93	1	958	3	Y	-0-					35
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	94	1	1012	3	Y	3					38
							3	9									
09	570	N	16	-0-	-554	-0-	1	1	12	3	Y	3					41
							3	9									

FRED WELL #: 1H RRCID -> 271500 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3503 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	362	1	6408	3	Y	3					109
							3	9									
05	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	410	1	6117	3	Y	17					126
							19	9									
06	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	349	1	5111	3	Y	10	91	1			45
							11	9									
07	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	370	1	5869	3	Y	16					61
							18	9									
08	5766	X	4266	-0-	-1500	-0-	238	1	4013	3	Y	14					75
							15	9									
09	5580	X	2712	-0-	-2868	-0-	160	1	2552	3	Y	-0-					75

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
04	3630	X	3540	-0-	-90	-0-	186	1	3293	3	Y	55					55
							61	9									
05	3751	X	3353	-0-	-398	-0-	208	1	3098	3	Y	43					98
							47	9									
06	3630	X	3064	-0-	-566	-0-	193	1	2821	3	Y	45					143
							50	9									
07	3751	X	2527	-0-	-1224	-0-	147	1	2327	3	Y	48	34	1			157
							53	9									
08	3751	X	10	-0-	-3741	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					157
09	3540	X	1	-0-	-3539	-0-	1	3			Y	-0-					157

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	12240	X	5677	-0-	-6563	-0-	290	1	5252	3	Y	123					123
							135	9									
05	12648	X	6007	-0-	-6641	-0-	359	1	5507	3	Y	128	76	1			175
							141	9									
06	12240	X	3076	-0-	-9164	-0-	184	1	2807	3	Y	77	122	1			130
							85	9									
07	12648	X	2627	-0-	-10021	-0-	147	1	2400	3	Y	73	138	1			65
							80	9									
08	12648	X	3585	-0-	-9063	-0-	191	1	3310	3	Y	76					141
							84	9									
09	5820	X	3551	-0-	-2269	-0-	200	1	3304	3	Y	43	136	1			48
							47	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
04	15211	X	15211	-0-	-0-	-0-	1514	1	13642	3	Y	50					50
							55	9									
05	16451	X	16451	-0-	-0-	-0-	1686	1	14670	3	Y	86					136
							95	9									
06	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	1664	1	13388	3	Y	141	72	1			205
							155	9									
07	16256	X	16256	-0-	-0-	-0-	1642	1	14478	3	Y	124	123	1			206
							136	9									
08	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	1259	1	11030	3	Y	94	137	1			163
							103	9									
*09	15543	X	15543	-0-	-0-	-0-	1564	1	13859	3	Y	109	135	1			137
							120	9									

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
04	924	X	924	-0-	-0-	-0-	77	1	816	3	Y	28					28
							31	9									
05	694	X	694	-0-	-0-	-0-	60	1	606	3	Y	25					53
							28	9									
06	840	X	840	-0-	-0-	-0-	81	1	749	3	Y	9	27	1			35
							10	9									
07	926	X	926	-0-	-0-	-0-	81	1	837	3	Y	7	21	1			21
							8	9									
08	434	X	125	-0-	-309	-0-	10	1	107	3	Y	7	14	1			14
							8	9									
*09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	97	1	1008	3	Y	10	12	1			12
							11	9									

DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6930	X	6022	-0-	-908	-0-	582	1	5416	3	Y	22					22
							24	9									
05	7161	X	5264	-0-	-1897	-0-	599	1	4624	3	Y	37	16	1			43
							41	9									
06	6930	X	4650	-0-	-2280	-0-	555	1	4075	3	Y	18	30	1			31
							20	9									
07	7161	X	3699	-0-	-3462	-0-	391	1	3286	3	Y	20	33	1			18
							22	9									
08	7161	X	3795	-0-	-3366	-0-	403	1	3384	3	Y	7					25
							8	9									
09	6030	X	4318	-0-	-1712	-0-	512	1	3782	3	Y	22	24	1			23
							24	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	81	1	1689	2	N	-0-					70
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	86	1	1685	2	N	144	175	1			39
							158	9									
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	86	1	1694	2	N	26					65
							29	9									
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	76	1	1492	2	N	35					100
							39	9									
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	83	1	1571	2	N	20					120
							22	9									
*09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	87	1	1484	2	N	30					150
							33	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980		4455	-0-	-525	-0-	198	1	4257	2	N	-0-					33
05	4774	#	4609	-0-	-165	-0-	204	1	4405	2	N	-0-					33
06	4520	R	4520	-0-	-0-	-0-	201	1	4319	2	N	-0-					33
*07	4650	#	3889	-0-	-761	-0-	173	1	3716	2	N	-0-					33
08	4650	#	4525	-0-	-125	-0-	200	1	4325	2	N	-0-					33
09	4530	#	3548	-0-	-982	-0-	157	1	3369	2	N	20					53
							22	9									

HUXLEY (6100) 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
04	2730	X	2434	-0-	-296	-0-	2434	2			N	-0-					5
05	2511	X	2434	-0-	-77	-0-	2434	2			N	-0-					5
06	2520	X	2392	-0-	-128	-0-	2392	2			N	-0-					5
07	2511	N	2357	-0-	-154	-0-	2357	2			N	-0-					5
08	2449	N	2225	-0-	-224	-0-	2225	2			N	-0-					5
09	2400	N	2225	-0-	-175	-0-	2225	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
04	1920	N	1915	-0-	-5	-0-	1915	2			N	-0-					5
05	1984	N	1835	-0-	-149	-0-	1835	2			N	-0-					5
06	2100	N	1721	-0-	-379	-0-	1721	2			N	-0-					5
07	1984	N	1768	-0-	-216	-0-	1768	2			N	-0-					5
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					5
*09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					5

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5270 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. 250597
BAILEY WELL #: 1H RRCID -> 172657 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6236 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					10
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					10
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					10
07	713	N	360	-0-	-353	-0-	360	2			N	-0-					10
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					10
*09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	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
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					27
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					27
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					27
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					27
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					27
*09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	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
04	10980	X	10148	-0-	-832	-0-	10140	2	8	9	N	7					80
05	11160	X	9440	-0-	-1720	-0-	9432	2	8	9	N	7					87
06	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10806	2	14	9	N	13					100
07	11160	X	10078	-0-	-1082	-0-	10078	2			N	-0-					100
08	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	2			N	-0-					100
*09	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	11019	2			N	-0-					100

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
04	5700	X	5622	-0-	-78	-0-	5622	2			N	-0-					150
05	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					150
06	5700	X	5027	-0-	-673	-0-	5027	2			N	-0-					150
07	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-					150
08	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	2			N	-0-					150
*09	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					150

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
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					103
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					103
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					103
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					103
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					103
09	1470	N	1328	-0-	-142	-0-	1328	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
04	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-					30
05	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8401	2	3	9	N	3					33
06	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8081	2	3	9	N	3					36
07	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8350	2	15	9	N	14					50
08	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8552	2	11	9	N	10					60
09	7890	X	7016	-0-	-874	-0-	7016	2			N	-0-					60

SABINE PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 179626 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6341 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2774	2	19	9	N	17					179
05	2418	N	2000	-0-	-418	-0-	2000	2			N	-0-					179
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					179
07	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2943	2	7	9	N	6					185
08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2369	2	22	9	N	20					205
*09	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					205

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE ERIK WELL #: 1H RRCID -> 179627 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6370 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8585	2	17	9	N	15					157
05	7874	X	7610	-0-	-264	-0-	7610	2			N	-0-					157
06	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	2			N	-0-					157
07	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8282	2			N	-0-					157
08	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	7882	2	1	9	N	1					158
*09	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7319	2	2	9	N	2					160

O'REAR WELL #: 1H RRCID -> 181574 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6643 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
06	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1930	-0-	-85	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1665	-0-	-285	-0-	1665	2			N	-0-					-0-

O'REAR "A" WELL #: 2H RRCID -> 181753 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 7954 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	864	-0-	-156	-0-	864	2			N	-0-					80
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					80
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					80
07	899	N	45	-0-	-854	-0-	45	2			N	-0-					80
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					80
09	1200	N	519	-0-	-681	-0-	519	2			N	-0-					80

CASSELL WELL #: 1H RRCID -> 181905 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					32
05	2263	N	1806	-0-	-457	-0-	1806	2			N	-0-					32
06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					32
07	3100	N	8292	-0-	5192	5192	8292	2			N	-0-					32
08	3100	N	6885	-0-	3785	8977	6885	2			N	-0-					32
*09	3000	N	5741	-0-	2741	11718	5741	2			N	-0-					32

SABINE JAN WELL #: 1H RRCID -> 181933 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6237	2	8	9	N	7					202
05	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					202
06	5430	X	5316	-0-	-114	-0-	5316	2			N	-0-					202
07	5766	X	5372	-0-	-394	-0-	5366	2	6	9	N	5					207
08	DLQ G-10		5639	-0-	5639	5639	5639	2			N	-0-					207
09	DLQ G-10		5023	-0-	5023	10662	5023	2			N	-0-					207

SABINE BRYAN WELL #: 1H RRCID -> 182977 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6343 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8370	X	7868	-0-	-502	-0-	7866	2	2	9	N	2	176	1			55
05	8742	X	8163	-0-	-579	-0-	8163	2			N	-0-					55
06	8460	X	7994	-0-	-466	-0-	7994	2			N	-0-					55
07	8742	X	7927	-0-	-815	-0-	7927	2			N	-0-					55
08	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8024	2	9	9	N	8					63
*09	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7681	2	2	9	N	2					65

SABINE CAYMAN WELL #: 1H RRCID -> 183794 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6315 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	939	-0-	-561	-0-	939	2			N	-0-					213
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					213
06	2430	N	2372	-0-	-58	-0-	2372	2			N	-0-					213
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					213
08	1767	N	1120	-0-	-647	-0-	1120	2			N	-0-					213
09	2370	N	1317	-0-	-1053	-0-	1317	2			N	-0-					213

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
LOCKE WELL #: 1H RRCID -> 184392 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6294 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					148
05	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					148
06	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	2			N	-0-					148
07	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					148
08	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					148
09	6390	X	5647	-0-	-743	-0-	5625	2	22	9	N	20					168

SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10770	X	10743	-0-	-27	-0-	10734	2	9	9	N	8	183	1			62
05	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	11241	2			N	-0-					62
06	10860	X	10575	-0-	-285	-0-	10553	2	22	9	N	20					82
07	11222	X	10767	-0-	-455	-0-	10750	2	17	9	N	15					97
08	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10887	2	17	9	N	15					112
09	10530	X	10204	-0-	-326	-0-	10201	2	3	9	N	3					115

PEARL WELL #: 1 RRCID -> 186076 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					17
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					17
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					17
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					17
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					17
09	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	2			Y	-0-					17

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8760	X	8481	-0-	-279	-0-	8451	2	30	9	N	27					127
05	9052	X	8652	-0-	-400	-0-	8645	2	7	9	N	6					133
06	8580	X	8358	-0-	-222	-0-	8337	2	21	9	N	19					152
07	8773	X	8521	-0-	-252	-0-	8512	2	9	9	N	8					160
08	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8514	2	19	9	N	17					177
09	8490	X	8194	-0-	-296	-0-	8187	2	7	9	N	6					183

SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	11255	2	30	9	N	27					125
05	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11822	2	22	9	N	20					145
06	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	11239	2	33	9	N	30					175
07	11160	X	10564	-0-	-596	-0-	10552	2	12	9	N	11					186
08	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	10293	2	24	9	N	22					208
09	10440	X	9813	-0-	-627	-0-	9793	2	20	9	N	18					226

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-					247
05	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8460	2	2	9	N	2	180	1			69
06	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-					69
07	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5919	2	12	9	N	11					80
08	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2			N	-0-					80
*09	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	2			N	-0-					80

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	2767	-0-	-1253	-0-	2767	2			N	-0-					100
05	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					100
06	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					100
07	4154	X	4019	-0-	-135	-0-	4019	2			N	-0-					100
08	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					100
09	4680	X	2831	-0-	-1849	-0-	2831	2			N	-0-					100

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					63
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					63
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					63
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					63
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					63
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					63

SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					123
05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					123
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					123
07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					123
08	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					123
*09	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					123

SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	905	-0-	-355	-0-	255	1	650	2	N	-0-					38
05	1488	N	1045	-0-	-443	-0-	210	1	835	2	N	-0-					38
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	233	1	950	2	N	-0-					38
07	930	N	283	-0-	-647	-0-	283	2			N	-0-					38
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	465	1	1344	2	N	-0-					38
09	1170	N	1048	-0-	-122	-0-	225	1	823	2	N	-0-					38

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					35
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					35
06	2820	X	2140	-0-	-680	-0-	2140	2			N	-0-					35
07	2914	X	2244	-0-	-670	-0-	2244	2			N	-0-					35
08	2914	X	2192	-0-	-722	-0-	2192	2			N	-0-					35
*09	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					35

ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
*09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 200616 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	5858	-0-	-22	-0-	5858	2			N	-0-					155
05	6076	X	4628	-0-	-1448	-0-	4608	2	20	9	N	18					173
06	5790	X	4919	-0-	-871	-0-	4908	2	11	9	N	10					183
07	6045	X	3531	-0-	-2514	-0-	3514	2	17	9	N	15					198
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
09	4800	X	2911	-0-	-1889	-0-	2911	2			N	-0-					198

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
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					33
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					33
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					33
07	682	N	142	-0-	-540	-0-	30	1	112	2	N	-0-					33
08	620	N	360	-0-	-260	-0-	360	2			N	-0-					33
09	300	N	261	-0-	-39	-0-	31	1	230	2	N	-0-					33

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18720	X	16287	-0-	-2433	-0-	16287	2			N	-0-					296
05	19437	X	19437	-0-	-0-	-0-	19427	2	10	9	N	9	184	1			121
06	17790	X	17233	-0-	-557	-0-	17233	2			N	-0-					121
07	17949	X	17402	-0-	-547	-0-	17341	2	61	9	N	55					176
08	16863	X	16863	-0-	-0-	-0-	16837	2	26	9	N	24	157	1			43
09	17190	X	5090	-0-	-12100	-0-	5084	2	6	9	N	5					48

DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6875 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8574	2	73	9	N	66					154
05	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8505	2	41	9	N	37					191
06	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8356	2	55	9	N	50					241
07	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8679	2	34	9	N	31	184	1			88
08	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8455	2	50	9	N	45					133
*09	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8296	2	7	9	N	6					139

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					28
05	186	N	13	-0-	-173	-0-	13	2			N	-0-					28
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					28
07	682	N	243	-0-	-439	-0-	243	2			N	-0-					28
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					28
09	750	N	194	-0-	-556	-0-	15	1	179	2	N	-0-					28

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					210
05	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-	35	1			175
06	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1617	2	1	9	N	1	145	1			31
07	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2			N	-0-					31
08	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-					31
*09	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					31

LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

04	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			N	-0-					52
05	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			N	-0-					52
06	5550	X	5278	-0-	-272	-0-	5278	2			N	-0-					52
07	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	8236	2			N	-0-					52
08	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2			N	-0-					52
09	6900	X	6620	-0-	-280	-0-	6620	2			N	-0-					52

DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100

04	480	N	388	-0-	-92	-0-	388	2			N	-0-					162
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					162
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					162
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					162
08	1736	N	773	-0-	-963	-0-	773	2			N	-0-					162
09	1800	N	716	-0-	-1084	-0-	716	2			N	-0-					162

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					82
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					82
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					82
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					82
08	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					82
*09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					82

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225296 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

SCRUGGS WELL #: 1V RRCID -> 226069 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1018	-0-	-422	-0-	1018	2			N	-0-			52
05	2015	N	879	-0-	-1136	-0-	879	2			N	-0-			52
06	660	N	462	-0-	-198	-0-	462	2			N	-0-			52
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1	1	1080	2	N	-0-			52
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-			52
*09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-			52

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365

04	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-			150
05	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-			150
06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-			150
07	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-			150
08	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-			150
*09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-			150

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

04	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-			87
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			87
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			87
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			87
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			87
09	840	N	146	-0-	-694	-0-	146	2			N	-0-			87

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

04	2370	N	2160	-0-	-210	-0-	2160	2			N	-0-			10
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-			10
06	2250	N	2192	-0-	-58	-0-	2192	2			N	-0-			10
07	2232	N	2210	-0-	-22	-0-	2210	2			N	-0-			10
08	2232	N	2016	-0-	-216	-0-	2016	2			N	-0-			10
09	2190	N	2153	-0-	-37	-0-	2153	2			N	-0-			10

MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

04	2580	X	497	-0-	-2083	-0-	497	2			N	-0-			38
05	2666	X	519	-0-	-2147	-0-	519	2			N	-0-			38
06	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	2			N	-0-			38
07	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	2			N	-0-			38
08	527	N	375	-0-	-152	-0-	375	2			N	-0-			38
09	510	N	342	-0-	-168	-0-	342	2			N	-0-			38

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

04	4770	X	4233	-0-	-537	-0-	4233	2			N	-0-			38
05	4929	X	4387	-0-	-542	-0-	4387	2			N	-0-			38
06	4770	X	4306	-0-	-464	-0-	4306	2			N	-0-			38
07	4371	X	4093	-0-	-278	-0-	4093	2			N	-0-			38
08	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-			38
09	4320	X	3930	-0-	-390	-0-	3930	2			N	-0-			38

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					20
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					20
06	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	2			N	-0-					20
07	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					20
08	930	N	835	-0-	-95	-0-	835	2			N	-0-					20
09	870	N	761	-0-	-109	-0-	761	2			N	-0-					20

SCRUGGS WELL #: 3H RRCID -> 237230 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1210	-0-	-470	-0-	1210	2			N	-0-					47
05	1736	N	1532	-0-	-204	-0-	1532	2			N	-0-					47
06	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	1629	2	11	9	N	10					57
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					57
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					57
*09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					57

BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	950	-0-	-1870	-0-	950	2			N	-0-					83
05	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	45	1	4539	2	N	-0-					83
06	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	15	1	4156	2	N	-0-					83
07	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					83
08	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					83
*09	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					83

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					52
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					52
06	2490	N	1028	-0-	-1462	-0-	1028	2			N	-0-					52
07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					52
08	1984	N	1798	-0-	-186	-0-	1798	2			N	-0-					52
*09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					52

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	423	-0-	-57	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	510	N	396	-0-	-114	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-					-0-
09	390	N	270	-0-	-120	-0-	4	1	266	2	N	-0-					-0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					95
05	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					95
06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					95
07	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					95
08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					95
09	3480	X	3194	-0-	-286	-0-	3194	2			N	-0-					95

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					57
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					57
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					57
07	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	2			N	-0-					57
08	1054	N	908	-0-	-146	-0-	908	2			N	-0-					57
09	990	N	750	-0-	-240	-0-	4	1	746	2	N	-0-					57

DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245476 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					55
05	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					55
06	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3898	2	2	9	N	2					57
07	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					57
08	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					57
*09	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					57

SABINE ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 245934 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1521	-0-	-519	-0-	1521	2			N	-0-					162
05	2635	N	158	-0-	-2477	-0-	158	2			N	-0-					162
06	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-	15	5			147
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					147
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					147
*09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					147

LOCKE WELL #: 2H RRCID -> 247340 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6347 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					147
05	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					147
06	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					147
07	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					147
08	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					147
*09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					147

SABINE ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 255044 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 6680 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	345	1	3884	2	N	-0-					167
05	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	105	1	2214	2	N	-0-					167
06	1470	X	964	-0-	-506	-0-	964	2			N	-0-					167
07	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					167
08	1519	X	938	-0-	-581	-0-	938	2			N	-0-					167
*09	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					152
05	1860	N	1318	-0-	-542	-0-	1318	2			N	-0-					152
06	1470	N	1134	-0-	-336	-0-	1134	2			N	-0-					152
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1364	2	86	9	N	78					230
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					230
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
PATROON BAYOU WELL #: 1 RRCID -> 187830 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7180 - 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
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
04	DLQ G-10		129	-0-	129	686	129	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		170	-0-	170	856	170	2			Y	-0-					-0-
06	1043	N	187	-0-	-856	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
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
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					40
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					40
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					40
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					40
08	310	N	11	-0-	-299	-0-	11	2			N	-0-					40
09	300	N	4	-0-	-296	-0-	4	2			N	-0-					40

CENTER DEEP UNIT "AK" WELL #: 1 RRCID -> 214368 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 181353 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6235 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4962	2	11	4	N	-0-					157
05	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7300	2	4	4	N	-0-					157
06	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5376	2	7	4	N	-0-					157
07	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	7617	2	1	4	N	-0-					157
08	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8179	2	3	4	N	-0-					157
*09	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7749	2	2	4	N	-0-	3	3			48

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	1903	-0-	-287	-0-	243	1	1659	2	Y	1					15
							1	9									
05	2263	X	2031	-0-	-232	-0-	253	1	1720	2	Y	53					68
							58	9									
06	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	235	1	2015	2	Y	-0-					68
07	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	253	1	1970	2	Y	-0-					68
08	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	256	1	1918	2	Y	-0-					68
09	2250	X	1951	-0-	-299	-0-	219	1	1731	2	Y	1					26
							1	9									

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
04	2040	N	2020	-0-	-20	-0-	258	1	1762	2	Y	-0-					151
05	2356	N	2051	-0-	-305	-0-	263	1	1788	2	Y	-0-					151
06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	249	1	2129	2	Y	-0-					151
07	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	268	1	2094	2	Y	-0-					151
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	271	1	2039	2	Y	-0-					151
09	2130	N	2103	-0-	-27	-0-	237	1	1865	2	Y	1					109
							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
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					181
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					181
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					181
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

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
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	413	3	Y	9					36
							10	9									
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	47	1	705	3	Y	10					46
							11	9									
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	44	1	648	3	Y	6					52
							7	9									
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	38	1	604	3	Y	10					62
							11	9									
08	775	N	705	-0-	-70	-0-	39	1	662	3	Y	4					66
							4	9									
09	690	N	449	-0-	-241	-0-	26	1	416	3	Y	6					72
							7	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
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	66	1	1161	3	N	5					72
							6	9									
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	80	1	1191	3	N	3					75
							3	9									
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	78	1	1145	3	N	2					77
							2	9									
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	77	1	1219	3	N	3					80
							3	9									
08	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	60	1	1009	3	N	3					83
							3	9									
09	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	72	1	1147	3	N	-0-					83

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	46	1	808	3	N	-0-					13
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	56	1	829	3	N	-0-					13
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	54	1	792	3	N	-0-					13
07	868	N	867	-0-	-1	-0-	51	1	815	3	N	1					14
							1	9									
08	899	N	805	-0-	-94	-0-	45	1	759	3	N	1					15
							1	9									
*09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	51	1	810	3	N	-0-					15

FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11310	X	8407	-0-	-2903	-0-	450	1	7949	3	Y	7					11
							8	9									
05	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	726	1	10832	3	Y	5					16
							6	9									
06	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	724	1	10604	3	Y	5	11	1			10
							6	9									
07	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	614	1	9748	3	Y	7					17
							8	9									
08	10168	X	8561	-0-	-1607	-0-	480	1	8079	3	Y	2					19
							2	9									
*09	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	625	1	9963	3	Y	1					20
							1	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	494	1	8731	3	N	-0-					42
05	9145	X	8836	-0-	-309	-0-	555	1	8281	3	N	-0-					42
06	8850	X	7988	-0-	-862	-0-	511	1	7477	3	N	-0-					42
07	9145	X	7896	-0-	-1249	-0-	468	1	7427	3	N	1					43
							1	9									
08	9672	X	6424	-0-	-3248	-0-	360	1	6064	3	N	-0-					43
09	9240	X	7768	-0-	-1472	-0-	458	1	7310	3	N	-0-					43

METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11910	X	3	-0-	-11907	-0-	3	3			Y	-0-					30
05	13268	X	-0-	-0-	-13268	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
06	12840	X	1941	-0-	-10899	-0-	124	1	1817	3	Y	-0-					-0-
07	13268	X	3163	-0-	-10105	-0-	187	1	2965	3	Y	10					10
							11	9									
08	T. A.		3512	-0-	3512	3512	197	1	3315	3	Y	-0-					10
09	T. A.		9146	-0-	9146	12658	539	1	8604	3	Y	3					13
							3	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	4710	-0-	-1740	-0-	252	1	4457	3	Y	1					99
							1	9									
05	6665	X	5412	-0-	-1253	-0-	340	1	5065	3	Y	6	103	1			2
							7	9									
06	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	445	1	6521	3	Y	-0-					2
07	6572	X	6121	-0-	-451	-0-	362	1	5739	3	Y	18					20
							20	9									
08	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	301	1	5074	3	Y	-0-					20
*09	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	325	1	5182	3	Y	3					23
							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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7080	X	5948	-0-		-1132	-0-	318	1	5629	3	Y	1					26
								1	9									
05	7316	X	6019	-0-		-1297	-0-	378	1	5632	3	Y	8	31	1			3
								9	9									
06	7080	X	5835	-0-		-1245	-0-	373	1	5462	3	Y	-0-					3
07	7316	X	6796	-0-		-520	-0-	402	1	6380	3	Y	13					16
								14	9									
08	7223	X	5752	-0-		-1471	-0-	323	1	5429	3	Y	-0-					16
*09	6323	X	6323	-0-		-0-	-0-	373	1	5948	3	Y	2					18
								2	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3338	X	3338	-0-		-0-	-0-	177	1	3133	3	Y	25					63
								28	9									
05	3118	X	3118	-0-		-0-	-0-	195	1	2904	3	Y	17					80
								19	9									
06	3120	X	3120	-0-		-0-	-0-	199	1	2910	3	Y	10	58	1			32
								11	9									
07	2844	X	2844	-0-		-0-	-0-	167	1	2658	3	Y	17					49
								19	9									
08	4239	X	4239	-0-		-0-	-0-	237	1	3987	3	Y	14					63
								15	9									
*09	4306	X	4306	-0-		-0-	-0-	254	1	4052	3	Y	-0-					63

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1491	X	1491	-0-		-0-	-0-	128	1	1356	3	Y	6					13
								7	9									
05	1886	X	1886	-0-		-0-	-0-	170	1	1715	3	Y	1	8	1			6
								1	9									
06	3477	X	3477	-0-		-0-	-0-	339	1	3129	3	Y	8	4	1			10
								9	9									
07	3100	N	3129	-0-		29	29	276	1	2844	3	Y	8	6	1			12
								9	9									
08	3007	X	2577	-0-		-430	-0-	218	1	2350	3	Y	8	8	1			12
								9	9									
09	3480	X	2839	-0-		-641	-0-	249	1	2579	3	Y	10	10	1			12
								11	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8813	X	8813	-0-		-0-	-0-	471	1	8333	3	Y	8					12
								9	9									
05	8728	X	8728	-0-		-0-	-0-	548	1	8174	3	Y	5					17
								6	9									
06	8990	X	8990	-0-		-0-	-0-	574	1	8410	3	Y	5	11	1			11
								6	9									
07	8622	X	8622	-0-		-0-	-0-	510	1	8098	3	Y	13					24
								14	9									
08	9114	X	7713	-0-		-1401	-0-	432	1	7279	3	Y	2					26
								2	9									
09	9000	X	7726	-0-		-1274	-0-	456	1	7269	3	Y	1					27
								1	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15390	X	14836	-0-	-554	-0-	1275	1	13530	3	Y	28					44
							31	9									
05	15748	X	15136	-0-	-612	-0-	1359	1	13741	3	Y	33	26	1			51
							36	9									
06	14850	X	14505	-0-	-345	-0-	1415	1	13079	3	Y	10	30	1			31
							11	9									
07	15345	X	14760	-0-	-585	-0-	1305	1	13447	3	Y	7	18	1			20
							8	9									
08	14880	X	13478	-0-	-1402	-0-	1142	1	12327	3	Y	8	13	1			15
							9	9									
*09	15194	X	15194	-0-	-0-	-0-	1337	1	13846	3	Y	10	12	1			13
							11	9									

TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	361	1	6380	3	Y	8					12
							9	9									
05	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	413	1	6162	3	Y	6					18
							7	9									
06	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	403	1	5908	3	Y	4	12	1			10
							4	9									
07	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	388	1	6153	3	Y	7					17
							8	9									
08	6944	X	6070	-0-	-874	-0-	340	1	5728	3	Y	2					19
							2	9									
09	6720	X	6324	-0-	-396	-0-	373	1	5949	3	Y	2					21
							2	9									

COLLUM GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 204802 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12435	X	12435	-0-	-0-	-0-	665	1	11759	3	Y	10	27	1			22
							11	9									
05	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	780	1	11635	3	Y	10					32
							11	9									
06	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	699	1	10240	3	Y	9					41
							10	9									
07	11160	X	10837	-0-	-323	-0-	642	1	10184	3	Y	10	38	1			13
							11	9									
08	13113	X	10890	-0-	-2223	-0-	610	1	10271	3	Y	8					21
							9	9									
*09	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	744	1	11874	3	Y	16					37
							18	9									

CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11190	X	10658	-0-	-532	-0-	568	1	10039	3	Y	46	85	1			85
							51	9									
05	11532	X	11023	-0-	-509	-0-	690	1	10290	3	Y	39					124
							43	9									
06	11160	X	10606	-0-	-554	-0-	676	1	9899	3	Y	28					152
							31	9									
07	11005	X	10830	-0-	-175	-0-	640	1	10158	3	Y	29	141	1			40
							32	9									
08	10912	X	9581	-0-	-1331	-0-	536	1	9022	3	Y	21					61
							23	9									
*09	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	644	1	10272	3	Y	17					78
							19	9									

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
04	6000	X	5658	-0-	-342	-0-	302	1	5347	3	Y	8					51
							9	9									
05	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	397	1	5916	3	Y	10					61
							11	9									
06	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	374	1	5484	3	Y	9					70
							10	9									
07	6045	X	5933	-0-	-112	-0-	351	1	5571	3	Y	10					80
							11	9									
08	6200	X	4726	-0-	-1474	-0-	265	1	4454	3	Y	6					86
							7	9									
09	6000	X	4948	-0-	-1052	-0-	292	1	4652	3	Y	4					90
							4	9									

COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	197	1	2095	3	Y	3					7
							3	9									
05	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	187	1	1889	3	Y	13	4	1			16
							14	9									
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	224	1	2067	3	Y	8	9	1			15
							9	9									
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	178	1	1837	3	Y	6	9	1			12
							7	9									
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	178	1	1915	3	Y	7	8	1			11
							8	9									
09	2310	N	1861	-0-	-449	-0-	163	1	1688	3	Y	9	9	1			11
							10	9									

LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	109	1	1155	3	Y	-0-					22
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	161	1	1627	3	Y	4					26
							4	9									
06	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	287	1	2652	3	Y	6					32
							7	9									
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	151	1	1552	3	Y	-0-					32
08	1798	N	1643	-0-	-155	-0-	139	1	1501	3	Y	3					35
							3	9									
09	2940	N	1649	-0-	-1291	-0-	145	1	1501	3	Y	3					38
							3	9									

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
HAWKEYE WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1239	2	1	9	N	1	1	8			80
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	455	2	44	9	N	40					120
06	1890	N	837	-0-	-1053	-0-	826	2	11	9	N	10					130
07	1271	N	602	-0-	-669	-0-	602	2			N	-0-					130
08	496	N	300	-0-	-196	-0-	300	2			N	-0-					130
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					130

GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		300	-0-	300	666	300	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		228	-0-	228	894	228	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		60	-0-	60	954	60	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		18	-0-	18	972	18	2			N	-0-					-0-
08	982	N	10	-0-	-972	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
04	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	384	1 9	7977	2	N	8	84	5	1	8	-0-
05	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	445	1 9	8744	2	N	1	1	8			-0-
06	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	400	1	7881	2	N	-0-					-0-
07	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	394	1 9	7762	2	N	1	1	8			-0-
08	9610	X	8759	-0-	-851	-0-	439	1 9	8319	2	N	1	1	8			-0-
09	8880	X	8241	-0-	-639	-0-	454	1	7787	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
04	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7089	2	47	9	N	43					145
05	7192	X	6025	-0-	-1167	-0-	5992	2	33	9	N	30					175
06	6960	X	5541	-0-	-1419	-0-	5541	2			N	-0-					175
07	7192	X	5904	-0-	-1288	-0-	5904	2			N	-0-					175
08	6572	X	5504	-0-	-1068	-0-	5504	2			N	-0-					175
09	6360	X	5135	-0-	-1225	-0-	5135	2			N	-0-					175

USA WELL #: 3H RRCID -> 197642 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14070	X	12367	-0-	-1703	-0-	568	1 9	11792	2	Y	6					29
05	14539	X	11952	-0-	-2587	-0-	578	1 9	11359	2	Y	14	36	1			7
06	12630	X	12019	-0-	-611	-0-	580	1 9	11429	2	Y	9					16
07	13051	X	10918	-0-	-2133	-0-	527	1 9	10377	2	Y	13					29
08	13006	X	13006	-0-	-0-	-0-	651	1 9	12345	2	Y	9					38
09	11280	X	10277	-0-	-1003	-0-	566	1 9	9697	2	Y	13					51

USA WELL #: 4H RRCID -> 197920 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	4208	-0-	-952	-0-	193	1 9	4011	2	Y	4					18
05	5332	X	4133	-0-	-1199	-0-	200	1 9	3927	2	Y	5	20	1			3
06	4830	X	4043	-0-	-787	-0-	195	1 9	3847	2	Y	1					4
07	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	241	1 9	4749	2	Y	1					5
08	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	248	1 9	4708	2	Y	1					6
*09	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	248	1	4252	2	Y	-0-					6

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
USA WELL #: 6H RRCID -> 199554 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6359 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3166	-0-	-524	-0-	145	1	3021	2	Y	-0-					11
05	3813	X	3708	-0-	-105	-0-	179	1	3522	2	Y	6	14	1			3
							7	9									
06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	169	1	3335	2	Y	1					4
							1	9									
07	3348	X	3085	-0-	-263	-0-	149	1	2935	2	Y	1					5
							1	9									
08	3720	X	3303	-0-	-417	-0-	165	1	3138	2	Y	-0-					5
09	3600	X	3206	-0-	-394	-0-	177	1	3029	2	Y	-0-					5

USA WELL #: 5H RRCID -> 199891 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18046	X	18046	-0-	-0-	-0-	828	1	17192	2	Y	24					50
							26	9									
05	17360	X	14696	-0-	-2664	-0-	710	1	13967	2	Y	17	58	1			9
							19	9									
06	17040	X	14615	-0-	-2425	-0-	705	1	13896	2	Y	13					22
							14	9									
07	18662	X	15420	-0-	-3242	-0-	744	1	14662	2	Y	13					35
							14	9									
08	14672	X	14672	-0-	-0-	-0-	734	1	13927	2	Y	10					45
							11	9									
*09	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	653	1	11184	2	Y	9					54
							10	9									

USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	69	1	1423	2	Y	-0-					7
05	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	77	1	1515	2	Y	6	10	1			3
							7	9									
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	75	1	1481	2	Y	-0-					3
07	1550	N	1411	-0-	-139	-0-	68	1	1342	2	Y	1					4
							1	9									
08	1612	N	1240	-0-	-372	-0-	62	1	1178	2	Y	-0-					4
09	1560	N	1312	-0-	-248	-0-	72	1	1240	2	Y	-0-					4

USA WELL #: 7H RRCID -> 201070 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	367	1	7619	2	Y	3					22
							3	9									
05	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	433	1	8520	2	Y	14	29	1			7
							15	9									
06	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	398	1	7830	2	Y	11					18
							12	9									
07	8494	X	8150	-0-	-344	-0-	393	1	7745	2	Y	11					29
							12	9									
08	8959	X	6133	-0-	-2826	-0-	307	1	5815	2	Y	10					39
							11	9									
09	8670	X	5564	-0-	-3106	-0-	306	1	5246	2	Y	11					50
							12	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	65	1	1354	2	Y	-0-					10
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	82	1	1617	2	Y	3	11	1			2
							3	9									
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	91	1	1790	2	Y	-0-					2
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	74	1	1457	2	Y	-0-					2
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	89	1	1696	2	Y	-0-					2
*09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	100	1	1709	2	Y	-0-					2

SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001

04	4230	X	3899	-0-	-331	-0-	170	1	3657	2	N	65					133
							72	9									
05	4371	X	3334	-0-	-1037	-0-	148	1	3059	2	N	115	175	1			73
							127	9									
06	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	141	1	4132	2	N	3					76
							3	9									
07	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	179	1	3898	2	N	90	2	8			164
							99	9									
*08	4030	X	3131	-0-	-899	-0-	151	1	2950	2	N	27	174	1			17
							30	9									
09	4290	X	673	-0-	-3617	-0-	42	1	569	2	N	56					71
							62	9									

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

04	3150	X	2327	-0-	-823	-0-	109	1	2217	2	N	1	1	8			159
							1	9									
05	3317	X	2689	-0-	-628	-0-	132	1	2549	2	N	7	84	5			82
							8	9									
06	3210	X	2190	-0-	-1020	-0-	114	1	2056	2	N	18	1	8			99
							20	9									
07	3317	X	2494	-0-	-823	-0-	179	1	2315	2	N	-0-					99
08	2883	X	2402	-0-	-481	-0-	204	1	2189	2	N	8					107
							9	9									
*09	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	165	1	2720	2	N	1					108
							1	9									

CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312

04	2460	X	1951	-0-	-509	-0-	92	1	1857	2	N	2	2	8			151
							2	9									
05	2697	X	2312	-0-	-385	-0-	114	1	2196	2	N	2	104	5			49
							2	9									
06	2640	X	1586	-0-	-1054	-0-	84	1	1502	2	N	-0-					49
07	2728	X	947	-0-	-1781	-0-	68	1	878	2	N	1	1	8			49
							1	9									
08	2728	X	429	-0-	-2299	-0-	37	1	392	2	N	-0-					49
09	2250	X	1813	-0-	-437	-0-	104	1	1709	2	N	-0-					49

FRANKE WELL #: 1H RRCID -> 235949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6770 - 12740

04	1020	N	830	-0-	-190	-0-	39	1	791	2	N	-0-					11
05	1240	N	728	-0-	-512	-0-	36	1	692	2	N	-0-					11
06	870	N	722	-0-	-148	-0-	38	1	684	2	N	-0-					11
07	868	N	296	-0-	-572	-0-	21	1	275	2	N	-0-					11
08	713	N	24	-0-	-689	-0-	2	1	22	2	N	-0-					11
09	720	N	66	-0-	-654	-0-	4	1	62	2	N	-0-					11

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
04	5040	X	3837	-0-	-1203	-0-	180	1	3655	2	N	2	2	8			112
							2	9									
05	5766	X	3117	-0-	-2649	-0-	152	1	2934	2	N	28					140
							31	9									
06	5580	X	3518	-0-	-2062	-0-	184	1	3302	2	N	29	2	8			167
							32	9									
07	5766	X	2311	-0-	-3455	-0-	166	1	2144	2	N	1	1	8			167
							1	9									
08	4154	X	2237	-0-	-1917	-0-	191	1	2044	2	N	2					169
							2	9									
09	3840	X	2591	-0-	-1249	-0-	148	1	2443	2	N	-0-					169

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
04	6300	X	5316	-0-	-984	-0-	900	1	4346	2	N	64	179	1	2	8	83
							70	9									
05	6913	X	5406	-0-	-1507	-0-	930	1	4425	2	N	46	1	8			128
							51	9									
06	6690	X	5150	-0-	-1540	-0-	900	1	4227	2	N	21	1	8			148
							23	9									
07	6913	X	5412	-0-	-1501	-0-	930	1	4437	2	N	41	173	1	1	8	15
							45	9									
08	6355	X	5878	-0-	-477	-0-	930	1	4904	2	N	40					55
							44	9									
*09	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	900	1	4459	2	N	42					97
							46	9									

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
04	T. A.		25736	-0-	25736	25736	1368	1	24368	2	N	-0-					34
05	T. A.		16502	-0-	16502	42238	899	1	15603	2	N	-0-					34
06	T. A.		13021	-0-	13021	55259	714	1	12307	2	N	-0-					34
07	T. A.		12100	-0-	12100	67359	664	1	11436	2	N	-0-					34
08	77410	X	10051	-0-	-67359	-0-	551	1	9500	2	N	-0-					34
09	25740	X	9870	-0-	-15870	-0-	543	1	9327	2	N	-0-					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
04	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	122	1	2675	2	Y	-0-					12
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	115	1	2501	2	Y	-0-					12
06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	120	1	2643	2	Y	-0-					12
07	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	121	1	2660	2	Y	-0-					12
08	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	121	1	2693	2	Y	-0-					12
09	2730	N	2669	-0-	-61	-0-	115	1	2554	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
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	93	1	2087	2	Y	-0-					-0-
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	97	1	2168	2	Y	-0-					-0-
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	86	1	1939	2	Y	-0-					-0-
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	96	1	2138	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2061	-0-	-78	-0-	88	1	1973	2	Y	-0-					-0-
*09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	89	1	1995	2	Y	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	394	1	8618	2	Y	-0-					23
05	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	357	1	7761	2	Y	-0-					23
06	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	388	1	8535	2	Y	-0-					23
07	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	365	1	8051	2	Y	-0-					23
08	8990	X	6375	-0-	-2615	-0-	274	1	6101	2	Y	-0-					23
09	8700	X	3848	-0-	-4852	-0-	166	1	3682	2	Y	-0-					23

VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 13101

04	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	120	1	2619	2	Y	-0-					15
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	111	1	2414	2	Y	-0-					15
06	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	116	1	2542	2	Y	-0-					15
07	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	118	1	2593	2	Y	-0-					15
08	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	120	1	2679	2	Y	-0-					15
09	2670	N	2657	-0-	-13	-0-	114	1	2543	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

04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	52	1	1157	2	Y	-0-					-0-
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	53	1	1178	2	Y	-0-					-0-
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	49	1	1119	2	Y	-0-					-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	51	1	1141	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1068	-0-	-172	-0-	46	1	1022	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1085	-0-	-85	-0-	46	1	1039	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

04	2190	N	2085	-0-	-105	-0-	89	1	1996	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	90	1	2011	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	2037	-0-	-3	-0-	86	1	1951	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1989	-0-	-181	-0-	85	1	1904	2	Y	-0-					-0-
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	97	1	2169	2	Y	-0-					-0-
*09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	89	1	1995	2	Y	-0-					-0-

BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

DAVIS, EULA WELL #: 1H RRCID -> 209808 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 11280

04	1680	X	672	-0-	-1008	-0-	24	1	648	2	N	-0-					20
05	1736	X	5	-0-	-1731	-0-	5	2			N	-0-					20
06	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	112	1	2730	2	N	-0-					20
*07	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	73	1	1364	2	N	-0-					20
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	36	1	968	2	N	-0-					20
09	2700	N	1005	-0-	-1695	-0-	75	1	930	2	N	-0-					20

ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

04	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	357	1	7791	2	Y	-0-					65
05	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	321	1	6982	2	Y	-0-					65
06	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	303	1	6668	2	Y	-0-					65
07	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	309	1	6818	2	Y	-0-					65
08	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	354	1	7886	2	Y	-0-					65
*09	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	341	1	7571	2	Y	-0-					65

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	261	1	5700	2	Y	-0-					43
05	6975	X	4623	-0-	-2352	-0-	203	1	4420	2	Y	-0-					43
06	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	326	1	7179	2	Y	-0-					43
07	6975	X	6914	-0-	-61	-0-	300	1	6614	2	Y	-0-					43
08	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	299	1	6662	2	Y	-0-					43
09	7500	X	6333	-0-	-1167	-0-	273	1	6060	2	Y	-0-					43

MORRISON-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	4499	-0-	-511	-0-	164	1	4335	2	N	-0-					77
05	4836	X	3783	-0-	-1053	-0-	166	1	3617	2	N	-0-					77
06	4680	X	3907	-0-	-773	-0-	154	1	3753	2	N	-0-					77
*07	4836	X	4673	-0-	-163	-0-	237	1	4436	2	N	-0-					77
08	3999	X	3489	-0-	-510	-0-	126	1	3363	2	N	-0-					77
*09	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	340	1	4218	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
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	62	1	1647	2	N	-0-					85
05	1767	N	1410	-0-	-357	-0-	62	1	1348	2	N	-0-					85
06	1710	N	1556	-0-	-154	-0-	61	1	1495	2	N	-0-					85
*07	1767	N	1498	-0-	-269	-0-	76	1	1422	2	N	-0-					85
08	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	47	1	1260	2	N	-0-					85
09	1560	N	1487	-0-	-73	-0-	111	1	1376	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
04	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	334	1	7291	2	Y	-0-					54
05	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	296	1	6437	2	Y	-0-					54
06	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	334	1	7352	2	Y	-0-					54
07	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	335	1	7394	2	Y	-0-					54
08	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	336	1	7479	2	Y	-0-					54
09	7530	X	7314	-0-	-216	-0-	315	1	6999	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
04	5040	X	4564	-0-	-476	-0-	166	1	4398	2	N	-0-					58
05	5146	X	4083	-0-	-1063	-0-	179	1	3904	2	N	-0-					58
06	4650	X	4158	-0-	-492	-0-	164	1	3994	2	N	-0-					58
*07	4805	X	4416	-0-	-389	-0-	224	1	4192	2	N	-0-					58
08	4340	X	3380	-0-	-960	-0-	122	1	3258	2	N	-0-					58
09	4200	X	4080	-0-	-120	-0-	304	1	3776	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
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	73	1	1937	2	N	-0-					80
05	1922	N	1154	-0-	-768	-0-	51	1	1103	2	N	-0-					80
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	49	1	1200	2	N	-0-					80
*07	2015	N	1465	-0-	-550	-0-	74	1	1391	2	N	-0-					80
08	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	37	1	982	2	N	-0-					80
09	1260	N	940	-0-	-320	-0-	70	1	870	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
04	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	437	1	9552	2	Y	-0-					57
05	9021	X	8956	-0-	-65	-0-	394	1	8562	2	Y	-0-					57
06	8730	X	7355	-0-	-1375	-0-	320	1	7035	2	Y	-0-					57
07	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	405	1	8926	2	Y	-0-					57
08	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	416	1	9270	2	Y	-0-					57
*09	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	409	1	9082	2	Y	-0-					57

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORRISON-DAVIS WELL #: 2H RRCID -> 234265 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	6290	-0-	-760	-0-	229	1	6061	2	N	-0-					173
05	7161	X	5180	-0-	-1981	-0-	227	1	4953	2	N	-0-					173
06	6630	X	5862	-0-	-768	-0-	231	1	5631	2	N	-0-					173
*07	6851	X	6601	-0-	-250	-0-	335	1	6266	2	N	-0-					173
08	5921	X	4743	-0-	-1178	-0-	171	1	4572	2	N	-0-					173
*09	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	464	1	5750	2	N	-0-					173

DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234860 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 12800

04	5490	X	4575	-0-	-915	-0-	195	1	4380	2	Y	-0-					3
05	5518	X	5124	-0-	-394	-0-	220	1	4898	2	Y	5	5	8			3
							6	9									
06	5340	X	4925	-0-	-415	-0-	208	1	4698	2	Y	17	7	8			13
							19	9									
07	5332	X	3875	-0-	-1457	-0-	165	1	3700	2	Y	9	9	8			13
							10	9									
08	5177	X	3986	-0-	-1191	-0-	170	1	3816	2	Y	-0-					13
*09	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	212	1	4775	2	Y	-0-					13

BORDERS, RONNIE WELL #: 1H RRCID -> 235284 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 13300

04	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	310	1	6769	2	Y	-0-					74
05	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	257	1	5599	2	Y	-0-					74
06	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	306	1	6740	2	Y	-0-					74
07	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	294	1	6487	2	Y	-0-					74
08	7161	X	7050	-0-	-111	-0-	303	1	6747	2	Y	-0-					74
09	6930	X	6560	-0-	-370	-0-	282	1	6278	2	Y	-0-					74

DYMKE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 13400

04	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	293	1	6560	2	N	-0-					105
05	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	292	1	6506	2	N	-0-					105
06	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	285	1	6439	2	N	-0-					105
*07	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	272	1	6091	2	N	-0-					105
08	7161	X	5748	-0-	-1413	-0-	246	1	5502	2	N	-0-	105	1			-0-
09	6840	X	6155	-0-	-685	-0-	262	1	5893	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240057 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 13250

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	4783	-0-	-1007	-0-	204	1	4579	2	Y	-0-					2
05	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	260	1	5811	2	Y	-0-					2
06	5790	X	5579	-0-	-211	-0-	236	1	5332	2	Y	10					12
							11	9									
07	5921	X	4459	-0-	-1462	-0-	191	1	4268	2	Y	-0-					12
08	5921	X	4466	-0-	-1455	-0-	191	1	4275	2	Y	-0-					12
09	5730	X	5628	-0-	-102	-0-	239	1	5389	2	Y	-0-					12

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

04	7380	X	7295	-0-	-85	-0-	319	1	6976	2	Y	-0-					47
05	7471	X	6757	-0-	-714	-0-	297	1	6460	2	Y	-0-					47
06	7230	X	5059	-0-	-2171	-0-	220	1	4839	2	Y	-0-					47
07	7533	X	6489	-0-	-1044	-0-	282	1	6207	2	Y	-0-					47
08	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	288	1	6412	2	Y	-0-					47
*09	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	281	1	6247	2	Y	-0-					47

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

04	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	133	1	3524	2	N	-0-					65
05	3627	X	2959	-0-	-668	-0-	130	1	2829	2	N	-0-					65
06	3510	X	2931	-0-	-579	-0-	116	1	2815	2	N	-0-					65
*07	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	186	1	3471	2	N	-0-					65
08	2883	X	2803	-0-	-80	-0-	101	1	2702	2	N	-0-					65
*09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	251	1	3110	2	N	-0-					65

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

04	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	236	1	6256	2	N	-0-					-0-
05	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	255	1	5546	2	N	-0-					-0-
06	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	233	1	5679	2	N	-0-					-0-
*07	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	304	1	5674	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5129	-0-	-1009	-0-	185	1	4944	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	5210	-0-	-730	-0-	389	1	4821	2	N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12510	X	11691	-0-	-819	-0-	500	1	11191	2	N	-0-					203
05	12927	X	12765	-0-	-162	-0-	548	1	12217	2	N	-0-					203
06	12510	X	11998	-0-	-512	-0-	508	1	11490	2	N	-0-					203
07	12710	X	11854	-0-	-856	-0-	507	1	11347	2	N	-0-					203
08	12679	X	11485	-0-	-1194	-0-	490	1	10972	2	N	21	196	1			28
							23	9									
09	12270	X	12095	-0-	-175	-0-	515	1	11580	2	N	-0-					28

WILDCATS SWD WELL #: 1 RRCID -> 267839 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	5319		5319	-0-	-0-	-0-	5302	2	17	9	N	15					102
05	7080		7080	-0-	-0-	-0-	7056	2	24	9	N	22					124
06	7433		7433	-0-	-0-	-0-	7419	2	14	9	N	13					137
07	25596		25596	-0-	-0-	-0-	25576	2	20	9	N	18					155
08	25329		25329	-0-	-0-	-0-	25307	2	22	9	N	20					175
09	3180		24534	-0-	21354	21354	24508	2	26	9	N	24					199

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
04	3720	X	3327	-0-	-393	-0-	581	1	2746	2	N	-0-					110
05	3534	X	2922	-0-	-612	-0-	790	1	2132	2	N	-0-					110
06	3180	X	2760	-0-	-420	-0-	781	1	1979	2	N	-0-					110
07	3441	X	2766	-0-	-675	-0-	434	1	2332	2	N	-0-					110
08	3441	X	3013	-0-	-428	-0-	534	1	2479	2	N	-0-					110
09	3330	X	2440	-0-	-890	-0-	373	1	2067	2	N	-0-					110

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 194441 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6476 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	X	81	-0-	-459	-0-	81	2			N	-0-					71
05	248	X	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					71
06	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					71
07	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					71
08	217	X	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					71
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					71

J. G. S. (PETTIT, LOWER) //CONT.// 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA) 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA -C-) 45034 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
IDS WELL #: 1A RRCID -> 273726 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6003 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					104
05	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					104
06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	1634	1	1767	2	N	26					130
							29	9									
07	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					130
08	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3036	2	1	9	N	1					131
*09	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					131

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
SHAW HEIRS WELL #: RRCID -> 271054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9436 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -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
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					48
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					48
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					48
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					48
*08	DLQ G-10		77	-0-	77	77	77	2			N	-0-					48
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	77					N	NO RPT					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	765	R	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					60
05	1131	R	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					60
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					60
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 135312 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6879 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	240	X	231	-0-	-9	-0-	218	2	13	9	N	12					105
05	266	X	266	-0-	-0-	-0-	253	2	13	9	N	12					117
06	240	X	239	-0-	-1	-0-	204	2	35	9	N	32	139	1			10
07	248	X	229	-0-	-19	-0-	220	2	9	9	N	8					18
*08	279	X	231	-0-	-48	-0-	212	2	19	9	N	17					35
09	270	X	252	-0-	-18	-0-	202	2	50	9	N	45					80

JARED (RODESSA) //CONT.// 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

JARED (TRAVIS PEAK) 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
04	7170	X	6673	-0-	-497	-0-	6647	2	26	9	N	24	56	1	2	8	33
05	7409	X	6611	-0-	-798	-0-	6588	2	23	9	N	21	2	8			52
06	6870	X	6216	-0-	-654	-0-	6169	2	47	9	N	43	1	8			94
07	7037	X	6381	-0-	-656	-0-	6379	2	2	9	N	2	2	8			94
08	6293	X	6282	-0-	-11	-0-	6280	2	2	9	N	2	2	8			94
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					94

GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7298	2	51	9	N	46	140	1	3	8	43
05	7316	X	6813	-0-	-503	-0-	6757	2	56	9	N	51	7	8			87
06	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6533	2	160	9	N	145	183	1	2	8	47
07	7595	X	6842	-0-	-753	-0-	6824	2	18	9	N	16	5	8			58
08	6789	X	6693	-0-	-96	-0-	6617	2	76	9	N	69	4	8			123
09	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT					123

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					15
05	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					15
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					15
09	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
04	1770	N	1570	-0-	-200	-0-	1564	2	6	9	N	5					55
05	1767	N	1477	-0-	-290	-0-	1470	2	7	9	N	6					61
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2081	2	31	9	N	28					89
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1999	2	25	9	N	23	49	1			63
*08	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1454	2	33	9	N	30					93
09	2100	N	1849	-0-	-251	-0-	1813	2	36	9	N	33					126

JARVIS (WILCOX) 45796 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
BBC&D ENTERPRISES, LLC 058903
SEWELL, C. G. WELL #: 2 RRCID -> 269482 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1957 - 1962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

JARVIS DOME (PECAN GAP) 45820 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1ST RRCID -> 228609 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3692 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					42
05	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	1			N	-0-					42
06	150	#	123	-0-	-27	-0-	123	1			N	-0-					42
07	155	#	102	-0-	-53	-0-	102	1			N	-0-					42
08	155	#	88	-0-	-67	-0-	88	1			N	-0-					42
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (GLENROSE UPPER) 46597 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
PICKERING LUMBER CO. WELL #: 1-C RRCID -> 155433 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3865 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155914 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3854 - 3863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
LATIMER WELL #: 1H RRCID -> 230918 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 6287 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	#	797	-0-	-133	-0-	104	1	693	2	N	-0-					-0-
05	961	#	558	-0-	-403	-0-	73	1	485	2	N	-0-					-0-
06	840	#	659	-0-	-181	-0-	86	1	573	2	N	-0-					-0-
07	868	#	222	-0-	-646	-0-	29	1	193	2	N	-0-					-0-
08	837	#	310	-0-	-527	-0-	40	1	270	2	N	-0-					-0-
09	810	#	568	-0-	-242	-0-	74	1	494	2	N	-0-					-0-

JOAQUIN (JETER) 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
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
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-	5	1			7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	5	1			10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS CO., THE WELL #: 1 RRCID -> 016211 COMPL. DATE 12/26/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B	DENY	-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	7			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS, D. WELL #: 1 RRCID -> 037546 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4770 - 4955

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2014 - P&A 03/20/14

TAYLOR, D.R. WELL #: 3 RRCID -> 123023 COMPL. DATE 09/04/1986 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 5132 - 5138

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: 1-T RRCID -> 155436 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4954 - 5018

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 164237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5176 PERF. 4883 - 4893

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
PRICE, J.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180671 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVALIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 205150 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 5050

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
STEPHENS, G.H. WELL #: 1 U RRCID -> 135604 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT) 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
AGP OIL LLC 008726
MCNEELEY WELL #: 1 RRCID -> 126166 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 6004

04	1260	N	1000	-0-	-260	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1000	-0-	-426	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203923 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5934 - 5951

04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					13
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					13
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1151	2	2	9	Y	2	9	1			6
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					6
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					6
*09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					6

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
HANSON, G. W. ESTATE WELL #: RRCID -> 016214 COMPL. DATE 09/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6022

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2006

JOAQUIN (PETTIT) //CONT.// 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
CHILDRESS, CHARLES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092451 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 6288 - 6232

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	141 1	29 7	-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014 - P&A 06/20/14

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 106977 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6141

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948

04	480 N	269	-0-	-211	-0-	269	2	N	-0-			92
05	465 N	254	-0-	-211	-0-	254	2	N	-0-			92
06	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2	N	-0-			92
07	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	2	N	-0-			92
08	248 N	31	-0-	-217	-0-	31	2	N	-0-			92
09	240 N	142	-0-	-98	-0-	142	2	N	-0-			92

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

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

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

04	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	965	1	1660	2	N	-0-					286
05	3100	N	3969	-0-	869	869	998	1	2971	2	N	-0-					286
06	3000	N	3291	-0-	291	1160	1145	1	2137	2	N	8					294
							9	9									
07	3100	N	3485	-0-	385	1545	806	1	2649	2	N	27					321
							30	9									
08	3932	X	2387	-0-	-1545	-0-	670	1	1717	2	N	-0-					321
*09	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	744	1	1703	2	N	-0-					321

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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 155923 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6467 - 8570

04	2100	N	1958	-0-	-142	-0-	480	1	1478	2	N	-0-					109
05	2170	N	1920	-0-	-250	-0-	496	1	1424	2	N	-0-					109
06	2100	N	2012	-0-	-88	-0-	480	1	1532	2	N	-0-					109
07	2015	N	1913	-0-	-102	-0-	496	1	1417	2	N	-0-					109
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	464	1	1646	2	N	-0-					109
09	2010	N	1961	-0-	-49	-0-	480	1	1481	2	N	-0-					109

CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

04	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					242
05	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					242
06	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1572	2	2	9	Y	2					244
07	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1802	2	4	9	Y	4	186	1			62
08	1333	X	1307	-0-	-26	-0-	1285	2	22	9	Y	20					82
09	1290	X	1216	-0-	-74	-0-	1214	2	2	9	Y	2					84

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

04	1920	X	1693	-0-	-227	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
05	1984	X	1827	-0-	-157	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1290	-0-	-450	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1229	-0-	-507	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1561	-0-	-268	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1206	-0-	-84	-0-	1206	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
RUSHING, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 047402 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5018 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7108 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					49
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-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
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					6
05	527	N	304	-0-	-223	-0-	304	2			Y	-0-					6
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	Y	1	4	1			3
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					3
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					3
*09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					47
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	745	2	6	9	N	5					52
06	750	N	685	-0-	-65	-0-	685	2			N	-0-					52
07	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	2			N	-0-					52
08	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					52
*09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	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
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					21
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					21
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	3	1	70	2	Y	2					23
							2	9									
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					23
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	11	1	282	2	Y	1					24
							1	9									
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	Y	1					25
							1	9									

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106644 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 6541 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			Y	-0-					103
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			Y	-0-					103
06	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3316	2	102	9	Y	93	132	1			64
07	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3552	2	145	9	Y	132	132	1			64
08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			Y	-0-					64
09	3900	X	3389	-0-	-511	-0-	3370	2	19	9	Y	17					81

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2713	2	57	9	Y	52					82
05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			Y	-0-					82
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2866	2	26	9	Y	24					106
07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			Y	-0-					106
08	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			Y	-0-					106
*09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-					106

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 121174 COMPL. DATE 04/10/1986 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6431 - 8123

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	7			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

FREEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124218 COMPL. DATE 09/05/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6979 - 7311

04	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394

04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					88
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					88
06	240	N	157	-0-	-83	-0-	128	2	29	9	Y	26					114
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					114
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					114
*09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					114

GORDON-ARMSTREET WELL #: 3 RRCID -> 128782 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6892 - 6995

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3941						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3941						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3941						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3941						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3941						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3941						Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 133626 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
*09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150407 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
*09	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	14	-0-	-256	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					118
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					118
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	1986	2	67	9	N	61	170	1			9
07	2325	N	1872	-0-	-453	-0-	1872	2			N	-0-					9
08	2232	N	1132	-0-	-1100	-0-	1132	2			N	-0-					9
09	2040	N	1922	-0-	-118	-0-	1922	2			N	-0-					9

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	2			N	-0-					33
05	527	N	379	-0-	-148	-0-	379	2			N	-0-					33
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					33
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					33
08	372	N	249	-0-	-123	-0-	249	2			N	-0-					33
*09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					33

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
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	93	1	686	2	Y	-0-					150
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	92	1	685	2	Y	-0-					150
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	88	1	651	2	Y	-0-	69	1			81
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	78	1	579	2	Y	104	69	1			116
							114	9									
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	54	1	403	2	Y	-0-					116
09	750	N	272	-0-	-478	-0-	32	1	240	2	Y	-0-					116

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
04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			Y	-0-					54
05	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			Y	-0-					54
06	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			Y	-0-					54
07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			Y	-0-					54
08	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			Y	-0-					54
09	4620	X	3659	-0-	-961	-0-	3659	2			Y	-0-					54

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
04	1050	N	948	-0-	-102	-0-	36	1	912	2	Y	-0-					13
05	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	40	1	1009	2	Y	-0-					13
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	40	1	993	2	Y	1					14
							1	9									
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	46	1	1140	2	Y	-0-					14
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	50	1	1240	2	Y	1					15
							1	9									
*09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	44	1	1089	2	Y	-0-					15

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4515	2	13	9	Y	12	12	8			66
05	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4594	2	18	9	Y	16	16	8			66
06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4421	2	18	9	Y	16	16	8			66
07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4794	2	18	9	Y	16	16	8			66
08	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			Y	-0-					66
*09	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			Y	-0-					66

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676

04	2190	X	1962	-0-	-228	-0-	75	1	1887	2	Y	-0-					108
05	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	91	1	2279	2	Y	-0-					108
06	2280	X	1625	-0-	-655	-0-	62	1	1551	2	Y	11					119
							12	9									
07	2356	X	889	-0-	-1467	-0-	34	1	853	2	Y	2					121
							2	9									
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	40	1	992	2	Y	1					122
							1	9									
09	1620	N	765	-0-	-855	-0-	29	1	732	2	Y	4					126
							4	9									

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728

04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	114	2	13	9	Y	12	12	8			2
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	117	2	18	9	Y	16	16	8			2
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					2
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					2
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					2
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					2

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136

04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	899	2	2	9	Y	2	2	8			12
05	713	N	645	-0-	-68	-0-	639	2	6	9	Y	5	5	8			12
06	840	N	595	-0-	-245	-0-	589	2	6	9	Y	5	5	8			12
07	899	N	705	-0-	-194	-0-	699	2	6	9	Y	5	5	8			12
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					12
09	600	N	481	-0-	-119	-0-	481	2			Y	-0-					12

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620

04	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2			Y	-0-					41
05	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			Y	-0-					41
06	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4922	2	6	9	Y	5	27	1			19
07	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			Y	-0-					19
08	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			Y	-0-					19
09	6390	X	2197	-0-	-4193	-0-	2197	2			Y	-0-					19

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	PRICE, J.S. GAS UNIT				WELL #: 13	RRCID -> 194744	COMPL. DATE 03/05/2003				TOTAL DEPTH 8755		PERF. 7132 - 8614				
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					1
05	3100	N	6126	-0-	3026	3026	6126	2			Y	-0-					1
06	3000	N	456	-0-	-2544	482	456	2			Y	-0-					1
07	498	N	16	-0-	-482	-0-	16	2			Y	-0-					1
08	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					1
09	5940	X	15	-0-	-5925	-0-	15	2			Y	-0-					1
	TAYLOR, D. R. HEIRS				WELL #: 4	RRCID -> 195389	COMPL. DATE 04/24/2003				TOTAL DEPTH 8011		PERF. 7818 - 7972				
04	7890	X	6903	-0-	-987	-0-	6890	2	13	9	Y	12	12	8			140
05	7440	X	6831	-0-	-609	-0-	6831	2			Y	-0-					140
06	7290	X	6372	-0-	-918	-0-	6372	2			Y	-0-					140
07	7533	X	6935	-0-	-598	-0-	6935	2			Y	-0-					140
08	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			Y	-0-					140
09	6840	X	6428	-0-	-412	-0-	6428	2			Y	-0-					140
	ELLIS, R.W. UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 195810	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6586 - 8578				
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					180
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					180
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					180
07	3100	N	4239	-0-	1139	1139	4230	2	9	9	N	8					188
08	3100	N	4488	-0-	1388	2527	4488	2			N	-0-					188
*09	3000	N	4422	-0-	1422	3949	4422	2			N	-0-					188
	PRICE, J.S. GAS UNIT				WELL #: 15	RRCID -> 198401	COMPL. DATE 08/01/2003				TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7291 - 8576				
04	2400	X	1593	-0-	-807	-0-	1593	2			Y	-0-					22
05	2480	X	639	-0-	-1841	-0-	639	2			Y	-0-					22
06	2400	X	534	-0-	-1866	-0-	531	2	3	9	Y	3	15	1			10
07	1891	X	697	-0-	-1194	-0-	697	2			Y	-0-					10
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					10
09	540	N	366	-0-	-174	-0-	365	2	1	9	Y	1					11
	RUSHING				WELL #: 2	RRCID -> 198782	COMPL. DATE 06/18/2003				TOTAL DEPTH 8650		PERF. 7828 - 8592				
04	1260	X	177	-0-	-1083	-0-	177	2			N	-0-					112
05	527	X	68	-0-	-459	-0-	13	2	55	9	N	50					162
06	240	X	133	-0-	-107	-0-	133	2			N	-0-	139	1			23
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					23
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					23
*09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					23
	TAYLOR, D. R. HEIRS				WELL #: 5	RRCID -> 198932	COMPL. DATE 10/10/2003				TOTAL DEPTH 8080		PERF. 6483 - 8039				
04	3030	X	2837	-0-	-193	-0-	2837	2			Y	-0-					51
05	3131	X	2866	-0-	-265	-0-	2866	2			Y	-0-					51
06	3000	X	2741	-0-	-259	-0-	2734	2	7	9	Y	6					57
07	3100	X	2849	-0-	-251	-0-	2849	2			Y	-0-					57
08	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2770	2	11	9	Y	10	48	1			19
09	2730	N	2233	-0-	-497	-0-	2223	2	10	9	Y	9					28

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-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	2	100	1			17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			Y	-0-					35
05	2821	X	2613	-0-	-208	-0-	2613	2			Y	-0-					35
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3377	2	4	9	Y	4	23	1			16
07	3224	X	2174	-0-	-1050	-0-	2174	2			Y	-0-					16
08	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					16
09	2940	X	2412	-0-	-528	-0-	2412	2			Y	-0-					16

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	371	1	2473	2	N	-0-					91
05	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	353	1	2354	2	N	-0-					91
06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	366	1	2441	2	N	-0-					91
07	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	358	1	2387	2	N	-0-					91
08	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	390	1	2598	2	N	-0-					91
*09	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	342	1	2278	2	N	9					100
							10	9									

HANSON, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 200127 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1369	-0-	-101	-0-	1369	2			N	-0-					150
05	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	1374	2			N	-0-					150
06	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	1327	2	46	9	N	42	165	1			27
07	1426	N	1299	-0-	-127	-0-	1299	2			N	-0-					27
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					27
*09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					27

RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3625	2	17	9	N	15					105
05	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					105
06	1800	X	1709	-0-	-91	-0-	1709	2			N	-0-					105
07	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3051	2	3	9	N	3	70	1			38
08	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					38
*09	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					38

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2216	2	15	9	Y	14	14	8			70
05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2350	2	30	9	Y	27	27	8			70
06	3000	N	4038	-0-	1038	1038	4008	2	30	9	Y	27	27	8			70
07	3100	N	4195	-0-	1095	2133	4138	2	57	9	Y	52	27	8			95
08	3100	N	4253	-0-	1153	3286	4253	2			Y	-0-					95
*09	7282	X	3996	-0-	-3286	-0-	3996	2			Y	-0-					95

TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4117	-0-	-563	-0-	4099	2	18	9	N	16	16	8			160
05	4836	X	4209	-0-	-627	-0-	4209	2			N	-0-					160
06	4680	X	4041	-0-	-639	-0-	4041	2			N	-0-					160
07	4774	X	4168	-0-	-606	-0-	4168	2			N	-0-					160
08	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					160
09	4110	X	3831	-0-	-279	-0-	3831	2			N	-0-					160

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	698	-0-	-232	-0-	91	1	605	2	N	2	2	8			172
							2	9									
05	651	N	506	-0-	-145	-0-	66	1	440	2	N	-0-					172
06	690	N	505	-0-	-185	-0-	66	1	439	2	N	-0-					172
07	713	N	238	-0-	-475	-0-	31	1	207	2	N	-0-					172
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	62	1	411	2	N	-0-					172
09	510	N	223	-0-	-287	-0-	29	1	194	2	N	-0-					172

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					11
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			Y	-0-					11
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3204	2	1	9	Y	1					12
07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			Y	-0-					12
08	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4206	2	2	9	Y	2	10	1			4
*09	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3642	2	2	9	Y	2					6

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	267	1	1781	2	N	109					157
							120	9									
05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	362	1	2412	2	N	-0-					157
06	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	351	1	2340	2	N	-0-					157
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	289	1	1925	2	N	40					197
							44	9									
08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	356	1	2373	2	N	-0-					197
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					197

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	15	2	N	1	1	8			32
							1	9									
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	2	N	-0-					32
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	N	-0-					32
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-					32
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					32
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					32

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					42
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					42
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					42
07	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	15					57
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					57
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					57

RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	229	-0-	-101	-0-	229	2			N	-0-					125
05	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-					125
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					125
07	248	N	91	-0-	-157	-0-	91	2			N	-0-	75	1			50
08	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	2			N	-0-					50
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					50

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			Y	-0-					43
05	3782	X	3591	-0-	-191	-0-	3591	2			Y	-0-					43
06	3420	X	3247	-0-	-173	-0-	3240	2	7	9	Y	6	29	1			20
07	3782	X	2841	-0-	-941	-0-	2841	2			Y	-0-					20
08	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			Y	-0-					20
09	3600	X	2586	-0-	-1014	-0-	2586	2			Y	-0-					20

TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-					119
05	5735	X	5719	-0-	-16	-0-	5719	2			N	-0-					119
06	5550	X	5437	-0-	-113	-0-	5422	2	15	9	Y	14					133
07	5735	X	5232	-0-	-503	-0-	5232	2			Y	-0-					133
08	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5567	2	24	9	Y	22	111	1			44
09	5580	X	4949	-0-	-631	-0-	4925	2	24	9	Y	22					66

RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	150	-0-	-120	-0-	150	2			N	-0-					41
05	248	N	104	-0-	-144	-0-	104	2			N	-0-					41
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					41
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					41
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					41
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					41

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		85	-0-	85	374	11	1	74	2	N	-0-					135
05	14B2 EXT		39	-0-	39	413	5	1	34	2	N	-0-					135
06	14B2 EXT		87	-0-	87	500	11	1	76	2	N	-0-					135
07	554	X	54	-0-	-500	-0-	7	1	47	2	N	-0-					135
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	28	1	186	2	N	-0-					135
*09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	81	2	N	76	186	1			25
							84	9									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	26	-0-	-334	-0-	26	2			N	-0-					101
05	341	N	32	-0-	-309	-0-	32	2			N	-0-					101
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					101
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					101
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					101
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					101

HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	4471	-0-	-599	-0-	4467	2	4	9	N	4	4	8			120
05	5208	X	4069	-0-	-1139	-0-	4062	2	7	9	N	6	6	8			120
06	5040	X	3450	-0-	-1590	-0-	3443	2	7	9	N	6	6	8			120
07	5208	X	3663	-0-	-1545	-0-	3656	2	7	9	N	6	6	8			120
08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					120
09	4470	X	3046	-0-	-1424	-0-	3046	2			N	-0-					120

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					9
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					9
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	Y	1					10
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					10
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	168	2	1	9	Y	1	8	1			3
*09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	Y	2					5

BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					7
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	222	2	4	9	N	4	4	8			7
06	270	N	209	-0-	-61	-0-	208	2	1	9	Y	1					8
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					8
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	228	2	2	9	Y	2	7	1			3
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	209	2	1	9	Y	1					4

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					47
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					47
06	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2			Y	-0-					47
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					47
08	T. A.		129	-0-	129	129	129	2			Y	-0-					47
09	T. A.		75	-0-	75	204	75	2			Y	-0-					47

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
*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-
*08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
04	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	372	1	2477	2	N	52	52	8			-0-
							57	9									
05	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	353	1	2356	2	N	-0-					-0-
06	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	357	1	2377	2	N	-0-					-0-
07	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	356	1	2373	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2056	-0-	-269	-0-	268	1	1788	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	1681	-0-	-569	-0-	219	1	1462	2	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
04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					160
05	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					160
06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2764	2	10	9	N	9					169
07	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					169
08	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					169
*09	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					169

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
04	450	N	79	-0-	-371	-0-	79	2			N	-0-					187
05	403	N	106	-0-	-297	-0-	100	2	6	9	N	5					192
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-	159	1			33
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					33
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					33
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			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
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2857	2	13	9	N	12	12	8			130
05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					130
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					130
07	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					130
08	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					130
09	3150	X	2885	-0-	-265	-0-	2885	2			N	-0-					130

USA COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 216623 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
04	1890	X	569	-0-	-1321	-0-	569	2			N	-0-					190
05	1705	X	578	-0-	-1127	-0-	578	2			N	-0-					190
06	1410	X	513	-0-	-897	-0-	513	2			N	-0-					190
07	589	X	518	-0-	-71	-0-	518	2			N	-0-					190
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					190
09	510	N	34	-0-	-476	-0-	34	2			N	-0-					190

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
04	1320	N	563	-0-	-757	-0-	561	2	2	9	N	2	2	8			83
05	961	N	642	-0-	-319	-0-	566	2	76	9	Y	69	4	8			148
06	1260	N	545	-0-	-715	-0-	541	2	4	9	Y	4	4	8			148
07	589	N	375	-0-	-214	-0-	371	2	4	9	Y	4	4	8			148
08	651	N	301	-0-	-350	-0-	301	2			Y	-0-					148
09	540	N	288	-0-	-252	-0-	288	2			Y	-0-					148

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
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1331	2	14	9	N	13	13	8			132
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					132
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					132
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1660	2	1	9	N	1					133
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1647	2	6	9	N	5					138
*09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					138

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 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
*10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					-0-
*11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					-0-
*12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					-0-
*01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					-0-
*02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					-0-
*03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					-0-
*04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					-0-
*05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					-0-
*06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					-0-
*07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					-0-
*08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					-0-
*09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					-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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 C RRCID -> 230745 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 234430 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6468 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		3491	-0-	3491	8791	3413	2	78	9	N	71	71	8			172
05	T. A.		2122	-0-	2122	10913	2122	2			N	-0-					172
06	T. A.		1222	-0-	1222	12135	1208	2	14	9	N	13					185
07	T. A.		1163	-0-	1163	13298	1163	2			N	-0-					185
08	15389	X	2091	-0-	-13298	-0-	2091	2			N	-0-					185
09	3420	X	2775	-0-	-645	-0-	2775	2			N	-0-					185

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 234714 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	4692	-0-	-1098	-0-	4684	2	8	9	N	7					155
05	5766	X	5072	-0-	-694	-0-	5049	2	23	9	N	21					176
06	4980	X	4566	-0-	-414	-0-	4558	2	8	9	N	7	105	1			78
07	4867	X	4320	-0-	-547	-0-	4312	2	8	9	N	7					85
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3589	2	111	9	N	101	104	1			82
09	4920	X	3801	-0-	-1119	-0-	3792	2	9	9	N	8					90

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 235312 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	3	-0-	-177	-0-	3	2			N	-0-					172
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	6	178	1			-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	70	-0-	-110	-0-	70	2			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
04	330	N	58	-0-	-272	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	X	1066	-0-	-674	-0-	1057	2	9	9	N	8	8	8			14
05	1798	X	688	-0-	-1110	-0-	666	2	22	9	N	20	20	8			14
06	1440	X	380	-0-	-1060	-0-	358	2	22	9	N	20	20	8			14
07	1488	X	946	-0-	-542	-0-	924	2	22	9	N	20	20	8			14
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					14
*09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	668	2	4	9	N	4					18

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TAYLOR, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893

04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					31
05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					31
06	4770	X	3335	-0-	-1435	-0-	3335	2			N	-0-					31
07	4929	X	1323	-0-	-3606	-0-	1323	2			N	-0-					31
08	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					31
09	4410	X	2840	-0-	-1570	-0-	2833	2	7	9	N	6					37

RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156

04	600	N	541	-0-	-59	-0-	541	2			N	-0-					189
05	651	N	550	-0-	-101	-0-	538	2	12	9	N	11					200
06	630	N	580	-0-	-50	-0-	499	2	81	9	N	74	174	1			100
07	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	2			N	-0-					100
08	558	N	404	-0-	-154	-0-	404	2			N	-0-					100
09	570	N	326	-0-	-244	-0-	326	2			N	-0-					100

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

04	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8399	2			N	-0-					55
05	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	2			N	-0-					55
06	8220	X	7779	-0-	-441	-0-	7779	2			N	-0-					55
07	8680	X	7482	-0-	-1198	-0-	7482	2			N	-0-					55
08	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6274	2	6	9	N	5					60
09	8400	X	5042	-0-	-3358	-0-	5042	2			N	-0-					60

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					82
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					82
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					82
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					82
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					82
09	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

04	10230	X	10042	-0-	-188	-0-	10003	2	39	9	N	35	35	8			162
05	10292	X	10270	-0-	-22	-0-	10185	2	85	9	N	77	57	8			182
06	9960	X	8583	-0-	-1377	-0-	8520	2	63	9	N	57	57	8			182
07	10385	X	9118	-0-	-1267	-0-	9055	2	63	9	N	57	57	8			182
08	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	2			N	-0-					182
09	10050	X	8177	-0-	-1873	-0-	8177	2			N	-0-					182

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3366	-0-	-684	-0-	3352	2	14	9	N	13	97	5	13	8	-0-
05	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
06	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
07	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
08	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4206	-0-	-294	-0-	4206	2			N	-0-					-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3703	2	47	9	N	43	18	8			189
05	3751	X	3658	-0-	-93	-0-	3655	2	3	9	N	3					192
06	3750	X	3670	-0-	-80	-0-	3622	2	48	9	N	44	188	1			48
07	3875	X	3659	-0-	-216	-0-	3658	2	1	9	N	1					49
08	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3404	2	1	9	N	1					50
09	3690	X	3070	-0-	-620	-0-	3070	2			N	-0-					50

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246974 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 11 RRCID -> 247850 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					174
05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2727	2	1	9	N	1					175
06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-	148	1			27
07	2542	N	2491	-0-	-51	-0-	2491	2			N	-0-					27
08	2542	N	2417	-0-	-125	-0-	2417	2			N	-0-					27
09	2460	N	2197	-0-	-263	-0-	2197	2			N	-0-					27

HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
LOWE, E.L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250838 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6318 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8790	X	8200	-0-	-590	-0-	8194	2	6	9	N	5					120
05	8866	X	8160	-0-	-706	-0-	8142	2	18	9	N	16					136
06	8580	X	7370	-0-	-1210	-0-	7363	2	7	9	N	6	82	1			60
07	8866	X	7232	-0-	-1634	-0-	7226	2	6	9	N	5					65
08	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	6929	2	190	9	N	173	80	1			158
09	8190	X	6319	-0-	-1871	-0-	6319	2			N	-0-					158

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6446 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	X	47	-0-	-1363	-0-	46	2	1	9	N	1	1	8			99
05	713	X	273	-0-	-440	-0-	272	2	1	9	N	1	1	8			99
06	270	X	12	-0-	-258	-0-	11	2	1	9	N	1	1	8			99
07	62	X	12	-0-	-50	-0-	11	2	1	9	N	1	1	8			99
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					99
*09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					99

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257455 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259596 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
BROOKS ET AL WELL #: 8 RRCID -> 262110 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7004 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15000	X	13973	-0-	-1027	-0-	13973	2			N	-0-					92
05	15500	X	14505	-0-	-995	-0-	14502	2	3	9	N	3					95
06	14700	X	13737	-0-	-963	-0-	13713	2	24	9	N	22					117
07	14446	X	13984	-0-	-462	-0-	13984	2			N	-0-					117
08	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	13039	2	2	9	N	2					119
09	14040	X	12646	-0-	-1394	-0-	12646	2			N	-0-					119

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263975 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 6644 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	14784	2			N	-0-					30
05	15579	X	15579	-0-	-0-	-0-	15579	2			N	-0-					30
06	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	14455	2			N	-0-					30
07	14517	X	14517	-0-	-0-	-0-	14517	2			N	-0-					30
08	14254	X	14254	-0-	-0-	-0-	14215	2	39	9	N	35					65
09	15090	X	13567	-0-	-1523	-0-	13534	2	33	9	N	30					95

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 13 RRCID -> 264005 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19530	X	17874	-0-	-1656	-0-	17874	2			N	-0-					90
05	20181	X	19729	-0-	-452	-0-	19729	2			N	-0-					90
06	19110	X	17951	-0-	-1159	-0-	17951	2			N	-0-					90
07	18724	X	18000	-0-	-724	-0-	18000	2			N	-0-					90
08	17226	X	17226	-0-	-0-	-0-	17101	2	125	9	N	114					204
09	19080	X	16758	-0-	-2322	-0-	16713	2	45	9	N	41	192	1			53

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
WILLIAMS, H. P. WELL #: 2 T RRCID -> 113883 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6100 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2013 - PLUGGED 12/12/13

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 2 RRCID -> 053233 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 4900 - 5100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHILDRESS, ED HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 108778 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5026 - 5070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 5134 - 5186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 253218 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
BRANTLEY, BERTHA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168479 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-

BRANTLEY, BERTHA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 184262 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6536 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 T RRCID -> 111311 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			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

04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	18	1	425	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	23	1	535	2	Y	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	30	1	683	2	Y	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	41	1	927	2	Y	-0-					-0-
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	39	1	1012	2	Y	-0-					-0-
*09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	36	1	1004	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	50	-0-	-136	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	635	-0-	-115	-0-	27	1	608	2	Y	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	34	1	774	2	Y	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	10	1	271	2	Y	-0-					-0-
*09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	15	1	427	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

04	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	48	1	1142	2	Y	-0-					-0-
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	52	1	1206	2	Y	-0-					-0-
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	52	1	1171	2	Y	-0-					-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	54	1	1223	2	Y	-0-					-0-
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	46	1	1191	2	Y	-0-					-0-
*09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	40	1	1119	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

04	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	135	1	3211	2	Y	-0-					-0-
05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	142	1	3307	2	Y	-0-					-0-
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	165	1	3718	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3172	-0-	-207	-0-	135	1	3037	2	Y	-0-					-0-
08	2387	X	1993	-0-	-394	-0-	74	1	1919	2	Y	-0-					-0-
09	2310	X	1148	-0-	-1162	-0-	40	1	1108	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230

04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	101	1	2412	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	92	1	2140	2	Y	-0-					-0-
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	88	1	1985	2	Y	-0-					-0-
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	89	1	2007	2	Y	-0-					-0-
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	74	1	1919	2	Y	-0-					-0-
*09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	68	1	1885	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

04	90	N	80	-0-	-10	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	44	1	1037	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 128248 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 8556

04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	27	1	649	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	252	-0-	-213	-0-	10	1	242	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	208	-0-	-242	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	191	-0-	-274	-0-	8	1	183	2	Y	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	265	2	Y	-0-					-0-
*09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	27	1	635	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	539	-0-	-50	-0-	22	1	517	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	492	-0-	-48	-0-	21	1	471	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	515	-0-	-167	-0-	22	1	493	2	Y	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	20	1	513	2	Y	-0-					-0-
*09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	20	1	548	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129737 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077

04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	81	1	1933	2	Y	-0-					-0-
05	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	79	1	1848	2	Y	-0-					-0-
06	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	91	1	2042	2	Y	-0-					-0-
07	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	101	1	2265	2	Y	-0-					-0-
08	2325	X	1718	-0-	-607	-0-	64	1	1654	2	Y	-0-					-0-
09	2130	X	1233	-0-	-897	-0-	43	1	1190	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130546 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8454

04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	62	1	1473	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	48	1	1129	2	Y	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	44	1	986	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	49	1	1101	2	Y	-0-					-0-
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	42	1	1095	2	Y	-0-					-0-
*09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	38	1	1048	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
04	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	121	1	2877	2	Y	-0-					-0-
05	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	115	1	2695	2	Y	-0-					-0-
06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	132	1	2971	2	Y	-0-					-0-
07	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	123	1	2759	2	Y	-0-					-0-
08	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	112	1	2894	2	Y	-0-					-0-
*09	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	94	1	2607	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

04	570	N	506	-0-	-64	-0-	20	1	486	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	512	-0-	-46	-0-	21	1	491	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	407	-0-	-133	-0-	17	1	390	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	377	-0-	-150	-0-	16	1	361	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	375	-0-	-152	-0-	14	1	361	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	13	1	362	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	89	1	2107	2	Y	-0-					-0-
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	94	1	2186	2	Y	-0-					-0-
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	95	1	2140	2	Y	-0-					-0-
07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	99	1	2231	2	Y	-0-					-0-
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	85	1	2199	2	Y	-0-					-0-
*09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	75	1	2075	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

04	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	233	1	5539	2	Y	-0-					-0-
05	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	243	1	5680	2	Y	67	39	1			28
							74	9									
06	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	243	1	5473	2	Y	71	41	1			58
							78	9									
07	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	226	1	5075	2	Y	59	89	1			28
							65	9									
08	6231	X	5576	-0-	-655	-0-	202	1	5217	2	Y	143	134	1			37
							157	9									
09	5790	X	5336	-0-	-454	-0-	182	1	5036	2	Y	107	112	1			32
							118	9									

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	56	1	1322	2	Y	-0-					-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	61	1	1426	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	703	-0-	-317	-0-	30	1	673	2	Y	-0-					-0-
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	67	1	1517	2	Y	-0-					-0-
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	59	1	1534	2	Y	-0-					-0-
*09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	27	1	746	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138028 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239

04	1290	N	1164	-0-	-126	-0-	47	1	1117	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	49	1	1138	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1062	-0-	-168	-0-	45	1	1017	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	47	1	1054	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	39	1	1009	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	965	-0-	-85	-0-	34	1	931	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
04	3300	X	1183	-0-	-2117	-0-	48	1	1135	2	Y	-0-					-0-
05	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	46	1	1070	2	Y	-0-					-0-
06	1050	X	1016	-0-	-34	-0-	43	1	973	2	Y	-0-					-0-
07	1209	X	1102	-0-	-107	-0-	47	1	1055	2	Y	-0-					-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	41	1	1071	2	Y	-0-					-0-
*09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	37	1	1017	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 9 RRCID -> 141172 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	29	1	696	2	Y	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	28	1	664	2	Y	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	27	1	608	2	Y	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	26	1	591	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	582	-0-	-100	-0-	22	1	560	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	419	-0-	-211	-0-	15	1	404	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	95	1	2254	2	Y	-0-					-0-
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	91	1	2126	2	Y	-0-					-0-
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	89	1	2000	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1857	-0-	-251	-0-	79	1	1778	2	Y	-0-					-0-
08	2232	N	1310	-0-	-922	-0-	49	1	1261	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1280	-0-	-820	-0-	45	1	1235	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148864 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6628 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	170	1	4036	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3541	-0-	-551	-0-	145	1	3396	2	Y	-0-					-0-
06	4290	X	4152	-0-	-138	-0-	177	1	3975	2	Y	-0-					-0-
07	4433	X	3379	-0-	-1054	-0-	144	1	3235	2	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3337	-0-	-73	-0-	124	1	3213	2	Y	-0-					-0-
*09	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	132	1	3666	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 13 RRCID -> 149345 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6405 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	250	1	5944	2	Y	-0-					-0-
05	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	264	1	6167	2	Y	-0-					-0-
06	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	263	1	5932	2	Y	-0-					-0-
07	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	274	1	6163	2	Y	-0-					-0-
08	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	238	1	6142	2	Y	-0-					-0-
*09	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	207	1	5717	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
04	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	210	1	5005	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
05	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	230	1	5376	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	232	1	5214	2	Y	-0-					-0-
07	5394	X	4143	-0-	-1251	-0-	176	1	3967	2	Y	-0-					-0-
08	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	159	1	4099	2	Y	-0-					-0-
*09	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	152	1	4202	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

04	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	213	1	5061	2	Y	-0-					-0-
05	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	233	1	5434	2	Y	-0-					-0-
06	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	231	1	5203	2	Y	-0-					-0-
07	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	239	1	5375	2	Y	-0-					-0-
08	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	203	1	5245	2	Y	-0-					-0-
*09	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	186	1	5137	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159085 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7162

04	450	N	18	-0-	-432	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100	N	8439	-0-	5339	5339	359	1	8080	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	30374	-0-	27274	32613	1131	1	29243	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	17960	-0-	14960	47573	626	1	17334	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7853 - 7912

04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	149	1	3555	2	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3573	-0-	-116	-0-	147	1	3426	2	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3620	-0-	-70	-0-	154	1	3466	2	Y	-0-					-0-
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	168	1	3787	2	Y	-0-					-0-
08	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	142	1	3661	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2200	-0-	-860	-0-	77	1	2123	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	21	1	511	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	23	1	533	2	Y	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	23	1	513	2	Y	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	25	1	551	2	Y	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	21	1	555	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	530	-0-	-10	-0-	18	1	512	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 166216 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 8368

04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	X	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	57	X	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
07	51	X	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	128	1	3037	2	Y	-0-					-0-
05	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	116	1	2706	2	Y	-0-					-0-
06	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	103	1	2308	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	154	1	3473	2	Y	-0-					-0-
08	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	128	1	3308	2	Y	-0-					-0-
*09	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	94	1	2592	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470

04	38746	X	38746	-0-	-0-	-0-	1541	1	36667	2	Y	489	444	1			164
							538	9									
05	34818	X	34818	-0-	-0-	-0-	1423	1	33248	2	Y	134	237	1			61
							147	9									
06	32009	X	32009	-0-	-0-	-0-	1354	1	30497	2	Y	144	87	1			118
							158	9									
*07	27183	X	27183	-0-	-0-	-0-	1151	1	25901	2	Y	119	180	1			57
							131	9									
08	38471	X	21519	-0-	-16952	-0-	790	1	20415	2	Y	285	268	1			74
							314	9									
09	37230	X	18023	-0-	-19207	-0-	624	1	17265	2	Y	122	138	1			58
							134	9									

STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346

04	13403	X	13403	-0-	-0-	-0-	540	1	12863	2	Y	-0-					-0-
05	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	574	1	13412	2	Y	-0-					-0-
06	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	566	1	12737	2	Y	-0-					-0-
07	14384	X	13620	-0-	-764	-0-	579	1	13041	2	Y	-0-					-0-
08	13981	X	12035	-0-	-1946	-0-	448	1	11587	2	Y	-0-					-0-
09	13530	X	11120	-0-	-2410	-0-	388	1	10732	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 8118

04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	10	1	249	2	Y	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	Y	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	2	Y	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	2	Y	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	14	1	355	2	Y	-0-					-0-
*09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	12	1	320	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	134	1	3201	2	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3340	-0-	-845	-0-	137	1	3203	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3138	-0-	-912	-0-	133	1	3005	2	Y	-0-					-0-
07	4185	X	3173	-0-	-1012	-0-	135	1	3038	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	3232	-0-	-147	-0-	120	1	3112	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	2984	-0-	-286	-0-	104	1	2880	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7368 - 7462

04	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	283	1	6730	2	Y	-0-					-0-
05	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	441	1	10302	2	Y	-0-					-0-
06	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	479	1	10790	2	Y	-0-					-0-
07	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	494	1	11119	2	Y	-0-					-0-
08	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	421	1	10873	2	Y	-0-					-0-
*09	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	362	1	10029	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	750	-0-	-1560	-0-	30	1	720	2	Y	-0-					-0-
05	775	X	697	-0-	-78	-0-	29	1	668	2	Y	-0-					-0-
06	780	X	764	-0-	-16	-0-	32	1	732	2	Y	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	34	1	757	2	Y	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	29	1	758	2	Y	-0-					-0-
*09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	26	1	721	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

04	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	238	1	5669	2	Y	-0-					-0-
05	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	218	1	5102	2	Y	-0-					-0-
06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	211	1	4742	2	Y	-0-					-0-
07	6107	X	4578	-0-	-1529	-0-	195	1	4383	2	Y	-0-					-0-
08	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	128	1	3321	2	Y	-0-					-0-
09	2580	X	2501	-0-	-79	-0-	87	1	2414	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

04	6540	X	5441	-0-	-1099	-0-	219	1	5222	2	Y	-0-					-0-
05	6758	X	5870	-0-	-888	-0-	241	1	5629	2	Y	-0-					-0-
06	6540	X	5777	-0-	-763	-0-	246	1	5531	2	Y	-0-					-0-
07	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	266	1	5997	2	Y	-0-					-0-
08	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	234	1	6051	2	Y	-0-					-0-
*09	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	200	1	5535	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6992 - 8642

04	5700	X	5670	-0-	-30	-0-	229	1	5441	2	Y	-0-					-0-
05	5890	X	5715	-0-	-175	-0-	235	1	5480	2	Y	-0-					-0-
06	5700	X	5401	-0-	-299	-0-	230	1	5171	2	Y	-0-					-0-
07	5890	X	5518	-0-	-372	-0-	235	1	5283	2	Y	-0-					-0-
08	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	193	1	4977	2	Y	-0-					-0-
*09	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	182	1	5040	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590

04	12363	X	12363	-0-	-0-	-0-	499	1	11864	2	Y	-0-					-0-
05	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	563	1	13156	2	Y	-0-					-0-
06	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	518	1	11661	2	Y	-0-					-0-
07	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	595	1	13383	2	Y	-0-					-0-
08	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	527	1	13620	2	Y	-0-					-0-
*09	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	429	1	11867	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

04	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	193	1	4599	2	Y	-0-					-0-
05	4371	X	4326	-0-	-45	-0-	178	1	4148	2	Y	-0-					-0-
06	4230	X	3992	-0-	-238	-0-	170	1	3822	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	3859	-0-	-512	-0-	164	1	3695	2	Y	-0-					-0-
08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	131	1	3377	2	Y	-0-					-0-
*09	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	120	1	3335	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8652 - 6431

04	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	207	1	4929	2	Y	-0-					-0-
05	5208	X	4754	-0-	-454	-0-	195	1	4559	2	Y	-0-					-0-
06	5040	X	679	-0-	-4361	-0-	29	1	650	2	Y	-0-					-0-
07	5208	X	158	-0-	-5050	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
08	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					-0-
09	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	149	1	3550	2	Y	-0-					-0-
05	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	215	1	5035	2	Y	67	39	1			28
							74	9									
06	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	198	1	4466	2	Y	71	41	1			58
							78	9									
07	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	207	1	4658	2	Y	59	89	1			28
							65	9									
08	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	168	1	4335	2	Y	143	134	1			37
							157	9									
*09	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	139	1	3852	2	Y	107	112	1			32
							118	9									

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7755 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3618	-0-	-522	-0-	146	1	3472	2	Y	-0-					-0-
05	4278	X	3726	-0-	-552	-0-	153	1	3573	2	Y	-0-					-0-
06	4140	X	3470	-0-	-670	-0-	148	1	3322	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3557	-0-	-194	-0-	151	1	3406	2	Y	-0-					-0-
08	2666	X	2452	-0-	-214	-0-	91	1	2361	2	Y	-0-					-0-
*09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	113	1	3120	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7756 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	147	1	3487	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3609	-0-	-142	-0-	148	1	3461	2	Y	-0-					-0-
06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	168	1	3783	2	Y	-0-					-0-
07	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	193	1	4342	2	Y	-0-					-0-
08	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	183	1	4720	2	Y	-0-					-0-
*09	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	180	1	4991	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7792 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	1842	-0-	-1788	-0-	70	1	1676	2	Y	87	111	1			6
							96	9									
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					-0-
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
08	34267	X	34267	-0-	-0-	-0-	1276	1	32991	2	Y	-0-					-0-
*09	30013	X	30013	-0-	-0-	-0-	1046	1	28967	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7723 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3346	-0-	-344	-0-	135	1	3211	2	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3429	-0-	-384	-0-	141	1	3288	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3302	-0-	-208	-0-	140	1	3162	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3307	-0-	-320	-0-	141	1	3166	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3348	-0-	-155	-0-	125	1	3223	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3050	-0-	-310	-0-	106	1	2944	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
04	9240	X	8614	-0-	-626	-0-	347	1	8267	2	Y	-0-					-0-
05	9548	X	8046	-0-	-1502	-0-	330	1	7716	2	Y	-0-					-0-
06	9240	X	6997	-0-	-2243	-0-	298	1	6699	2	Y	-0-					-0-
07	9548	X	6900	-0-	-2648	-0-	294	1	6606	2	Y	-0-					-0-
08	7843	X	6468	-0-	-1375	-0-	241	1	6227	2	Y	-0-					-0-
09	7590	X	5785	-0-	-1805	-0-	202	1	5583	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1313	-0-	-337	-0-	53	1	1260	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	53	1	1244	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	927	-0-	-393	-0-	39	1	888	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	831	-0-	-533	-0-	35	1	796	2	Y	-0-					-0-
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	55	1	1432	2	Y	-0-					-0-
*09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	34	1	936	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
04	4380	X	3513	-0-	-867	-0-	142	1	3371	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3669	-0-	-299	-0-	151	1	3518	2	Y	-0-					-0-
06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	156	1	3510	2	Y	-0-					-0-
07	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	163	1	3669	2	Y	-0-					-0-
08	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	141	1	3655	2	Y	-0-					-0-
*09	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	124	1	3426	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
04	8880	X	7317	-0-	-1563	-0-	295	1	7022	2	Y	-0-					-0-
05	8153	X	7608	-0-	-545	-0-	312	1	7296	2	Y	-0-					-0-
06	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	324	1	7299	2	Y	-0-					-0-
07	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	332	1	7464	2	Y	-0-					-0-
08	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	296	1	7642	2	Y	-0-					-0-
09	7350	X	6983	-0-	-367	-0-	243	1	6740	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100	N	5567	-0-	2467	2467	237	1	5330	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	10304	-0-	7204	9671	384	1	9920	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	32494	-0-	29494	39165	1133	1	31361	2	N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
WEISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 092400 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 5045 - 5117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	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-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	484	-0-	-146	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
08	744	N	553	-0-	-191	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	720	N	360	-0-	-360	-0-	360	2			N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
WIENER ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217551 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1749	2	196	9	N	178	178	1			5
05	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					5
06	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					5
07	2015	X	1342	-0-	-673	-0-	1342	2			N	-0-					5
08	2387	X	1603	-0-	-784	-0-	1603	2			N	-0-					5
09	2310	X	2199	-0-	-111	-0-	2198	2	1	9	N	1					6

WIENER ESTATE ET AL "C" WELL #: 3 RRCID -> 217555 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	X	691	-0-	-29	-0-	691	2			N	-0-					28
05	744	X	662	-0-	-82	-0-	660	2	2	9	N	2					30
06	720	X	602	-0-	-118	-0-	602	2			N	-0-	25	1			5
07	744	X	701	-0-	-43	-0-	701	2			N	-0-					5
08	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					5
*09	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					5

SEMPRA ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 219624 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					180
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					180
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-	153	1			27
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					27
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					27
09	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					27

OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2269	-0-	-11	-0-	2258	2	11	9	N	10	10	8			147
05	2356	N	2268	-0-	-88	-0-	2268	2			N	-0-					147
06	2280	N	2241	-0-	-39	-0-	2241	2			N	-0-					147
07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2343	2	22	9	N	20					167
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					167
09	2250	N	2231	-0-	-19	-0-	2165	2	66	9	N	60					227

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	X	173	-0-	-157	-0-	173	2			N	-0-					44
05	310	X	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					44
06	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					44
07	217	X	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					44
08	248	X	106	-0-	-142	-0-	106	2			N	-0-					44
*09	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					44

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642

04	210	X	136	-0-	-74	-0-	135	2	1	9	N	1	1	8			40
05	186	X	119	-0-	-67	-0-	118	2	1	9	N	1	1	8			40
06	180	X	63	-0-	-117	-0-	62	2	1	9	N	1	1	8			40
07	155	X	88	-0-	-67	-0-	87	2	1	9	N	1	1	8			40
08	155	X	103	-0-	-52	-0-	102	2	1	9	N	1	1	8			40
09	150	X	81	-0-	-69	-0-	80	2	1	9	N	1	1	8			40

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	1170	X	790	-0-	-380	-0-	777	2	13	9	N	12					234
05	1550	X	577	-0-	-973	-0-	553	2	24	9	N	22					256
06	1500	X	285	-0-	-1215	-0-	285	2			N	-0-					256
07	1550	X	402	-0-	-1148	-0-	368	2	34	9	N	31					287
08	1271	X	450	-0-	-821	-0-	431	2	19	9	N	17					304
*09	960	X	960	-0-	-0-	-0-	950	2	10	9	N	9	176	1			137

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	62	-0-	62	62	62	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62				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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 8817

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
HILL, DWIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 116542 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5134 - 5174

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATSON, FLOYD A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 202890 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5140 - 5220

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGH ROLLER SHELBY SWD WELL #: 1 RRCID -> 259266 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3200 - 3700

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) //CONT.// 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 C RRCID -> 111275 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARROLL, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 122585 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6440 - 6447

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL) 47020 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION 275740
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 197948 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7610 - 7615

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOLIAT (TRAVIS PEAK) 47076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
PRINCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129949 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 8070

04	599 R	599	-0-	-0-	-0-	585	2	14	9	N	13					187
05	713 R	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					187
06	794 R	794	-0-	-0-	-0-	775	2	19	9	N	17					204
07	810 R	810	-0-	-0-	-0-	799	2	11	9	N	10					214
08	779 R	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-	151	1			63
09	780 #	586	-0-	-194	-0-	582	2	4	9	N	4					67

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONESVILLE A WELL #: 4 RRCID -> 223444 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5892 - 6094

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

JOAQUIN (RODESSA) 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
DAVIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 229119 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 5089 - 5095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	X	102	-0-	-48	-0-	13	1	89	2	N	-0-					60
05	182	X	182	-0-	-0-	-0-	24	1	158	2	N	-0-					60
06	171	X	171	-0-	-0-	-0-	22	1	149	2	N	-0-					60
07	178	X	178	-0-	-0-	-0-	23	1	155	2	N	-0-					60
08	186	X	182	-0-	-4	-0-	24	1	158	2	N	-0-					60
09	180	X	154	-0-	-26	-0-	20	1	134	2	N	-0-					60

JIREH WELL #: 1 RRCID -> 232278 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

JIREH WELL #: 3 RRCID -> 236729 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					127
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					127
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					127
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					127
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

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
04	1050	X	972	-0-	-78	-0-	964	2	8	9	N	7					107
05	930	X	885	-0-	-45	-0-	879	2	6	9	N	5					112
06	1170	X	847	-0-	-323	-0-	841	2	6	9	N	5					117
07	1209	X	859	-0-	-350	-0-	857	2	2	9	N	2					119
08	1209	X	861	-0-	-348	-0-	854	2	7	9	N	6					125
09	960	X	896	-0-	-64	-0-	890	2	6	9	N	5					130

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
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	66	1	428	2	Y	6					31
							7	9									
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	78	1	419	2	Y	5	9	1			27
							6	9									
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	47	1	431	2	Y	6					33
							7	9									
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	68	1	454	2	Y	8	8	1			33
							9	9									
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	70	1	430	2	Y	5	8	1			30
							6	9									
09	480	N	451	-0-	-29	-0-	72	1	375	2	Y	4	7	1			27
							4	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHLEY, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 129114 COMPL. DATE 10/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5806 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENDRICK (JAMES) 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					257
05	1023	N	737	-0-	-286	-0-	737	2			N	-0-					257
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					257
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1700	2	3	9	N	3					260
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1622	2	2	9	N	2					262
09	1500	N	1124	-0-	-376	-0-	828	2	296	9	N	269					269

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	4577	-0-	-373	-0-	874	1	3703	2	N	-0-					109
05	5394	X	4246	-0-	-1148	-0-	811	1	3435	2	N	-0-					109
06	5220	X	4570	-0-	-650	-0-	660	1	3910	2	N	-0-					109
07	5394	X	4487	-0-	-907	-0-	816	1	3671	2	N	-0-					109
08	DLQ G-10		4081	-0-	4081	4081	916	1	3165	2	N	-0-					109
09	DLQ G-10		3797	-0-	3797	7878	888	1	2909	2	N	-0-					109

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

04	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	711	1	3590	2	N	-0-					77
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	645	1	3258	2	N	-0-					77
06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	365	1	2780	2	N	5					82
							6	9									
07	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	693	1	3810	2	N	-0-					82
08	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	706	1	2856	2	N	-0-					82
*09	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	486	1	1786	2	N	-0-					82

MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252765 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8352 - 12779

04	270	N	20	-0-	-250	-0-	4	1	16	2	N	-0-					333
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	226	1	850	2	N	-0-					333
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	267	1	1381	2	N	-0-					333
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	375	1	1550	2	N	-0-					333
08	961	N	778	-0-	-183	-0-	184	1	594	2	N	-0-					333
*09	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	668	1	1984	2	N	2					335
							2	9									

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURGESS WELL #: 1H RRCID -> 223263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8218 - 10868

04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					122
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					122
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					122
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A

04	DLQ G-10		7143	-0-	7143	18411	7143	2			N	-0-					48
05	DLQ G-10		5996	-0-	5996	24407	5996	2			N	-0-					48
06	DLQ G-10		5407	-0-	5407	29814	5407	2			N	-0-					48
07	DLQ G-10		3995	-0-	3995	33809	3985	2	10	9	N	9					57
08	39578	X	5769	-0-	-33809	-0-	5769	2			N	-0-					57
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					57

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	2231	-0-	-349	-0-	2229	2	2	9	N	2			142
05	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-			142
06	2640	N	2145	-0-	-495	-0-	2145	2			N	-0-			142
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-			142
08	2728	N	2515	-0-	-213	-0-	2515	2			N	-0-			142
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365

04	6240	X	6057	-0-	-183	-0-	544	1	5513	2	N	-0-			34
05	6448	X	5321	-0-	-1127	-0-	489	1	4832	2	N	-0-			34
06	6240	X	5147	-0-	-1093	-0-	451	1	4696	2	N	-0-			34
07	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	565	1	5898	2	N	3			37
							3	9							
08	6262	X	4993	-0-	-1269	-0-	516	1	4477	2	N	-0-			37
09	6060	X	4183	-0-	-1877	-0-	431	1	3752	2	N	-0-			37

OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527

04	6990	X	5313	-0-	-1677	-0-	477	1	4836	2	N	-0-			33
05	7223	X	6055	-0-	-1168	-0-	556	1	5499	2	N	-0-			33
06	7140	X	7121	-0-	-19	-0-	624	1	6497	2	N	-0-			33
07	7378	X	6682	-0-	-696	-0-	584	1	6098	2	N	-0-			33
08	7378	X	5278	-0-	-2100	-0-	545	1	4733	2	N	-0-			33
09	7110	X	6154	-0-	-956	-0-	634	1	5520	2	N	-0-			33

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929

04	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	146	1	4830	2	N	-0-			58
05	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	154	1	4796	2	N	12			70
							13	9							
06	2970	X	2940	-0-	-30	-0-	102	1	2835	2	N	3			73
							3	9							
07	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	146	1	4231	2	N	8			81
							9	9							
08	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	245	1	7120	2	N	12			93
							13	9							
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT			93

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
CRAZY HORSE WELL #: 1 RRCID -> 182208 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8260 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	272	1	4353	2	N	-0-					63
05	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	294	1	4834	2	N	3					66
							3	9									
06	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	242	1	4271	2	N	3					69
							3	9									
07	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	298	1	4940	2	N	5					74
							6	9									
08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	260	1	3944	2	N	-0-					74
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					74

SITTING BULL WELL #: 1 RRCID -> 185332 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8338 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	113	1	3737	2	N	-0-					39
05	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	119	1	3711	2	N	-0-					39
06	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	95	1	2625	2	N	-0-					39
07	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	94	1	2718	2	N	-0-					39
08	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	83	1	2408	2	N	2					41
							2	9									
09	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					41

SOARING EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 188226 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8380 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	238	1	7910	2	N	-0-					202
05	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	265	1	8239	2	N	-0-					202
06	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	281	1	7796	2	N	-0-					202
07	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	268	1	7758	2	N	-0-					202
08	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	275	1	7984	2	N	-0-					202
09	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT					202

SKY CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 203966 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8659 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	5447	-0-	-193	-0-	159	1	5286	2	N	2					108
							2	9									
05	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	183	1	5688	2	N	13					121
							14	9									
06	5640	X	5278	-0-	-362	-0-	183	1	5082	2	N	12					133
							13	9									
07	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	189	1	5466	2	N	5					138
							6	9									
08	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	171	1	4979	2	N	3					141
							3	9									
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					141

WHITE THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 204485 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8990 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	287	1	4586	2	N	2					59
							2	9									
05	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	238	1	3915	2	N	2					61
							2	9									
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	222	1	3930	2	N	8					69
							9	9									
07	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	211	1	3500	2	N	2					71
							2	9									
08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	223	1	3376	2	N	-0-					71
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					71

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 205678 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3671	-0-	-139	-0-	107	1	3564	2	N	-0-					92
05	3782	X	3448	-0-	-334	-0-	107	1	3341	2	N	-0-					92
06	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	137	1	3811	2	N	-0-					92
07	3782	X	3570	-0-	-212	-0-	119	1	3451	2	N	-0-					92
08	3782	X	3667	-0-	-115	-0-	122	1	3543	2	N	2					94
							2	9									
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					94

RED CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 206422 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8324 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	123	1	4102	2	N	-0-					113
05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	112	1	3499	2	N	-0-					113
06	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	122	1	3399	2	N	-0-					113
07	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	94	1	2706	2	N	-0-					113
08	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	157	1	4575	2	N	-0-					113
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					113

TWO STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 206900 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8325 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	5286	-0-	-144	-0-	155	1	5128	2	N	3					62
							3	9									
05	5766	X	4968	-0-	-798	-0-	155	1	4810	2	N	3					65
							3	9									
06	5580	X	5113	-0-	-467	-0-	178	1	4935	2	N	-0-					65
07	5766	X	5055	-0-	-711	-0-	169	1	4886	2	N	-0-					65
08	5301	X	5076	-0-	-225	-0-	169	1	4907	2	N	-0-					65
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					65

SILVER WINGS WELL #: 1 RRCID -> 208281 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8294 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	5127	-0-	-3	-0-	150	1	4977	2	N	-0-					164
05	5611	X	5163	-0-	-448	-0-	161	1	5002	2	N	-0-					164
06	5430	X	4965	-0-	-465	-0-	172	1	4784	2	N	8					172
							9	9									
07	5611	X	4895	-0-	-716	-0-	163	1	4729	2	N	3					175
							3	9									
08	5301	X	4849	-0-	-452	-0-	161	1	4680	2	N	7	162	1			20
							8	9									
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					20

DANCING CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 208442 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8333 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	5654	-0-	-316	-0-	166	1	5488	2	N	-0-					174
05	6200	X	5768	-0-	-432	-0-	179	1	5583	2	N	5					179
							6	9									
06	6000	X	5655	-0-	-345	-0-	196	1	5446	2	N	12					191
							13	9									
07	6200	X	5417	-0-	-783	-0-	181	1	5234	2	N	2					193
							2	9									
08	5983	X	5871	-0-	-112	-0-	195	1	5676	2	N	-0-					193
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					193

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
ROUND MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 209225 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	4380	-0-	-450	-0-	257	1	4114	2	N	8					62
							9	9									
05	4898	X	4392	-0-	-506	-0-	252	1	4137	2	N	3					65
							3	9									
06	4740	X	4361	-0-	-379	-0-	233	1	4119	2	N	8					73
							9	9									
07	4867	X	4435	-0-	-432	-0-	252	1	4175	2	N	7					80
							8	9									
08	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	276	1	4174	2	N	7					87
							8	9									
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					87

WHIRLWIND WELL #: 1 RRCID -> 214403 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8674 - 12645

04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	177	1	2825	2	N	-0-					79
05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	184	1	3033	2	N	-0-					79
06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	158	1	2796	2	N	-0-					79
07	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	145	1	2411	2	N	-0-					79
08	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	259	1	3921	2	N	-0-					79
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					79

THUNDER CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 216005 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8293 - 13902

04	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	80	1	2640	2	N	-0-					81
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	79	1	2462	2	N	-0-					81
06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	82	1	2273	2	N	7					88
							8	9									
07	2139	N	1335	-0-	-804	-0-	45	1	1290	2	N	-0-					88
08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	87	1	2541	2	N	-0-					88
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					88

LOOKING GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216007 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 8990 PERF.12296 - 13000

04	15000	X	13012	-0-	-1988	-0-	381	1	12618	2	N	12					194
							13	9									
05	15500	X	13765	-0-	-1735	-0-	430	1	13329	2	N	5	160	1			39
							6	9									
06	15000	X	13930	-0-	-1070	-0-	484	1	13435	2	N	10					49
							11	9									
07	15500	X	14236	-0-	-1264	-0-	476	1	13760	2	N	-0-					49
08	14333	X	14333	-0-	-0-	-0-	477	1	13850	2	N	5					54
							6	9									
09	12750	X	NO RPT	-0-	-12750	-0-					N	NO RPT					54

NIGHT SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 216008 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8485 - 14200

04	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	80	1	2642	2	N	-0-					163
05	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	86	1	2666	2	N	-0-					163
06	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	88	1	2454	2	N	-0-					163
07	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	86	1	2476	2	N	-0-					163
08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	105	1	3051	2	N	-0-					163
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					163

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

WIND DANCER WELL #: 1 RRCID -> 216010 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8338 - 13731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9690	X	8172	-0-	-1518	-0-	238	1	7934	2	N	-0-					159
05	9734	X	8609	-0-	-1125	-0-	267	1	8311	2	N	28					187
							31	9									
06	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	346	1	9591	2	N	40	176	1			51
							44	9									
07	9734	X	8660	-0-	-1074	-0-	289	1	8371	2	N	-0-					51
08	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	320	1	9301	2	N	2					53
							2	9									
09	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					N	NO RPT					53

WICKED WOLF WELL #: 1 RRCID -> 216185 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8410 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	3978	-0-	-402	-0-	234	1	3738	2	N	5					178
							6	9									
05	4526	X	4030	-0-	-496	-0-	231	1	3799	2	N	-0-					178
06	4080	X	3947	-0-	-133	-0-	211	1	3736	2	N	-0-					178
07	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	235	1	3902	2	N	-0-					178
08	4123	X	4061	-0-	-62	-0-	251	1	3810	2	N	-0-					178
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					178

KICKING BEAR WELL #: 1 RRCID -> 219099 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8364 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	5164	-0-	-1586	-0-	151	1	5007	2	N	5					176
							6	9									
05	6975	X	4936	-0-	-2039	-0-	153	1	4772	2	N	10					186
							11	9									
06	6750	X	4962	-0-	-1788	-0-	172	1	4776	2	N	13	177	1			22
							14	9									
07	5332	X	4677	-0-	-655	-0-	156	1	4519	2	N	2					24
							2	9									
08	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	203	1	5907	2	N	-0-					24
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					24

TWO MOONS "2" WELL #: 2 RRCID -> 224337 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8510 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	221	1	7324	2	N	-0-					91
05	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	245	1	7624	2	N	7					98
							8	9									
06	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	240	1	6630	2	N	-0-					98
07	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	248	1	7169	2	N	2					100
							2	9									
08	9269	X	7361	-0-	-1908	-0-	245	1	7116	2	N	-0-					100
09	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					N	NO RPT					100

LONE WOLF WELL #: 1 RRCID -> 224348 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8317 - 13961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10530	X	8667	-0-	-1863	-0-	254	1	8413	2	N	-0-					8
05	10943	X	8955	-0-	-1988	-0-	280	1	8675	2	N	-0-					8
06	10590	X	8942	-0-	-1648	-0-	311	1	8631	2	N	-0-					8
07	10943	X	8381	-0-	-2562	-0-	280	1	8101	2	N	-0-					8
08	9610	X	7813	-0-	-1797	-0-	260	1	7553	2	N	-0-					8
09	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					N	NO RPT					8

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
04	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	61	1	2007	2	N	-0-					66
05	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	78	1	2426	2	N	3					69
							3	9									
06	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	80	1	2220	2	N	-0-					69
07	2015	X	1180	-0-	-835	-0-	39	1	1141	2	N	-0-					69
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	75	1	2165	2	N	-0-					69
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					69

RAGING STORM WELL #: 1 RRCID -> 225014 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8476 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8490	X	8325	-0-	-165	-0-	244	1	8081	2	N	-0-					64
05	8773	X	7770	-0-	-1003	-0-	242	1	7528	2	N	-0-					64
06	8490	X	8390	-0-	-100	-0-	292	1	8098	2	N	-0-					64
07	8773	X	8044	-0-	-729	-0-	269	1	7775	2	N	-0-					64
08	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	286	1	8300	2	N	-0-					64
09	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT					64

THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	4908	-0-	-1092	-0-	144	1	4764	2	N	-0-					85
05	6200	X	5345	-0-	-855	-0-	166	1	5179	2	N	-0-					85
06	6000	X	5221	-0-	-779	-0-	182	1	5039	2	N	-0-					85
07	6200	X	4982	-0-	-1218	-0-	166	1	4816	2	N	-0-					85
08	5332	X	4380	-0-	-952	-0-	146	1	4234	2	N	-0-					85
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					85

STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	3557	-0-	-2113	-0-	104	1	3453	2	N	-0-					75
05	5673	X	3975	-0-	-1698	-0-	124	1	3851	2	N	-0-					75
06	5490	X	4213	-0-	-1277	-0-	147	1	4066	2	N	-0-					75
07	5673	X	3430	-0-	-2243	-0-	115	1	3315	2	N	-0-					75
08	4278	X	2957	-0-	-1321	-0-	98	1	2859	2	N	-0-					75
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					75

TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1331	-0-	-289	-0-	39	1	1292	2	N	-0-					42
05	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	51	1	1591	2	N	-0-					42
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	70	1	1949	2	N	-0-					42
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	61	1	1759	2	N	-0-					42
08	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	54	1	1560	2	N	-0-					42
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					42

TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3271	-0-	-659	-0-	96	1	3175	2	N	-0-					96
05	3782	X	3040	-0-	-742	-0-	95	1	2945	2	N	-0-					96
06	3870	X	2568	-0-	-1302	-0-	89	1	2479	2	N	-0-					96
07	3999	X	1753	-0-	-2246	-0-	59	1	1694	2	N	-0-					96
08	3999	X	2434	-0-	-1565	-0-	81	1	2353	2	N	-0-					96
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					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
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	35	1	1156	2	N	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	30	1	945	2	N	-0-					-0-
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	40	1	1119	2	N	-0-					-0-
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	47	1	1346	2	N	-0-					-0-
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	49	1	1431	2	N	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

KENDRICK (TRAVIS PEAK) 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARNETT ENERGY, INC. 051290
KENDRICK, T.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089092 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 11469 PERF. 9130 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 196754 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TROY WELL #: 1 RRCID -> 256443 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	4736	-0-	-514	-0-	138 3	1 9	4595	2	N	3					18
05	5394	X	4921	-0-	-473	-0-	153 6	1 9	4762	2	N	5					23
06	5100	X	4637	-0-	-463	-0-	161 13	1 9	4463	2	N	12					35
07	5270	X	4466	-0-	-804	-0-	149 2	1 9	4315	2	N	2					37
08	4929	X	4550	-0-	-379	-0-	151 14	1 9	4385	2	N	13					50
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					50

SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3212	-0-	-838	-0-	94 8	1 9	3110	2	N	7					198
05	3844	X	3270	-0-	-574	-0-	102 3	1 9	3165	2	N	3					201
06	3420	X	3016	-0-	-404	-0-	103 42	1 9	2871	2	N	38	137	1			102
07	3503	X	2577	-0-	-926	-0-	85 25	1 9	2467	2	N	23					125
08	3472	X	2160	-0-	-1312	-0-	70 46	1 9	2044	2	N	42					167
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					167

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	799	-0-	-401	-0-	786	2	13	9	N	12					49
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					49
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1372	2	13	9	N	12					61
07	837	N	666	-0-	-171	-0-	666	2			N	-0-					61
08	1767	N	873	-0-	-894	-0-	869	2	4	9	N	4					65
09	1380	N	634	-0-	-746	-0-	613	2	21	9	N	19					84

OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880

04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					61
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					61
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					61
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					61
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					61
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					61

OAKLAND CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 090866 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9976 - 10157

04	90	N	31	-0-	-59	-0-	12	2	19	9	N	17					83
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					83
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	33	2	28	9	N	25					108
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	53	2	9	9	N	8					116
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					116
*09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	215	2	42	9	N	38					154

OAKLAND CORPORATION WELL #: 4 RRCID -> 093298 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9839 - 9908

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_____ 06/02/2014 - PLUGGED 06/02/14

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	0	N	-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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-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

04	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	234	1	5078	2	Y	4					22
						4	9									
05	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	190	1	4115	2	Y	2					24
						2	9									
06	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	228	1	4326	2	Y	3					27
						3	9									
07	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	224	1	4559	2	Y	1					28
						1	9									
08	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	188	1	3610	2	Y	2					30
						2	9									
*09	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	234	1	4716	2	Y	2					32
						2	9									

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

04	7050 X	5357	-0-	-1693	-0-	236	1	5121	2	N	-0-					57
05	7068 X	5384	-0-	-1684	-0-	237	1	5145	2	N	2					59
						2	9									
06	6180 X	5862	-0-	-318	-0-	293	1	5569	2	N	-0-					59
07	6231 X	6061	-0-	-170	-0-	284	1	5777	2	N	-0-					59
08	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	296	1	5675	2	N	-0-					59
*09	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	281	1	5655	2	N	-0-					59

LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

04	6630 X	6075	-0-	-555	-0-	1005	1	5064	2	N	5					38
						6	9									
05	7223 X	6564	-0-	-659	-0-	1030	1	5528	2	N	5					43
						6	9									
06	6990 X	6040	-0-	-950	-0-	967	1	5067	2	N	5					48
						6	9									
07	7223 X	6017	-0-	-1206	-0-	971	1	5040	2	N	5					53
						6	9									
08	6665 X	6287	-0-	-378	-0-	989	1	5237	2	N	55					108
						61	9									
09	6360 X	5995	-0-	-365	-0-	999	1	4994	2	N	2					110
						2	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
04	870	N	717	-0-	-153	-0-	31	1	683	2	N	3					90
							3	9									
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	71	1	1537	2	N	-0-					90
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	45	1	847	2	N	2					92
							2	9									
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	48	1	979	2	N	1					93
							1	9									
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	59	1	1140	2	N	9					102
							10	9									
*09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	56	1	1130	2	N	1					103
							1	9									

FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 2 RRCID -> 218612 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9296 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	555	1	12044	2	Y	4					27
							4	9									
05	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	445	1	9659	2	Y	1					28
							1	9									
06	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	585	1	11100	2	Y	4					32
							4	9									
07	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	535	1	10882	2	Y	1					33
							1	9									
08	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	628	1	12035	2	Y	2					35
							2	9									
09	11610	X	11036	-0-	-574	-0-	522	1	10513	2	Y	1					36
							1	9									

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	242	-0-	-2458	-0-	10	1	225	2	Y	6					76
							7	9									
05	2790	X	63	-0-	-2727	-0-	2	1	54	2	Y	6					82
							7	9									
06	2700	X	1610	-0-	-1090	-0-	81	1	1528	2	Y	1	68	1			15
							1	9									
07	2418	X	2212	-0-	-206	-0-	103	1	2103	2	Y	5					20
							6	9									
08	2418	X	1774	-0-	-644	-0-	88	1	1679	2	Y	6					26
							7	9									
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	2					28

TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10980	X	10841	-0-	-139	-0-	477	1	10343	2	Y	19	58	1			9
							21	9									
05	11346	X	10194	-0-	-1152	-0-	449	1	9732	2	Y	12					21
							13	9									
06	13770	X	9041	-0-	-4729	-0-	452	1	8589	2	Y	-0-					21
07	14229	X	8983	-0-	-5246	-0-	421	1	8561	2	Y	1					22
							1	9									
08	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	403	1	7722	2	Y	-0-					22
*09	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	344	1	6936	2	Y	18					40
							20	9									

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
04	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	375	1	8146	2	N	7	65	1			20
							8	9									
05	7781	X	5826	-0-	-1955	-0-	257	1	5569	2	N	-0-					20
06	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	378	1	7184	2	N	-0-					20
07	8804	X	3971	-0-	-4833	-0-	186	1	3785	2	N	-0-					20
08	8804	X	7313	-0-	-1491	-0-	362	1	6949	2	N	2					22
							2	9									
09	8520	X	4193	-0-	-4327	-0-	198	1	3994	2	N	1					23
							1	9									

KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

04	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	428	1	4854	2	N	-0-					42
05	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	465	1	5103	2	N	-0-					42
06	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	427	1	4754	2	N	-0-					42
07	5456	X	4855	-0-	-601	-0-	425	1	4427	2	N	3					45
							3	9									
08	5580	X	4846	-0-	-734	-0-	396	1	4450	2	N	-0-					45
09	5400	X	2905	-0-	-2495	-0-	239	1	2666	2	N	-0-					45

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

04	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	465	1	10091	2	Y	22	59	1			10
							24	9									
05	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	361	1	7824	2	Y	13					23
							14	9									
06	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	326	1	6185	2	Y	1					24
							1	9									
07	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	308	1	6267	2	Y	-0-					24
08	9982	X	6489	-0-	-3493	-0-	322	1	6167	2	Y	-0-					24
09	9660	X	6613	-0-	-3047	-0-	311	1	6274	2	Y	25					49
							28	9									

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

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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	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 13717 PERF. 13036 - 13450

04	810	N	639	-0-	-171	-0-	639	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	433	-0-	-1272	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	2	2	8			-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	1	1	8			-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	1	1	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-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
04	7320	X	4536	-0-	-2784	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7261	-0-	-737	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6118	-0-	-1622	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7134	-0-	-864	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
08	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
*09	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-					-0-

SCHLACHTER, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 126288 COMPL. DATE 01/06/1988 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13015 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1432	-0-	-490	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1519	-0-	-341	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
*09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1141	2	8	9	N	7					235
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1812	2	10	9	N	9	2	8			242
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1471	2	1	9	N	1	1	8			242
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1892	2	6	9	N	5	5	8			242
08	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	1761	2			N	-0-					242
*09	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	623	-0-	-337	-0-	608	2	15	9	N	14	132	1	2	8	27
05	1023	N	838	-0-	-185	-0-	834	2	4	9	N	4	1	8			30
06	1050	N	610	-0-	-440	-0-	606	2	4	9	N	4	1	8			33
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	822	2	6	9	N	5	1	8			37
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	2	1	9	N	1	1	8			37
*09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	883	2	7	9	N	6	3	8			40

DAVIS, J. WELL #: 2 RRCID -> 215981 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10568 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	240	2	2	9	N	2	35	1	2	8	40
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					40
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					40
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					40
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					40
*09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					40

CLEMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	315	2	22	9	N	20	56	1	2	8	13
05	713	N	192	-0-	-521	-0-	192	2			N	-0-					13
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	175	2	1	9	N	1					14
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	N	1					15
08	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					15
*09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	N	1					16

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
04	49782	X	14108	-0-	-35674	-0-	13840	2	268	9	Y	244	201	1	45	8	76
05	14418	X	14418	-0-	-0-	-0-	14136	2	282	9	Y	256	199	1			133
06	21510	X	13412	-0-	-8098	-0-	13201	2	211	9	Y	192	194	1	37	8	94
07	22227	X	14371	-0-	-7856	-0-	14136	2	235	9	Y	214	204	1	13	8	91
08	22227	X	12896	-0-	-9331	-0-	12680	2	216	9	Y	196	181	1	34	8	72
09	14100	X	12276	-0-	-1824	-0-	12028	2	248	9	Y	225	183	1	34	8	80

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
04	72238	X	25382	-0-	-46856	-0-	25151	2	231	9	Y	210	174	1	38	8	60
05	30969	X	25591	-0-	-5378	-0-	25286	2	305	9	Y	277	169	1	60	8	108
06	29100	X	23336	-0-	-5764	-0-	23154	2	182	9	Y	165	166	1	31	8	76
07	28210	X	23906	-0-	-4304	-0-	23729	2	177	9	Y	161	159	1	11	8	67
08	26226	X	24755	-0-	-1471	-0-	24536	2	219	9	Y	199	193	1			73
09	25380	X	22952	-0-	-2428	-0-	22704	2	248	9	Y	225	185	1	35	8	78

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
04	28033	X	8800	-0-	-19233	-0-	8352	2	448	9	N	407	366	1	56	8	134
05	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8141	2	387	9	N	352	184	1	40	8	262
06	11310	X	7970	-0-	-3340	-0-	7625	2	345	9	N	314	368	1	46	8	162
07	10757	X	8041	-0-	-2716	-0-	7682	2	359	9	N	326	361	1	15	8	112
08	9517	X	7777	-0-	-1740	-0-	7370	2	407	9	N	370	370	1	22	8	90
09	8790	X	7292	-0-	-1498	-0-	6865	2	427	9	N	388	361	1	45	8	72

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
04	2920	X	1008	-0-	-1912	-0-	951	2	57	9	N	52	5	8			177
05	1116	X	1001	-0-	-115	-0-	924	2	77	9	N	70	178	1	4	8	65
06	1080	X	859	-0-	-221	-0-	805	2	54	9	N	49	5	8			109
07	1023	X	783	-0-	-240	-0-	731	2	52	9	N	47	2	8			154
08	1054	X	782	-0-	-272	-0-	738	2	44	9	N	40	2	8			192
09	1020	X	756	-0-	-264	-0-	702	2	54	9	N	49	4	8			237

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
04	20361	X	6172	-0-	-14189	-0-	5681	2	491	9	N	446	365	1	47	8	168
05	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	8532	2	578	9	N	525	378	1	53	8	262
06	7740	X	7613	-0-	-127	-0-	7187	2	426	9	N	387	363	1	47	8	239
07	7998	X	7244	-0-	-754	-0-	6858	2	386	9	N	351	369	1	15	8	206
08	9114	X	6229	-0-	-2885	-0-	5897	2	332	9	N	302	373	1	20	8	115
09	8820	X	5989	-0-	-2831	-0-	5572	2	417	9	N	379	363	1	41	8	90

COOK EXPLORATION CO. 174337
BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3511	2	52	9	N	47					124
05	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3076	2	7	9	N	6					130
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3227	2	102	9	N	93					223
07	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3343	2	67	9	N	61	182	1			102
08	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3639	2	109	9	N	99	181	1			20
*09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3724	2	33	9	N	30					50

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

04	7230	X	6790	-0-	-440	-0-	6776	3	14	9	N	13					105
05	7378	X	6974	-0-	-404	-0-	6946	3	28	9	N	25					130
06	6990	X	6617	-0-	-373	-0-	6607	3	10	9	N	9					139
07	7223	X	6729	-0-	-494	-0-	6722	3	7	9	N	6					145
08	7068	X	6589	-0-	-479	-0-	6572	3	17	9	N	15					160
*09	6780	X	6288	-0-	-492	-0-	6288	3			N	-0-					160

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

04	9900	X	9382	-0-	-518	-0-	9338	3	44	9	N	40					129
05	10075	X	9539	-0-	-536	-0-	9506	3	33	9	N	30					159
06	9540	X	9097	-0-	-443	-0-	9042	3	55	9	N	50					209
07	9796	X	9221	-0-	-575	-0-	9179	3	42	9	N	38	180	1			67
08	9703	X	8927	-0-	-776	-0-	8910	3	17	9	N	15					82
*09	9390	X	8458	-0-	-932	-0-	8430	3	28	9	N	25					107

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830

04	2340	N	2262	-0-	-78	-0-	2251	3	11	9	N	10					87
05	2418	N	2305	-0-	-113	-0-	2305	3			N	-0-					87
06	2280	N	2218	-0-	-62	-0-	2218	3			N	-0-					87
07	2325	N	2243	-0-	-82	-0-	2243	3			N	-0-					87
08	2294	N	2103	-0-	-191	-0-	2103	3			N	-0-					87
*09	2220	N	2031	-0-	-189	-0-	2031	3			N	-0-					87

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945

04	8400	X	8272	-0-	-128	-0-	8230	3	42	9	N	38					115
05	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8716	3	24	9	N	22					137
06	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	8503	3	50	9	N	45					182
07	8556	X	8454	-0-	-102	-0-	8433	3	21	9	N	19					201
08	8525	X	8043	-0-	-482	-0-	8043	3			N	-0-					201
*09	8250	X	7352	-0-	-898	-0-	7352	3			N	-0-					201

HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135

04	22290	X	19548	-0-	-2742	-0-	19429	3	119	9	N	108	184	1			150
05	22351	X	19907	-0-	-2444	-0-	19796	3	111	9	N	101					251
06	21030	X	18897	-0-	-2133	-0-	18778	3	119	9	N	108	185	1			174
07	21266	X	19229	-0-	-2037	-0-	19088	3	141	9	N	128	187	1			115
08	20801	X	18816	-0-	-1985	-0-	18674	3	142	9	N	129					244
*09	19560	X	17917	-0-	-1643	-0-	17790	3	127	9	N	115	184	1			175

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400

04	10440	X	9252	-0-	-1188	-0-	9231	3	21	9	N	19					179
05	10478	X	9432	-0-	-1046	-0-	9414	3	18	9	N	16					195
06	9780	X	8936	-0-	-844	-0-	8928	3	8	9	N	7					202
07	9951	X	9049	-0-	-902	-0-	9013	3	36	9	N	33	187	1			48
08	9579	X	8892	-0-	-687	-0-	8882	3	10	9	N	9					57
*09	9240	X	8714	-0-	-526	-0-	8707	3	7	9	N	6					63

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18240	X	15678	-0-	-2562	-0-	15663	3	15	9	N	14					64
05	17918	X	16120	-0-	-1798	-0-	16120	3			N	-0-					64
06	17340	X	14147	-0-	-3193	-0-	14140	3	7	9	N	6					70
07	17918	X	13733	-0-	-4185	-0-	13725	3	8	9	N	7					77
08	16864	X	14128	-0-	-2736	-0-	14114	3	14	9	N	13					90
*09	15690	X	12513	-0-	-3177	-0-	12513	3			N	-0-					90

HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54480	X	37331	-0-	-17149	-0-	37099	2	232	9	N	211	373	1			62
05	51677	X	37036	-0-	-14641	-0-	36843	2	193	9	N	175					237
06	46020	X	34235	-0-	-11785	-0-	33985	2	250	9	N	227	372	1			92
07	44423	X	33612	-0-	-10811	-0-	33405	2	207	9	N	188	180	1			100
08	41788	X	31662	-0-	-10126	-0-	31440	2	222	9	N	202					302
*09	37320	X	29163	-0-	-8157	-0-	28969	2	194	9	N	176	371	1			107

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75330	X	49397	-0-	-25933	-0-	49179	2	218	9	N	198	198	1			289
05	70618	X	47878	-0-	-22740	-0-	47656	2	222	9	N	202	369	1			122
06	62190	X	44043	-0-	-18147	-0-	43772	2	271	9	N	246	183	1			185
07	59117	X	43073	-0-	-16044	-0-	42841	2	232	9	N	211	186	1			210
08	54870	X	40564	-0-	-14306	-0-	40369	2	195	9	N	177	187	1			200
*09	49410	X	37704	-0-	-11706	-0-	37491	2	213	9	N	194	182	1			212

CLEMENTS GU1 WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69000	X	48535	-0-	-20465	-0-	48341	2	194	9	N	176	180	1			95
05	65410	X	48273	-0-	-17137	-0-	48106	2	167	9	N	152	185	1			62
06	58710	X	43847	-0-	-14863	-0-	43647	2	200	9	N	182	187	1			57
07	56823	X	43223	-0-	-13600	-0-	43066	2	157	9	N	143					200
08	53506	X	41323	-0-	-12183	-0-	41184	2	139	9	N	126	186	1			140
09	48540	X	38565	-0-	-9975	-0-	38425	2	140	9	N	127	184	1			83

SABINE OIL & GAS LLC 742142
KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	540	1	1376	2	N	-0-					74
05	1612	N	1430	-0-	-182	-0-	1430	2			N	-0-					74
06	1560	N	1433	-0-	-127	-0-	1433	2			N	-0-					74
07	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	1461	2	92	9	N	84	4	8			154
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1378	2	52	9	N	47					201
*09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-	172	1			29

CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	778	1	12407	2	N	116	179	1	9	8	75
							128	9									
05	16616	X	12726	-0-	-3890	-0-	686	1	12010	2	N	27	7	8			95
							30	9									
06	16080	X	14130	-0-	-1950	-0-	656	1	13264	2	N	191	178	1	8	8	100
							210	9									
07	16027	X	11447	-0-	-4580	-0-	568	1	10844	2	N	32	8	8			124
							35	9									
08	15095	X	15095	-0-	-0-	-0-	782	1	14123	2	N	173	178	1	16	8	103
							190	9									
*09	15004	X	15004	-0-	-0-	-0-	1749	1	13125	2	N	118	183	1	11	8	27
							130	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	178	1	1751	2	N	9					97
							10	9									
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	170	1	1735	2	N	5					102
							6	9									
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	51	1	1186	2	N	3					105
							3	9									
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	143	1	1723	2	N	5					110
							6	9									
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	149	1	1820	2	N	5					115
							6	9									
*09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	181	1	1697	2	N	2					117
							2	9									

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	548	1	2510	2	Y	19	19	1	1	8	20
							21	9									
05	2883	X	1907	-0-	-976	-0-	545	1	1343	2	Y	17	25	1	1	8	11
							19	9									
06	2490	X	472	-0-	-2018	-0-	398	1	55	2	Y	17	3	8			25
							19	9									
07	3193	X	297	-0-	-2896	-0-	282	1	8	2	Y	6	23	1			8
							7	9									
08	3193	X	980	-0-	-2213	-0-	422	1	540	2	Y	16	14	1			10
							18	9									
09	3090	X	2063	-0-	-1027	-0-	565	1	1481	2	Y	15					25
							17	9									

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	381	1	989	2	Y	28	135	1			57
							31	9									
05	1581	N	1287	-0-	-294	-0-	442	1	845	2	Y	-0-					57
06	1440	N	1216	-0-	-224	-0-	376	1	817	2	Y	21	1	8			77
							23	9									
07	1457	N	1153	-0-	-304	-0-	363	1	790	2	Y	-0-					77
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	414	1	971	2	Y	26					103
							29	9									
*09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	491	1	866	2	Y	-0-					103

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	431	1	1383	2	Y	29	71	1			25
							32	9									
05	2356	N	2234	-0-	-122	-0-	441	1	1780	2	Y	12	1	8			36
							13	9									
06	2100	N	1708	-0-	-392	-0-	392	1	1282	2	Y	31	2	8			65
							34	9									
07	1922	N	1138	-0-	-784	-0-	367	1	748	2	Y	21	67	1			19
							23	9									
08	2232	N	1194	-0-	-1038	-0-	388	1	782	2	Y	22					41
							24	9									
09	1710	N	1342	-0-	-368	-0-	411	1	903	2	Y	25					66
							28	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3838	-0-	-362	-0-	469	1	3355	2	Y	13	57	1			11
							14	9									
05	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	499	1	4150	2	Y	8					19
							9	9									
06	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	483	1	4263	2	Y	23	1	8			41
							25	9									
07	4340	X	3617	-0-	-723	-0-	445	1	3157	2	Y	14	42	1			13
							15	9									
08	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	567	1	3919	2	Y	16					29
							18	9									
*09	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	548	1	3916	2	Y	18					47
							20	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	2022	-0-	-288	-0-	94	1	1928	2	Y	-0-					-0-
05	2449	X	2242	-0-	-207	-0-	101	1	2141	2	Y	-0-					-0-
06	2370	X	2300	-0-	-70	-0-	100	1	2200	2	Y	-0-					-0-
07	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	117	1	2395	2	Y	-0-					-0-
08	2356	X	1965	-0-	-391	-0-	87	1	1878	2	Y	-0-					-0-
*09	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	117	1	2335	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	5	1	470	2	Y	9					17
							10	9									
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	6	1	514	2	Y	-0-	16	1			1
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	7	1	429	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	496	N	287	-0-	-209	-0-	4	1	283	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	8	1	516	2	Y	-0-					-0-
*09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	19	1	481	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1236	-0-	-204	-0-	57	1	1177	2	N	2					69
							2	9									
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	104	1	2206	2	N	10					79
							11	9									
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	104	1	2274	2	N	2	1	8			80
							2	9									
07	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	139	1	2861	2	N	4					84
							4	9									
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	116	1	2499	2	N	-0-					84
*09	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	113	1	2254	2	N	1					85
							1	9									

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
04	4020	X	2500	-0-	-1520	-0-	123	1	2365	2	Y	11	1	8			18
							12	9									
05	4154	X	3453	-0-	-701	-0-	137	1	3254	2	Y	56	39	1	1	8	34
							62	9									
06	4020	X	3298	-0-	-722	-0-	138	1	3116	2	Y	40	3	8			71
							44	9									
07	4154	X	1145	-0-	-3009	-0-	106	1	1015	2	Y	22	65	1			28
							24	9									
08	3441	X	3252	-0-	-189	-0-	176	1	3037	2	Y	35					63
							39	9									
09	3330	X	3309	-0-	-21	-0-	431	1	2833	2	Y	41	69	1			35
							45	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	4320	X	3373	-0-	-947	-0-	529	1	2836	2	N	7					30
							8	9									
05	4557	X	3102	-0-	-1455	-0-	502	1	2589	2	N	10					40
							11	9									
06	4410	X	3077	-0-	-1333	-0-	479	1	2588	2	N	9	1	8			48
							10	9									
07	4557	X	3111	-0-	-1446	-0-	477	1	2626	2	N	7					55
							8	9									
08	3503	X	3001	-0-	-502	-0-	453	1	2540	2	N	7					62
							8	9									
09	3360	X	3095	-0-	-265	-0-	513	1	2570	2	N	11					73
							12	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
04	5280	X	4992	-0-	-288	-0-	579	1	4412	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5580	X	5023	-0-	-557	-0-	566	1	4456	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5670	X	4716	-0-	-954	-0-	525	1	4188	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	5859	X	3954	-0-	-1905	-0-	503	1	3451	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	4042	-0-	-1817	-0-	524	1	3518	2	N	-0-					-0-
*09	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	590	1	4404	2	N	-0-					-0-

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
04	3360	X	2528	-0-	-832	-0-	117	1	2411	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	2801	-0-	-671	-0-	126	1	2675	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	3020	-0-	-340	-0-	132	1	2888	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3235	-0-	-237	-0-	150	1	3085	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3102	-0-	-370	-0-	137	1	2965	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2553	-0-	-477	-0-	122	1	2431	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
04	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	121	1	2492	2	N	30					167
							33	9									
05	2666	X	740	-0-	-1926	-0-	33	1	707	2	N	-0-					167
06	2430	X	1390	-0-	-1040	-0-	60	1	1323	2	N	6					173
							7	9									
07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	150	1	3088	2	N	34	174	1			33
							37	9									
08	2728	X	2598	-0-	-130	-0-	113	1	2442	2	N	39					72
							43	9									
*09	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	150	1	2990	2	N	51					123
							56	9									

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) //CONT.// 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3919	-0-	-41	-0-	44	1	3865	2	Y	9					17
							10	9									
05	4092	X	4029	-0-	-63	-0-	47	1	3982	2	Y	-0-	16	1			1
06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	39	1	3232	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	4061	X	1807	-0-	-2254	-0-	23	1	1784	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	4061	X	3576	-0-	-485	-0-	54	1	3522	2	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3705	-0-	-225	-0-	142	1	3563	2	Y	-0-					-0-

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 106878 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 6962 - 6980

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016243 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6940 - 6971

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 6980

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6836 - 6862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6854 - 6884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 6780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL 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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

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
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6917 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, E. WELL #: 1 RRCID -> 067332 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRODE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 069631 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6893 - 6912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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 #: 1 C RRCID -> 071412 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH WELL #: 8 RRCID -> 071817 COMPL. DATE 06/20/1957 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEASLER, EMMA WELL #: 16 RRCID -> 072502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6961 PERF. 6878 - 6892

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 072503 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6946 - 6952

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

HALL WELL #: 2 RRCID -> 073694 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6919 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6815 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8239 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7082 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 6912 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7628 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6823 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7230 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6902 - 6936

04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7026 - 7096

04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982

04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087

04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037

04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364

04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
DAVIS, L. F. 3 WELL #: 61IW RRCID -> 202023 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7124 - 7199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. 5 WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7071 - 7095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197338 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	104	1	69	2	N	-0-					35
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					35
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					35
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					35
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	N	-0-					35
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	164	-0-	-136	-0-	98	1	66	2	N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	72	1	97	2	N	110					110
							121	9									
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	130	1	191	2	N	-0-					110
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	43	1	106	2	N	-0-					110
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	151	1	232	2	N	-0-					110
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					110

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199962 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	699	1	468	2	N	-0-					7
05	1581	N	1098	-0-	-483	-0-	460	1	624	2	N	13					20
							14	9									
06	1170	N	596	-0-	-574	-0-	242	1	354	2	N	-0-					20
07	1209	N	642	-0-	-567	-0-	185	1	457	2	N	-0-					20
08	1085	N	674	-0-	-411	-0-	265	1	409	2	N	-0-					20
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					20

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
04	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	610	1	409	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	490	-0-	-812	-0-	207	1	280	2	N	3					3
							3	9									
06	1320	N	709	-0-	-611	-0-	287	1	422	2	N	-0-					3
07	1054	N	708	-0-	-346	-0-	204	1	502	2	N	2					5
							2	9									
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	269	1	415	2	N	-0-					5
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					5

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204809 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7722 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	900	1	604	2	N	-0-					47
05	1364	N	1025	-0-	-339	-0-	398	1	539	2	N	80					127
							88	9									
06	1410	N	1000	-0-	-410	-0-	405	1	595	2	N	-0-					127
07	1550	N	966	-0-	-584	-0-	279	1	687	2	N	-0-					127
08	1023	N	971	-0-	-52	-0-	382	1	589	2	N	-0-					127
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					127

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
04	2280	X	1925	-0-	-355	-0-	1146	1	769	2	N	9	9	8			25
							10	9									
05	2356	X	1144	-0-	-1212	-0-	482	1	658	2	N	4	4	8			25
							4	9									
06	2280	X	295	-0-	-1985	-0-	119	1	174	2	N	2	2	8			25
							2	9									
07	2356	X	226	-0-	-2130	-0-	65	1	161	2	N	-0-					25
08	2356	X	485	-0-	-1871	-0-	191	1	294	2	N	-0-					25
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					25

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
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	134	1	90	2	N	-0-					8
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	104	1	140	2	N	-0-					8
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	94	1	138	2	N	-0-					8
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	61	1	149	2	N	-0-					8
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	91	1	140	2	N	-0-					8
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					8

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CLEMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	177	2	21	9	N	19	76	1	2	8	14
05	589	N	110	-0-	-479	-0-	109	2	1	9	N	1					15
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	N	1					16
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	N	1					17
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	93	2	1	9	N	1					18
*09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	N	1					19

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2245	-0-	-5	-0-	2074	2	171	9	N	155	308	1			25
05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2015	2	589	9	N	535	465	1			95
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	1912	2	278	9	N	253	163	1			185
07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2490	2	297	9	N	270	330	1			125
08	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2500	2	110	9	N	100					225
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					225

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	2549	-0-	-61	-0-	2534	2	15	9	N	14	165	1			18
05	2945	N	2520	-0-	-425	-0-	2463	2	57	9	N	52					70
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2336	2	41	9	N	37					107
07	3100	N	3106	-0-	6	6	3043	2	63	9	N	57	130	1			34
08	3100	N	3155	-0-	55	61	3100	2	55	9	N	50					84
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					84

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					45
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 116339 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7555 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
STRODE, MARY K. WELL #: 1 RRCID -> 136739 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8628 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662

04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2043	2	42	9	N	38	107	1			66
05	3100	N	5215	-0-	2115	2115	5125	2	90	9	N	82					148
06	3000	N	967	-0-	-2033	82	905	2	62	9	N	56	23	1			181
07	2170	N	2038	-0-	-132	-0-	2012	2	26	9	N	24					205
08	2356	X	1574	-0-	-782	-0-	1542	2	32	9	N	29	182	1			52
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					52

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469

04	4290	X	3045	-0-	-1245	-0-	3032	2	13	9	N	12	1	8			168
05	4433	X	2108	-0-	-2325	-0-	2104	2	4	9	N	4	50	1			122
06	4290	X	2726	-0-	-1564	-0-	2713	2	13	9	N	12					134
07	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4465	2	17	9	N	15					149
08	4433	X	4407	-0-	-26	-0-	4397	2	10	9	N	9	1	8			157
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					157

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454

04	DLQ G-10		7743	-0-	7743	15174	7607	2	136	9	N	124	73	1			154
05	DLQ G-10		11721	-0-	11721	26895	11613	2	108	9	N	98	155	1			97
06	40513	X	13618	-0-	-26895	-0-	13505	2	113	9	N	103	72	1			128
07	7998	X	7441	-0-	-557	-0-	7354	2	87	9	N	79					207
08	8494	X	7798	-0-	-696	-0-	7704	2	94	9	N	85	166	1			126
09	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					N	NO RPT					126

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635

04	DLQ G-10		1900	-0-	1900	6149	1832	2	68	9	N	62					300
05	DLQ G-10		5497	-0-	5497	11646	5410	2	87	9	N	79	199	1			180
06	19479	X	7833	-0-	-11646	-0-	7737	2	96	9	N	87					267
07	4619	X	3242	-0-	-1377	-0-	3199	2	43	9	N	39	172	1			134
08	5301	X	3067	-0-	-2234	-0-	2998	2	69	9	N	63	1	8			196
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					196

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
RUPPE, JAMES A ETAL WELL #: 3 RRCID -> 272496 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 7607 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460

10	0	W	18388	-0-	18388	18388	562	1	17158	2	N	607	669	1				352
							668	9										
11	0	W	18732	-0-	18732	37120	616	1	17541	2	N	523	551	1				324
							575	9										
12	0	W	17426	-0-	17426	54546	654	1	16344	2	N	389	292	1				421
							428	9										
01	0	W	10282	-0-	10282	64828	408	1	9485	2	N	354	662	1				113
							389	9										
*02	0	W	7069	-0-	7069	71897	6707	2	362	9	N	329	178	1				264
03	0	W	12972	-0-	12972	84869	12392	2	580	9	N	527	640	1				151
04	0	W	15376	-0-	15376	100245	14844	2	532	9	N	484	365	1				270
05	0	W	7772	-0-	7772	108017	7320	2	452	9	N	411	512	1				169
06	0	W	9613	-0-	9613	117630	9189	2	424	9	N	385	262	1				292
07	0	W	16256	-0-	16256	133886	15835	2	421	9	N	383	365	1				310
08	0	W	15924	-0-	15924	149810	15530	2	394	9	N	358	360	1	5	8		303
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	149810					N	NO RPT						303

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
LEATH, C. WELL #: 1 RRCID -> 102964 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7619 - 7689

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						187
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						187
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						187
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						187
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						187
09	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

04	3000	N	4671	-0-	1671	1671	481	1	4182	2	Y	7	13	1				4
							8	9										
05	3100	N	4316	-0-	1216	2887	599	1	3708	2	Y	8	1	8				11
							9	9										
06	3000	N	3618	-0-	618	3505	586	1	3020	2	Y	11	12	1	2	8		8
							12	9										
07	5646	X	2141	-0-	-3505	-0-	445	1	1686	2	Y	9	13	1				4
							10	9										
08	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	571	1	3770	2	Y	7						11
							8	9										
*09	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	527	1	902	2	Y	8	13	1				6
							9	9										

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	89	1	1204	2	Y	9					17
							10	9									
05	775	N	566	-0-	-209	-0-	99	1	467	2	Y	-0-	16	1			1
06	840	N	592	-0-	-248	-0-	100	1	491	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	1271	N	55	-0-	-1216	-0-	49	1	6	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	123	1	828	2	Y	-0-					-0-
*09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	313	1	727	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	11	1	916	2	Y	9					17
							10	9									
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	5	1	450	2	Y	-0-	16	1			1
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	220	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	961	N	490	-0-	-471	-0-	19	1	471	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	12	1	789	2	Y	-0-					-0-
*09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	25	1	632	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 089521 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7368 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	448	1	1439	2	Y	-0-					-0-
05	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	602	1	2200	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	492	1	2012	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	402	1	1908	2	Y	-0-					-0-
08	2790	X	543	-0-	-2247	-0-	312	1	231	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	738	-0-	-1962	-0-	351	1	387	2	Y	-0-					-0-

TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	94	1	703	2	Y	10					18
							11	9									
05	1581	N	1004	-0-	-577	-0-	102	1	841	2	Y	55	39	1			34
							61	9									
06	1260	N	1007	-0-	-253	-0-	103	1	862	2	Y	38	1	8			71
							42	9									
07	837	N	628	-0-	-209	-0-	81	1	523	2	Y	22	65	1			28
							24	9									
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	132	1	997	2	Y	35					63
							39	9									
*09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	314	1	785	2	Y	41	69	1			35
							45	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 3 RRCID -> 124351 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	443	1	1459	2	N	-0-					-0-
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	444	1	1654	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	434	1	1748	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	417	1	1817	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1825	-0-	-283	-0-	353	1	1472	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	2051	-0-	-139	-0-	408	1	1643	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 #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	408	1	782	2	Y	-0-					-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	416	1	872	2	Y	-0-					-0-
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	391	1	924	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	349	1	718	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1073	-0-	-229	-0-	347	1	726	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1083	-0-	-237	-0-	374	1	709	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	320	1	241	2	Y	4	1	8			5
							4	9									
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	384	1	956	2	Y	15					20
							17	9									
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	357	1	1121	2	Y	2					22
							2	9									
09	T. A.		1583	-0-	1583	1583	420	1	1157	2	Y	5					27
							6	9									

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
04	2010	N	1724	-0-	-286	-0-	446	1	1243	2	Y	32	50	1			17
							35	9									
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	482	1	1375	2	Y	34	1	8			50
							37	9									
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	435	1	1380	2	Y	32	52	1	2	8	28
							35	9									
07	1767	N	1375	-0-	-392	-0-	382	1	959	2	Y	31	47	1			12
							34	9									
08	1891	N	1564	-0-	-327	-0-	373	1	1163	2	Y	25					37
							28	9									
09	1860	N	1425	-0-	-435	-0-	405	1	988	2	Y	29	46	1			20
							32	9									

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
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	338	1	1318	2	Y	15	147	1	1	8	48
							17	9									
05	1519	N	1312	-0-	-207	-0-	368	1	938	2	Y	5	1	8			52
							6	9									
06	1470	N	441	-0-	-1029	-0-	411	1	17	2	Y	12	2	8			62
							13	9									
07	1519	N	783	-0-	-736	-0-	369	1	367	2	Y	43					105
							47	9									
08	1302	N	299	-0-	-1003	-0-	290	1	1	2	Y	7					112
							8	9									
*09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	435	1	1313	2	Y	15					127
							17	9									

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128305 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7507 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2196	2	33	9	N	30					144
05	2077	N	343	-0-	-1734	-0-	343	2			N	-0-					144
06	2010	N	54	-0-	-1956	-0-	54	2			N	-0-					144
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2386	2	11	9	N	10					154
08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2603	2	18	9	N	16	136	1			34
*09	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2210	2	20	9	N	18					52

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	352	-0-	-1178	-0-	307	1	45	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	418	1	1586	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	350	1	1009	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	369	1	1232	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1575	-0-	-440	-0-	351	1	1224	2	N	-0-					-0-
*09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	411	1	177	2	N	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 4 RRCID -> 137412 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7394 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	438	1	1134	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	440	1	793	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	430	1	1182	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	382	1	1243	2	Y	-0-					-0-
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	380	1	1787	2	Y	-0-					-0-
*09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	383	1	900	2	Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	356	1	865	2	N	-0-					-0-
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	475	1	1286	2	N	-0-					-0-
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	433	1	1372	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	382	1	1335	2	N	-0-					-0-
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	379	1	1491	2	N	-0-					-0-
*09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	396	1	1036	2	N	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 3 RRCID -> 137768 COMPL. DATE 02/16/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8336 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	236	1	2468	2	N	37	141	1	1	8	32
							41	9									
05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	250	1	2419	2	N	13	1	8			44
							14	9									
06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	242	1	2386	2	N	20	2	8			62
							22	9									
07	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	203	1	2269	2	N	8					70
							9	9									
08	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	165	1	1628	2	N	4					74
							4	9									
09	1800	N	764	-0-	-1036	-0-	68	1	696	2	N	-0-					74

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	530	1	1606	2	Y	26	37	1	1	8	13
							29	9									
05	2573	N	2276	-0-	-297	-0-	545	1	1703	2	Y	25	1	8			37
							28	9									
06	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	468	1	1231	2	Y	26	39	1	4	8	20
							29	9									
07	2232	N	1309	-0-	-923	-0-	396	1	889	2	Y	22	33	1			9
							24	9									
08	2263	N	2052	-0-	-211	-0-	399	1	1633	2	Y	18					27
							20	9									
*09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	451	1	1077	2	Y	20	33	1			14
							22	9									

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 138195 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7444 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	105	1	1650	2	Y	10	1	8			17
							11	9									
05	1953	N	1639	-0-	-314	-0-	109	1	1529	2	Y	1	16	1	1	8	1
							1	9									
06	1890	N	1690	-0-	-200	-0-	111	1	1576	2	Y	3	3	8			1
							3	9									
07	1829	N	985	-0-	-844	-0-	74	1	911	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	144	1	1738	2	Y	-0-					-0-
*09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	348	1	1286	2	Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	443	1	1234	2	Y	6	17	1	1	8	7
							7	9									
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	539	1	840	2	Y	2	1	8			8
							2	9									
06	1110	N	723	-0-	-387	-0-	419	1	296	2	Y	7	4	8			11
							8	9									
07	1612	N	1333	-0-	-279	-0-	390	1	926	2	Y	15					26
							17	9									
08	1395	N	1210	-0-	-185	-0-	391	1	817	2	Y	2					28
							2	9									
*09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	459	1	626	2	Y	5					33
							6	9									

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
04	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	382	1	637	2	Y	-0-					-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	398	1	954	2	Y	-0-					-0-
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	368	1	911	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	347	1	713	2	Y	-0-					-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	380	1	930	2	Y	-0-					-0-
*09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	403	1	727	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 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
04	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	509	1	1930	2	Y	17	23	1	1	8	8
							19	9									
05	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	546	1	2309	2	Y	15	1	8			22
							17	9									
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	554	1	2539	2	Y	17	23	1	4	8	12
							19	9									
07	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	535	1	2442	2	Y	13	20	1			5
							14	9									
08	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	480	1	2355	2	Y	11					16
							12	9									
*09	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	526	1	1998	2	Y	13	20	1			9
							14	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
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	44	1	677	2	Y	27	38	1	1	8	13
							30	9									
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	99	1	761	2	Y	25	1	8			37
							28	9									
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	72	1	820	2	Y	24	39	1	2	8	20
							26	9									
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	60	1	708	2	Y	22	33	1			9
							24	9									
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	40	1	870	2	Y	18					27
							20	9									
*09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	33	1	658	2	Y	20	33	1			14
							22	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
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	498	1	1430	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
05	1922	N	1659	-0-	-263	-0-	458	1	1198	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	466	1	1933	2	Y	3					5
							3	9									
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	467	1	1704	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
08	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	376	1	1137	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
*09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	449	1	1257	2	Y	3					6
							3	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
04	330	N	171	-0-	-159	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	2	Y	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	439	2	Y	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	463	2	Y	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	18	1	394	2	Y	-0-					-0-
*09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	17	1	339	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
04	3510	X	2634	-0-	-876	-0-	431	1	2175	2	Y	25	61	1			21
							28	9									
05	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	434	1	2501	2	Y	10	1	8			30
							11	9									
06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	421	1	2833	2	Y	28	2	8			56
							31	9									
07	3038	X	2918	-0-	-120	-0-	409	1	2489	2	Y	18	58	1			16
							20	9									
08	3038	X	2645	-0-	-393	-0-	398	1	2226	2	Y	19					35
							21	9									
*09	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	469	1	2957	2	Y	22					57
							24	9									

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	18	1	125	2	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	11	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	17	1	133	2	Y	-0-					-0-
*09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	2	Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152296 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7550 - 7936

04	330	N	256	-0-	-74	-0-	244	1	12	9	Y	11	19	1			13
05	341	N	303	-0-	-38	-0-	289	1	14	9	Y	13	17	1	1	8	8
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	320	1	10	2	Y	14	2	8			20
							15	9									
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	277	1	5	2	Y	9	19	1			10
							10	9									
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	257	1	14	9	Y	13	15	1			8
*09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	304	1	11	9	Y	10					18

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

04	1500	N	1073	-0-	-427	-0-	397	1	651	2	Y	23	32	1			26
							25	9									
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	411	1	883	2	Y	20	32	1			14
							22	9									
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	390	1	1330	2	Y	21	1	8			34
							23	9									
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	365	1	1240	2	Y	22	31	1			25
							24	9									
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	313	1	1006	2	Y	22	32	1			15
							24	9									
*09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	380	1	884	2	Y	19					34
							21	9									

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 7764

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 157042 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 7478 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 7980

04	360	N	330	-0-	-30	-0-	294 35	1 9	1	2	Y	32	45	1			37
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	345 32	1 9	15	2	Y	29	45	1	1	8	20
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	354 33	1 9	512	2	Y	30	2	8			48
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	337 34	1 9	471	2	Y	31	44	1			35
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	261 34	1 9	298	2	Y	31	45	1			21
*09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	372 29	1 9	167	2	Y	26					47

FEIST, EDWIN L. WELL #: 5 RRCID -> 163266 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7361 - 8609

04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	409 15	1 9	671	2	Y	14	1	8			162
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	393 46	1 9	219	2	Y	42	176	1	1	8	27
06	540	N	397	-0-	-143	-0-	365 15	1 9	17	2	Y	14	4	8			37
07	806	N	332	-0-	-474	-0-	304 25	1 9	3	2	Y	23					60
08	651	N	319	-0-	-332	-0-	285 21	1 9	13	2	Y	19					79
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	371 34	1 9	143	2	Y	31					110

KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 8812

04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	421 22	1 9	952	2	Y	20	26	1	1	8	21
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	414 20	1 9	1020	2	Y	18	26	1	1	8	12
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	407 21	1 9	1651	2	Y	19	4	8			27
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	370 20	1 9	1364	2	Y	18	25	1			20
08	1457	N	952	-0-	-505	-0-	309 20	1 9	623	2	Y	18	26	1			12
*09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	408 17	1 9	996	2	Y	15					27

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
04	3000	X	2692	-0-	-308	-0-	78	1	2612	2	N	2	2	8			54
							2	9									
05	3100	X	2663	-0-	-437	-0-	77	1	2583	2	N	3	3	8			54
							3	9									
06	2880	X	2388	-0-	-492	-0-	47	1	2333	2	N	7	7	8			54
							8	9									
07	2976	X	2150	-0-	-826	-0-	63	1	2086	2	N	1	1	8			54
							1	9									
08	2790	X	2177	-0-	-613	-0-	59	1	1955	2	N	148	144	1			58
							163	9									
09	2400	N	1816	-0-	-584	-0-	53	1	1762	2	N	1	1	8			58
							1	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175764 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7343 - 8562

04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	372	1	261	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	383	1	2	2	Y	5	1	8			7
							6	9									
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	392	1	12	2	Y	7	8	1	2	8	4
							8	9									
07	651	N	365	-0-	-286	-0-	356	1	3	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
08	403	N	345	-0-	-58	-0-	342	1	3	9	Y	3					5
*09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	416	1	6	9	Y	5	7	1			3

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	352	1	299	2	N	11	135	1			33
							12	9									
05	713	N	670	-0-	-43	-0-	352	1	317	2	N	1	1	8			33
							1	9									
06	720	N	661	-0-	-59	-0-	333	1	313	2	N	14	2	8			45
							15	9									
07	682	N	618	-0-	-64	-0-	297	1	319	2	N	2					47
							2	9									
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	341	1	442	2	N	13					60
							14	9									
*09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	775	1	279	2	N	7					67
							8	9									

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	427	1	2174	2	Y	10	14	1	1	8	5
							11	9									
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	476	1	1691	2	Y	10	1	8			14
							11	9									
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	475	1	1473	2	Y	11	14	1	3	8	8
							12	9									
07	2170	N	1509	-0-	-661	-0-	422	1	1077	2	Y	9	13	1			4
							10	9									
08	600	N	1843	-0-	1243	1243	420	1	1415	2	Y	7					11
							8	9									
09	T. A.		1247	-0-	1247	2490	431	1	807	2	Y	8	13	1			6
							9	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181247 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 188095 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 8699

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214947 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 8631

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 217144 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8296 - 8446

04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	Y	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	2	Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	2	Y	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	2	Y	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	8	1	168	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

04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2172	2	109	9	N	99	188	1			45
05	1984	N	1857	-0-	-127	-0-	1678	2	179	9	N	163	192	1			16
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2024	2	233	9	N	212	195	1			33
07	3100	N	3791	-0-	691	691	3550	2	241	9	N	219	193	1			59
08	3100	N	4202	-0-	1102	1793	3959	2	243	9	N	221	190	1			90
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					90

CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890

04	DLQ G-10		3872	-0-	3872	10290	3826	2	46	9	N	42					190
05	DLQ G-10		4329	-0-	4329	14619	4262	2	67	9	N	61	191	1			60
06	18974	X	4355	-0-	-14619	-0-	4283	2	72	9	N	65					125
07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3665	2	100	9	N	91	175	1			41
08	4340	X	4276	-0-	-64	-0-	4173	2	103	9	N	94					135
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					135

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760

04	4020	X	2975	-0-	-1045	-0-	248	1	2635	2	N	84					272
							92	9									
05	3999	X	3141	-0-	-858	-0-	248	1	2818	2	N	68	168	1			172
							75	9									
06	3870	X	3357	-0-	-513	-0-	248	1	3011	2	N	89					261
							98	9									
07	3999	X	3091	-0-	-908	-0-	248	1	2747	2	N	87	173	1			175
							96	9									
08	3131	X	2827	-0-	-304	-0-	248	1	2502	2	N	70					245
							77	9									
09	3360	X	2841	-0-	-519	-0-	240	1	2515	2	N	78	155	1			168
							86	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
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	62	2	7	9	N	6					190
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	242	2	7	9	N	6					196
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					212
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	20	166	1			66
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	13					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					97

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
KING, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 117036 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10540 - 10604

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 133711 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10560 - 10624

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING, O. P. WELL #: 3 RRCID -> 200713 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10594 - 10666

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	1			-0-

WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
EIDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166994 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10706 - 10718

04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					217
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					217
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					217
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					217
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					217
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					217

WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

04	2370	N	230	-0-	-2140	-0-	193	2	37	9	N	34	32	1			15
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					15
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					15

CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162

04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-	120	1			29
05	496	N	269	-0-	-227	-0-	269	2			N	-0-					29
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					29
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					29
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					29
*09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					29

FELKER WELL #: 1 RRCID -> 188862 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11028

04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					161
05	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					161
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					161
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					161
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					161
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					161

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REVERRA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190526 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10532 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					38
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					38

WITT BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 191694 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10882

04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					32
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					32
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					32
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					32
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					32
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					32

NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10656 - 10694

04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199171 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10582 - 10686

04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2870	2	18	9	N	16	116	1			40
05	2635	X	2061	-0-	-574	-0-	2050	2	11	9	N	10					50
06	2580	X	2360	-0-	-220	-0-	2343	2	17	9	N	15					65
07	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2841	2	11	9	N	10					75
08	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2855	2	22	9	N	20					95
*09	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2862	2	17	9	N	15					110

WITT BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 203179 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10928 - 10940

04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	54	2	29	9	N	26	27	1	1	8	12
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					12
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					12
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					12
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					12
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					12

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 208478 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004

04	459	N	74	-0-	-385	-0-	65	2	9	9	Y	8	52	1			9
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	120	2	8	9	Y	7					16
06	210	N	12	-0-	-198	-0-	2	2	10	9	Y	9					25
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	20	2	10	9	Y	9					34
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					34
*09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					34

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682

04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1161	2	15	9	N	14	172	1	1	8	57
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1491	2	11	9	N	10					67
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1178	2	11	9	N	10					77
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1641	2	9	9	N	8					85
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					85
*09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					85

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11247 PERF.10609 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1313	-0-	-607	-0-	1301	2	12	9	N	11	158	1	2	8	41
05	1736	N	1137	-0-	-599	-0-	1127	2	10	9	N	9					50
06	1740	N	1213	-0-	-527	-0-	1207	2	6	9	N	5					55
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					55
08	1147	N	106	-0-	-1041	-0-	106	2			N	-0-					55
09	1200	N	17	-0-	-1183	-0-	17	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
04	892	N	391	-0-	-501	-0-	365	2	26	9	Y	24	113	1			18
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	303	2	25	9	Y	23					41
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	263	2	34	9	Y	31					72
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	478	2	34	9	Y	31					103
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					103
*09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					103

EIDSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230330 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1028	2	19	9	N	17	59	1	2	8	100
05	1891	N	1133	-0-	-758	-0-	1116	2	17	9	N	15					115
06	1350	N	811	-0-	-539	-0-	783	2	28	9	N	25					140
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1236	2	28	9	N	25					165
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					165
*09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	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
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-L RRCID -> 156258 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2618	-0-	-382	2489	129	1	2475	2	Y	13	14	0			3
							14	9									
05	5088	X	2599	-0-	-2489	-0-	2584	2	15	9	Y	14	14	0			3
06	2970	X	2724	-0-	-246	-0-	147	1	2560	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
07	3069	X	2771	-0-	-298	-0-	127	1	2644	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	126	1	2424	2	Y	-0-					-0-
							300	5									
09	2730	X	2634	-0-	-96	-0-	124	1	2510	2	Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	68	1	1369	2	Y	-0-					-0-
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1360	-0-	-80	-0-	63	1	1297	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1359	-0-	-129	-0-	62	1	1297	2	Y	-0-					-0-
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	221	1	1257	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1157	-0-	-193	-0-	55	1	1102	2	Y	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8820	X	8621	-0-	-199	-0-	460	1	8132	2	Y	26	28	0			6
							29	9									
05	9114	X	7554	-0-	-1560	-0-	7524	2	30	9	Y	27	27	0			6
06	8640	X	7275	-0-	-1365	-0-	393	1	6849	2	Y	30	28	1			8
							33	9									
07	8928	X	6415	-0-	-2513	-0-	356	1	6038	2	Y	19	21	1			6
							21	9									
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	18	21	1			3
*09	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	356	1	5442	2	Y	10	7	1			6
							11	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			Y	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3483	-0-	-357	-0-	637	1	2778	2	Y	62	65	0			15
							68	9									
05	5022	X	2647	-0-	-2375	-0-	2534	2	46	5	Y	61	63	0			13
							67	9									
06	4860	X	3362	-0-	-1498	-0-	625	1	2664	2	Y	66	62	1			17
							73	9									
07	5022	X	3432	-0-	-1590	-0-	695	1	2678	2	Y	54	54	1			17
							59	9									
08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	648	1	3209	2	Y	54	62	1			9
							396	5	59	9							
09	3480	X	2376	-0-	-1104	-0-	580	1	1744	2	Y	47	28	1			28
							52	9									

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
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
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					48
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					48
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					48
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	74	2	8	9	N	7					55
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	188	2	9	9	N	8					63
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					63

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					35
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					35
06	570	N	233	-0-	-337	-0-	233	2			N	-0-					35
07	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-					35
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					35
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					35

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	354	1			342
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178	177	1			343
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	239					582
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	167	1			420
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	292	366	1			346
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	218	182	1			382

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	159	1			340
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	311	188	1			463
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159					622
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	364	1			260
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					292
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	226					518

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	372	1	661	2	Y	10	11	0			2
							11	9									
05	1674	N	791	-0-	-883	-0-	779	2	12	9	Y	11	11	0			2
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	412	1	860	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	417	1	962	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	427	1	1284	2	Y	-0-					-0-
							159	5									
*09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	412	1	982	2	Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	286	1	1273	2	Y	24	25	0			6
							26	9									
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1418	2	25	9	Y	23	24	0			5
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	274	1	1435	2	Y	27	25	1			7
							30	9									
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	266	1	1495	2	Y	13	16	1			4
							14	9									
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	366	1	1545	2	Y	12	14	1			2
							81	5	13	9							
*09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	275	1	1615	2	Y	12	7	1			7
							13	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	345	1	9	9	Y	8	8	0			2
05	868	N	14	-0-	-854	-0-	7	2	7	9	Y	6	7	0			1
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	291	1	98	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	294	1	55	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	298	1	303	2	Y	5	5	1			1
							37	5	6	9							
*09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	294	1	254	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	345	1	34	2	Y	58	62	0			14
							64	9									
05	1364	N	465	-0-	-899	-0-	369	2	30	5	Y	60	61	0			13
							66	9									
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	400	1	256	2	Y	66	62	1			17
							73	9									
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	342	1	193	2	Y	34	40	1			11
							37	9									
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	222	1	619	2	Y	31	37	1			5
							76	5	34	9							
*09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	202	1	617	2	Y	29	17	1			17
							32	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2172	N	1859	-0-	-313	-0-	446	1	1352	2	Y	55	59	0			13
							61	9									
05	1922	N	1429	-0-	-493	-0-	1351	2	16	5	Y	56	57	0			12
							62	9									
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	417	1	1394	2	Y	63	59	1			16
							69	9									
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	430	1	1536	2	Y	32	38	1			10
							35	9									
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	437	1	1839	2	Y	30	35	1			5
							227	5	33	9							
*09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	430	1	1484	2	Y	27	16	1			16
							30	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	454	1	1163	2	Y	51	53	0			12
							56	9									
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1381	2	57	9	Y	52	53	0			11
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	503	1	1410	2	Y	58	54	1			15
							64	9									
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	512	1	1318	2	Y	29	35	1			9
							32	9									
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	523	1	1506	2	Y	28	32	1			5
							186	5	31	9							
09	1980	N	1840	-0-	-140	-0-	517	1	1295	2	Y	25	15	1			15
							28	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

04	2490	X	1619	-0-	-871	-0-	392	1	1087	2	Y	127	136	0			30
							140	9									
05	2573	X	1599	-0-	-974	-0-	1456	2	143	9	Y	130	132	0			28
06	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	411	1	1451	2	Y	143	134	1			37
							157	9									
07	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	405	1	1470	2	Y	56	75	1			18
							62	9									
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	409	1	1554	2	Y	51	60	1			9
							192	5	56	9							
09	2010	N	1817	-0-	-193	-0-	403	1	1364	2	Y	45	27	1			27
							50	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	2750	-0-	-2380	-0-	452	1	2261	2	Y	34	37	0			8
							37	9									
05	5301	X	2821	-0-	-2480	-0-	2781	2	40	9	Y	36	36	0			8
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	487	1	2743	2	Y	39	37	1			10
							43	9									
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	486	1	2919	2	Y	20	24	1			6
							22	9									
08	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	504	1	3174	2	Y	19	22	1			3
							392	5	21	9							
*09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	501	1	3040	2	Y	17	10	1			10
							19	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		287	-0-	287	287	183	1	70	2	Y	31	25	0			7
							34	9									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	287					Y	50	46	0			11
06	T. A.		403	-0-	403	690	322	1	20	2	Y	55	52	1			14
							61	9									
07	T. A.		310	-0-	310	1000	279	1	31	9	Y	28	33	1			9
08	1098	X	98	-0-	-1000	-0-	51	1	38	2	Y	4	12	1			1
							5	5	4	9							
09	390	X	7	-0-	-383	-0-	7	2			Y	-0-	1	1			-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2737	-0-	-443	-0-	221	1	2488	2	Y	25	27	0			6
							28	9									
05	3286	X	2676	-0-	-610	-0-	2647	2	29	9	Y	26	26	0			6
06	2970	X	2298	-0-	-672	-0-	227	1	2040	2	Y	28	27	1			7
							31	9									
07	3069	X	2731	-0-	-338	-0-	189	1	2518	2	Y	22	22	1			7
							24	9									
08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	192	1	2383	2	Y	21	24	1			4
							295	5	23	9							
09	2730	X	2355	-0-	-375	-0-	162	1	2173	2	Y	18	11	1			11
							20	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

04	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	567	1	3724	2	Y	-0-					-0-
05	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			Y	-0-					-0-
06	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	508	1	4053	2	Y	-0-					-0-
07	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	517	1	4216	2	Y	-0-					-0-
08	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	547	1	4704	2	Y	-0-					-0-
							581	5									
*09	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	564	1	5241	2	Y	-0-					-0-

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

04	3060	X	1436	-0-	-1624	-0-	462	1	973	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	3162	X	1688	-0-	-1474	-0-	1667	2	20	5	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	538	1	1803	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	546	1	1878	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	561	1	2318	2	Y	1	1	1			-0-
							287	5	1	9							
*09	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	550	1	1935	2	Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

04	1170	X	1124	-0-	-46	-0-	289	1	779	2	Y	51	55	0			12
							56	9									
05	1209	X	1014	-0-	-195	-0-	886	2	71	5	Y	52	53	0			11
							57	9									
06	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	394	1	1027	2	Y	59	55	1			15
							65	9									
07	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	293	1	1187	2	Y	29	35	1			9
							32	9									
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	293	1	1268	2	Y	28	32	1			5
							157	5	31	9							
*09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	314	1	1482	2	Y	25	15	1			15
							28	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

04	4350	X	1959	-0-	-2391	-0-	97	1	1862	2	Y	-0-					-0-
05	5766	X	3967	-0-	-1799	-0-	3967	2			Y	-0-					-0-
06	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	345	1	6223	2	Y	-0-					-0-
							12	5									
07	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	284	1	5921	2	Y	79	54	1			25
							87	9									
08	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	277	1	5311	2	Y	172	168	1			29
							656	5	189	9							
09	6570	X	4881	-0-	-1689	-0-	222	1	4501	2	Y	144	87	1			86
							158	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2751	N	1490	-0-	-1261	-0-	74	1	1396	2	Y	18	20	0			4
							20	9									
05	2883	N	1672	-0-	-1211	-0-	1651	2	21	9	Y	19	19	0			4
06	1620	N	1559	-0-	-61	-0-	72	1	1451	2	Y	23	21	1			6
							11	5	25	9							
07	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	68	1	1427	2	Y	-0-	6	1			-0-
08	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	98	1	1888	2	Y	-0-					-0-
							233	5									
*09	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	109	1	2202	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1870	N	1402	-0-	-468	-0-	250	1	1110	2	Y	38	40	0			9
							42	9									
05	2201	N	1322	-0-	-879	-0-	1280	2	42	9	Y	38	39	0			8
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	257	1	1312	2	Y	43	40	1			11
							47	9									
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	262	1	1371	2	Y	22	26	1			7
							24	9									
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	252	1	1454	2	Y	19	23	1			3
							180	5	21	9							
*09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	257	1	1617	2	Y	19	11	1			11
							21	9									

ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	899	-0-	-931	-0-	298	1	554	2	Y	43	46	0			10
							47	9									
05	1891	X	763	-0-	-1128	-0-	691	2	26	5	Y	42	43	0			9
							46	9									
06	1530	X	1169	-0-	-361	-0-	297	1	819	2	Y	48	45	1			12
							53	9									
07	1581	X	1115	-0-	-466	-0-	283	1	804	2	Y	25	29	1			8
							28	9									
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	201	1	1124	2	Y	22	26	1			4
							139	5	24	9							
*09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	208	1	1238	2	Y	20	12	1			12
							22	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	179	1	36	9	Y	33	35	0			8
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	31	32	0			7
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	248	1	229	2	Y	36	34	1			9
							2	5	40	9							
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	261	1	703	2	Y	199	145	1			63
							219	9									
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	317	1	1249	2	Y	233	256	1			40
							154	5	256	9							
*09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	274	1	336	2	Y	206	123	1			123
							227	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	318	1	36	2	Y	67	65	0			16
							74	9									
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	60	63	0			13
06	960	N	312	-0-	-648	-0-	223	1	27	2	Y	56	54	1			15
							62	9									
07	434	N	373	-0-	-61	-0-	331	1	42	9	Y	38	41	1			12
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	341	1	269	2	Y	36	42	1			6
							33	5	40	9							
*09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	341	1	74	2	Y	30	18	1			18
							33	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	201	1	759	2	Y	15	16	0			4
							17	9									
05	1364	N	1057	-0-	-307	-0-	1040	2	17	9	Y	15	16	0			3
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	182	1	1044	2	Y	17	16	1			4
							19	9									
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	181	1	1052	2	Y	26	22	1			8
							29	9									
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	193	1	1233	2	Y	40	41	1			7
							152	5	44	9							
*09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	168	1	1123	2	Y	35	21	1			21
							39	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	184	1	923	2	Y	26	28	0			6
							29	9									
05	1612	N	1135	-0-	-477	-0-	1105	2	30	9	Y	27	27	0			6
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	179	1	1174	2	Y	30	28	1			8
							33	9									
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	196	1	1345	2	Y	15	18	1			5
							17	9									
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	206	1	1527	2	Y	14	17	1			2
							189	5	15	9							
*09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	206	1	1546	2	Y	14	8	1			8
							15	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	1466	-0-	-1174	-0-	385	1	1071	2	Y	9	10	0			2
							10	9									
05	2728	X	1418	-0-	-1310	-0-	1407	2	11	9	Y	10	10	0			2
06	2400	X	1804	-0-	-596	-0-	410	1	1382	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
07	2480	X	1659	-0-	-821	-0-	409	1	1244	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
08	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	421	1	1635	2	Y	4	5	1			1
							202	5	4	9							
09	1800	X	1048	-0-	-752	-0-	377	1	668	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2745	N	1718	-0-	-1027	-0-	209	1	1483	2	Y	24	25	0			6
							26	9									
05	1922	N	1290	-0-	-632	-0-	1243	2	22	5	Y	23	24	0			5
							25	9									
06	1740	N	1376	-0-	-364	-0-	173	1	1173	2	Y	27	25	1			7
							30	9									
07	1767	N	1487	-0-	-280	-0-	205	1	1269	2	Y	12	15	1			4
							13	9									
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	193	1	1542	2	Y	10	12	1			2
							191	5	11	9							
09	1380	N	1241	-0-	-139	-0-	156	1	1076	2	Y	8	5	1			5
							9	9									

ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409

04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	240	1	47	9	Y	43	45	0			10
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	69	64	0			15
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	67	1	59	9	Y	54	55	1			14
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	385	1	221	2	Y	39	41	1			12
							43	9									
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	235	1	249	2	Y	26	34	1			4
							31	5	29	9							
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968

04	1590	X	546	-0-	-1044	-0-	360	1	131	2	Y	50	53	0			12
							55	9									
05	1643	X	172	-0-	-1471	-0-	117	2	55	9	Y	50	51	0			11
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	19	25	1			5
07	558	X	524	-0-	-34	-0-	285	1	225	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
08	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	339	1	805	2	Y	-0-	4	1			-0-
							99	5									
*09	999	X	999	-0-	-0-	-0-	338	1	661	2	Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297

04	1440	X	725	-0-	-715	-0-	404	1	295	2	Y	24	26	0			6
							26	9									
05	1488	X	594	-0-	-894	-0-	568	2	26	9	Y	24	25	0			5
06	1350	X	976	-0-	-374	-0-	383	1	562	2	Y	28	26	1			7
							31	9									
07	1395	X	934	-0-	-461	-0-	364	1	555	2	Y	14	17	1			4
							15	9									
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	401	1	787	2	Y	13	15	1			2
							97	5	14	9							
*09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	465	1	623	2	Y	12	7	1			7
							13	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	EOM BALANCE
04	600	X	120	-0-	-480	-0-	91	1	29	9	Y	26	31	0	6
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	31	30	0	7
06	127	X	127	-0-	-0-	-0-	94	1	33	9	Y	30	29	1	8
07	124	X	114	-0-	-10	-0-	99	1	15	9	Y	14	18	1	4
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	28	1	36	2	Y	-0-	4	1	-0-
							4	5							
09	120	N	36	-0-	-84	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-

ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

04	7290	X	5863	-0-	-1427	-0-	636	1	5175	2	Y	47	50	0	11
							52	9							
05	7719	X	5564	-0-	-2155	-0-	5312	2	204	5	Y	44	46	0	9
							48	9							
06	7470	X	6533	-0-	-937	-0-	708	1	5737	2	Y	80	68	1	21
							88	9							
07	7719	X	6700	-0-	-1019	-0-	778	1	5824	2	Y	89	82	1	28
							98	9							
08	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	594	1	6216	2	Y	87	100	1	15
							769	5	96	9					
*09	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	585	1	6269	2	Y	77	46	1	46
							85	9							

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

04	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	571	1	1196	2	Y	29	31	0	7
							32	9							
05	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1445	2	18	5	Y	29	30	0	6
							32	9							
06	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	465	1	1478	2	Y	33	31	1	8
							36	9							
07	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	493	1	1482	2	Y	17	20	1	5
							19	9							
08	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	488	1	1719	2	Y	16	18	1	3
							213	5	18	9					
09	1980	X	1344	-0-	-636	-0-	538	1	792	2	Y	13	8	1	8
							14	9							

CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012

04	1530	X	953	-0-	-577	-0-	224	1	695	2	Y	31	33	0	7
							34	9							
05	1705	X	807	-0-	-898	-0-	772	2	35	9	Y	32	32	0	7
06	1650	X	1054	-0-	-596	-0-	248	1	767	2	Y	35	33	1	9
							39	9							
07	1705	X	1084	-0-	-621	-0-	248	1	778	2	Y	53	45	1	17
							58	9							
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	270	1	864	2	Y	72	77	1	12
							107	5	79	9					
09	1050	N	836	-0-	-214	-0-	224	1	543	2	Y	63	38	1	37
							69	9							

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612

04	2370	X	993	-0-	-1377	-0-	517	1	470	2	Y	5	6	0			1
							6	9									
05	2449	X	742	-0-	-1707	-0-	682	2	54	5	Y	5	5	0			1
							6	9									
06	1530	X	1430	-0-	-100	-0-	586	1	836	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	1581	X	1332	-0-	-249	-0-	538	1	791	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	580	1	1476	2	Y	2	3	1			-0-
							182	5	2	9							
09	1440	N	1023	-0-	-417	-0-	561	1	458	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

04	7050	X	6790	-0-	-260	-0-	824	1	5876	2	Y	82	87	0			20
							90	9									
05	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6275	2	76	5	Y	83	85	0			18
							91	9									
06	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	835	1	6268	2	Y	93	87	1			24
							102	9									
07	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	857	1	6590	2	Y	47	56	1			15
							52	9									
08	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	883	1	6344	2	Y	43	51	1			7
							784	5	47	9							
09	7200	X	6569	-0-	-631	-0-	851	1	5675	2	Y	39	23	1			23
							43	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470		3589	-0-	-881	8962	3435	2	154	9	N	140	190	1			70
05	4619		3444	-0-	-1175	7787	3325	2	119	9	N	108	1	8			177
06	11239		3452	-0-	-7787	-0-	3334	2	118	9	N	107	187	1			97
07	4340	#	3490	-0-	-850	-0-	3369	2	121	9	N	110	3	8			204
08	3751	#	3529	-0-	-222	-0-	3317	2	212	9	N	193	191	1	2	8	204
09	3600	#	3318	-0-	-282	-0-	197	1	3120	2	N	1					205
							1	9									

LEIGH (HILL 5155) 53030 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, AT AL WELL #: 1 RRCID -> 224373 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5131 - 5141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	#	2161	-0-	-869	-0-	118	1	2037	2	N	5					167
							6	9									
05	2294	#	1955	-0-	-339	-0-	104	1	1850	2	N	1					168
							1	9									
06	3360	#	3035	-0-	-325	-0-	168	1	2861	2	N	5					173
							6	9									
07	3472	#	2566	-0-	-906	-0-	143	1	2416	2	N	6					179
							7	9									
08	3472	#	2689	-0-	-783	-0-	146	1	2542	2	N	1					180
							1	9									
09	3030	#	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					180

LEIGH (PETTIT, LOWER) 53030 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 165088 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6012 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEIGH (TRICE SAND) 53030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
TRICE WELL #: 1 RRCID -> 118495 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	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
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3805	-0-	-185	-0-	3780	2	25	9	N	23					56
05	3999	X	3965	-0-	-34	-0-	3948	2	17	9	N	15					71
06	3870	X	3729	-0-	-141	-0-	3707	2	22	9	N	20					91
07	3937	X	3816	-0-	-121	-0-	3798	2	18	9	N	16	76	1			31
*08	3968	X	3764	-0-	-204	-0-	3752	2	12	9	N	11					42
09	3840	X	3760	-0-	-80	-0-	3737	2	23	9	N	21					63

LETS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. //CONT.// 196196
MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					39
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					39
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					39
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					39
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					39
*09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	N	1					40

LINDALE (RODESSA) 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
MCFADDEN WELL #: 1 RRCID -> 016285 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9550 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					40
05	372	N	246	-0-	-126	-0-	246	2			N	-0-					40
06	600	N	302	-0-	-298	-0-	302	2			N	-0-					40
07	527	N	302	-0-	-225	-0-	302	2			N	-0-					40
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					40
09	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	2			N	-0-					40

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	137	-0-	-103	-0-	127	2	10	9	N	9					140
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	176	2	9	9	N	8					148
06	270	N	207	-0-	-63	-0-	198	2	9	9	N	8					156
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	83	2	10	9	N	9	149	1			16
08	186	N	129	-0-	-57	-0-	117	2	12	9	N	11					27
09	210	N	125	-0-	-85	-0-	117	2	8	9	N	7					34

CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1813	2	45	9	N	41					207
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1289	2	19	9	N	17					224
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1500	2	23	9	N	21					245
07	1085	N	303	-0-	-782	-0-	282	2	21	9	N	19					264
08	1085	N	987	-0-	-98	-0-	973	2	14	9	N	13					277
09	1050	N	999	-0-	-51	-0-	973	2	26	9	N	24					301

LINDALE, WEST (RODESSA) 53697 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
KNOX WELL #: 1 RRCID -> 191300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9702 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					36
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					36
06	270	N	199	-0-	-71	-0-	199	2			N	-0-					36
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					36
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					36
*09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			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
04	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	274	1	3773	2	N	-0-					-0-
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	245	1	3271	2	N	-0-					-0-
06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	246	1	2686	2	N	-0-					-0-
07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	281	1	2790	2	N	-0-					-0-
08	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	282	1	2908	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	3			37

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
04	4170 X	3031	-0-	-1139	-0-	3031	2			N	-0-					21
05	3968 X	3376	-0-	-592	-0-	3376	2			N	-0-					21
06	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					21
07	3410 X	2242	-0-	-1168	-0-	2242	2			N	-0-					21
*08	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					19
*09	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-	1	3			18

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
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	31					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	7500 X	6482	-0-	-1018	-0-	6482	2			N	-0-					389
05	7750 X	6095	-0-	-1655	-0-	6095	2			N	-0-					389
06	7500 X	3963	-0-	-3537	-0-	3963	2			N	-0-					389
07	7750 X	3752	-0-	-3998	-0-	3752	2			N	-0-					389
08	DLQ G-10	3970	-0-	3970	3970	3970	2			N	-0-					389
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3970					N	NO RPT					389

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.//CONT.// 665670
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
04	7500	X	6543	-0-	-957	-0-	6543	2			N	-0-					129
05	7750	X	5925	-0-	-1825	-0-	5925	2			N	-0-					129
06	7500	X	784	-0-	-6716	-0-	784	2			N	-0-					129
07	7750	X	52	-0-	-7698	-0-	52	2			N	-0-					129
08	DLQ G-10		404	-0-	404	404	404	2			N	-0-					129
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	404					N	NO RPT					129

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234727 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243481 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8577 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244589 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 244591 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 9023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245546 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 9327

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256077 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 9370

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STALLION SWD, LP 811982
NACOGDOCHES SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 213699 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5510 - 5875

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKE NESS (JAMES LIME) 54287 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ADAMS, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 242067 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 6147 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3410		3018	-0-	-392	-0-	3018	2			N	-0-					33
05	4000		3048	-0-	-952	-0-	3048	2			N	-0-					33
06	3319		2873	-0-	-446	-0-	2873	2			N	-0-					33
07	3362		3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					33
08	3400		3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					33
09	1200	NO RPT		-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					33

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1H RRCID -> 246181 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9578 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2966	-0-	-244	-0-	206	1	2759	2	N	1	33	1			34
							1	9									
05	3131	X	2502	-0-	-629	-0-	331	1	2171	2	N	-0-					34
06	2790	X	2259	-0-	-531	-0-	238	1	2021	2	N	-0-					34
07	3069	X	2402	-0-	-667	-0-	386	1	2016	2	N	-0-					34
08	3069	X	2473	-0-	-596	-0-	251	1	2222	2	N	-0-					34
09	2970	X	2018	-0-	-952	-0-	468	1	1550	2	N	-0-					34

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	308	1	4130	2	N	33	158	1			46
							36	9									
05	4464	X	3150	-0-	-1314	-0-	417	1	2731	2	N	2					48
							2	9									
06	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	482	1	4101	2	N	-0-					48
07	4619	X	2295	-0-	-2324	-0-	369	1	1926	2	N	-0-					48
08	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	504	1	4450	2	N	-0-					48
*09	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	995	1	3301	2	N	-0-					48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2014 - P&A 03/26/14

ENEXCO, INC. 252045
BLACK BRANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254870 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9867 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	2970	-0-	-540	-0-	2970	2			N	-0-					41
05	3627	X	2975	-0-	-652	-0-	2975	2			N	-0-					41
06	3090	X	2574	-0-	-516	-0-	2574	2			N	-0-					41
07	3534	X	2574	-0-	-960	-0-	2574	2			N	-0-					41
08	DLQ G-10		3263	-0-	3263	3263	3263	2			N	-0-					41
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3263					N	NO RPT					41

S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	1287	-0-	-1503	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
05	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	3277	-0-	-1528	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2758	-0-	2758	2758	2758	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2758					N	NO RPT					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LOCO BAYOU A-339 WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	1728	-0-	-642	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
05	1705	X	65	-0-	-1640	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	96	-0-	-2904	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	31	-0-	-3069	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2	-0-	-3098	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	440	-0-	-2080	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	134	-0-	-2470	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5310	X	4725	-0-	-585	-0-	150	1	4575	2	N	-0-					100
05	5487	X	4471	-0-	-1016	-0-	155	1	4316	2	N	-0-					100
06	5070	X	3106	-0-	-1964	-0-	150	1	2956	2	N	-0-					100
07	5239	X	3537	-0-	-1702	-0-	155	1	3382	2	N	-0-					100
08	4898	X	4032	-0-	-866	-0-	155	1	3877	2	N	-0-					100
09	4740	X	4507	-0-	-233	-0-	150	1	4357	2	N	-0-					100

MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	584	1	6284	2	N	-0-					149
05	7750	X	6807	-0-	-943	-0-	566	1	6241	2	N	-0-	10	5			139
06	7500	X	5227	-0-	-2273	-0-	457	1	4770	2	N	-0-					139
07	7750	X	5570	-0-	-2180	-0-	473	1	5097	2	N	-0-					139
08	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	602	1	6540	2	N	-0-					139
*09	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	565	1	5797	2	N	-0-					139

U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	254	1	2429	2	N	-0-					104
05	2480	X	1916	-0-	-564	-0-	187	1	1729	2	N	-0-					104
06	2400	X	1250	-0-	-1150	-0-	129	1	1121	2	N	-0-					104
07	2480	X	883	-0-	-1597	-0-	97	1	786	2	N	-0-					104
08	2480	X	849	-0-	-1631	-0-	111	1	738	2	N	-0-					104
09	2400	X	771	-0-	-1629	-0-	89	1	682	2	N	-0-					104

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
RAMOS WELL #: 1H RRCID -> 239131 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9527 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7950	X	7297	-0-	-653	-0-	692	1	6605	2	N	-0-					84
05	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	790	1	7284	2	N	-0-					84
06	7680	X	7465	-0-	-215	-0-	771	1	6694	2	N	-0-					84
07	7936	X	7443	-0-	-493	-0-	818	1	6622	2	N	3					87
							3	9									
08	8060	X	5186	-0-	-2874	-0-	680	1	4506	2	N	-0-					87
09	7800	X	6820	-0-	-980	-0-	789	1	6031	2	N	-0-					87

WEST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 242779 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9280 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	470	1	5063	2	N	-0-					115
05	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	441	1	4868	2	N	70					185
							77	9									
06	5730	X	3383	-0-	-2347	-0-	296	1	3087	2	N	-0-					185
07	5921	X	5359	-0-	-562	-0-	455	1	4904	2	N	-0-					185
08	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	446	1	4847	2	N	-0-					185
09	4860	X	4424	-0-	-436	-0-	393	1	4031	2	N	-0-					185

U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9840	X	8789	-0-	-1051	-0-	833	1	7956	2	N	-0-					154
05	9517	X	8645	-0-	-872	-0-	845	1	7793	2	N	6					160
							7	9									
06	9210	X	8506	-0-	-704	-0-	879	1	7627	2	N	-0-					160
07	9083	X	8364	-0-	-719	-0-	919	1	7445	2	N	-0-					160
08	8277	X	7979	-0-	-298	-0-	1047	1	6932	2	N	-0-					160
09	8010	X	7791	-0-	-219	-0-	901	1	6890	2	N	-0-					160

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	4432	-0-	-788	-0-	377	1	4055	2	N	-0-					141
05	4929	X	4817	-0-	-112	-0-	401	1	4416	2	N	-0-					141
06	4620	X	2267	-0-	-2353	-0-	198	1	2069	2	N	-0-					141
07	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	406	1	4380	2	N	-0-					141
08	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	409	1	4440	2	N	-0-					141
09	4650	X	3960	-0-	-690	-0-	352	1	3608	2	N	-0-					141

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
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	805	1	1397	2	Y	-0-					148
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	789	1	585	2	Y	49	181	1			16
							54	9									
06	1800	N	562	-0-	-1238	-0-	31	1	531	2	Y	-0-					16
07	2263	N	1072	-0-	-1191	-0-	422	1	650	2	Y	-0-					16
*08	DLQ G-10		293	-0-	293	293	94	1	175	2	Y	22					38
							24	9									
*09	1596	N	1303	-0-	-293	-0-	167	1	1136	2	Y	-0-					38

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	3903	-0-	-1107	-0-	574	1	3329	2	N	-0-					153
05	4557	X	4244	-0-	-313	-0-	626	1	3618	2	N	-0-					153
06	4410	X	3302	-0-	-1108	-0-	543	1	2759	2	N	-0-					153
07	4557	X	4290	-0-	-267	-0-	532	1	3758	2	N	-0-					153
08	DLQ G-10		4103	-0-	4103	4103	626	1	3477	2	N	-0-					153
*09	8260	X	4157	-0-	-4103	-0-	606	1	3551	2	N	-0-					153

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BETHUNE A WELL #: 2H RRCID -> 244103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9419 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	46	1	472	2	Y	-0-					11
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	49	1	500	2	Y	-0-					11
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	40	1	386	2	Y	15					26
							17	9									
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	38	1	361	2	Y	-0-					26
08	DLQ G-10		333	-0-	333	333	32	1	301	2	Y	-0-					26
*09	637	N	304	-0-	-333	-0-	29	1	275	2	Y	-0-					26

KIRKLAND GU WELL #: 2H RRCID -> 247661 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9993 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	5660	-0-	5660	5660	553	1	5107	2	N	-0-					12
05	0	W	6697	-0-	6697	12357	617	1	6080	2	N	-0-					12
06	0	W	6238	-0-	6238	18595	582	1	5656	2	N	-0-					12
07	0	W	6123	-0-	6123	24718	596	1	5527	2	N	-0-					12
08	0	W	6292	-0-	6292	31010	605	1	5687	2	N	-0-					12
09	0	W	6285	-0-	6285	37295	593	1	5692	2	N	-0-					12

MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	736	1	7576	2	N	-0-					92
05	8370	X	8331	-0-	-39	-0-	757	1	7574	2	N	-0-					92
06	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	741	1	7510	2	N	-0-					92
07	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	771	1	7622	2	N	-0-					92
08	DLQ G-10		8369	-0-	8369	8369	771	1	7598	2	N	-0-					92
*09	16314	X	7945	-0-	-8369	-0-	740	1	7205	2	N	-0-					92

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3041	-0-	41	484	716	1	2313	2	N	11	1	8			30
							12	9									
05	3708	X	3224	-0-	-484	-0-	755	1	2469	2	N	-0-					30
06	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	710	1	2013	2	N	-0-					30
07	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	734	1	1947	2	N	-0-					30
08	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	730	1	1938	2	N	-0-					30
09	3120	X	2599	-0-	-521	-0-	710	1	1889	2	N	-0-					30

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	218	1	5400	2	Y	-0-					29
05	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	221	1	5668	2	Y	-0-					29
06	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	218	1	5290	2	Y	-0-					29
07	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	210	1	4996	2	Y	-0-					29
08	5890	X	5063	-0-	-827	-0-	223	1	4840	2	Y	-0-					29
09	5700	X	5049	-0-	-651	-0-	217	1	4832	2	Y	-0-					29

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	4741	-0-	-179	-0-	4351	2	390	3	Y	-0-					45
05	5115	X	3868	-0-	-1247	-0-	3540	2	328	3	Y	-0-					45
06	4950	X	4876	-0-	-74	-0-	4459	2	417	3	Y	-0-					45
07	5115	X	4750	-0-	-365	-0-	4334	2	416	3	Y	-0-					45
08	5053	X	4152	-0-	-901	-0-	3794	2	358	3	Y	-0-					45
09	4890	X	4655	-0-	-235	-0-	4252	2	403	3	Y	-0-					45

SESSIONS, RUBE WELL #: 10H RRCID -> 242018 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 13000

04	2100	N	2094	-0-	-6	-0-	1922	2	172	3	Y	-0-					65
05	2201	N	2087	-0-	-114	-0-	1910	2	177	3	Y	-0-					65
06	2070	N	1979	-0-	-91	-0-	1810	2	169	3	Y	-0-					65
07	2170	N	2007	-0-	-163	-0-	1830	2	176	3	Y	1					66
							1	9									
08	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	1887	2	178	3	Y	1					67
							1	9									
*09	1980	N	1948	-0-	-32	-0-	1779	2	169	3	Y	-0-					67

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496

04	5250	X	5145	-0-	-105	-0-	4722	2	423	3	Y	-0-					42
05	5425	X	5229	-0-	-196	-0-	4786	2	443	3	Y	-0-					42
06	5250	X	5008	-0-	-242	-0-	4580	2	428	3	Y	-0-					42
07	5363	X	4961	-0-	-402	-0-	4527	2	434	3	Y	-0-					42
08	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5174	2	488	3	Y	-0-					42
*09	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	4849	2	460	3	Y	-0-					42

MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

04	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	469	1	8084	2	N	-0-					99
05	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	493	1	8681	2	N	-0-					99
06	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	481	1	8594	2	N	-0-					99
07	8835	X	8028	-0-	-807	-0-	495	1	7533	2	N	-0-					99
08	9176	X	6827	-0-	-2349	-0-	497	1	6330	2	N	-0-					99
09	9090	X	7912	-0-	-1178	-0-	481	1	7431	2	N	-0-					99

XTO ENERGY INC. 945936
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 9682

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	2340	X	1900	-0-	-440	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	1442	-0-	-914	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
06	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	1959	-0-	-304	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	961	-0-	-1259	-0-	961	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246692 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 9611

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247529 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 9498

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247871 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 9384

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGANSPORT (GLEN ROSE) 54403 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AC RRCID -> 182849 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4048 - 4056

04	2760 N	2450	-0-	-310	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
05	2511 N	2277	-0-	-234	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
06	2760 N	2512	-0-	-248	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
07	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
08	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
09	2520 N	2350	-0-	-170	-0-	2350	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

04	2250 #	2180	-0-	-70	-0-	2168	2	12	9	N	11					83
05	2325 #	2058	-0-	-267	-0-	2056	2	2	9	N	2					85
06	2430 #	2095	-0-	-335	-0-	2088	2	7	9	N	6					91
07	2511 #	2255	-0-	-256	-0-	2246	2	9	9	N	8					99
08	2511 #	2270	-0-	-241	-0-	2257	2	13	9	N	12					111
09	2190 #	2100	-0-	-90	-0-	2096	2	4	9	N	4					115

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT) 54664 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
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
04	1860 N	1300	-0-	-560	-0-	1300	2			N	-0-					40
05	2015 N	227	-0-	-1788	-0-	227	2			N	-0-					40
06	1260 N	82	-0-	-1178	-0-	82	2			N	-0-					40
07	1333 N	125	-0-	-1208	-0-	125	2			N	-0-					40
08	217 N	119	-0-	-98	-0-	119	2			N	-0-					40
*09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	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
04	4350 X	3562	-0-	-788	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-
05	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			Y	-0-					-0-
06	4260 X	2844	-0-	-1416	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
07	3689 X	1790	-0-	-1899	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
08	2945 X	2147	-0-	-798	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
09	2850 X	2195	-0-	-655	-0-	2195	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
04	2970 X	2789	-0-	-181	-0-	2789	2			N	-0-					21
05	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					21
06	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					21
07	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					21
08	3720 X	1851	-0-	-1869	-0-	1851	2			N	-0-					21
09	3600 X	2878	-0-	-722	-0-	2878	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (PETTET 9300) //CONT.// 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	277	-0-	-1283	-0-	277	2			N	-0-					73
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					73
06	1080	N	291	-0-	-789	-0-	291	2			N	-0-					73
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					73
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					73
*09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1177	-0-	-683	-0-	1177	2			N	-0-					184
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					184
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					184
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					184
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					184
*09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		5162	-0-	5162	15865	870	1 1 9	4291	2	N	1					56
05	18600		5599	-0-	-13001	2864	930	1	4669	2	N	-0-					56
06	7468	R	4604	-0-	-2864	-0-	810	1	3794	2	N	-0-					56
07	5766	#	4932	-0-	-834	-0-	870	1	4062	2	N	-0-					56
08	7019		7019	-0-	-0-	-0-	930	1 1 9	6088	2	N	1					57
09	5340		4209	-0-	-1131	-0-	570	1	3639	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					186
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					186
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					186
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					186
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
09	0	N	-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (RODESSA 8600) //CONT.// 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	227	-0-	-133	-0-	227	2			N	-0-					20
05	341	N	43	-0-	-298	-0-	43	2			N	-0-					20
06	240	N	62	-0-	-178	-0-	62	2			N	-0-					20
07	248	N	67	-0-	-181	-0-	67	2			N	-0-					20
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					20
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					20

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (RODESSA 8745) 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG "B" WELL #: 1-U RRCID -> 143624 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 8804

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONNIG "B" WELL #: 2 RRCID -> 176113 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8714 - 8770

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY) 54804 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE 507585
LANCASTER, MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 117823 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10825 - 10945

04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-	177	1			90
05	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	1760	2	2	9	N	2					92
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					92
07	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	2988	2	88	9	N	80					172
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					172
*09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2265	2	6	9	N	5					177

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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

LONGWOOD //CONT.// 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	T. A.		558	-0-	558	1602	558	2			N	-0-					33
05	T. A.		69	-0-	69	1671	69	2			N	-0-					33
06	T. A.		1	-0-	1	1672	1	2			N	-0-					33
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1672					N	-0-					33
08	1672	N	-0-	-0-	-1672	-0-					N	-0-					33
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					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

04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	270	1	1143	2	N	-0-						149
05	2387	N	1812	-0-	-575	-0-	436	1	1350	2	N	24	19	8				154
							26	9										
06	2190	N	1744	-0-	-446	-0-	360	1	1366	2	N	16						170
							18	9										
07	1457	N	987	-0-	-470	-0-	136	1	789	2	N	56	199	1				27
							62	9										
08	1798	N	1669	-0-	-129	-0-	353	1	1316	2	N	-0-						27
09	1740	N	1704	-0-	-36	-0-	399	1	1305	2	N	-0-						27

BULLARD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592

04	DLQ G-10		7324	-0-	7324	22343	1505	1	5817	2	N	2						47
							2	9										
05	DLQ G-10		7510	-0-	7510	29853	1720	1	5738	2	N	47	19	8				75
							52	9										
06	36655	X	6802	-0-	-29853	-0-	1318	1	5460	2	N	22						97
							24	9										
07	7130	X	7039	-0-	-91	-0-	930	1	6085	2	N	22						119
							24	9										
08	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	2231	1	5127	2	N	-0-						119
09	6900	X	6499	-0-	-401	-0-	1647	1	4852	2	N	-0-						119

ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548

04	2190	N	1999	-0-	-191	-0-	435	1	1564	2	N	-0-						102
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	632	1	1628	2	N	-0-						102
06	1890	N	1860	-0-	-30	-0-	552	1	1308	2	N	-0-						102
07	2077	N	2013	-0-	-64	-0-	200	1	1813	2	N	-0-						102
08	2263	N	1909	-0-	-354	-0-	138	1	1771	2	N	-0-						102
09	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	242	1	1571	2	N	-0-						102

ANITA BOOKOUT WELL #: 2 RRCID -> 259385 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650

04	DLQ G-10		2820	-0-	2820	8782	614	1	2206	2	N	-0-						87
05	DLQ G-10		2907	-0-	2907	11689	600	1	2257	2	N	45	28	8				104
							50	9										
06	14816	X	3127	-0-	-11689	-0-	926	1	2192	2	N	8						112
							9	9										
07	3193	X	1997	-0-	-1196	-0-	199	1	1798	2	N	-0-						112
08	3193	X	1649	-0-	-1544	-0-	119	1	1530	2	N	-0-						112
09	3120	X	1491	-0-	-1629	-0-	199	1	1292	2	N	-0-						112

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 263190 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		5280	-0-	5280	16114	930	1	4350	2	N	-0-					47
05	DLQ G-10		5223	-0-	5223	21337	585	1	4638	2	N	-0-					47
06	26183	X	4846	-0-	-21337	-0-	921	1	3913	2	N	11					58
							12	9									
07	5456	X	5037	-0-	-419	-0-	1013	1	3979	2	N	41					99
							45	9									
08	5456	X	4829	-0-	-627	-0-	1133	1	3645	2	N	46					145
							51	9									
09	5280	X	4357	-0-	-923	-0-	801	1	3530	2	N	24					169
							26	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 137407 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: 4 RRCID -> 227681 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9076 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

ACM WELL #: 1 RRCID -> 227683 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9161 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					140
05	899	N	379	-0-	-520	-0-	379	2			N	-0-					140
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					140
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					140
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213619 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8218 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174

04	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5050	2	2	9	N	2	1	8			155
05	6479	X	6332	-0-	-147	-0-	6280	2	52	9	N	47					202
06	6270	X	5764	-0-	-506	-0-	5754	2	10	9	N	9	1	8			210
07	6200	X	4183	-0-	-2017	-0-	4176	2	7	9	N	6	1	8			215
08	6324	X	4749	-0-	-1575	-0-	4749	2			N	-0-	177	1			38
09	6120	X	5134	-0-	-986	-0-	5115	2	19	9	N	17	2	8			53

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338

04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					197
05	2387	N	2105	-0-	-282	-0-	2105	2			N	-0-					197
06	2190	N	2151	-0-	-39	-0-	2112	2	39	9	N	35					232
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2262	2	2	9	N	2	187	1			47
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2199	2	18	9	N	16					63
*09	2160	N	2146	-0-	-14	-0-	2146	2			N	-0-					63

PANAMERICAN OPERATING INC 637878
PANAM RUDD WELL #: 2 RRCID -> 083027 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8300 - 8314

04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TEXLA OPERATING CO 849729
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOMINION NATURAL RESOURCES LLC 222227
RUDD WELL #: 1 RRCID -> 156525 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2317 - 2326

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 205014 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348

04	540	#	450	-0-	-90	-0-	29 30	1 9	391	2	N	27					198
05	558	#	492	-0-	-66	-0-	38 8	1 9	446	2	N	7					205
06	626	R	626	-0-	-0-	-0-	42 22	1 9	562	2	N	20					225
07	628	R	628	-0-	-0-	-0-	49 47	1 9	532	2	N	43	153	1			115
08	738	R	738	-0-	-0-	-0-	56 25	1 9	657	2	N	23					138
09	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					138

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

04	330	#	272	-0-	-58	-0-	268	2	4	9	N	4					130
05	310	#	88	-0-	-222	-0-	88	2			N	-0-					130
06	240	#	8	-0-	-232	-0-	8	2			N	-0-					130
07	279	#	177	-0-	-102	-0-	177	2			N	-0-					130
08	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					130
09	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					130

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
LONGLEAF PRODUCTION, LLC 508460
TAYLOR, T.J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 127338 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 1946 - 1947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILCOX OPERATING CORPORATION 923280
RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 154060 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2328 - 2360

04	330 #	80	-0-	-250	-0-	80	2			Y	-0-					169
05	DLQ G-10	58	-0-	58	58	58	2			Y	-0-					169
06	DLQ G-10	337	-0-	337	395	337	2			Y	-0-					169
07	DLQ G-10	1024	-0-	1024	1419	1024	2			Y	-0-					169
08	2013 R	594	-0-	-1419	-0-	594	2			Y	-0-					169
*09	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					169

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

04	780 #	8	-0-	-772	-0-	8	2			Y	-0-					55
05	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					55
06	DLQ G-10	344	-0-	344	349	344	2			Y	-0-					55
07	DLQ G-10	965	-0-	965	1314	965	2			Y	-0-					55
08	1809 R	495	-0-	-1314	-0-	495	2			Y	-0-					55
09	330 #	318	-0-	-12	-0-	318	2			Y	-0-					55

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0 #	-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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

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
04	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					61
05	DLQ G-10		284	-0-	284	284	284	2			Y	-0-					61
06	DLQ G-10		1043	-0-	1043	1327	1043	2			Y	-0-					61
07	DLQ G-10		976	-0-	976	2303	976	2			Y	-0-					61
08	2070		1091	-0-	-979	1324	1091	2			Y	-0-					61
*09	2070		975	-0-	-1095	229	975	2			Y	-0-					61

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

04	60	#	-0-	-0-	-60	-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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	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

04	437	R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					127
05	558	#	459	-0-	-99	-0-	459	2			N	-0-					127
06	540	#	465	-0-	-75	-0-	465	2			N	-0-					127
07	558	#	482	-0-	-76	-0-	482	2			N	-0-					127
08	496	#	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					127
*09	602	R	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					127

RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317

04	1350	#	1167	-0-	-183	-0-	1167	2			N	-0-					41
05	1395	#	1296	-0-	-99	-0-	1296	2			N	-0-					41
06	1647	R	1647	-0-	-0-	-0-	1644	2	3	9	N	3					44
07	1607	R	1607	-0-	-0-	-0-	1582	2	25	9	N	23					67
08	1555	R	1555	-0-	-0-	-0-	1554	2	1	9	N	1					68
09	1650	#	1126	-0-	-524	-0-	1126	2			N	-0-					68

RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322

04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					118
05	310	#	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					118
06	333	R	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					118
07	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					118
08	310	#	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					118
09	330	#	274	-0-	-56	-0-	274	2			N	-0-					118

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324

04	1230	#	709	-0-	-521	-0-	709	2			N	-0-					167
05	1209	#	654	-0-	-555	-0-	654	2			N	-0-					167
06	960	#	935	-0-	-25	-0-	935	2			N	-0-					167
07	1269	R	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					167
08	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					167
*09	1135	R	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					167

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
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
04	240	#	217	-0-	-23	-0-	217	2			Y	-0-	74	1			96
05	DLQ G-10		173	-0-	173	173	173	2			Y	-0-					96
06	DLQ G-10		228	-0-	228	401	228	2			Y	-0-					96
07	DLQ G-10		249	-0-	249	650	249	2			Y	-0-	44	1			52
08	929	R	279	-0-	-650	-0-	279	2			Y	-0-					52
*09	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					52

RUDD, W. L. "E" WELL #: 13 RRCID -> 216997 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	485	R	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-	12	1			16
05	DLQ G-10		187	-0-	187	187	187	2			Y	-0-					16
06	DLQ G-10		434	-0-	434	621	434	2			Y	-0-					16
07	DLQ G-10		627	-0-	627	1248	517	2	110	9	Y	100	92	1			24
08	1720	R	472	-0-	-1248	-0-	472	2			Y	-0-					24
*09	488	R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					24

RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	#	90	-0-	-90	-0-	90	2			Y	-0-	19	1			24
05	DLQ G-10		67	-0-	67	67	67	2			Y	-0-					24
06	DLQ G-10		43	-0-	43	110	43	2			Y	-0-					24
07	DLQ G-10		90	-0-	90	200	90	2			Y	-0-	16	1			8
08	299	R	99	-0-	-200	-0-	99	2			Y	-0-					8
09	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					8

RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-	16	1			20
05	DLQ G-10		62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		69	-0-	69	131	69	2			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		65	-0-	65	196	65	2			Y	-0-	12	1			8
08	229	R	33	-0-	-196	-0-	33	2			Y	-0-					8
*09	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					8

LONGWOOD (NACATOCH) 54807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
JEEMS BAYOU PRODUCTION CORP. 430661
PLATT WELL #: 6 RRCID -> 161401 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 874 - 884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUALITY PETROLEUM, INC. 684499
SNIDER "B" WELL #: 1 B RRCID -> 257952 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 864 PERF. 856 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (NACATOCH) //CONT.// 54807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
QUALITY PETROLEUM, INC. //CONT.// 684499
GREER WELL #: 1C RRCID -> 257953 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 865 PERF. 860 - 865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					82
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	14	2	22	9	N	20					102
*06	24	N	5	-0-	-19	-0-	5	2			N	-0-					102
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2440	N	2056	-0-	-384	-0-	2056	2			N	-0-					57
05	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					57
06	2970	X	2250	-0-	-720	-0-	2250	2			N	-0-					57
07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					57
08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					57
*09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					57

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 124942 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	3000	X	510	-0-	-2490	-0-	510	2			N	-0-					119
05	3100	X	859	-0-	-2241	-0-	859	2			N	-0-					119
06	3000	X	494	-0-	-2506	-0-	494	2			N	-0-					119
07	3100	X	741	-0-	-2359	-0-	741	2			N	-0-					119
08	868	X	802	-0-	-66	-0-	802	2			N	-0-					119
09	840	X	681	-0-	-159	-0-	681	2			N	-0-					119

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					137
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					137
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					137
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					137
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					137
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			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
04	3210	X	2947	-0-	-263	-0-	129	1 1 9	2817	2	N	1					44
05	3317	X	2918	-0-	-399	-0-	132	1	2786	2	N	-0-					44
06	3090	X	2653	-0-	-437	-0-	128	1	2525	2	N	-0-					44
07	3069	X	2594	-0-	-475	-0-	128	1	2466	2	N	-0-					44
08	3038	X	2992	-0-	-46	-0-	140	1	2852	2	N	-0-					44
09	2940	X	2882	-0-	-58	-0-	135	1	2747	2	N	-0-					44

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MANVILLE FOREST PRODUCTS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 126814 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6128

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 3T RRCID -> 270865 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6136 - 6155

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					32
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					32
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	14B	DENY	NO RPT	-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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORETTA ROSE (RODESSA) 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GIMBLE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 136416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 11874 PERF. 10817 - 11824

04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					88
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					88
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	3			N	-0-					88
07	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	3			N	-0-					88
08	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	3			N	-0-					88
*09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					88

LORETTA ROSE (RODESSA) //CONT.// 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
GILBERT, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 138180 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11118 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-	163	1			24
05	713	N	126	-0-	-587	-0-	126	3			N	-0-					24
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					24
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					24

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
04	5790	X	5359	-0-	-431	-0-	5241	3	118	9	N	107					189
05	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5903	3	105	9	N	95	186	1			98
06	5730	X	5508	-0-	-222	-0-	5440	3	68	9	N	62					160
07	5735	X	5502	-0-	-233	-0-	5403	3	99	9	N	90					250
08	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6019	3	100	9	N	91	179	1			162
*09	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5845	3	101	9	N	92					254

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-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
04	212	R	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	N	-0-					133
05	291	R	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2	N	-0-					133
06	180	#	69	-0-	-111	-0-	4	1	65	2	N	-0-					133
07	217	#	38	-0-	-179	-0-	2	1	36	2	N	-0-					133
08	279	#	93	-0-	-186	-0-	5	1	88	2	N	-0-					133
09	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANNING (BOSSIER SAND) 57155 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
FLOURNOY, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 256201 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 17911 PERF.17240 - 17260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	1419	-0-	-1581	-0-	1395	2	24	9	N	22					142
05	3100	X	1199	-0-	-1901	-0-	1180	2	19	9	N	17					159
06	1680	X	1176	-0-	-504	-0-	1159	2	17	9	N	15					174
07	1550	X	1248	-0-	-302	-0-	1220	2	28	9	N	25					199
08	1550	X	1365	-0-	-185	-0-	1351	2	14	9	N	13					212
*09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1357	2	29	9	N	26	179	1			59

KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1595	-0-	-235	-0-	1517	2	78	9	N	71					107
05	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1446	2	87	9	N	79					186
06	1530	N	1346	-0-	-184	-0-	1335	2	11	9	N	10					196
07	1643	N	1191	-0-	-452	-0-	1191	2			N	-0-					196
08	1519	N	1122	-0-	-397	-0-	1093	2	29	9	N	26	161	1			61
09	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	1235	2	42	9	N	38					99

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	886	-0-	-74	-0-	838	2	48	9	N	44					92
05	961	N	828	-0-	-133	-0-	745	2	83	9	N	75					167
06	960	N	717	-0-	-243	-0-	675	2	42	9	N	38	168	1			37
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	918	2	48	9	N	44					81
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	845	2	63	9	N	57					138
*09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	788	2	47	9	N	43	158	1			23

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14340	#	116	-0-	-14224	-0-	15	2	101	9	N	92	160	1			152
05	12679	#	47	-0-	-12632	-0-	14	2	33	9	N	30	154	1			28
06	6030	#	267	-0-	-5763	-0-	93	2	174	9	N	158	159	1			27
07	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	57					84
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

MANZIEL (RODESSA -X-) 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
ROGERS, B., MRS., ET AL I WELL #: 2 C RRCID -> 037093 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8322 - 8335

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

*10	527	N	466	-0-	-61	-0-	464	2	2	9	N	2					103
*11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	484	2	6	9	N	5					108
*12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	564	2	3	9	N	3					111
*01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	552	2	2	9	N	2					113
*02	448	N	354	-0-	-94	-0-	354	2			N	-0-					113
*03	558	N	543	-0-	-15	-0-	542	2	1	9	N	1					114
*04	540	N	275	-0-	-265	-0-	273	2	2	9	N	2					116
*05	403	N	212	-0-	-191	-0-	211	2	1	9	N	1					117
*06	540	N	138	-0-	-402	-0-	138	2			N	-0-					117
*07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1199	2	14	9	N	13					130
*08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1268	2	18	9	N	16					146
*09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1168	2	13	9	N	12					158

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

04	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1312	2	44	9	N	40	184	1			75
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1795	2	41	9	N	37					112
06	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	1321	2	50	9	N	45					157
07	1395	N	1167	-0-	-228	-0-	1121	2	46	9	N	42					199
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1830	2	52	9	N	47					246
*09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1835	2	26	9	N	24					270

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	925	2	17	9	N	15					116
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	933	2	14	9	N	13					129
06	1020	N	835	-0-	-185	-0-	822	2	13	9	N	12					141
07	961	N	939	-0-	-22	-0-	924	2	15	9	N	14					155
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1109	2	13	9	N	12					167
09	840	N	502	-0-	-338	-0-	495	2	7	9	N	6					173

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	240	N	170	-0-	-70	-0-	167	2	3	9	N	3					121
05	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					121
06	330	N	160	-0-	-170	-0-	160	2			N	-0-					121
07	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					121
08	DLQ G-10		126	-0-	126	126	126	2			N	-0-					121
09	DLQ G-10		109	-0-	109	235	109	2			N	-0-					121

WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
REYNOLDS, S. R. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016371 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8432 - 8442

04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NEWMAN, W. H. UNIT WELL #: RRCID -> 030632 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8800 - 8808

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2003

ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738

04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					66
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	N	1					67
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					67
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	N	1					68
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	147	2	10	9	N	9					77
*09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	174	2	10	9	N	9					86

NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
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
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837

04	840	N	778	-0-	-62	-0-	774	2	4	9	N	4					156
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	909	2	3	9	N	3					159
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	777	2	3	9	N	3					162
07	806	N	722	-0-	-84	-0-	716	2	6	9	N	5					167
08	899	N	796	-0-	-103	-0-	788	2	8	9	N	7					174
09	780	N	751	-0-	-29	-0-	745	2	6	9	N	5					179

NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3887	2	46	9	N	42					169
05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3897	2	31	9	N	28					197
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3937	2	57	9	N	52	175	1			74
07	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4322	2	47	9	N	43					117
08	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4701	2	50	9	N	45					162
*09	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3431	2	47	9	N	43					205

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 130388 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8654 - 8847

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-) 57255 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MCWHIRTER WELL #: 1 RRCID -> 197111 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9123 - 9135

04	1380	N	1151	-0-	-229	-0-	1107	2	44	9	N	40					184
05	1333	N	1094	-0-	-239	-0-	1060	2	34	9	N	31					215
06	1320	N	1233	-0-	-87	-0-	1197	2	36	9	N	33	177	1	1	8	70
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1310	2	48	9	N	44					114
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1335	2	55	9	N	50					164
09	1230	N	996	-0-	-234	-0-	954	2	42	9	N	38					202

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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MANZIEL, E. (GLOYD) //CONT.// 57256 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MARTIN-POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202319 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8273 - 8309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	#	857	-0-	-523 B	-9292	842	2	15	9	N	14					111
05	1426	#	1074	-0-	-352 B	-9644	1067	2	7	9	N	6					117
06	1380	#	932	-0-	-448 B	-10092	928	2	4	9	N	4					121
07	992	#	860	-0-	-132 B	-10224	859	2	1	9	N	1					122
08	1085	#	902	-0-	-183 B	-10407	900	2	2	9	N	2					124
09	1050	#	637	-0-	-413 B	-10820	631	2	6	9	N	5					129

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
04	3035	S	3035	-0-	-0-	-0-	690	1	2290	2	N	50					116
							55	9									
05	2814	S	2814	-0-	-0-	-0-	690	1	2033	2	N	83					199
							91	9									
06	2682	S	2682	-0-	-0-	-0-	690	1	1957	2	N	32	183	1	1	8	47
							35	9									
07	2960	S	2960	-0-	-0-	-0-	713	1	2181	2	N	60					107
							66	9									
08	3282	S	3282	-0-	-0-	-0-	713	1	2505	2	N	58	1	8			164
							64	9									
*09	3148	S	3148	-0-	-0-	-0-	690	1	2367	2	N	83	174	1	4	8	69
							91	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
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3285	2	46	9	N	42					159
05	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1858	2	19	9	N	17					176
06	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1876	2	1	9	N	1					177
07	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					177
08	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5799	2	73	9	N	66	174	1			69
*09	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5809	2	72	9	N	65					134

MANZIEL, SE. (RODESSA V) 57260 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HAGUE, ROSA ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8218 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANZIEL, SE. (RODESSA X) 57260 452 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MALONE-TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 167540 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8383 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	1007	-0-	-1363	-0-	995	2	12	9	N	11					168
05	2449	X	629	-0-	-1820	-0-	629	2			N	-0-					168
06	2370	X	575	-0-	-1795	-0-	560	2	15	9	N	14					182
07	1550	X	151	-0-	-1399	-0-	150	2	1	9	N	1					183
08	1054	X	60	-0-	-994	-0-	60	2			N	-0-					183
09	1020	X	181	-0-	-839	-0-	177	2	4	9	N	4					187

MARY LAUREN (COTTON VALLEY) 57293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BRADY, L.B. WELL #: 1R RRCID -> 222946 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 14861 PERF.13890 - 13997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	155	#	142	-0-	-13	-0-	141	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	150	#	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	186	#	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	180	#	114	-0-	-66	-0-	113	2	1	9	N	1	1	8			-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY A WELL #: 2 RRCID -> 182970 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 182973 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLGIN WELL #: 1 RRCID -> 187090 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 1056 - 1057

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) //CONT.// 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC //CONT.// 293071
GULF M WELL #: 3 RRCID -> 187091 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARONDA (TRAVIS PEAK) 57649 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC 423834
SACHTLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 145616 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7718 - 7818

04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-						32
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-						32
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-						32
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	158	2	48	9	N	44	59	1				17
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-						17
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT						17

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

04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	88	1	1256	2	N	28						152
							31	9										
05	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	88	1	1138	2	N	23						175
							25	9										
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	85	1	1205	2	N	13	170	1				18
							14	9										
07	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	84	1	1160	2	N	19						37
							21	9										
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	81	1	1143	2	N	25						62
							28	9										
09	1290	N	1066	-0-	-224	-0-	70	1	971	2	N	23						85
							25	9										

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COLE, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 145144 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						50
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						50
06	T. A.		638	-0-	638	638	531	2	107	9	N	97						147
07	T. A.		767	-0-	767	1405	710	2	57	9	N	52						199
08	T. A.		688	-0-	688	2093	675	2	13	9	N	12						211
*09	2731	X	638	-0-	-2093	-0-	625	2	13	9	N	12	176	1	1	8		46

MARTHA JANE (PETTIT, U.) 57767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC 029327
DOERGE, MARTHA JANE WELL #: 1 RRCID -> 101217 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7085 - 7362

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY 57812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259382 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11624 - 11644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259389 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497

04	2900 N	1773	-0-	-1127		1624	1770	2	3	9	Y	3					126
05	3100 N	2373	-0-	-727		897	736	1	1637	2	Y	-0-					126
06	3000 N	2451	-0-	-549		348	450	1	1994	2	Y	6					132
							7	9									
07	2530 N	2182	-0-	-348		-0-	719	1	1463	2	Y	-0-					132
08	2384 N	2384	-0-	-0-		-0-	614	1	1764	2	Y	5					137
							6	9									
*09	2190 N	2190	-0-	-0-		-0-	714	1	1476	2	Y	-0-					137

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780

04	16798 X	5627	-0-	-11171		-0-	5616	2	11	9	N	10					120
05	6658 X	6658	-0-	-0-		-0-	1015	1	5621	2	N	20					140
							22	9									
06	5970 X	4877	-0-	-1093		-0-	113	1	4764	2	N	-0-					140
07	6395 X	6395	-0-	-0-		-0-	318	1	6047	2	N	27					167
							30	9									
08	6603 X	3212	-0-	-3391		-0-	195	1	3009	2	N	7					174
							8	9									
*09	6691 X	6691	-0-	-0-		-0-	256	1	6428	2	N	6					180
							7	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 246650 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8573 - 10972

04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ETOCO, L.P. 255133
ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 226137 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 10179

04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					137
05	651	N	518	-0-	-133	-0-	518	2			N	-0-					137
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					137
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					137
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					137
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

04	2400	X	2314	-0-	-86	-0-	2314	2			N	-0-					231
05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					231
06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2622	2	2	9	N	2					233
07	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2688	2	2	9	N	2					235
08	2480	N	2251	-0-	-229	-0-	2243	2	8	9	N	7					242
09	2400	N	2145	-0-	-255	-0-	2145	2			N	-0-					242

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					114
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					134
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					170

TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920

04	3240	X	3105	-0-	-135	-0-	141	1	2907	2	N	52	195	1			12
							57	9									
05	3348	X	2996	-0-	-352	-0-	304	1	2669	2	N	21					33
							23	9									
06	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	205	1	2921	2	N	7					40
							8	9									
07	3224	X	2985	-0-	-239	-0-	310	1	2672	2	N	3					43
							3	9									
08	DLQ G-10		3991	-0-	3991	3991	346	1	3621	2	N	22					65
							24	9									
09	DLQ G-10		3322	-0-	3322	7313	282	1	3016	2	N	22					87
							24	9									

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054

04	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	284	1	5879	2	N	-0-					164
05	7781	X	6157	-0-	-1624	-0-	631	1	5526	2	N	-0-					164
06	7530	X	5692	-0-	-1838	-0-	372	1	5320	2	N	-0-					164
07	6944	X	5669	-0-	-1275	-0-	590	1	5079	2	N	-0-					164
08	DLQ G-10		5682	-0-	5682	5682	496	1	5186	2	N	-0-					164
09	DLQ G-10		5368	-0-	5368	11050	459	1	4909	2	N	-0-					164

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	9190	-0-	9190	26164	422	1	8740	2	N	25					58
							28	9									
05	DLQ	G-10	9081	-0-	9081	35245	929	1	8144	2	N	7					65
							8	9									
06	43794	X	8549	-0-	-35245	-0-	558	1	7977	2	N	13					78
							14	9									
07	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	952	1	8194	2	N	66					144
							73	9									
08	9486	X	9251	-0-	-235	-0-	801	1	8389	2	N	55					199
							61	9									
09	9180	X	8902	-0-	-278	-0-	758	1	8115	2	N	26					225
							29	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	200	1	4131	2	N	20					165
							22	9									
05	3131	X	2592	-0-	-539	-0-	265	1	2321	2	N	5	142	1			28
							6	9									
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	232	1	3309	2	N	-0-					28
07	3131	X	2476	-0-	-655	-0-	257	1	2217	2	N	2					30
							2	9									
08	DLQ	G-10	4082	-0-	4082	4082	356	1	3726	2	N	-0-					30
09	DLQ	G-10	2352	-0-	2352	6434	201	1	2151	2	N	-0-					30

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
04	DLQ	G-10	528	-0-	528	1565	24	1	504	2	N	-0-					227
05	DLQ	G-10	780	-0-	780	2345	80	1	700	2	N	-0-					227
06	4217	X	1872	-0-	-2345	-0-	122	1	1742	2	N	7					234
							8	9									
07	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	272	1	2340	2	N	32					266
							35	9									
08	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	287	1	3006	2	N	3					269
							3	9									
*09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	306	1	3277	2	N	20					289
							22	9									

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251131 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1063	-0-	-107	-0-	49	1	1014	2	N	-0-					120
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	160	1	1403	2	N	-0-					120
06	960	N	917	-0-	-43	-0-	60	1	857	2	N	-0-					120
07	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	111	1	960	2	N	-0-					120
08	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	125	1	1304	2	N	24					144
							26	9									
*09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	101	1	1084	2	N	23					167
							25	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3004	-0-	3004	7878	139	1	2865	2	N	-0-					62
05	DLQ G-10		1706	-0-	1706	9584	175	1	1531	2	N	-0-					62
06	12672	X	3088	-0-	-9584	-0-	200	1	2853	2	N	32					94
							35	9									
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	392	1	3371	2	N	11					105
							12	9									
08	3100	X	2190	-0-	-910	-0-	189	1	1986	2	N	14					119
							15	9									
09	3090	X	2944	-0-	-146	-0-	247	1	2647	2	N	45					164
							50	9									

BRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568

04	43302	X	12860	-0-	-30442	-0-	592	1	12265	2	N	3					217
							3	9									
05	17391	X	10846	-0-	-6545	-0-	1111	1	9732	2	N	3					220
							3	9									
06	16710	X	15433	-0-	-1277	-0-	1010	1	14423	2	N	-0-					220
07	16027	X	13856	-0-	-2171	-0-	1442	1	12414	2	N	-0-					220
08	15965	X	14027	-0-	-1938	-0-	1223	1	12804	2	N	-0-					220
09	15420	X	12785	-0-	-2635	-0-	1093	1	11692	2	N	-0-					220

ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020

04	DLQ G-10		4181	-0-	4181	9680	191	1	3954	2	N	33					147
							36	9									
05	DLQ G-10		4310	-0-	4310	13990	441	1	3861	2	N	7					154
							8	9									
06	16646	X	2656	-0-	-13990	-0-	174	1	2482	2	N	-0-					154
07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	449	1	3862	2	N	23					177
							25	9									
08	4309	X	3996	-0-	-313	-0-	349	1	3647	2	N	-0-					177
*09	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	376	1	4023	2	N	15					192
							17	9									

TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	102	1	891	2	N	-0-					172
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	70	1	1008	2	N	-0-					172
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					172
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					172

RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

04	DLQ G-10		7060	-0-	7060	20248	324	1	6710	2	N	24					72
							26	9									
05	DLQ G-10		6821	-0-	6821	27069	697	1	6105	2	N	17					89
							19	9									
06	33570	X	6501	-0-	-27069	-0-	424	1	6054	2	N	21					110
							23	9									
07	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	720	1	6195	2	N	15					125
							17	9									
08	7347	X	7131	-0-	-216	-0-	619	1	6479	2	N	30					155
							33	9									
09	7050	X	6681	-0-	-369	-0-	569	1	6086	2	N	24					179
							26	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	10354	-0-		10354		28104	477	1	9874	2	N	3					58
									3	9									
05	DLQ	G-10	9988	-0-		9988		38092	1022	1	8956	2	N	9					67
									10	9									
06	47181	X	9089	-0-		-38092		-0-	595	1	8494	2	N	-0-					67
07	9302	X	9302	-0-		-0-		-0-	968	1	8334	2	N	-0-					67
08	10695	X	9580	-0-		-1115		-0-	835	1	8734	2	N	10					77
									11	9									
09	10350	X	8888	-0-		-1462		-0-	757	1	8107	2	N	22					99
									24	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	3835	-0-		3835		14243	176	1	3650	2	N	8					115
									9	9									
05	DLQ	G-10	4146	-0-		4146		18389	424	1	3711	2	N	10					125
									11	9									
06	22620	X	4231	-0-		-18389		-0-	277	1	3952	2	N	2					127
									2	9									
07	3769	X	3769	-0-		-0-		-0-	388	1	3348	2	N	30					157
									33	9									
08	6169	X	4423	-0-		-1746		-0-	384	1	4019	2	N	18					175
									20	9									
09	4230	X	3960	-0-		-270		-0-	337	1	3608	2	N	14					189
									15	9									

CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2361	-0-		-429		-0-	108	1	2236	2	N	15					58
									17	9									
05	2651	X	2651	-0-		-0-		-0-	271	1	2370	2	N	9					67
									10	9									
06	2550	X	2272	-0-		-278		-0-	149	1	2123	2	N	-0-					67
07	3052	X	3052	-0-		-0-		-0-	313	1	2692	2	N	43					110
									47	9									
08	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-					N	70					180
09	DLQ	G-10	2243	-0-		2243		2243	187	1	2004	2	N	47	187	1			40
									52	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2840	-0-	-520	-0-	253	1	2579	2	Y	7					15
							8	9									
05	3472	X	3199	-0-	-273	-0-	292	1	2896	2	Y	10	15	1			10
							11	9									
06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	352	1	3007	2	Y	7					17
							8	9									
07	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	313	1	3284	2	Y	13	17	1			13
							14	9									
08	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	320	1	3433	2	Y	15					28
							17	9									
*09	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	336	1	3654	2	Y	12	25	1			15
							13	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	275	1	2802	2	Y	13					16
							14	9									
05	3162	X	3036	-0-	-126	-0-	277	1	2747	2	Y	11	16	1			11
							12	9									
06	3060	X	2833	-0-	-227	-0-	296	1	2524	2	Y	12					23
							13	9									
07	3162	X	2759	-0-	-403	-0-	239	1	2510	2	Y	9	22	1			10
							10	9									
08	3007	X	2765	-0-	-242	-0-	235	1	2524	2	Y	5					15
							6	9									
09	2910	X	2530	-0-	-380	-0-	212	1	2306	2	Y	11	13	1			13
							12	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	285	1	2908	2	Y	9					15
							10	9									
05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	306	1	3039	2	Y	10	15	1			10
							11	9									
06	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	336	1	2868	2	Y	8					18
							9	9									
07	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	273	1	2864	2	Y	4	17	1			5
							4	9									
08	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	275	1	2952	2	Y	9					14
							10	9									
*09	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	260	1	2830	2	Y	8	12	1			10
							9	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 5 RRCID -> 222663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2450	-0-	-340	-0-	218	1	2224	2	Y	7					27
							8	9									
05	2883	X	2453	-0-	-430	-0-	225	1	2228	2	Y	-0-					27
06	2790	X	2399	-0-	-391	-0-	251	1	2141	2	Y	6					33
							7	9									
07	2604	X	2418	-0-	-186	-0-	210	1	2204	2	Y	4					37
							4	9									
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	226	1	2428	2	Y	4					41
							4	9									
09	2340	N	2165	-0-	-175	-0-	182	1	1980	2	Y	3					44
							3	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	417	1	4254	2	Y	14					31
							15	9									
05	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	460	1	4566	2	Y	3					34
							3	9									
06	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	537	1	4586	2	Y	6					40
							7	9									
07	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	455	1	4769	2	Y	6					46
							7	9									
08	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	441	1	4731	2	Y	4					50
							4	9									
09	4980	X	4766	-0-	-214	-0-	401	1	4363	2	Y	2					52
							2	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 224453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2840	-0-	-250	-0-	253	1	2580	2	Y	6					26
							7	9									
05	3193	X	2916	-0-	-277	-0-	267	1	2646	2	Y	3	26	1			3
							3	9									
06	3090	X	2760	-0-	-330	-0-	289	1	2469	2	Y	2					5
							2	9									
07	3038	X	2914	-0-	-124	-0-	253	1	2655	2	Y	5					10
							6	9									
08	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	250	1	2679	2	Y	9					19
							10	9									
*09	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	244	1	2652	2	Y	11	26	1			4
							12	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
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	146	1	1487	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	160	1	1585	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	180	1	1539	2	Y	4					7
							4	9									
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	137	1	1440	2	Y	5	10	1			2
							6	9									
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	150	1	1612	2	Y	5					7
							6	9									
09	1710	N	1658	-0-	-52	-0-	139	1	1517	2	Y	2					9
							2	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
04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	279	1	2843	2	Y	2					17
							2	9									
05	2852	X	2713	-0-	-139	-0-	248	1	2461	2	Y	4	16	1			5
							4	9									
06	2910	X	2613	-0-	-297	-0-	274	1	2337	2	Y	2					7
							2	9									
07	3224	X	3127	-0-	-97	-0-	272	1	2852	2	Y	3					10
							3	9									
08	2604	X	2553	-0-	-51	-0-	217	1	2323	2	Y	12					22
							13	9									
09	2520	X	2425	-0-	-95	-0-	204	1	2218	2	Y	3	20	1			5
							3	9									

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
04	4290	X	4190	-0-	-100	-0-	374	1	3814	2	Y	2					30
							2	9									
05	4433	X	4358	-0-	-75	-0-	399	1	3955	2	Y	4	29	1			5
							4	9									
06	4260	X	4065	-0-	-195	-0-	426	1	3636	2	Y	3					8
							3	9									
07	4340	X	4189	-0-	-151	-0-	364	1	3822	2	Y	3					11
							3	9									
08	4371	X	4108	-0-	-263	-0-	348	1	3736	2	Y	22					33
							24	9									
09	4230	X	3878	-0-	-352	-0-	326	1	3546	2	Y	5	30	1			8
							6	9									

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
04	2310	N	2272	-0-	-38	-0-	202	1	2066	2	Y	4	30	1			7
							4	9									
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	220	1	2187	2	Y	5					12
							6	9									
06	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	250	1	2133	2	Y	3					15
							3	9									
07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	212	1	2222	2	Y	2					17
							2	9									
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	210	1	2248	2	Y	12					29
							13	9									
09	2400	N	2332	-0-	-68	-0-	196	1	2135	2	Y	1					30
							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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2371	N	2371	-0-		-0-	-0-		211	1 4 9	2156	2	Y	4					35
05	2536	N	2536	-0-		-0-	-0-		232	1 4 9	2300	2	Y	4	33	1			6
06	2449	N	2449	-0-		-0-	-0-		256	1 6 9	2187	2	Y	5					11
07	2425	N	2425	-0-		-0-	-0-		211	1 4 9	2210	2	Y	4					15
08	2542	N	2333	-0-		-209	-0-		198	1 13 9	2122	2	Y	12					27
09	2460	N	2224	-0-		-236	-0-		187	1 4 9	2033	2	Y	4	24	1			7

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3003	-0-		-297	-0-		268	1	2735	2	Y	-0-					24
05	3217	X	3217	-0-		-0-	-0-		294	1 4 9	2919	2	Y	4	25	1			3
06	3060	X	2647	-0-		-413	-0-		277	1 2 9	2368	2	Y	2					5
07	3162	X	3084	-0-		-78	-0-		268	1 6 9	2810	2	Y	5					10
08	3038	X	2864	-0-		-174	-0-		243	1 10 9	2611	2	Y	9					19
09	2940	X	2732	-0-		-208	-0-		229	1 12 9	2491	2	Y	11	26	1			4

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	4402	-0-		-158	-0-		392	1 6 9	4004	2	Y	5	23	1			8
05	4712	X	4601	-0-		-111	-0-		420	1 19 9	4162	2	Y	17	19	1			6
06	4500	X	4300	-0-		-200	-0-		450	1 9 9	3841	2	Y	8					14
07	4650	X	4345	-0-		-305	-0-		377	1 11 9	3957	2	Y	10	21	1			3
08	4650	X	4338	-0-		-312	-0-		369	1 12 9	3957	2	Y	11					14
09	4440	X	4072	-0-		-368	-0-		342	1 7 9	3723	2	Y	6					20

HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 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
04	2550	N	2436	-0-		-114	-0-		217	1 8 9	2211	2	Y	7					10
05	2604	N	2557	-0-		-47	-0-		233	1 11 9	2313	2	Y	10	10	1			10
06	2520	N	2494	-0-		-26	-0-		260	1 14 9	2220	2	Y	13					23
07	2511	N	2507	-0-		-4	-0-		217	1 10 9	2280	2	Y	9	22	1			10
08	2538	N	2538	-0-		-0-	-0-		216	1 11 9	2311	2	Y	10					20
*09	2382	N	2382	-0-		-0-	-0-		200	1 9 9	2173	2	Y	8	18	1			10

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1882	N	1882	-0-		-0-	-0-	168	1	1712	2	Y	2	8	1			3
								2	9									
05	1452	N	1452	-0-		-0-	-0-	132	1	1312	2	Y	7	8	1			2
								8	9									
06	1571	N	1571	-0-		-0-	-0-	164	1	1403	2	Y	4					6
								4	9									
07	1769	N	1769	-0-		-0-	-0-	153	1	1609	2	Y	6	10	1			2
								7	9									
08	1807	N	1807	-0-		-0-	-0-	154	1	1647	2	Y	5					7
								6	9									
*09	1567	N	1567	-0-		-0-	-0-	132	1	1433	2	Y	2					9
								2	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1347	N	1347	-0-		-0-	-0-	120	1	1224	2	Y	3	8	1			3
								3	9									
05	1270	N	1270	-0-		-0-	-0-	116	1	1146	2	Y	7	8	1			2
								8	9									
06	1260	N	1252	-0-		-8	-0-	131	1	1117	2	Y	4					6
								4	9									
07	1462	N	1462	-0-		-0-	-0-	127	1	1328	2	Y	6	10	1			2
								7	9									
08	1271	N	1182	-0-		-89	-0-	100	1	1076	2	Y	5					7
								6	9									
09	1260	N	897	-0-		-363	-0-	75	1	820	2	Y	2					9
								2	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	4426	-0-		-44	-0-	395	1	4031	2	Y	-0-					22
05	4655	X	4655	-0-		-0-	-0-	426	1	4227	2	Y	2	22	1			2
								2	9									
06	4380	X	3856	-0-		-524	-0-	404	1	3449	2	Y	3					5
								3	9									
07	4588	X	4588	-0-		-0-	-0-	399	1	4185	2	Y	4					9
								4	9									
08	4600	X	4600	-0-		-0-	-0-	391	1	4199	2	Y	9					18
								10	9									
09	4440	X	4332	-0-		-108	-0-	363	1	3956	2	Y	12	26	1			4
								13	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	-0-	-0-		-1830	-0-					Y	-0-	47	1			5
05	1891	X	-0-	-0-		-1891	-0-					Y	-0-					5
06	2982	X	2982	-0-		-0-	-0-	312	1	2666	2	Y	4					9
								4	9									
07	3100	N	5319	-0-		2219	2219	463	1	4855	2	Y	1					10
								1	9									
08	T. A.		4265	-0-		4265	6484	361	1	3876	2	Y	25					35
								28	9									
09	T. A.		3746	-0-		3746	10230	315	1	3429	2	Y	2					37
								2	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3845	-0-	-55	-0-	342 10	1 9	3493	2	Y	9					15
05	4030	X	3936	-0-	-94	-0-	360 6	1 9	3570	2	Y	5	15	1			5
06	3900	X	3804	-0-	-96	-0-	398 11	1 9	3395	2	Y	10					15
07	4030	X	3860	-0-	-170	-0-	335 8	1 9	3517	2	Y	7	14	1			8
08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	332 6	1 9	3558	2	Y	5					13
09	3750	X	3733	-0-	-17	-0-	313 8	1 9	3412	2	Y	7	11	1			9

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	5477	-0-	-433	-0-	489	1	4988	2	N	-0-					96
05	5859	X	5615	-0-	-244	-0-	512 22	1 9	5081	2	N	20	102	1			14
06	5670	X	5172	-0-	-498	-0-	542	1	4630	2	N	-0-					14
07	5859	X	5138	-0-	-721	-0-	447	1	4691	2	N	-0-					14
08	5642	X	5433	-0-	-209	-0-	459 47	1 9	4927	2	N	43					57
09	5460	X	5162	-0-	-298	-0-	434	1	4728	2	N	-0-					57

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
OPIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250738 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9271 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1136	-0-	-64	-0-	101	1	1035	2	N	-0-					20
05	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	103	1	1020	2	N	-0-					20
06	1230	N	1080	-0-	-150	-0-	113	1	967	2	N	-0-					20
07	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	94	1	984	2	N	-0-					20
08	1116	N	548	-0-	-568	-0-	47	1	501	2	N	-0-					20
09	1080	N	33	-0-	-1047	-0-	3	1	30	2	N	-0-					20

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THELMA LOU GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16830	X	16378	-0-	-452	-0-	1460	1	14901	2	N	15					41
							17	9									
05	17391	X	17020	-0-	-371	-0-	1558	1	15462	2	N	-0-					41
06	16830	X	16040	-0-	-790	-0-	1675	1	14304	2	N	55					96
							61	9									
07	17329	X	16320	-0-	-1009	-0-	1418	1	14878	2	N	22	102	1			16
							24	9									
08	16585	X	16102	-0-	-483	-0-	1371	1	14702	2	N	26					42
							29	9									
09	16050	X	15330	-0-	-720	-0-	1287	1	14011	2	N	29					71
							32	9									

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254727 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8664 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254734 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8632 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254738 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564

04	3360	X	2468	-0-	-892	-0-	220	1	2242	2	N	5					88
							6	9									
05	3782	X	2776	-0-	-1006	-0-	254	1	2521	2	N	1	72	1			17
							1	9									
06	3660	X	3122	-0-	-538	-0-	327	1	2791	2	N	4					21
							4	9									
07	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	338	1	3543	2	N	6					27
							7	9									
08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	331	1	3545	2	N	2					29
							2	9									
*09	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	513	1	5585	2	N	-0-					29

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255956 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 10318

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	161	1	2572	2	N	8					103
							9	9									
05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	159	1	2621	2	N	23					126
							25	9									
06	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	143	1	2532	2	N	40					166
							44	9									
07	2790	N	2666	-0-	-124	-0-	150	1	2486	2	N	27					193
							30	9									
08	2790	N	2698	-0-	-92	-0-	166	1	2512	2	N	18					211
							20	9									
09	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					211

TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726

04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	240	1	3838	2	N	2					126
							2	9									
05	4061	X	4007	-0-	-54	-0-	229	1	3761	2	N	15					141
							17	9									
06	3930	X	3858	-0-	-72	-0-	205	1	3617	2	N	33					174
							36	9									
07	4061	X	3938	-0-	-123	-0-	222	1	3697	2	N	17					191
							19	9									
08	4216	X	3958	-0-	-258	-0-	243	1	3693	2	N	20					211
							22	9									
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					211

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	127	1	2028	2	N	2					69
							2	9									
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	132	1	2171	2	N	-0-					69
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	117	1	2075	2	N	5					74
							6	9									
07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	135	1	2235	2	N	3					77
							3	9									
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	141	1	2132	2	N	3					80
							3	9									
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					80

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3259	-0-	-41	-0-	191	1	3062	2	N	5					51
							6	9									
05	3410	X	3395	-0-	-15	-0-	194	1	3193	2	N	7					58
							8	9									
06	3300	X	3214	-0-	-86	-0-	172	1	3033	2	N	8					66
							9	9									
07	3410	X	3325	-0-	-85	-0-	189	1	3136	2	N	-0-					66
08	3410	X	3226	-0-	-184	-0-	200	1	3026	2	N	-0-					66
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					66

SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10068 - 10238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	192	-0-	-78	-0-	5	1	179	2	N	7					50
							8	9									
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	11	1	340	2	N	-0-					50
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-					50
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	9	1	252	2	N	12					62
							13	9									
08	341	N	176	-0-	-165	-0-	6	1	170	2	N	-0-					62
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					62

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3401	-0-	-49	-0-	3398	2	3	9	Y	3					106
05	3565	X	3217	-0-	-348	-0-	3208	2	9	9	Y	8					114
06	3450	X	2908	-0-	-542	-0-	2905	2	3	9	Y	3					117
07	3565	X	1788	-0-	-1777	-0-	1782	2	6	9	Y	5					122
08	3410	X	3144	-0-	-266	-0-	3140	2	4	9	Y	4	56	1			70
09	3300	X	2991	-0-	-309	-0-	2990	2	1	9	Y	1					71

TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3795	-0-	-315	-0-	3792	2	3	9	Y	3					129
05	4123	X	3647	-0-	-476	-0-	3637	2	10	9	Y	9					138
06	3990	X	3288	-0-	-702	-0-	3284	2	4	9	Y	4					142
07	4123	X	3337	-0-	-786	-0-	3331	2	6	9	Y	5					147
08	3782	X	3774	-0-	-8	-0-	3770	2	4	9	Y	4	68	1			83
09	3660	X	3008	-0-	-652	-0-	3007	2	1	9	Y	1					84

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	897	-0-	-213	-0-	897	2			Y	-0-					29
05	3100	N	5210	-0-	2110	2110	5190	2	20	9	Y	18					47
06	3000	N	3431	-0-	431	2541	3430	2	1	9	Y	1					48
07	3100	N	2755	-0-	-345	2196	2747	2	8	9	Y	7					55
08	4593	X	2397	-0-	-2196	-0-	2394	2	3	9	Y	3					58
09	3360	X	1877	-0-	-1483	-0-	1877	2			Y	-0-					58

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9600	X	8714	-0-	-886	-0-	8714	2			Y	-0-					135
05	9951	X	9170	-0-	-781	-0-	9170	2			Y	-0-					135
06	9630	X	9110	-0-	-520	-0-	9110	2			Y	-0-					135
07	9951	X	9391	-0-	-560	-0-	9374	2	17	9	Y	15					150
08	9238	X	9234	-0-	-4	-0-	9225	2	9	9	Y	8					158
09	9120	X	8897	-0-	-223	-0-	8888	2	9	9	Y	8					166

TANOS EXPLORATION II, LLC 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
04	3030	X	2942	-0-	-88	-0-	320	1	2622	2	Y	-0-					65
05	3100	X	2901	-0-	-199	-0-	337	1	2562	2	Y	2					67
							2	9									
06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	360	1	2729	2	Y	56					123
							62	9									
07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	213	1	3064	2	Y	2					125
							2	9									
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	211	1	3040	2	Y	20					145
							22	9									
*09	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	197	1	2886	2	Y	14					159
							15	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
04	6660	X	4819	-0-	-1841	-0-	522	1	4283	2	Y	13					115
							14	9									
05	6386	X	5247	-0-	-1139	-0-	606	1	4606	2	Y	32	43	0			104
							35	9									
06	5580	X	5073	-0-	-507	-0-	587	1	4446	2	Y	36	81	1			59
							40	9									
07	5115	X	4929	-0-	-186	-0-	318	1	4589	2	Y	20					79
							22	9									
08	5239	X	4943	-0-	-296	-0-	319	1	4593	2	Y	28					107
							31	9									
09	5070	X	4880	-0-	-190	-0-	308	1	4515	2	Y	52					159
							57	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
04	1770	N	1619	-0-	-151	-0-	176	1	1443	2	Y	-0-					54
05	1829	N	1627	-0-	-202	-0-	188	1	1428	2	Y	10					64
							11	9									
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	219	1	1656	2	Y	10					74
							11	9									
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	137	1	1966	2	Y	26					100
							29	9									
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	137	1	1969	2	Y	7					107
							8	9									
*09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	125	1	1829	2	Y	8					115
							9	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
04	8010	X	3510	-0-	-4500	-0-	380	1	3113	2	N	15					52
							17	9									
05	8277	X	31	-0-	-8246	-0-	4	1	27	2	N	-0-					52
06	8010	X	49	-0-	-7961	-0-	6	1	43	2	N	-0-	12	7			40
07	8277	X	38	-0-	-8239	-0-	2	1	36	2	N	-0-					40
08	10571	X	17	-0-	-10554	-0-	1	1	16	2	N	-0-					40
09	3510	X	49	-0-	-3461	-0-	3	1	46	2	N	-0-					40

JOHNSTON, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 250853 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969

04	1950	N	1805	-0-	-145	-0-	191	1	1567	2	N	43	183	0			57
							47	9									
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	213	1	1621	2	N	63					120
							69	9									
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	206	1	1563	2	N	53	111	1			62
							58	9									
07	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	111	1	1597	2	N	30					92
							33	9									
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	123	1	1763	2	N	62					154
							68	9									
*09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	147	1	2162	2	N	31					185
							34	9									

WILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255190 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862

04	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	95	1	1159	2	N	22					111
							24	9									
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	153	1	1525	2	N	18					129
							20	9									
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	196	1	1838	2	N	48	97	1			80
							53	9									
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	181	1	1695	2	N	37					117
							41	9									
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	201	1	1896	2	N	57					174
							63	9									
*09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	166	1	1598	2	N	38					212
							42	9									

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

04	2970	X	2849	-0-	-121	-0-	308	1	2527	2	N	13					100
							14	9									
05	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	384	1	2916	2	N	10					110
							11	9									
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	357	1	2706	2	N	9					119
							10	9									
07	2976	X	2927	-0-	-49	-0-	188	1	2711	2	N	25					144
							28	9									
08	2852	X	2540	-0-	-312	-0-	164	1	2356	2	N	18					162
							20	9									
*09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	190	1	2784	2	N	20					182
							22	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12540	X	11354	-0-	-1186	-0-	860	1	10455	2	N	35	87	0			105
							39	9									
05	12958	X	12118	-0-	-840	-0-	1097	1	10935	2	N	78	123	0			60
							86	9									
06	12540	X	11057	-0-	-1483	-0-	1061	1	9957	2	N	35					95
							39	9									
07	12648	X	10932	-0-	-1716	-0-	1044	1	9805	2	N	75					170
							83	9									
08	11997	X	10660	-0-	-1337	-0-	1020	1	9603	2	N	34					204
							37	9									
09	11610	X	9859	-0-	-1751	-0-	918	1	8853	2	N	80	185	1			99
							88	9									

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 256423 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8850	X	7872	-0-	-978	-0-	845	1	6933	2	N	85	194	0			50
							94	9									
05	9114	X	8695	-0-	-419	-0-	999	1	7591	2	N	95	68	0			77
							105	9									
06	8610	X	8206	-0-	-404	-0-	944	1	7152	2	N	100					177
							110	9									
07	8370	X	7859	-0-	-511	-0-	504	1	7250	2	N	95	197	1			75
							105	9									
08	7812	X	7725	-0-	-87	-0-	496	1	7122	2	N	97					172
							107	9									
09	7560	X	7178	-0-	-382	-0-	453	1	6639	2	N	78					250
							86	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263011 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263012 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 263078 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 9440 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265331 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36510	X	30673	-0-	-5837	-0-	1424 1 118 9		29131	2	Y	107	12	8			134
05	36394	X	33077	-0-	-3317	-0-	1944 1 97 9		31036	2	Y	88	163	1	10	8	49
06	34980	X	31441	-0-	-3539	-0-	1842 1 39 9		29560	2	Y	35	5	8			79
07	34751	X	31766	-0-	-2985	-0-	1879 1 95 9		29792	2	Y	86	9	8			156
08	33666	X	30539	-0-	-3127	-0-	1923 1 83 9		28533	2	Y	75	177	1	3	8	51
09	32010	X	28192	-0-	-3818	-0-	1750 1 94 9		26348	2	Y	85	10	8			126

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
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	15	1	958	2	N	15			125
							17	9							
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	15	1	783	2	N	11			136
							12	9							
06	870	N	811	-0-	-59	-0-	18	1	783	2	N	9			145
							10	9							
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	17	1	739	2	N	16			161
							18	9							
08	806	N	344	-0-	-462	-0-	12	1	332	2	N	-0-			161
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			161

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

04	540	X	365	-0-	-175	-0-	365	3			N	-0-			50
05	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-			50
06	450	X	392	-0-	-58	-0-	392	3			N	-0-			50
07	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-			50
08	589	X	328	-0-	-261	-0-	328	3			N	-0-			50
09	570	X	546	-0-	-24	-0-	546	3			N	-0-			50

SAVELL -C- WELL #: 3H RRCID -> 192215 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527

04	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			140
05	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-			140
06	420	X	343	-0-	-77	-0-	343	3			N	-0-			140
07	434	X	307	-0-	-127	-0-	307	3			N	-0-			140
08	558	X	360	-0-	-198	-0-	360	3			N	-0-			140
09	540	X	415	-0-	-125	-0-	415	3			N	-0-			140

SAVELL WELL #: 2H RRCID -> 193391 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488

04	1290	N	1189	-0-	-101	-0-	1189	3			N	-0-			50
05	1953	N	1233	-0-	-720	-0-	1233	3			N	-0-			50
06	1350	N	1182	-0-	-168	-0-	1182	3			N	-0-			50
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-			50
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-			50
*09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	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

04	2850	X	1115	-0-	-1735	-0-	3	1	1112	2	N	-0-			104
05	2945	X	1909	-0-	-1036	-0-	1909	2			N	-0-			104
06	2520	X	1235	-0-	-1285	-0-	412	1	823	2	N	-0-			104
07	1798	X	1787	-0-	-11	-0-	159	1	1628	2	N	-0-			104
08	1922	X	1485	-0-	-437	-0-	1485	2			N	-0-			104
09	1860	X	1178	-0-	-682	-0-	1178	2			N	-0-			104

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
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
04	4290	X	850	-0-	-3440	-0-	39	1	811	2	N	-0-					184
05	4433	X	576	-0-	-3857	-0-	59	1	517	2	N	-0-					184
06	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	386	1	5499	2	N	-0-					184
07	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	562	1	4839	2	N	3					187
							3	9									
08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	307	1	3214	2	N	-0-					187
*09	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	369	1	3953	2	N	2					189
							2	9									

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

04	3960	X	28	-0-	-3932	-0-	1	1	27	2	N	-0-					48
05	4092	X	8	-0-	-4084	-0-	1	1	7	2	N	-0-					48
06	780	X	8	-0-	-772	-0-	8	2			N	-0-					48
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
08	31	X	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					48
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					48

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

04	3810	X	2822	-0-	-988	-0-	130	1	2692	2	N	-0-					185
05	3162	X	3016	-0-	-146	-0-	309	1	2707	2	N	-0-					185
06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	281	1	4012	2	N	-0-					185
07	3162	X	1426	-0-	-1736	-0-	149	1	1277	2	N	-0-					185
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	315	1	3306	2	N	-0-					185
09	4290	X	2667	-0-	-1623	-0-	228	1	2437	2	N	2					187
							2	9									

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

04	4650	X	4182	-0-	-468	-0-	192	1	3990	2	N	-0-					233
05	4805	X	3896	-0-	-909	-0-	399	1	3497	2	N	-0-					233
06	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	313	1	4477	2	N	-0-					233
07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	500	1	4306	2	N	5					238
							6	9									
08	4805	X	4060	-0-	-745	-0-	354	1	3706	2	N	-0-					238
09	4800	X	4015	-0-	-785	-0-	342	1	3667	2	N	5					243
							6	9									

ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

04	DLQ G-10		4161	-0-	4161	14186	192	1	3969	2	N	-0-					77
05	DLQ G-10		5092	-0-	5092	19278	521	1	4568	2	N	3					80
							3	9									
06	23715	X	4437	-0-	-19278	-0-	290	1	4147	2	N	-0-					80
07	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	547	1	4711	2	N	-0-					80
08	5208	X	4023	-0-	-1185	-0-	351	1	3672	2	N	-0-					80
09	4920	X	4579	-0-	-341	-0-	391	1	4188	2	N	-0-					80

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259380 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 7888 - 7898

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259386 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262569 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263079 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263082 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263149 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265233 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268271 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
BARFIELD-WARD WELL #: 1H RRCID -> 250712 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8251 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	123	1	4123	2	N	-0-					98
05	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	119	1	3984	2	N	-0-					98
06	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	97	1	3224	2	N	-0-					98
07	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	97	1	3203	2	N	-0-					98
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	94	1	3163	2	N	-0-					98
09	2250	X	2013	-0-	-237	-0-	57	1	1956	2	N	-0-					98

MAUD (SMACKOVER) 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
RED WATER RESOURCES, INC. 697109
OWEN, J. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042747 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8580 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					2
05	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			Y	-0-					2
06	480	N	304	-0-	-176	-0-	304	3			Y	-0-					2
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					2
08	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	3			Y	-0-					2
09	990	N	500	-0-	-490	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	9402	3	299	9	Y	272	382	1			232
05	12431	X	9718	-0-	-2713	-0-	9412	3	306	9	Y	278	347	1			163
06	12030	X	5017	-0-	-7013	-0-	4859	3	158	9	Y	144					307
07	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	10387	3	227	9	Y	206	354	1			159
08	10323	X	7043	-0-	-3280	-0-	6630	3	413	9	Y	375	188	1			346
09	10170	X	5083	-0-	-5087	-0-	5000	3	83	9	Y	75					421

MAYDELL (WOODBINE) 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
AEON OPERATING, INC. 000834
MINA WELL #: 1A RRCID -> 265353 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4712 - 4715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	982	2	1351	9	N	1228	1228	1			-0-
05	3100	N	3221	-0-	121	121	3221	2			N	-0-					-0-
06	2165	N	2044	-0-	-121	-0-	1657	2	387	9	N	352	352	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-

PALEO, INC. 635116
CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	245	2	998	9	N	907	837	1			70
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	201	2	551	9	N	501	528	1			43
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		452	-0-	452 B	1362	400	4	52	9	Y	47	98	1			10
05	DLQ G-10		439	-0-	439 B	1801	400	4	39	9	Y	35					45
06	2273		472	-0-	-1801 B	-0-	400	4	72	9	Y	65	95	1			15
07	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	410	4	65	9	Y	59					74
08	434	N	278	-0-	-156 B	-0-	250	4	28	9	Y	25					99
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					99

AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		452	-0-	452 B	1377	400	4	52	9	Y	47	98	1			10
05	DLQ G-10		449	-0-	449 B	1826	410	4	39	9	Y	35					45
06	2296		470	-0-	-1826 B	-0-	400	4	70	9	Y	64	94	1			15
07	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	400	4	65	9	Y	59					74
08	434	N	278	-0-	-156 B	-0-	250	4	28	9	Y	25					99
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					99

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER) 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STARCKE WELL #: A 1 RRCID -> 115666 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10834 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1169	2	88	9	N	80	194	1			157
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	926	2	114	9	N	104					261
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1188	2	119	9	N	108	175	1			194
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1093	2	69	9	N	63					257
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	617	2	53	9	N	48	191	1			114
*09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1148	2	94	9	N	85					199

BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10787 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					229
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					279
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	87					366
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179	176	1			369
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	210					579
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	133	1			524

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10766 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	99	-0-	-1731	-0-	99	2			N	-0-					194
05	1891	X	89	-0-	-1802	-0-	83	2	6	9	N	5					199
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	91	2	7	9	N	6					205
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					205
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					205
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	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
04	2280	X	2136	-0-	-144	-0-	1030	1	1104	2	N	2					341
							2	9									
05	2356	X	1622	-0-	-734	-0-	792	1	827	2	N	3					344
							3	9									
06	2280	X	1616	-0-	-664	-0-	773	1	841	2	N	2					346
							2	9									
07	2263	X	1888	-0-	-375	-0-	830	1	1058	2	N	-0-					346
08	2263	X	1243	-0-	-1020	-0-	621	1	620	2	N	2					348
							2	9									
09	2130	X	1737	-0-	-393	-0-	811	1	920	2	N	5					353
							6	9									

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

04	4740	X	4409	-0-	-331	-0-	2125	1	2275	2	N	8					214
							9	9									
05	4898	X	3729	-0-	-1169	-0-	1814	1	1896	2	N	17					231
							19	9									
06	4470	X	4400	-0-	-70	-0-	2105	1	2287	2	N	7					238
							8	9									
07	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	2199	1	2804	2	N	8					246
							9	9									
08	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	2288	1	2280	2	N	-0-					246
09	4410	X	3939	-0-	-471	-0-	1842	1	2088	2	N	8	153	1			101
							9	9									

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

04	507	R	507	-0-	-0-	-0-	505	2	2	9	Y	2	2	8			3
05	1147	#	279	-0-	-868	-0-	277	2	2	9	Y	2					5
06	1110	#	73	-0-	-1037	-0-	72	2	1	9	Y	1					6
07	1147	#	380	-0-	-767	-0-	380	2			Y	-0-					6
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					6
*09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					6

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

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
HUBBARD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 102965 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 12106 PERF. 10628 - 10808

04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					83
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					83
06	810	N	711	-0-	-99	-0-	701	2	10	9	N	9	55	1			37
07	899	N	768	-0-	-131	-0-	759	2	9	9	N	8					45
08	1209	N	732	-0-	-477	-0-	732	2			N	-0-					45
*09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					45

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10642 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1055	-0-	-205	-0-	1055	2			N	-0-					65
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					65
06	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	1077	2	3	9	N	3	48	1			20
07	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1032	2			N	-0-					20
08	1116	N	845	-0-	-271	-0-	845	2			N	-0-					20
09	1080	N	827	-0-	-253	-0-	827	2			N	-0-					20

ARCHON RESOURCES LLC 029327
DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-					5
05	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			Y	-0-					5
06	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2	1	2446	2	Y	-0-					5
07	2449	X	2225	-0-	-224	-0-	15	1	2210	2	Y	-0-					5
08	2511	X	2400	-0-	-111	-0-	190	1	2210	2	Y	-0-					5
09	2460	X	2014	-0-	-446	-0-	2014	2			Y	-0-					5

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
04	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-					7
05	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	1	1	2959	2	Y	-0-					7
06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2	1	2815	2	Y	-0-					7
07	2883	X	2638	-0-	-245	-0-	18	1	2620	2	Y	-0-					7
*08	2945	X	2719	-0-	-226	-0-	215	1	2504	2	Y	-0-					7
09	2850	X	2317	-0-	-533	-0-	2317	2			Y	-0-					7

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
04	3750	X	1152	-0-	-2598	-0-	1152	2			Y	-0-					3
05	3875	X	1503	-0-	-2372	-0-	1503	2			Y	-0-					3
06	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	2	1	1939	2	Y	-0-					3
07	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	17	1	2493	2	Y	-0-					3
*08	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	201	1	2341	2	Y	-0-					3
09	1950	X	993	-0-	-957	-0-	993	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
04	1410	X	1254	-0-	-156	-0-	1254	2			Y	-0-					12
05	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					12
06	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1	1	1474	2	Y	-0-					12
07	1426	X	402	-0-	-1024	-0-	3	1	399	2	Y	-0-					12
*08	1643	X	1455	-0-	-188	-0-	115	1	1340	2	Y	-0-					12
09	1590	X	1211	-0-	-379	-0-	1211	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	202	1	1110	2	N	-0-					177
05	3100	N	3128	-0-	28	28	901	1	2227	2	N	-0-					177
06	2518	N	2490	-0-	-28	-0-	794	1	1696	2	N	-0-					177
07	1147	N	746	-0-	-401	-0-	63	1	683	2	N	-0-					177
08	1147	X	599	-0-	-548	-0-	599	2			N	-0-					177
09	1110	X	367	-0-	-743	-0-	16	1	351	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
04	4050	X	3114	-0-	-936	-0-	503	1	2587	2	N	22	197	1			138
							24	9									
05	4185	X	3086	-0-	-1099	-0-	722	1	2361	2	N	3					141
							3	9									
06	3570	X	2826	-0-	-744	-0-	498	1	2300	2	N	25					166
							28	9									
07	3689	X	2821	-0-	-868	-0-	548	1	2273	2	N	-0-					166
08	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	522	1	2363	2	N	55					221
							61	9									
*09	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	555	1	1977	2	N	2					223
							2	9									

SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	1593	-0-	-507	-0-	244	1	1336	2	N	12					193
							13	9									
05	1829	X	1506	-0-	-323	-0-	430	1	1063	2	N	12					205
							13	9									
06	1800	X	1439	-0-	-361	-0-	452	1	967	2	N	18					223
							20	9									
07	1860	X	1400	-0-	-460	-0-	118	1	1279	2	N	3					226
							3	9									
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1663	2	72	9	N	65	157	1			134
09	1440	N	1270	-0-	-170	-0-	55	1	1212	2	N	3					137
							3	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
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1235	2	3	9	N	3					164
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1045	2	8	9	N	7					171
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1119	2	2	9	N	2					173
07	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1236	2	7	9	N	6					179
*08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1402	2	1	9	N	1					180
*09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					180

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	155	-0-	-85	-0-	155	2			N	-0-					120
05	217	N	47	-0-	-170	-0-	47	2			N	-0-					120
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	80	2	84	9	N	76	179	1			17
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					17
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					17
*09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					17

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

ALFORD, JESSE B. WELL #: 3 RRCID -> 201570 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10224 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					127
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	8			127
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					127
07	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2414	2	72	9	N	65					192
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1691	2	2	9	N	2					194
*09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					194

ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 231952 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10564 - 10716

*10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					180
*11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					180
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					180
*01	248	N	24	-0-	-224	-0-	24	2			N	-0-					180
*02	588	N	36	-0-	-552	-0-	36	2			N	-0-					180
*03	248	N	61	-0-	-187	-0-	61	2			N	-0-					180
*04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					180
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					180
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	180	1			-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 232432 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9644 - 10658

04	840	N	703	-0-	-137	-0-	702	2	1	9	N	1	1	8			303
05	1519	N	588	-0-	-931	-0-	587	2	1	9	N	1	1	8			303
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	2	2	9	N	2	175	1			130
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					130
08	589	N	285	-0-	-304	-0-	284	2	1	9	N	1					131
09	1050	N	447	-0-	-603	-0-	447	2			N	-0-					131

SLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 232893 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10524 - 10698

04	1800	N	2606	-0-	806	6182	2605	2	1	9	N	1	1	8			136
05	3100	N	1577	-0-	-1523	4659	1534	2	43	9	N	39					175
06	3000	N	2342	-0-	-658	4001	2313	2	29	9	N	26	1	8			200
07	3100	N	1619	-0-	-1481	2520	1612	2	7	9	N	6	177	1	1	8	28
08	3100	N	1756	-0-	-1344	1176	1745	2	11	9	N	10					38
*09	2404	N	1228	-0-	-1176	-0-	1209	2	19	9	N	17					55

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

04	10298	X	3474	-0-	-6824	-0-	3474	2			N	-0-					275
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3554	2	6	9	N	5	186	1			94
06	3630	X	3450	-0-	-180	-0-	3447	2	3	9	N	3					97
07	3596	X	2400	-0-	-1196	-0-	2391	2	9	9	N	8					105
08	3596	X	2734	-0-	-862	-0-	2721	2	13	9	N	12					117
09	3480	X	2013	-0-	-1467	-0-	1994	2	19	9	N	17					134

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 201911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9508 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

04	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	250	1	2008	2	Y	-0-					6
05	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	251	1	2061	2	Y	-0-					6
06	2310	X	2143	-0-	-167	-0-	258	1	1885	2	Y	-0-					6
07	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	2117	1	2123	2	Y	-0-					6
08	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	301	1	2227	2	Y	-0-					6
*09	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	289	1	2179	2	Y	-0-					6

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

04	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					5
05	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	1	1	2028	2	Y	3	3	8			5
							3	9									
06	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	2	1	1865	2	Y	-0-					5
07	1922	X	1736	-0-	-186	-0-	12	1	1723	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
08	2046	X	1571	-0-	-475	-0-	124	1	1447	2	Y	-0-					5
*09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	335	1	3559	2	Y	1	1	8			5
							1	9									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216059 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9438 - 10661

04	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					6
05	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	1	1	2357	2	Y	3	3	8			6
							3	9									
06	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2	1	2342	2	Y	-0-					6
07	22046	X	22046	-0-	-0-	-0-	15	1	22030	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
08	2356	X	2116	-0-	-240	-0-	168	1	1948	2	Y	-0-					6
09	2340	X	1969	-0-	-371	-0-	169	1	1798	2	Y	2	2	8			6
							2	9									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673

04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					3
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1135	2	2	9	Y	2	2	8			3
06	690	N	134	-0-	-556	-0-	1	1	133	2	Y	-0-					3
07	1488	N	1065	-0-	-423	-0-	7	1	1057	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
08	1147	N	526	-0-	-621	-0-	42	1	484	2	Y	-0-					3
*09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	Y	-0-					3

MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 10630

04	3360	X	3297	-0-	-63	-0-	366	1	2931	2	Y	-0-					9
05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	365	1	2998	2	Y	-0-					9
06	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	402	1	2934	2	Y	-0-					9
07	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	2899	1	2908	2	Y	-0-					9
08	3410	X	3203	-0-	-207	-0-	381	1	2822	2	Y	-0-					9
09	3330	X	3054	-0-	-276	-0-	371	1	2683	2	Y	-0-					9

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					40
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					40
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1	1	1429	2	N	-0-					40
07	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	9	1	1336	2	N	4	4	8			40
							4	9									
*08	1457	N	1232	-0-	-225	-0-	98	1	1134	2	N	-0-					40
09	1440	N	1346	-0-	-94	-0-	116	1	1230	2	N	-0-					40

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					4
05	1643	X	1064	-0-	-579	-0-	1063	2	1	9	N	1	1	8			4
06	1920	X	1009	-0-	-911	-0-	1	1	1008	2	N	-0-					4
07	1984	X	946	-0-	-1038	-0-	6	1	939	2	N	1	1	8			4
							1	9									
08	1984	X	924	-0-	-1060	-0-	73	1	851	2	N	-0-					4
09	1860	X	835	-0-	-1025	-0-	72	1	761	2	N	2	2	8			4
							2	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					4
05	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1135	2	2	9	Y	2	2	8			4
06	1290	X	291	-0-	-999	-0-	1	1	290	2	Y	-0-					4
07	1333	X	608	-0-	-725	-0-	4	1	604	2	Y	-0-					4
*08	1333	X	755	-0-	-578	-0-	60	1	695	2	Y	-0-					4
09	1110	X	790	-0-	-320	-0-	68	1	721	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					4
05	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1857	2	3	9	N	3	3	8			4
06	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	2	1	1826	2	N	-0-					4
07	1860	X	1662	-0-	-198	-0-	11	1	1650	2	N	1	1	8			4
							1	9									
08	1860	X	1725	-0-	-135	-0-	137	1	1588	2	N	-0-					4
09	1830	X	1728	-0-	-102	-0-	148	1	1579	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					6
05	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	1	1	3051	2	N	4	4	8			6
							4	9									
06	3000	X	2964	-0-	-36	-0-	3	1	2961	2	N	-0-					6
07	3100	X	2795	-0-	-305	-0-	19	1	2774	2	N	2	2	8			6
							2	9									
*08	3100	X	2580	-0-	-520	-0-	204	1	2376	2	N	-0-					6
09	2970	X	2366	-0-	-604	-0-	203	1	2162	2	N	1	1	8			6
							1	9									

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-					8

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					1
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	78	2	3	9	Y	3					4
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					4
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	2	1	221	2	Y	-0-					4
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	32	1	372	2	Y	-0-					4
*09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	20	1	217	2	Y	-0-					4

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	2			Y	-0-					2
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	Y	1					3
06	330	N	117	-0-	-213	-0-	117	2			Y	-0-					3
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	2	1	234	2	Y	-0-					3
*08	279	N	247	-0-	-32	-0-	20	1	227	2	Y	-0-					3
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	Y	-0-					3

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					6
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					6
06	720	N	158	-0-	-562	-0-	158	2			Y	-0-					6
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	2	1	244	2	Y	-0-					6
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	79	1	918	2	Y	-0-					6
*09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	38	1	401	2	Y	-0-					6

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					5
05	1054	X	1038	-0-	-16	-0-	1038	2			Y	-0-					5
06	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1	1	1093	2	Y	-0-					5
07	1085	X	950	-0-	-135	-0-	6	1	944	2	Y	-0-					5
08	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	101	1	1170	2	Y	-0-					5
*09	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	111	1	1181	2	Y	-0-					5

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
04	1680	X	1679	-0-	-1	-0-	1679	2			Y	-0-					4
05	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1761	2	2	9	Y	2	2	8			4
06	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	2	1	1713	2	Y	1					5
							1	9									
07	1736	X	1588	-0-	-148	-0-	11	1	1576	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
08	1767	X	1632	-0-	-135	-0-	129	1	1503	2	Y	-0-					5
09	1710	X	1547	-0-	-163	-0-	133	1	1413	2	Y	1	1	8			5
							1	9									

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
04	2460	X	1746	-0-	-714	-0-	1746	2			N	-0-					5
05	2697	X	1864	-0-	-833	-0-	1862	2	2	9	N	2	2	8			5
06	2610	X	1757	-0-	-853	-0-	2	1	1755	2	N	-0-					5
07	2697	X	1818	-0-	-879	-0-	12	1	1804	2	N	2	2	8			5
							2	9									
08	2542	X	1699	-0-	-843	-0-	135	1	1564	2	N	-0-					5
09	1800	X	1608	-0-	-192	-0-	138	1	1470	2	N	-0-					5

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 #: 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
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					4
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					4
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1	1	1255	2	Y	-0-					4
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	9	1	1352	2	Y	-0-					4
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	109	1	1271	2	Y	-0-					4
09	1260	N	1084	-0-	-176	-0-	93	1	991	2	Y	-0-					4

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 223734 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	929	-0-	-61	-0-	929	2			Y	-0-					21
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					21
06	990	N	861	-0-	-129	-0-	1	1	860	2	Y	-0-					21
07	961	N	846	-0-	-115	-0-	6	1	840	2	Y	-0-					21
08	992	N	934	-0-	-58	-0-	74	1	860	2	Y	-0-					21
*09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	75	1	952	2	Y	-0-					21

CHARGER OIL & GAS, LLC 146366
BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246055 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 9845 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					60
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					60
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					60
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					60
08	372	N	51	-0-	-321	-0-	51	2			N	-0-					60
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					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
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	744	2	1	9	N	1	1	8			117
05	620	N	585	-0-	-35	-0-	584	2	1	9	N	1	1	8			117
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					117
07	775	N	654	-0-	-121	-0-	654	2			N	-0-					117
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	673	2	1	9	N	1	1	8			117
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					117

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-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
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	491	2	17	9	N	15					99
05	558	N	553	-0-	-5	-0-	524	2	29	9	N	26					125
06	600	N	409	-0-	-191	-0-	385	2	24	9	N	22					147
07	527	N	495	-0-	-32	-0-	474	2	21	9	N	19	1	8			165
08	558	N	497	-0-	-61	-0-	487	2	10	9	N	9					174
*09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	538	2	11	9	N	10	10	1			174

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					90
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					90
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	51	2	1	9	N	1	1	1			90
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					90
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	44	2	2	9	N	2	1	1	1	8	90
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					90

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765

04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	224	2	2	9	N	2	1	1	1	8	45
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					45
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1777	2	17	9	N	15	8	1	2	8	50
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1545	2	7	9	N	6	1	8			55
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1854	2	24	9	N	22	8	1	4	8	65
*09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1829	2	24	9	N	22	5	8			82

BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774

04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	727	2	35	9	N	32	3	1	3	8	84
05	837	N	694	-0-	-143	-0-	694	2			N	-0-					84
06	690	N	451	-0-	-239	-0-	449	2	2	9	N	2	2	1	2	8	82
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	863	2	17	9	N	15	2	8			95
08	682	N	662	-0-	-20	-0-	649	2	13	9	N	12	3	1	4	8	100
*09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	644	2	2	9	N	2	2	8			100

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	832	2	188	9	N	171	148	1	8	8	99
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1116	2	128	9	N	116	146	1			69
06	870	N	773	-0-	-97	-0-	679	2	94	9	N	85	3	1	4	8	147
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1388	2	136	9	N	124	180	1	6	8	85
08	1395	N	641	-0-	-754	-0-	539	2	102	9	N	93	2	1	6	8	170
*09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	968	2	130	9	N	118	160	1	7	8	121

BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805

04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1721	2	57	9	N	52	7	1			145
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1896	2	15	9	N	14					159
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1871	2	32	9	N	29	9	1	1	8	178
07	1829	N	1785	-0-	-44	-0-	1776	2	9	9	N	8	1	8			185
08	1922	N	1672	-0-	-250	-0-	1647	2	25	9	N	23	7	1	2	8	199
09	1890	N	1885	-0-	-5	-0-	1883	2	2	9	N	2	2	8			199

BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826

04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					58
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					58
06	150	N	11	-0-	-139	-0-	11	2			N	-0-	1	1			57
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	N	1					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					58

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

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
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1876	2	23	9	N	21	7	1	1	8	80
05	2263	N	1729	-0-	-534	-0-	1721	2	8	9	N	7					87
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1969	2	26	9	N	24	9	1			102
07	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	1909	2	10	9	N	9	1	8			110
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1743	2	18	9	N	16	8	1	1	8	117
09	2010	N	1919	-0-	-91	-0-	1912	2	7	9	N	6	1	8			122

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
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1791	2	30	9	N	27	7	1	2	8	185
05	1829	N	1674	-0-	-155	-0-	1670	2	4	9	N	4					189
06	1980	N	1495	-0-	-485	-0-	1478	2	17	9	N	15	161	1	1	8	42
07	1891	N	1458	-0-	-433	-0-	1450	2	8	9	N	7	1	8			48
08	1674	N	1012	-0-	-662	-0-	1001	2	11	9	N	10	4	1	2	8	52
*09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1608	2	19	9	N	17	2	8			67

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
04	1050	N	944	-0-	-106	-0-	938	2	6	9	N	5	4	1	1	8	72
05	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	1048	2			N	-0-					72
06	990	N	871	-0-	-119	-0-	865	2	6	9	N	5	4	1	1	8	72
07	961	N	912	-0-	-49	-0-	886	2	26	9	N	24	1	8			95
08	1054	N	808	-0-	-246	-0-	804	2	4	9	N	4	3	1	1	8	95
09	870	N	770	-0-	-100	-0-	768	2	2	9	N	2	2	8			95

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1087	2	11	9	N	10	4	1	2	8	134
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					134
06	780	N	564	-0-	-216	-0-	554	2	10	9	N	9	3	1	1	8	139
07	1147	N	976	-0-	-171	-0-	974	2	2	9	N	2	2	8			139
08	1023	N	988	-0-	-35	-0-	981	2	7	9	N	6	4	1	2	8	139
*09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	758	2	10	9	N	9	1	8			147

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
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1858	2	24	9	N	22	7	1	2	8	68
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					68
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1807	2	8	9	N	7	8	1	2	8	65
07	1953	N	1823	-0-	-130	-0-	1816	2	7	9	N	6	3	8			68
08	1798	N	1686	-0-	-112	-0-	1677	2	9	9	N	8	7	1	1	8	68
09	1830	N	1474	-0-	-356	-0-	1467	2	7	9	N	6	2	8			72

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-	N	-0-	-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1501	2	15	9	N	14	6	1	2	8	105
05	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	1615	2	11	9	N	10					115
06	1530	N	1254	-0-	-276	-0-	1244	2	10	9	N	9	6	1	1	8	117
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1694	2	13	9	N	12	2	8			127
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1654	2	22	9	N	20	7	1	3	8	137
*09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1365	2	9	9	N	8					145

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

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
04	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	1312	2	10	9	N	9	5	1	2	8	152
05	1674	N	1298	-0-	-376	-0-	1292	2	6	9	N	5					157
06	1590	N	985	-0-	-605	-0-	979	2	6	9	N	5	5	1			157
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1950	2	2	9	N	2	2	8			157
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1802	2	15	9	N	14	8	1	1	8	162
*09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1473	2	13	9	N	12					174

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
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	991	2	12	9	N	11	4	1			200
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	996	2	13	9	N	12	142	1			70
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1016	2	9	9	N	8	5	1			73
07	1023	N	856	-0-	-167	-0-	850	2	6	9	N	5					78
08	1023	N	964	-0-	-59	-0-	956	2	8	9	N	7	4	1	1	8	80
09	1020	N	901	-0-	-119	-0-	893	2	8	9	N	7					87

BENTON "I" WELL #: 12 RRCID -> 214100 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	141	2	14	9	N	13	1	1	1	8	95
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	100	2	4	9	N	4					99
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	213	2	4	9	N	4	1	1			102
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	314	2	1	9	N	1	1	8			102
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	311	2	2	9	N	2	1	1	1	8	102
*09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	251	2	3	9	N	3					105

BENTON "M" WELL #: 16 RRCID -> 215221 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	59	-0-	-271	-0-	57	2	2	9	N	2					40
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					40
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	644	2	3	9	N	3	3	1			40
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	956	2	33	9	N	30	7	8			63
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	957	2	7	9	N	6	4	1	2	8	63
*09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	755	2	8	9	N	7	2	8			68

BENTON "J" WELL #: 13 RRCID -> 215222 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10364 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1772	2	29	9	N	26	7	1	3	8	125
05	1643	N	1358	-0-	-285	-0-	1358	2			N	-0-					125
06	1560	N	1458	-0-	-102	-0-	1439	2	19	9	N	17	7	1	1	8	134
07	1860	N	1345	-0-	-515	-0-	1325	2	20	9	N	18	2	8			150
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1450	2	13	9	N	12	6	1	2	8	154
*09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1558	2	14	9	N	13	2	8			165

BENTON "P" WELL #: 19 RRCID -> 217832 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1720	2	17	9	N	15	7	1	3	8	33
05	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	1565	2	13	9	N	12					45
06	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	1489	2	20	9	N	18	7	1	1	8	55
07	1798	N	1426	-0-	-372	-0-	1411	2	15	9	N	14	2	8			67
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1576	2	11	9	N	10	7	1	2	8	68
09	1500	N	1363	-0-	-137	-0-	1348	2	15	9	N	14	2	8			80

BENTON "N" WELL #: 17 RRCID -> 218532 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	731	2	8	9	N	7	3	1	1	8	68
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					68
06	780	N	604	-0-	-176	-0-	600	2	4	9	N	4	3	1	1	8	68
07	775	N	669	-0-	-106	-0-	667	2	2	9	N	2	2	8			68
08	651	N	586	-0-	-65	-0-	580	2	6	9	N	5	3	1	2	8	68
09	600	N	532	-0-	-68	-0-	524	2	8	9	N	7	2	8			73

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

BENTON "O" WELL #: 18 RRCID -> 219567 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1481	2	8	9	N	7	6	1	1	8	194
05	1767	N	1600	-0-	-167	-0-	1598	2	2	9	N	2	166	1			30
06	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	1517	2	12	9	N	11	7	1	1	8	33
07	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	1403	2	24	9	N	22	2	8			53
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1726	2	20	9	N	18	7	1	1	8	63
*09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1642	2	15	9	N	14	2	8			75

BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600

04	1620	N	1296	-0-	-324	-0-	1288	2	8	9	N	7	5	1			197
05	1550	N	963	-0-	-587	-0-	952	2	11	9	N	10	175	1			32
06	1170	N	1019	-0-	-151	-0-	1012	2	7	9	N	6	5	1			33
07	1364	N	820	-0-	-544	-0-	805	2	15	9	N	14					47
08	961	N	845	-0-	-116	-0-	835	2	10	9	N	9	4	1			52
09	1020	N	855	-0-	-165	-0-	846	2	9	9	N	8					60

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760

04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1671	2	21	9	N	19	6	1			90
05	1674	N	1420	-0-	-254	-0-	1410	2	10	9	N	9					99
06	1410	N	1217	-0-	-193	-0-	1208	2	9	9	N	8	6	1	1	8	100
07	1736	N	741	-0-	-995	-0-	731	2	10	9	N	9					109
08	1426	N	1225	-0-	-201	-0-	1213	2	12	9	N	11	5	1			115
*09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1301	2	20	9	N	18	5	1			128

BENTON "T" WELL #: 23 RRCID -> 221176 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802

04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1755	2	19	9	N	17	169	1			72
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1855	2	3	9	N	3					75
06	1710	N	1405	-0-	-305	-0-	1397	2	8	9	N	7	6	1	1	8	75
07	1829	N	1396	-0-	-433	-0-	1385	2	11	9	N	10					85
08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2255	2	39	9	N	35	10	1			110
09	1410	N	1289	-0-	-121	-0-	1278	2	11	9	N	10	10	1			110

BENTON "V" WELL #: 25 RRCID -> 221353 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783

04	1770	N	1605	-0-	-165	-0-	1544	2	61	9	N	55	6	1	3	8	104
05	1829	N	309	-0-	-1520	-0-	309	2			N	-0-					104
06	1770	N	1034	-0-	-736	-0-	968	2	66	9	N	60	4	1	5	8	155
07	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2256	2	91	9	N	83	171	1	4	8	63
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1701	2	81	9	N	74	7	1	6	8	124
*09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1317	2	65	9	N	59	7	1	12	8	164

BENTON "S" WELL #: 22 RRCID -> 223105 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10587 - 10768

04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1984	2	29	9	N	26	8	1	1	8	84
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2408	2	14	9	N	13					97
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2248	2	13	9	N	12	10	1			99
07	2077	N	1488	-0-	-589	-0-	1482	2	6	9	N	5					104
08	2418	N	1946	-0-	-472	-0-	1926	2	20	9	N	18	8	1			114
09	2250	N	1635	-0-	-615	-0-	1620	2	15	9	N	14	8	1			120

BENTON "U" WELL #: 24 RRCID -> 224405 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745

04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1484	2	18	9	N	16	149	1	2	8	52
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1486	2	9	9	N	8					60
06	1470	N	1417	-0-	-53	-0-	1415	2	2	9	N	2	7	1	2	8	53
07	1550	N	1131	-0-	-419	-0-	1119	2	12	9	N	11	2	8			62
08	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	1325	2	12	9	N	11	6	1			67
09	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	1339	2	20	9	N	18	6	1	2	8	77

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
BENTON "X" WELL #: 27 RRCID -> 224440 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	854	2	53	9	N	48	3	1			240
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	923	2	32	9	N	29	191	1			78
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	854	2	31	9	N	28	4	1			102
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	828	2	14	9	N	13	1	8			114
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	836	2	26	9	N	24	4	1			134
*09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	725	2	41	9	N	37	4	1			167

BENTON "W" WELL #: 26 RRCID -> 224650 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764

04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	119	184	1			100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	154	1			52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107					159
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97	146	1			110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110					220
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	189	1			104

BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812

04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1616	2	320	9	N	291	165	1	3	8	212
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1756	2	270	9	N	245	368	1			89
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1684	2	268	9	N	244	190	1	1	8	142
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1664	2	239	9	N	217	174	1	1	8	184
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1483	2	233	9	N	212	168	1	1	8	227
*09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1327	2	195	9	N	177	157	1	2	8	245

YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

04	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	2043	2	6	9	N	5	8	1			127
05	2077	N	1896	-0-	-181	-0-	1882	2	14	9	N	13					140
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2066	2	17	9	N	15	10	1			145
07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2142	2	4	9	N	4					149
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1915	2	14	9	N	13	8	1			154
09	2070	N	1564	-0-	-506	-0-	1549	2	15	9	N	14	8	1	1	8	159

CINRON ENERGY, LLC 153512
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758

04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					63
05	1519	N	1082	-0-	-437	-0-	1039	2	43	9	N	39					102
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					102
07	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	1441	2	84	9	N	76	168	1			10
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1585	2	77	9	N	70					80
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					80

PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615

04	1170	N	922	-0-	-248	-0-	922	2			N	-0-					110
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					110
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					110
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					110
08	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	1179	2			N	-0-					110
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					110

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION 275740
HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2412	-0-	-138	-0-	422	1	1965	2	N	23	15	8			93
							25	9									
05	2635	X	2500	-0-	-135	-0-	536	1	1952	2	N	11					104
							12	9									
06	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	485	1	1866	2	N	14					118
							15	9									
07	2480	X	2392	-0-	-88	-0-	482	1	1901	2	N	8	2	8			124
							9	9									
08	2511	X	2443	-0-	-68	-0-	490	1	1942	2	N	10	2	8			132
							11	9									
*09	2430	X	2335	-0-	-95	-0-	466	1	1855	2	N	13	13	8			132
							14	9									

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2544	-0-	-396	-0-	448	1	2084	2	N	11	1	8			51
							12	9									
05	3038	X	1798	-0-	-1240	-0-	385	1	1403	2	N	9					60
							10	9									
06	2670	X	2515	-0-	-155	-0-	517	1	1986	2	N	11					71
							12	9									
07	2666	X	2574	-0-	-92	-0-	516	1	2038	2	N	18	2	8			87
							20	9									
08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	518	1	2050	2	N	23	4	8			106
							25	9									
*09	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	510	1	2029	2	N	21	5	8			122
							23	9									

STAFFORD, W.W. WELL #: 1 RRCID -> 222030 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 12314 PERF. 9880 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

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
04	3000	N	2735	-0-	-265	611	480	1	2231	2	N	22	15	8			72
							24	9									
05	2832	N	2221	-0-	-611	-0-	474	1	1725	2	N	20					92
							22	9									
06	2460	X	1695	-0-	-765	-0-	348	1	1338	2	N	8					100
							9	9									
07	2542	X	1969	-0-	-573	-0-	397	1	1566	2	N	5	1	8			104
							6	9									
08	2542	X	1926	-0-	-616	-0-	387	1	1533	2	N	5	1	8			108
							6	9									
*09	2460	X	1881	-0-	-579	-0-	375	1	1492	2	N	13	13	8			108
							14	9									

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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					65

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
WESSON, H. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165156 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 12595 PERF.10702 - 10929

04	2520	N	395	-0-	-2125	-0-	343	2	52	9	N	47					167
05	1116	N	477	-0-	-639	-0-	427	2	50	9	N	45	174	1			38
06	1170	N	410	-0-	-760	-0-	358	2	52	9	N	47					85
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	344	2	68	9	N	62					147
08	465	N	368	-0-	-97	-0-	321	2	47	9	N	43					190
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					190

WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888

04	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	558	N	331	-0-	-227	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	540	N	319	-0-	-221	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644

04	DLQ	G-10	302	-0-	302	1040	302	2			Y	-0-					36
05	DLQ	G-10	107	-0-	107	1147	107	2			Y	-0-					36
06	DLQ	G-10	49	-0-	49	1196	47	2	2	9	Y	2					38
07	DLQ	G-10	181	-0-	181	1377	181	2			Y	-0-					38
08	1553	N	176	-0-	-1377	-0-	176	2			Y	-0-					38
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					38

CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

04	DLQ	G-10	225	-0-	225	1001	225	2			Y	-0-					3
05	DLQ	G-10	209	-0-	209	1210	209	2			Y	-0-					3
06	DLQ	G-10	295	-0-	295	1505	295	2			Y	-0-					3
07	DLQ	G-10	44	-0-	44	1549	44	2			Y	-0-					3
08	1607	N	58	-0-	-1549	-0-	58	2			Y	-0-					3
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					3

MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830

04	DLQ	G-10	23	-0-	23	123	23	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	181	-0-	181	304	181	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	15	-0-	15	319	15	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	22	-0-	22	341	22	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		102	-0-	102	367	93	2	9	9	Y	8					118
05	DLQ G-10		280	-0-	280	647	280	2			Y	-0-					118
06	DLQ G-10		107	-0-	107	754	107	2			Y	-0-					118
07	DLQ G-10		294	-0-	294	1048	294	2			Y	-0-					118
08	1066	X	18	-0-	-1048	-0-	18	2			Y	-0-					118
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					118

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221780 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		98	-0-	98	585	98	2			Y	-0-					65
05	DLQ G-10		29	-0-	29	614	29	2			Y	-0-					65
06	DLQ G-10		26	-0-	26	640	26	2			Y	-0-					65
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	640					Y	-0-					65
08	640	N	-0-	-0-	-640	-0-					Y	-0-					65
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					65

LARGO OIL COMPANY 486640
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	31	-0-	-959	-0-	31	2			N	-0-					21
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					21
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					21
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					21
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					21
*09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					21

KANGERGA WELL #: 2 RRCID -> 111676 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10441 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	68	-0-	-1012	-0-	68	2			N	-0-					48
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					48
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					48
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					48
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					48
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					48

DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	162	-0-	-408	-0-	162	2			N	-0-					55
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					55
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					55
07	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-					55
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	348	2	3	9	N	3					58
*09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	256	2	6	9	N	5					63

SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	37	-0-	-173	-0-	37	2			N	-0-					32
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					32
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					32
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					32
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	98	2	37	9	N	34					66
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	17	2	22	9	N	20					86

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 185528 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	736	-0-	-284	-0-	736	2			N	-0-					73
05	1054	N	692	-0-	-362	-0-	692	2			N	-0-					73
06	720	N	613	-0-	-107	-0-	613	2			N	-0-					73
07	775	N	657	-0-	-118	-0-	657	2			N	-0-					73
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					73
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					73

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CLOWER WELL #: 1 RRCID -> 196074 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9428 - 9438

04	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	307	1	1356	3	Y	24	26	1	4	8	27
							26	9									
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	374	1	1499	3	Y	21					48
							23	9									
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	288	1	1048	3	Y	18					66
							20	9									
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	421	1	1579	3	Y	20	57	1			29
							22	9									
08	1705	N	1588	-0-	-117	-0-	322	1	1243	3	Y	21					50
							23	9									
*09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	299	1	1232	3	Y	8					58
							9	9									

KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 197003 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10644

04	3000	X	2911	-0-	-89	-0-	2911	3			Y	-0-					62
05	3100	X	2962	-0-	-138	-0-	2961	3	1	9	Y	1					63
06	3030	X	2759	-0-	-271	-0-	2756	3	3	9	Y	3					66
07	3131	X	2743	-0-	-388	-0-	2743	3			Y	-0-					66
08	3131	X	2655	-0-	-476	-0-	2655	3			Y	-0-					66
09	2910	X	2534	-0-	-376	-0-	2534	3			Y	-0-					66

CLOWER WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10203 - 10553

04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	284	1	1254	3	Y	4	11	1			7
							4	9									
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	181	1	723	3	Y	4					11
							4	9									
06	1680	N	810	-0-	-870	-0-	173	1	631	3	Y	5					16
							6	9									
07	1581	N	986	-0-	-595	-0-	207	1	777	3	Y	2	14	1			4
							2	9									
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	204	1	790	3	Y	3					7
							3	9									
*09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	255	1	1052	3	Y	-0-					7

CLOWER WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9756 - 10622

04	2220	N	2116	-0-	-104	-0-	391	1	1725	3	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	452	1	1811	3	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2031	-0-	-189	-0-	437	1	1594	3	Y	-0-					-0-
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	475	1	1782	3	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2120	-0-	-143	-0-	436	1	1684	3	Y	-0-					-0-
*09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	405	1	1667	3	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KANGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	1817	-0-	-793	-0-	1815	3	2	9	Y	2					106
05	2263	X	2018	-0-	-245	-0-	2016	3	2	9	Y	2					108
06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2394	3	4	9	Y	4					112
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			Y	-0-					112
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			Y	-0-					112
*09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			Y	-0-					112

BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	939	-0-	-321	-0-	939	3			N	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
08	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
*09	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10508 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	400	1	1764	3	Y	-0-					-0-
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	427	1	1711	3	Y	-0-					-0-
06	2250	N	2053	-0-	-197	-0-	442	1	1611	3	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2138	-0-	-94	-0-	450	1	1688	3	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2111	-0-	-28	-0-	434	1	1677	3	Y	-0-					-0-
*09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	403	1	1658	3	Y	-0-					-0-

BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2697	-0-	-33	-0-	2697	3			Y	-0-					4
05	2759	X	2711	-0-	-48	-0-	2710	3	1	9	Y	1					5
06	2670	X	2547	-0-	-123	-0-	2547	3			Y	-0-					5
07	2790	X	2559	-0-	-231	-0-	2559	3			Y	-0-					5
08	2697	N	2426	-0-	-271	-0-	2426	3			Y	-0-					5
09	2550	N	2248	-0-	-302	-0-	2248	3			Y	-0-					5

KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2247	3	3	9	Y	3	5	1	2	8	2
05	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			Y	-0-					2
06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			Y	-0-					2
07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			Y	-0-					2
08	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	2410	3	1	9	Y	1					3
09	2370	N	2302	-0-	-68	-0-	2302	3			Y	-0-					3

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	3			Y	-0-					4
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	747	3	1	9	Y	1					5
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					5
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					5
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			Y	-0-					5
*09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-					5

KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3057	-0-	-483	-0-	3057	3			Y	-0-	19	1			7
05	3472	X	3361	-0-	-111	-0-	3360	3	1	9	Y	1					8
06	3360	X	3157	-0-	-203	-0-	3156	3	1	9	Y	1					9
07	3472	X	3361	-0-	-111	-0-	3361	3			Y	-0-					9
08	3472	X	3277	-0-	-195	-0-	3275	3	2	9	Y	2					11
09	3240	X	3062	-0-	-178	-0-	3062	3			Y	-0-					11

BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	283	1	804	3	Y	4	1	8			104
							4	9									
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	347	1	1063	3	Y	22					126
							24	9									
06	1200	N	1122	-0-	-78	-0-	299	1	806	3	Y	15					141
							17	9									
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	337	1	1005	3	Y	3					144
							3	9									
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	383	1	1100	3	Y	-0-					144
*09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	395	1	1081	3	Y	-0-					144

KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 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
04	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			Y	-0-	5	1			2
05	2914	X	2673	-0-	-241	-0-	2673	3			Y	-0-					2
06	2700	X	2459	-0-	-241	-0-	2458	3	1	9	Y	1					3
07	3379	X	2753	-0-	-626	-0-	2753	3			Y	-0-					3
08	3627	X	2509	-0-	-1118	-0-	2509	3			Y	-0-					3
09	3510	X	2407	-0-	-1103	-0-	2407	3			Y	-0-					3

CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	2064	-0-	-6	-0-	380	1	1676	3	Y	7	35	1			16
							8	9									
05	2139	N	1787	-0-	-352	-0-	355	1	1424	3	Y	7					23
							8	9									
06	2070	N	1714	-0-	-356	-0-	367	1	1337	3	Y	9					32
							10	9									
07	2139	N	1560	-0-	-579	-0-	328	1	1228	3	Y	4	27	1			9
							4	9									
08	2449	X	1703	-0-	-746	-0-	349	1	1348	3	Y	5					14
							6	9									
09	2070	X	1512	-0-	-558	-0-	295	1	1216	3	Y	1					15
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	486	1	2145	3	Y	14	58	1			29
							15	9									
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	425	1	1701	3	Y	13					42
							14	9									
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	449	1	1637	3	Y	20					62
							22	9									
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	439	1	1645	3	Y	9	53	1			18
							10	9									
08	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	432	1	1670	3	Y	13					31
							14	9									
09	2100	N	1854	-0-	-246	-0-	361	1	1487	3	Y	5					36
							6	9									

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

04	3630	X	3301	-0-	-329	-0-	610	1	2691	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3563	-0-	-188	-0-	712	1	2851	3	Y	-0-					-0-
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	798	1	2906	3	Y	-0-					-0-
07	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	765	1	2868	3	Y	-0-					-0-
08	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	776	1	3000	3	Y	-0-					-0-
*09	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	786	1	3235	3	Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

04	3360	X	3199	-0-	-161	-0-	591	1	2608	3	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3390	-0-	-51	-0-	677	1	2713	3	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3088	-0-	-242	-0-	665	1	2423	3	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3210	-0-	-107	-0-	676	1	2534	3	Y	-0-					-0-
08	3379	X	3334	-0-	-45	-0-	685	1	2649	3	Y	-0-					-0-
09	3270	X	3265	-0-	-5	-0-	638	1	2627	3	Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3799	3	1	9	Y	1	115	1			48
05	3906	X	3736	-0-	-170	-0-	3728	3	8	9	Y	7					55
06	3900	X	2980	-0-	-920	-0-	2973	3	7	9	Y	6					61
07	4030	X	3944	-0-	-86	-0-	3943	3	1	9	Y	1					62
08	4030	X	3446	-0-	-584	-0-	3435	3	11	9	Y	10					72
09	3810	X	3231	-0-	-579	-0-	3228	3	3	9	Y	3					75

KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601

04	2820	X	2553	-0-	-267	-0-	2553	3			Y	-0-	6	1			2
05	2914	X	2742	-0-	-172	-0-	2742	3			Y	-0-					2
06	2640	X	2558	-0-	-82	-0-	2557	3	1	9	Y	1					3
07	2728	X	2691	-0-	-37	-0-	2691	3			Y	-0-					3
08	2728	N	2431	-0-	-297	-0-	2431	3			Y	-0-					3
09	2550	N	2325	-0-	-225	-0-	2325	3			Y	-0-					3

CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 224037 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9366 - 10731

04	630	N	-0-	-0-	-630	-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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	3	Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		17	-0-	17	17	3	1	14	3	Y	-0-					1

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2727	3	7	9	Y	6	18	1			13
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2978	3	2	9	Y	2					15
06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3014	3	2	9	Y	2					17
07	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			Y	-0-					17
08	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2924	3	3	9	Y	3					20
*09	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2844	3	1	9	Y	1					21

KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
*09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3957	-0-	-3	-0-	730	1	3223	3	Y	4	12	1			7
							4	9									
05	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	881	1	3527	3	Y	5					12
							6	9									
06	4440	X	3773	-0-	-667	-0-	811	1	2955	3	Y	6					18
							7	9									
07	4588	X	3754	-0-	-834	-0-	790	1	2960	3	Y	4	16	1			6
							4	9									
08	4588	X	4358	-0-	-230	-0-	895	1	3459	3	Y	4					10
							4	9									
09	4260	X	4079	-0-	-181	-0-	797	1	3280	3	Y	2					12
							2	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
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	511	1	1450	3	Y	-0-					1
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	651	1	1994	3	Y	-0-					1
06	1950	N	1456	-0-	-494	-0-	394	1	1061	3	Y	1					2
							1	9									
07	2015	N	1654	-0-	-361	-0-	415	1	1239	3	Y	-0-					2
08	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	533	1	1529	3	Y	-0-					2
09	1470	N	1254	-0-	-216	-0-	335	1	919	3	Y	-0-					2

CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	3114	-0-	-36	-0-	575	1	2539	3	Y	-0-					-0-
05	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	657	1	2630	3	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2857	-0-	-293	-0-	615	1	2242	3	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3073	-0-	-182	-0-	647	1	2426	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3372	-0-	-38	-0-	693	1	2679	3	Y	-0-					-0-
*09	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	720	1	2961	3	Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 228617 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	585	1	2581	3	Y	-0-					-0-
05	1736	X	1696	-0-	-40	-0-	339	1	1357	3	Y	-0-					-0-
06	2100	X	1505	-0-	-595	-0-	324	1	1181	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	1411	-0-	-1875	-0-	297	1	1114	3	Y	-0-					-0-
08	3286	X	1177	-0-	-2109	-0-	242	1	935	3	Y	-0-					-0-
09	3180	X	1196	-0-	-1984	-0-	234	1	962	3	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	4050	X	3773	-0-	-277	-0-	3773	3			Y	-0-	9	1			3
05	4185	X	4178	-0-	-7	-0-	4177	3	1	9	Y	1	1	1			3
06	3960	X	3942	-0-	-18	-0-	3941	3	1	9	Y	1					4
07	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3			Y	-0-					4
08	4030	X	3854	-0-	-176	-0-	3854	3			Y	-0-					4
09	3900	X	3612	-0-	-288	-0-	3611	3	1	9	Y	1					5

KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			Y	-0-					7
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2342	3	2	9	Y	2					9
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1563	3	1	9	Y	1					10
07	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			Y	-0-					10
08	1767	N	1225	-0-	-542	-0-	1225	3			Y	-0-					10
09	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	1532	3			Y	-0-					10

RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3416	-0-	-364	-0-	211	1	3186	2	Y	17	23	1			12
							19	9									
05	3906	X	3492	-0-	-414	-0-	227	1	3246	2	Y	17	18	1			11
							19	9									
06	3780	X	3440	-0-	-340	-0-	218	1	3203	2	Y	17	17	1			11
							19	9									
07	3906	X	2962	-0-	-944	-0-	196	1	2747	2	Y	17	18	1	1	8	9
							19	9									
08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	258	1	3322	2	Y	17	18	1			8
							19	9									
09	3390	X	1682	-0-	-1708	-0-	122	1	1552	2	Y	7	6	1			9
							8	9									

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	18	1	3540	2	N	65	3	8			296
							72	9									
05	3720	X	2364	-0-	-1356	-0-	12	1	2293	2	N	54	176	1			174
							59	9									
06	3600	X	806	-0-	-2794	-0-	4	1	771	2	N	28	1	8			201
							31	9									
07	3751	X	2748	-0-	-1003	-0-	23	1	2639	2	N	78	174	1	1	8	104
							86	9									
08	3689	X	2658	-0-	-1031	-0-	19	1	2585	2	N	49	1	8			152
							54	9									
09	3570	X	1048	-0-	-2522	-0-	8	1	977	2	N	57					209
							63	9									

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	29	1	1672	2	Y	44					127
							48	9									
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	24	1	1442	2	Y	64	109	1			82
							70	9									
06	1650	N	1236	-0-	-414	-0-	22	1	1183	2	Y	28	86	1			24
							31	9									
07	1798	N	1032	-0-	-766	-0-	26	1	974	2	Y	29	1	8			52
							32	9									
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	23	1	2168	2	Y	30	1	8			81
							33	9									
09	1230	N	798	-0-	-432	-0-	7	1	774	2	Y	15					96
							17	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2003	-0-	-217	-0-	325	1	1523	2	Y	141	242	1	6	8	124
							155	9									
05	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	205	1	988	2	Y	88	131	1			81
							97	9									
06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	373	1	1712	2	Y	204	131	1	4	8	150
							224	9									
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	1915	2	239	9	Y	217	219	1	10	8	138
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	513	1	1706	2	Y	229	232	1	4	8	131
							252	9									
*09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	448	1	1526	2	Y	256	221	1	6	8	160
							282	9									

CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760

04	630	N	325	-0-	-305	-0-	60	1	264	3	Y	1	37	1			11
							1	9									
05	434	N	316	-0-	-118	-0-	63	1	253	3	Y	-0-					11
06	480	N	141	-0-	-339	-0-	30	1	111	3	Y	-0-					11
07	341	N	216	-0-	-125	-0-	45	1	170	3	Y	1	10	1			2
							1	9									
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	69	1	269	3	Y	-0-					2
*09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	37	1	151	3	Y	-0-					2

BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769

04	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	1144	1	3249	3	Y	4					9
							4	9									
05	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	1085	1	3323	3	Y	1					10
							1	9									
06	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	1150	1	3099	3	Y	2					12
							2	9									
07	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	1097	1	3273	3	Y	-0-					12
08	4805	X	3987	-0-	-818	-0-	1030	1	2957	3	Y	-0-					12
09	4410	X	3898	-0-	-512	-0-	1042	1	2856	3	Y	-0-					12

BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794

04	4020	X	3917	-0-	-103	-0-	1019	1	2896	3	Y	2					5
							2	9									
05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	1023	1	3132	3	Y	1					6
							1	9									
06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	1168	1	3147	3	Y	-0-					6
07	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	1140	1	3400	3	Y	-0-					6
08	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	1281	1	3677	3	Y	-0-					6
*09	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	1248	1	3420	3	Y	-0-					6

BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773

04	3360	X	2559	-0-	-801	-0-	666	1	1893	3	Y	-0-					1
05	3348	X	2672	-0-	-676	-0-	658	1	2014	3	Y	-0-					1
06	3210	X	2332	-0-	-878	-0-	631	1	1701	3	Y	-0-					1
07	3317	X	2962	-0-	-355	-0-	744	1	2218	3	Y	-0-					1
08	3317	X	2360	-0-	-957	-0-	610	1	1750	3	Y	-0-					1
09	2580	X	2168	-0-	-412	-0-	580	1	1588	3	Y	-0-					1

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	1169	3	6	9	Y	5					48
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1267	3	13	9	Y	12					60
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1438	3	3	9	Y	3					63
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			Y	-0-					63
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			Y	-0-					63
09	1380	N	1363	-0-	-17	-0-	1363	3			Y	-0-					63

BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	877	1	2491	3	N	3					145
							3	9									
05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	886	1	2712	3	N	2					147
							2	9									
06	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	857	1	2309	3	N	-0-					147
07	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	903	1	2694	3	N	-0-					147
08	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	793	1	2277	3	N	-0-					147
*09	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	862	1	2362	3	N	-0-					147

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4191	-0-	-309	-0-	4159	3	32	9	N	29	168	1			77
05	4650	X	4242	-0-	-408	-0-	4238	3	4	9	N	4					81
06	4560	X	3665	-0-	-895	-0-	3652	3	13	9	N	12					93
07	4712	X	3927	-0-	-785	-0-	3927	3			N	-0-					93
08	4712	X	3637	-0-	-1075	-0-	3615	3	22	9	N	20					113
09	4200	X	3329	-0-	-871	-0-	3323	3	6	9	N	5					118

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	403	-0-	-227	-0-	400	3	3	9	Y	3					11
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	826	3	3	9	Y	3					14
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					14
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			Y	-0-					14
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					14
*09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					14

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		724	-0-	724	1280	4	1	717	2	Y	3					42
							3	9									
05	14B2 EXT		894	-0-	894	2174	5	1	889	2	Y	-0-	37	1			5
06	14B2 EXT		841	-0-	841	3015	5	1	836	2	Y	-0-					5
07	14B2 EXT		949	-0-	949	3964	8	1	941	2	Y	-0-	4	1			1
08	3100	N	843	-0-	-2257	1707	6	1	837	2	Y	-0-					1
*09	2625	N	918	-0-	-1707	-0-	8	1	910	2	Y	-0-	1	1			-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2913	-0-	-207	-0-	2913	3			Y	-0-	7	1			2
05	3224	X	3194	-0-	-30	-0-	3194	3			Y	-0-					2
06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2977	3	1	9	Y	1					3
07	3069	X	3060	-0-	-9	-0-	3060	3			Y	-0-					3
08	3162	X	2847	-0-	-315	-0-	2847	3			Y	-0-					3
09	3060	X	2866	-0-	-194	-0-	2866	3			Y	-0-					3

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1	13	1			4
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					4
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					4
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					6

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206271 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10602 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1466	-0-	-94	-0-	238	1	1228	2	N	-0-					-0-
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	269	1	1060	2	N	-0-					-0-
06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	372	1	1544	2	N	-0-					-0-
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	446	1	1683	2	N	-0-					-0-
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	379	1	1347	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1886	-0-	-34	-0-	390	1	1496	2	N	-0-					-0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1936	-0-	-14	-0-	314	1	1622	2	N	-0-					-0-
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	362	1	1429	2	N	-0-					-0-
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	386	1	1603	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1851	-0-	-164	-0-	388	1	1463	2	N	-0-					-0-
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	454	1	1614	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1901	-0-	-79	-0-	393	1	1508	2	N	-0-					-0-

MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2410	-0-	-590	5309	391	1	2019	2	N	-0-					-0-
05	7011	X	1702	-0-	-5309	-0-	344	1	1358	2	N	-0-					-0-
06	1710	X	967	-0-	-743	-0-	188	1	779	2	N	-0-					-0-
07	1767	X	653	-0-	-1114	-0-	137	1	516	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	644	-0-	-3138	-0-	141	1	503	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	750	-0-	-1680	-0-	155	1	595	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	382	2	10	9	N	9					162
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					162
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-	147	1			15
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					15
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	554	2	21	9	N	19					34
09	510	N	222	-0-	-288	-0-	222	2			N	-0-					34

PMO 668494
GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	728	3	28	9	N	25					130
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					130
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	690	3	1	9	N	1	1	8			130
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	743	3	1	9	N	1	1	8			130
*08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					130
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 212365 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10526 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					38
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					38
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					38
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					38
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664

04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1473	3	32	9	N	29	17	8			127
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					127
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1463	3	29	9	N	26	4	8			149
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	944	3	1	9	N	1	1	8			149
*08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					149
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624

04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2102	3	8	9	N	7	1	8			63
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1995	3	32	9	N	29					92
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2046	3	3	9	N	3	1	8			94
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1720	3	37	9	N	34	1	8			127
*08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1261	3	1	9	N	1	1	8			127
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	322	3	11	9	N	10					77
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					77
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	278	3	7	9	N	6	1	8			82
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					82
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	233	3	20	9	N	18					100
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1211	3	6	9	N	5	5	8			149
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					149
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1292	3	2	9	N	2	1	8			150
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1121	3	1	9	N	1	1	8			150
*08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	972	3	2	9	N	2	2	8			150
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770

04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1309	3	4	9	N	4	4	8			33
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	797	3	8	9	N	7					40
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1627	3	21	9	N	19	1	8			58
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	374	3	6	9	N	5	1	8			62
*08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	591	3	11	9	N	10	2	8			70
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					119
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					119
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1343	3	15	9	N	14	4	8			129
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1291	3	6	9	N	5					134
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	600	3	2	9	N	2	2	8			134
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	981	3	4	9	N	4	3	8			135
*08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					135
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1142	3	43	9	N	39	10	8			209
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1095	3	23	9	N	21					230
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1022	3	33	9	N	30	161	1	2	8	97
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	777	3	35	9	N	32	10	8			119
*08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1102	3	51	9	N	46	11	8			154
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2187	3	31	9	N	28	14	8			57
05	2263	X	2052	-0-	-211	-0-	2042	3	10	9	N	9	1	8			65
06	2190	X	1809	-0-	-381	-0-	1805	3	4	9	N	4	4	8			65
07	2263	X	1543	-0-	-720	-0-	1522	3	21	9	N	19	6	8			78
*08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1621	3	25	9	N	23	6	8			95
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1514	3	20	9	N	18	13	8			90
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1521	3	22	9	N	20					110
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1376	3	8	9	N	7	3	8			114
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1021	3	20	9	N	18	7	8			125
*08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1155	3	4	9	N	4	4	8			125
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3071	3	23	9	N	21	13	8			97
05	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2696	3	19	9	N	17					114
06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2768	3	39	9	N	35	4	8			145
07	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2759	3	35	9	N	32	8	8			169
*08	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3315	3	12	9	N	11	6	8			174
*09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					174

RIO WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2771	3	30	9	N	27	9	8			185
05	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					185
06	2490	X	1446	-0-	-1044	-0-	1422	3	24	9	N	22	133	1	2	8	72
07	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2580	3	26	9	N	24	6	8			90
*08	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2619	3	48	9	N	44	5	8			129
*09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					129

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	588	-0-	-2112	-0-	573	3	15	9	N	14	14	8			179
05	2790	X	2723	-0-	-67	-0-	2722	3	1	9	N	1					180
06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3106	3	7	9	N	6	4	8			182
07	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2781	3	12	9	N	11	6	8			187
*08	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2405	3	45	9	N	41	4	8			224
*09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					224

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
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3775	3	41	9	N	37	12	8			164
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3408	3	18	9	N	16					180
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3456	3	12	9	N	11	54	1	5	8	132
07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3264	3	9	9	N	8	5	8			135
*08	2945	X	1914	-0-	-1031	-0-	1890	3	24	9	N	22	7	8			150
*09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					150

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4776	-0-	4776	12658	4737	3	39	9	N	35	6	8			62
05	17136	X	4478	-0-	-12658	-0-	4469	3	9	9	N	8					70
06	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4373	3	25	9	N	23	1	8			92
07	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4052	3	39	9	N	35	5	8			122
*08	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4137	3	11	9	N	10	2	8			130
*09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					130

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1539	3	61	9	N	55	13	8			94
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1302	3	22	9	N	20					114
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1202	3	76	9	N	69	4	8			179
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1147	3	74	9	N	67	161	1	7	8	78
*08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1065	3	31	9	N	28	6	8			100
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					48
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					48
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					48
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					48
*08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					48
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE, PETE WELL #: 2 RRCID -> 116256 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10477 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC 742142
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1767	-0-	-1233	2047	58	1	1709	2	Y	-0-					34
05	3100	N	1767	-0-	-1333	714	63	1	1704	2	Y	-0-					34
06	2412	N	1698	-0-	-714	-0-	61	1	1637	2	Y	-0-					34
07	1829	N	1730	-0-	-99	-0-	64	1	1666	2	Y	-0-					34
08	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	66	1	1685	2	Y	-0-					34
*09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	138	1	1629	2	Y	-0-					34

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	614	-0-	-166	-0-	54	1	560	2	N	-0-					36
05	713	N	609	-0-	-104	-0-	55	1	554	2	N	-0-					36
06	900	N	440	-0-	-460	-0-	41	1	399	2	N	-0-					36
07	620	N	503	-0-	-117	-0-	51	1	452	2	N	-0-					36
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	82	1	744	2	N	-0-					36
09	450	N	375	-0-	-75	-0-	36	1	339	2	N	-0-					36

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	176	1	57	2	N	-0-					48
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	341	1	104	2	N	-0-					48
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	330	1	112	2	N	-0-					48
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	341	1	112	2	N	-0-					48
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	264	1	83	2	N	1	1	8			48
							1	9									
*09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	242	1	78	2	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1758	-0-	-1242	1858	79	1	1679	2	Y	-0-					22
05	3100	N	1943	-0-	-1157	701	84	1	1859	2	Y	-0-					22
06	2604	N	1903	-0-	-701	-0-	85	1	1771	2	Y	43					65
							47	9									
07	1829	N	1660	-0-	-169	-0-	92	1	1568	2	Y	-0-					65
08	1953	N	1863	-0-	-90	-0-	87	1	1776	2	Y	-0-					65
09	1890	N	1736	-0-	-154	-0-	79	1	1657	2	Y	-0-					65

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2353	N	884	-0-	-1469	-0-	40	1	844	2	Y	-0-					89
05	961	N	921	-0-	-40	-0-	40	1	881	2	Y	-0-					89
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	52	1	1082	2	Y	-0-					89
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	63	1	1077	2	Y	-0-					89
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	50	1	1021	2	Y	-0-					89
09	1140	N	983	-0-	-157	-0-	45	1	938	2	Y	-0-					89

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
04	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	79	1	1680	2	Y	-0-					14
05	2015	X	1928	-0-	-87	-0-	83	1	1845	2	Y	-0-					14
06	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	96	1	2008	2	Y	-0-					14
07	2015	X	1934	-0-	-81	-0-	107	1	1827	2	Y	-0-					14
08	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	97	1	1965	2	Y	-0-					14
09	2100	X	1074	-0-	-1026	-0-	49	1	1025	2	Y	-0-					14

MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2264	N	870	-0-	-1394	-0-	28	1	835	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
05	1023	N	805	-0-	-218	-0-	28	1	769	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
06	840	N	826	-0-	-14	-0-	30	1	793	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	899	N	749	-0-	-150	-0-	28	1	721	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	806	N	767	-0-	-39	-0-	29	1	738	2	Y	-0-					-0-
*09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	68	1	801	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1215	-0-	-1785	2214	55	1	1159	2	Y	1					71
							1	9									
05	3100	N	2731	-0-	-369	1845	118	1	2612	2	Y	1	1	8			71
							1	9									
06	3000	N	2626	-0-	-374	1471	120	1	2505	2	Y	1	1	8			71
							1	9									
07	3100	N	2699	-0-	-401	1070	149	1	2550	2	Y	-0-					71
08	3723	X	2653	-0-	-1070	-0-	124	1	2528	2	Y	1	1	8			71
							1	9									
09	2640	X	2466	-0-	-174	-0-	112	1	2354	2	Y	-0-					71

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9596 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	107	1	2260	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	2790	X	2187	-0-	-603	-0-	94	1	2090	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	2700	X	2460	-0-	-240	-0-	112	1	2325	2	Y	21	5	8			16
							23	9									
07	2790	X	2243	-0-	-547	-0-	124	1	2116	2	Y	3	3	8			16
							3	9									
08	2201	N	2003	-0-	-198	-0-	93	1	1900	2	Y	9	9	8			16
							10	9									
09	2460	N	1925	-0-	-535	-0-	87	1	1835	2	Y	3	3	8			16
							3	9									

WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 193863 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		704	-0-	704	2133	23	1	680	2	Y	1	1	8			115
							1	9									
05	T. A.		756	-0-	756	2889	27	1	729	2	Y	-0-					115
06	T. A.		704	-0-	704	3593	25	1	679	2	Y	-0-					115
07	T. A.		716	-0-	716	4309	26	1	689	2	Y	1	1	8			115
							1	9									
08	3100	N	713	-0-	-2387	1922	27	1	686	2	Y	-0-					115
*09	2677	N	755	-0-	-1922	-0-	57	1	674	2	Y	22	113	1			24
							24	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MARKEY #2 WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1318	-0-	-1682	593	43	1	1275	2	Y	-0-					-0-
05	2048	N	1455	-0-	-593	-0-	52	1	1403	2	Y	-0-					-0-
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	51	1	1363	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	53	1	1373	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1245	-0-	-212	-0-	47	1	1198	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1135	-0-	-275	-0-	89	1	1046	2	Y	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 196564 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 10726

04	2439	N	955	-0-	-1484	-0-	19	1	935	2	Y	1	1	8			56
							1	9									
05	930	N	734	-0-	-196	-0-	16	1	718	2	Y	-0-					56
06	1020	N	457	-0-	-563	-0-	10	1	447	2	Y	-0-					56
07	992	N	631	-0-	-361	-0-	14	1	595	2	Y	20					76
							22	9									
08	1054	X	647	-0-	-407	-0-	15	1	629	2	Y	3	3	8			76
							3	9									
09	960	X	644	-0-	-316	-0-	16	1	628	2	Y	-0-					76

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659

04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	104	1	2209	2	N	3	1	8			133
							3	9									
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	99	1	2205	2	N	-0-					133
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	106	1	2205	2	N	2	2	8			133
							2	9									
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	131	1	2246	2	N	3	3	8			133
							3	9									
08	2449	X	2354	-0-	-95	-0-	110	1	2243	2	N	1	1	8			133
							1	9									
09	2310	X	2268	-0-	-42	-0-	103	1	2165	2	N	-0-					133

WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		42	-0-	42	42	3	1	39	2	Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692

04	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	94	1	1997	2	Y	-0-					15
05	2201	X	2103	-0-	-98	-0-	91	1	2012	2	Y	-0-					15
06	2190	X	2130	-0-	-60	-0-	98	1	2032	2	Y	-0-					15
07	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	125	1	2147	2	Y	-0-					15
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	104	1	2112	2	Y	-0-					15
*09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	98	1	2050	2	Y	-0-					15

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1390	N	670	-0-	-720	-0-	22	1	637	2	Y	10	6	1			4
							11	9									
05	589	N	425	-0-	-164	-0-	15	1	410	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	570	N	312	-0-	-258	-0-	11	1	301	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	475	-0-	-207	-0-	18	1	457	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	16	1	415	2	Y	-0-					-0-
*09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	44	1	512	2	Y	7	5	1			2
							8	9									

RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569

04	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	76	1	2244	2	Y	-0-					181
05	2604	X	2185	-0-	-419	-0-	77	1	2108	2	Y	-0-					181
06	2580	X	2219	-0-	-361	-0-	80	1	2138	2	Y	1					182
							1	9									
07	2666	X	2438	-0-	-228	-0-	89	1	2307	2	Y	38	178	1			42
							42	9									
08	2666	X	2224	-0-	-442	-0-	84	1	2140	2	Y	-0-					42
09	2310	X	2236	-0-	-74	-0-	175	1	2061	2	Y	-0-					42

ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530

04	3000	N	1920	-0-	-1080	2392	63	1	1857	2	Y	-0-					28
05	3100	N	1924	-0-	-1176	1216	68	1	1856	2	Y	-0-					28
06	3000	N	1871	-0-	-1129	87	67	1	1804	2	Y	-0-					28
07	1984	N	1882	-0-	-102	-0-	70	1	1812	2	Y	-0-					28
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	73	1	1862	2	Y	2					30
							2	9									
*09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	151	1	1777	2	Y	-0-					30

BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785

04	3000	N	3137	-0-	137	137	269	1	2802	2	N	60	154	1			27
							66	9									
05	2855	N	2718	-0-	-137	-0-	246	1	2472	2	N	-0-					27
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	199	1	1924	2	N	-0-					27
07	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	217	1	1916	2	N	-0-					27
08	2728	X	2000	-0-	-728	-0-	198	1	1802	2	N	-0-					27
09	2640	X	2313	-0-	-327	-0-	219	1	2094	2	N	-0-					27

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 10648

04	3000	N	2033	-0-	-967	2533	65	1	1896	2	Y	65					115
							72	9									
05	3100	N	1981	-0-	-1119	1414	70	1	1911	2	Y	-0-					115
06	3000	N	1928	-0-	-1072	342	69	1	1859	2	Y	-0-					115
07	2295	N	1953	-0-	-342	-0-	72	1	1881	2	Y	-0-					115
08	1984	N	1965	-0-	-19	-0-	74	1	1891	2	Y	-0-					115
*09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	151	1	1778	2	Y	-0-					115

PARROTT WELL #: 1 RRCID -> 201346 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 9610 - 10619

04	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	79	1	2332	2	Y	-0-					16
05	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	83	1	2247	2	Y	-0-					16
06	2250	X	2150	-0-	-100	-0-	77	1	2073	2	Y	-0-					16
07	2480	X	2153	-0-	-327	-0-	80	1	2073	2	Y	-0-					16
08	2480	X	2258	-0-	-222	-0-	85	1	2173	2	Y	-0-					16
09	2400	X	2208	-0-	-192	-0-	173	1	2035	2	Y	-0-					16

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CRIM WELL #: 1 RRCID -> 201647 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9669 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1243	-0-	-1757	574	41	1	1202	2	Y	-0-					44
05	1812	N	1238	-0-	-574	-0-	44	1	1194	2	Y	-0-					44
06	1320	N	1172	-0-	-148	-0-	42	1	1130	2	Y	-0-					44
07	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	43	1	1116	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
08	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	44	1	1110	2	Y	-0-					44
*09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	115	1	1349	2	Y	58	1	8			101
							64	9									

ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 10605

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610

04	3000	N	1617	-0-	-1383	1536	53	1	1564	2	Y	-0-					23
05	3100	N	1589	-0-	-1511	25	56	1	1533	2	Y	-0-					23
06	1680	N	1570	-0-	-110	-0-	56	1	1514	2	Y	-0-					23
07	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	58	1	1522	2	Y	76					99
							84	9									
08	1736	X	1733	-0-	-3	-0-	65	1	1665	2	Y	3					102
							3	9									
*09	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	167	1	1969	2	Y	-0-					102

PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

04	1830	N	1308	-0-	-522	-0-	90	1	1218	2	N	-0-					110
05	1643	N	1038	-0-	-605	-0-	93	1	945	2	N	-0-					110
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	90	1	818	2	N	2	2	8			110
							2	9									
07	1364	N	809	-0-	-555	-0-	93	1	716	2	N	-0-					110
08	1023	N	976	-0-	-47	-0-	87	1	889	2	N	-0-					110
*09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	90	1	1020	2	N	-0-					110

KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030

04	3000	N	2079	-0-	-921	2589	94	1	1983	2	Y	2	2	8			21
							2	9									
05	3100	N	1926	-0-	-1174	1415	83	1	1842	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
06	2911	N	1496	-0-	-1415	-0-	69	1	1426	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	125	1	2132	2	Y	-0-					21
08	1922	N	1831	-0-	-91	-0-	86	1	1744	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
*09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	89	1	1878	2	Y	-0-					21

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1635	-0-	-1365	1434	54	1	1579	2	Y	2					55
							2	9									
05	3083	N	1649	-0-	-1434	-0-	58	1	1591	2	Y	-0-					55
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	59	1	1577	2	Y	-0-					55
07	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	60	1	1563	2	Y	-0-					55
08	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	60	1	1538	2	Y	-0-					55
09	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	126	1	1481	2	Y	-0-					55

MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1985	-0-	-1015	2091	65	1	1900	2	Y	18	15	1			7
							20	9									
05	3100	N	1956	-0-	-1144	947	68	1	1864	2	Y	22	22	1			7
							24	9									
06	2880	N	1933	-0-	-947	-0-	69	1	1850	2	Y	13	17	1			3
							14	9									
07	2046	N	1916	-0-	-130	-0-	70	1	1833	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	74	1	1884	2	Y	16	14	1			5
							18	9									
09	1920	N	1792	-0-	-128	-0-	139	1	1642	2	Y	10	11	1			4
							11	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
04	2523	N	1017	-0-	-1506	-0-	33	1	984	2	Y	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	36	1	984	2	Y	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	35	1	936	2	Y	-0-					-0-
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	51	1	1327	2	Y	-0-					-0-
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	43	1	1100	2	Y	-0-					-0-
*09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	84	1	987	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 203004 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2015	N	772	-0-	-1243	-0-	25	1	747	2	Y	-0-					50
05	868	N	702	-0-	-166	-0-	25	1	677	2	Y	-0-					50
06	810	N	579	-0-	-231	-0-	21	1	558	2	Y	-0-					50
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	33	1	870	2	Y	-0-					50
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	35	1	887	2	Y	50					100
							55	9									
*09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	74	1	869	2	Y	-0-					100

MARKEY #2 WELL #: 4 RRCID -> 203022 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9460 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	335	-0-	-415	-0-	11	1	324	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	326	-0-	-139	-0-	12	1	314	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	260	-0-	-130	-0-	9	1	251	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	244	-0-	-97	-0-	9	1	235	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	155	-0-	-186	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	178	-0-	-92	-0-	14	1	164	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 203788 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1689	-0-	-1311	2158	56	1	1633	2	Y	-0-					27
05	3100	N	1868	-0-	-1232	926	66	1	1802	2	Y	-0-					27
06	2818	N	1892	-0-	-926	-0-	68	1	1824	2	Y	-0-					27
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	72	1	1863	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	73	1	1867	2	Y	-0-					27
09	1890	N	1851	-0-	-39	-0-	145	1	1706	2	Y	-0-					27

STINGRAY WELL #: 1 RRCID -> 203794 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10210 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1602	-0-	-1398	1503	53	1	1549	2	Y	-0-					-0-
05	3048	N	1545	-0-	-1503	-0-	55	1	1490	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1451	-0-	-199	-0-	52	1	1399	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1483	-0-	-160	-0-	55	1	1428	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	57	1	1447	2	Y	-0-					-0-
*09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	116	1	1364	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 4 RRCID -> 203795 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9634 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1845	-0-	-1155	2477	60	1	1765	2	Y	18	15	1			11
							20	9									
05	3100	N	1981	-0-	-1119	1358	69	1	1888	2	Y	22	23	1			10
							24	9									
06	3000	N	1944	-0-	-1056	302	69	1	1861	2	Y	13	17	1			6
							14	9									
07	2273	N	1971	-0-	-302	-0-	72	1	1886	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
08	1984	N	1819	-0-	-165	-0-	68	1	1733	2	Y	16	14	1			8
							18	9									
09	1950	N	1862	-0-	-88	-0-	145	1	1705	2	Y	11	11	1			8
							12	9									

MARKEY #2 WELL #: 3 RRCID -> 203796 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	86	1	2519	2	Y	-0-					-0-
05	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	94	1	2571	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	2563	-0-	-47	-0-	92	1	2471	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2573	-0-	-124	-0-	95	1	2478	2	Y	-0-					-0-
08	2666	N	2618	-0-	-48	-0-	99	1	2519	2	Y	-0-					-0-
*09	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	205	1	2415	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 7 RRCID -> 203799 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9518 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
EASTLAND WELL #: 4 RRCID -> 203892 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9472 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	70	1	2059	2	Y	1					78
							1	9									
05	2263	X	2162	-0-	-101	-0-	76	1	2080	2	Y	5					83
							6	9									
06	2190	X	2036	-0-	-154	-0-	73	1	1950	2	Y	12	80	1			15
							13	9									
07	2263	X	2065	-0-	-198	-0-	76	1	1988	2	Y	1					16
							1	9									
08	2170	N	2080	-0-	-90	-0-	79	1	2001	2	Y	-0-					16
*09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	165	1	1939	2	Y	-0-					16

EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	95	1	2804	2	Y	-0-					32
05	3007	X	2650	-0-	-357	-0-	94	1	2556	2	Y	-0-					32
06	3060	X	2810	-0-	-250	-0-	101	1	2709	2	Y	-0-					32
07	3162	X	2791	-0-	-371	-0-	103	1	2688	2	Y	-0-					32
08	3162	X	3014	-0-	-148	-0-	114	1	2900	2	Y	-0-					32
*09	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	239	1	2812	2	Y	-0-					32

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2601	-0-	-399	4235	85	1	2496	2	Y	18	15	1			11
							20	9									
05	3100	N	2638	-0-	-462	3773	93	1	2521	2	Y	22	22	1			11
							24	9									
06	3000	N	2537	-0-	-463	3310	91	1	2431	2	Y	14	17	1			8
							15	9									
07	3100	N	2556	-0-	-544	2766	94	1	2449	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
08	3100	N	2603	-0-	-497	2269	98	1	2487	2	Y	16	14	1			10
							18	9									
*09	3000	N	2597	-0-	-403	1866	202	1	2383	2	Y	11	11	1			10
							12	9									

CRIM WELL #: 2 RRCID -> 204906 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	834	X	834	-0-	-0-	-0-	27	1	804	2	Y	3					150
							3	9									
05	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	63	1	1711	2	Y	17					167
							19	9									
06	1710	X	1457	-0-	-253	-0-	48	1	1296	2	Y	103	138	1			132
							113	9									
07	1767	X	957	-0-	-810	-0-	35	1	921	2	Y	1					133
							1	9									
08	1798	X	1599	-0-	-199	-0-	58	1	1475	2	Y	60					193
							66	9									
09	1740	X	1174	-0-	-566	-0-	86	1	1014	2	Y	67					260
							74	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	61	1	1287	2	N	3	1	8			79
							3	9									
05	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	60	1	1340	2	N	-0-					79
06	1530	N	1419	-0-	-111	-0-	65	1	1353	2	N	1	1	8			79
							1	9									
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	81	1	1391	2	N	-0-					79
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	67	1	1357	2	N	2	2	8			79
							2	9									
09	1410	N	1285	-0-	-125	-0-	58	1	1227	2	N	-0-					79

HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10584 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	291	1	3033	2	Y	22	22	8			33
							24	9									
05	3813	X	3189	-0-	-624	-0-	283	1	2844	2	Y	56	51	1	2	8	36
							62	9									
06	3690	X	3358	-0-	-332	-0-	313	1	3036	2	Y	8	8	8			36
							9	9									
07	3813	X	3383	-0-	-430	-0-	343	1	3020	2	Y	18	18	8			36
							20	9									
08	3720	X	3416	-0-	-304	-0-	335	1	3055	2	Y	24	24	8			36
							26	9									
09	3360	X	2756	-0-	-604	-0-	259	1	2474	2	Y	21	21	8			36
							23	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
04	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	86	1	2515	2	Y	-0-					25
05	3410	X	2525	-0-	-885	-0-	89	1	2436	2	Y	-0-					25
06	3300	X	2439	-0-	-861	-0-	88	1	2351	2	Y	-0-					25
07	2759	X	2456	-0-	-303	-0-	91	1	2365	2	Y	-0-					25
08	2697	X	2449	-0-	-248	-0-	92	1	2357	2	Y	-0-					25
09	2610	X	2418	-0-	-192	-0-	189	1	2229	2	Y	-0-					25

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2403	-0-	-597	3731	79	1	2324	2	Y	-0-					27
05	3100	N	2424	-0-	-676	3055	86	1	2338	2	Y	-0-					27
06	3000	N	2382	-0-	-618	2437	86	1	2296	2	Y	-0-					27
07	3100	N	2365	-0-	-735	1702	87	1	2278	2	Y	-0-					27
08	3100	N	2386	-0-	-714	988	90	1	2296	2	Y	-0-					27
*09	3000	N	2203	-0-	-797	191	172	1	2031	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
04	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	63	1	1342	2	Y	-0-					54
05	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	66	1	1464	2	Y	-0-					54
06	1470	X	1429	-0-	-41	-0-	66	1	1363	2	Y	-0-					54
07	1519	X	1349	-0-	-170	-0-	74	1	1275	2	Y	-0-					54
08	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	72	1	1465	2	Y	-0-					54
*09	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	70	1	1469	2	Y	-0-					54

COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	88	1	2573	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2684	-0-	-75	-0-	95	1	2589	2	Y	-0-					-0-
06	2700	X	2601	-0-	-99	-0-	94	1	2507	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2674	-0-	-116	-0-	99	1	2575	2	Y	-0-					-0-
08	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	103	1	2613	2	Y	-0-					-0-
*09	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	212	1	2502	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	108	1	3186	2	Y	-0-					-0-
05	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	116	1	3156	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2576	-0-	-424	-0-	93	1	2483	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	2213	-0-	-1197	-0-	82	1	2131	2	Y	-0-					-0-
08	3410	X	2112	-0-	-1298	-0-	80	1	2032	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	2131	-0-	-1169	-0-	167	1	1964	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	100	1	2924	2	Y	-0-					25
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	112	1	3037	2	Y	-0-					25
06	3030	X	2997	-0-	-33	-0-	108	1	2889	2	Y	-0-					25
07	3131	X	3046	-0-	-85	-0-	113	1	2933	2	Y	-0-					25
08	3162	X	3018	-0-	-144	-0-	114	1	2904	2	Y	-0-					25
*09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	240	1	2825	2	Y	-0-					25

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1785	-0-	-1215	1995	59	1	1724	2	Y	2					149
							2	9									
05	3100	N	1791	-0-	-1309	686	63	1	1725	2	Y	3					152
							3	9									
06	2419	N	1733	-0-	-686	-0-	62	1	1671	2	Y	-0-					152
07	1860	N	1721	-0-	-139	-0-	64	1	1657	2	Y	-0-					152
08	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	65	1	1649	2	Y	-0-					152
09	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	134	1	1577	2	Y	-0-					152

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1463	-0-	-1537	915	65	1	1376	2	Y	20	16	1			8
							22	9									
05	2363	N	1448	-0-	-915	-0-	61	1	1356	2	Y	28	20	1			16
							31	9									
06	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	59	1	1225	2	Y	17	24	1			9
							19	9									
07	1519	N	1405	-0-	-114	-0-	76	1	1308	2	Y	19	12	1			16
							21	9									
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	71	1	1440	2	Y	20	28	1			8
							22	9									
*09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	69	1	1444	2	Y	7	8	1			7
							8	9									

ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	57	1	1680	2	Y	-0-					50
05	1953	X	1674	-0-	-279	-0-	59	1	1615	2	Y	-0-					50
06	1740	X	1385	-0-	-355	-0-	50	1	1335	2	Y	-0-					50
07	1798	X	1264	-0-	-534	-0-	47	1	1217	2	Y	-0-					50
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	72	1	1836	2	Y	-0-					50
*09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	176	1	2070	2	Y	-0-					50

MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2225	N	1277	-0-	-948	-0-	42	1	1235	2	Y	-0-					-0-
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	46	1	1261	2	Y	-0-					-0-
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	67	1	1790	2	Y	-0-					-0-
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	60	1	1553	2	Y	-0-					-0-
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	65	1	1647	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1421	-0-	-349	-0-	111	1	1310	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9462 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	93	1	2730	2	Y	-0-					60
05	3007	X	2875	-0-	-132	-0-	102	1	2773	2	Y	-0-					60
06	2910	X	2839	-0-	-71	-0-	102	1	2737	2	Y	-0-					60
07	3007	X	2829	-0-	-178	-0-	105	1	2724	2	Y	-0-					60
08	2883	N	2758	-0-	-125	-0-	104	1	2654	2	Y	-0-					60
09	2850	N	2826	-0-	-24	-0-	221	1	2605	2	Y	-0-					60

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
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	94	1	2761	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2895	-0-	-112	-0-	103	1	2792	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2800	-0-	-110	-0-	101	1	2699	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2830	-0-	-115	-0-	105	1	2725	2	Y	-0-					-0-
08	2883	N	2854	-0-	-29	-0-	108	1	2746	2	Y	-0-					-0-
*09	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	223	1	2624	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
04	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	146	1	1694	2	Y	-0-					64
05	2232	X	1818	-0-	-414	-0-	143	1	1675	2	Y	-0-					64
06	2040	X	1877	-0-	-163	-0-	156	1	1721	2	Y	-0-					64
07	2108	X	1658	-0-	-450	-0-	151	1	1507	2	Y	-0-					64
08	1829	N	1612	-0-	-217	-0-	145	1	1467	2	Y	-0-					64
09	1860	N	1383	-0-	-477	-0-	138	1	1245	2	Y	-0-					64

MODISETTE WELL #: 1 RRCID -> 209581 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9301 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	230	1	2397	2	N	-0-					25
05	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	213	1	2140	2	N	-0-					25
06	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	250	1	2417	2	N	1	1	8			25
							1	9									
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	243	1	2140	2	N	2	2	8			25
							2	9									
08	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	273	1	2490	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	2670	X	2648	-0-	-22	-0-	240	1	2294	2	N	104	2	8			127
							114	9									

MARKEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 209855 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9512 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2702	-0-	-298	4215	89	1	2613	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2567	-0-	-533	3682	91	1	2476	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2329	-0-	-671	3011	84	1	2245	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2355	-0-	-745	2266	87	1	2268	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1823	-0-	-1277	989	69	1	1754	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2691	-0-	-309	680	211	1	2480	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 5 RRCID -> 209856 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9432 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1192	-0-	-1808	250	39	1	1153	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1182	-0-	-275	-0-	42	1	1140	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	963	-0-	-147	-0-	35	1	928	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	974	-0-	-266	-0-	36	1	938	2	Y	-0-					-0-
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	53	1	1346	2	Y	-0-					-0-
*09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	80	1	940	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MARKEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 210774 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9491 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2269	-0-	-731	3567	75	1	2194	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2399	-0-	-701	2866	85	1	2314	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2317	-0-	-683	2183	83	1	2234	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2345	-0-	-755	1428	87	1	2258	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2279	-0-	-821	607	86	1	2193	2	Y	-0-					-0-
*09	2956	N	2349	-0-	-607	-0-	184	1	2165	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652

04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	128	1	3771	2	Y	-0-					-0-
05	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	143	1	3891	2	Y	-0-					-0-
06	4140	X	3898	-0-	-242	-0-	140	1	3758	2	Y	-0-					-0-
07	4278	X	3620	-0-	-658	-0-	134	1	3486	2	Y	-0-					-0-
08	4278	X	3686	-0-	-592	-0-	139	1	3547	2	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3534	-0-	-366	-0-	277	1	3257	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674

04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	100	1	2930	2	Y	4					73
							4	9									
05	3286	X	3107	-0-	-179	-0-	110	1	2990	2	Y	6					79
							7	9									
06	3090	X	3080	-0-	-10	-0-	108	1	2884	2	Y	80					159
							88	9									
07	3193	X	3008	-0-	-185	-0-	111	1	2895	2	Y	2					161
							2	9									
08	3162	X	3047	-0-	-115	-0-	115	1	2932	2	Y	-0-					161
*09	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	242	1	2855	2	Y	-0-					161

VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 10669

04	3000	N	1607	-0-	-1393	1608	53	1	1554	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1672	-0-	-1428	180	59	1	1613	2	Y	-0-					-0-
06	1814	N	1634	-0-	-180	-0-	59	1	1575	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1669	-0-	-5	-0-	62	1	1607	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	62	1	1580	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1589	-0-	-31	-0-	124	1	1465	2	Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9557 - 10765

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640

04	3000	N	2209	-0-	-791	3259	73	1	2136	2	Y	-0-					23
05	3100	N	2186	-0-	-914	2345	77	1	2109	2	Y	-0-					23
06	3000	N	2140	-0-	-860	1485	77	1	2063	2	Y	-0-					23
07	3100	N	2196	-0-	-904	581	81	1	2115	2	Y	-0-					23
08	2747	N	2166	-0-	-581	-0-	82	1	2084	2	Y	-0-					23
*09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	169	1	1988	2	Y	-0-					23

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 212318 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9618 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	198	1	4190	2	Y	-0-					35
05	4557	X	4324	-0-	-233	-0-	187	1	4137	2	Y	-0-					35
06	4410	X	4210	-0-	-200	-0-	193	1	4017	2	Y	-0-					35
07	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	253	1	4334	2	Y	-0-					35
08	4526	X	4493	-0-	-33	-0-	210	1	4283	2	Y	-0-					35
09	4380	X	4279	-0-	-101	-0-	195	1	4084	2	Y	-0-					35

KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1663	-0-	-1337	1600	75	1	1588	2	Y	-0-					23
05	3100	N	1566	-0-	-1534	66	68	1	1498	2	Y	-0-					23
06	1786	N	1720	-0-	-66	-0-	77	1	1608	2	Y	32					55
							35	9									
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	101	1	1726	2	Y	-0-					55
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	79	1	1610	2	Y	-0-					55
09	1710	N	1610	-0-	-100	-0-	73	1	1537	2	Y	-0-					55

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
04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	106	1	3110	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3252	-0-	-96	-0-	115	1	3137	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	3177	-0-	-63	-0-	114	1	3063	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	3173	-0-	-175	-0-	117	1	3056	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3223	-0-	-94	-0-	122	1	3101	2	Y	-0-					-0-
*09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	253	1	2983	2	Y	-0-					-0-

COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	106	1	3112	2	Y	39	34	1			15
							43	9									
05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	130	1	3530	2	Y	38	43	1			10
							42	9									
06	3480	X	3344	-0-	-136	-0-	119	1	3190	2	Y	32	37	1			5
							35	9									
07	3596	X	3421	-0-	-175	-0-	125	1	3264	2	Y	29	28	1			6
							32	9									
08	3689	X	3542	-0-	-147	-0-	132	1	3362	2	Y	44	40	1			10
							48	9									
09	3570	X	3462	-0-	-108	-0-	269	1	3165	2	Y	25	27	1			8
							28	9									

WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2027	-0-	-973	2782	67	1	1960	2	Y	-0-					156
05	3100	N	2201	-0-	-899	1883	73	1	1976	2	Y	138	183	1			111
							152	9									
06	3000	N	1992	-0-	-1008	875	72	1	1920	2	Y	-0-					111
07	2905	N	2030	-0-	-875	-0-	75	1	1955	2	Y	-0-					111
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	79	1	2002	2	Y	139	185	1	1	8	64
							153	9									
*09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	167	1	1972	2	Y	-0-					64

VIPER #1 WELL #: 1 RRCID -> 213119 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9404 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2480	N	879	-0-	-1601	-0-	29	1	850	2	Y	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	33	1	905	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	879	-0-	-171	-0-	32	1	847	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	82	-0-	-817	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
COBRA #1 WELL #: 2 RRCID -> 213144 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9548 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2346	-0-	-654	3590	77	1	2269	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2398	-0-	-702	2888	85	1	2313	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2294	-0-	-706	2182	83	1	2211	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2324	-0-	-776	1406	86	1	2238	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2339	-0-	-761	645	88	1	2251	2	Y	-0-					-0-
*09	2996	N	2351	-0-	-645	-0-	184	1	2167	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	331	1	3446	2	Y	25	12	8			47
							28	9									
05	3751	X	3512	-0-	-239	-0-	314	1	3159	2	Y	35	49	1			33
							39	9									
06	3630	X	2990	-0-	-640	-0-	280	1	2706	2	Y	4	4	8			33
							4	9									
07	3937	X	3165	-0-	-772	-0-	323	1	2842	2	Y	-0-					33
08	3937	X	3200	-0-	-737	-0-	317	1	2883	2	Y	-0-					33
09	3810	X	2753	-0-	-1057	-0-	261	1	2492	2	Y	-0-					33

LANDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2561	-0-	-439	4241	84	1	2477	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2565	-0-	-535	3706	91	1	2474	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2523	-0-	-477	3229	91	1	2432	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2539	-0-	-561	2668	94	1	2445	2	Y	-0-					-0-
08	5227	X	2559	-0-	-2668	-0-	97	1	2462	2	Y	-0-					-0-
*09	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	201	1	2366	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	77	1	2248	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2505	-0-	-471	-0-	89	1	2416	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2443	-0-	-437	-0-	88	1	2355	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2487	-0-	-489	-0-	92	1	2395	2	Y	-0-					-0-
08	2635	X	2616	-0-	-19	-0-	99	1	2517	2	Y	-0-					-0-
*09	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	192	1	2261	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 5 RRCID -> 214695 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9444 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2836	N	1087	-0-	-1749	-0-	36	1	1051	2	Y	-0-					84
05	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	39	1	1067	2	Y	-0-					84
06	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	38	1	1030	2	Y	-0-					84
07	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	40	1	1034	2	Y	-0-					84
08	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	39	1	986	2	Y	-0-					84
09	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	83	1	977	2	Y	-0-					84

VIPER #1 WELL #: 5 RRCID -> 214829 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9422 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1640	-0-	-1360	1466	54	1	1586	2	Y	-0-					-0-
05	3084	N	1618	-0-	-1466	-0-	57	1	1561	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1451	-0-	-169	-0-	52	1	1399	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1516	-0-	-189	-0-	56	1	1460	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	58	1	1472	2	Y	-0-					-0-
*09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	124	1	1455	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1910	N	794	-0-	-1116	-0-	26	1	768	2	Y	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	29	1	800	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	27	1	726	2	Y	25	22	1			4
							28	9									
07	806	N	785	-0-	-21	-0-	28	1	732	2	Y	23	21	1			6
							25	9									
08	837	N	762	-0-	-75	-0-	28	1	702	2	Y	29	26	1			9
							32	9									
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	58	1	681	2	Y	19	21	1			7
							21	9									

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
04	3000	N	1638	-0-	-1362	1475	74	1	1564	2	Y	-0-					-0-
05	3050	N	1575	-0-	-1475	-0-	68	1	1507	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	75	1	1569	2	Y	-0-					-0-
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	94	1	1618	2	Y	-0-					-0-
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	77	1	1572	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1587	-0-	-63	-0-	72	1	1515	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 215516 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	115	1	3365	2	Y	8					152
							9	9									
05	3720	X	3441	-0-	-279	-0-	119	1	3236	2	Y	78	178	1			52
							86	9									
06	3600	X	3357	-0-	-243	-0-	120	1	3228	2	Y	8					60
							9	9									
07	3720	X	3439	-0-	-281	-0-	126	1	3285	2	Y	25					85
							28	9									
08	3720	X	3525	-0-	-195	-0-	133	1	3390	2	Y	2					87
							2	9									
*09	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	278	1	3270	2	Y	5					92
							6	9									

VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	34	1	1005	2	Y	-0-					-0-
05	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	44	1	1208	2	Y	-0-					-0-
06	1080	X	1045	-0-	-35	-0-	38	1	1007	2	Y	-0-					-0-
07	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	48	1	1238	2	Y	9	7	1			2
							10	9									
08	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	50	1	1282	2	Y	17	14	1			5
							19	9									
*09	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	101	1	1193	2	Y	16	15	1			6
							18	9									

MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	99	1	2918	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	3045	-0-	-55	-0-	108	1	2937	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2915	-0-	-115	-0-	105	1	2810	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2933	-0-	-198	-0-	108	1	2825	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	2984	-0-	-147	-0-	113	1	2871	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2994	-0-	-36	-0-	234	1	2760	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	122	1	2657	2	Y	62	77	1	2	8	23
							68	9									
05	2480	X	2324	-0-	-156	-0-	118	1	2206	2	Y	-0-					23
06	2910	X	2516	-0-	-394	-0-	125	1	2390	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
07	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	144	1	3433	2	Y	126	1	8			148
							139	9									
08	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	136	1	3030	2	Y	1	1	8			148
							1	9									
09	2850	X	2723	-0-	-127	-0-	114	1	2608	2	Y	1	1	8			148
							1	9									

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	924	-0-	-1506	-0-	30	1	891	2	Y	3					25
							3	9									
05	1054	N	908	-0-	-146	-0-	32	1	868	2	Y	7					32
							8	9									
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	36	1	957	2	Y	3					35
							3	9									
07	961	N	904	-0-	-57	-0-	33	1	871	2	Y	-0-					35
08	899	N	834	-0-	-65	-0-	31	1	803	2	Y	-0-					35
09	990	N	954	-0-	-36	-0-	75	1	879	2	Y	-0-					35

WILKINS WELL #: 11 RRCID -> 216415 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	42	1	1229	2	Y	-0-					-0-
05	1581	X	1412	-0-	-169	-0-	50	1	1362	2	Y	-0-					-0-
06	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	75	1	2012	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
07	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	75	1	1949	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
08	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	80	1	2039	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
09	2100	X	1970	-0-	-130	-0-	153	1	1802	2	Y	14	13	1			5
							15	9									

MARKEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 216493 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9540 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	89	1	2622	2	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2695	-0-	-64	-0-	95	1	2600	2	Y	-0-					-0-
06	2760	N	2628	-0-	-132	-0-	95	1	2533	2	Y	-0-					-0-
07	2790	N	2748	-0-	-42	-0-	102	1	2646	2	Y	-0-					-0-
08	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	110	1	2814	2	Y	-0-					-0-
*09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	239	1	2816	2	Y	-0-					-0-

GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	56	1	2783	2	N	2	2	8			182
							2	9									
05	2852	N	2724	-0-	-128	-0-	57	1	2666	2	N	1	1	8			182
							1	9									
06	2850	N	2346	-0-	-504	-0-	52	1	2292	2	N	2	2	8			182
							2	9									
07	2945	N	2311	-0-	-634	-0-	52	1	2258	2	N	1	1	8			182
							1	9									
08	2945	X	2524	-0-	-421	-0-	59	1	2462	2	N	3	3	8			182
							3	9									
09	2850	X	2512	-0-	-338	-0-	62	1	2450	2	N	-0-					182

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2066	-0-	-934	2816	68	1	1998	2	Y	-0-			2	1	-0-
05	3100	N	2050	-0-	-1050	1766	73	1	1977	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1905	-0-	-1095	671	69	1	1836	2	Y	-0-					-0-
07	2535	N	1864	-0-	-671	-0-	69	1	1795	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1962	-0-	-84	-0-	74	1	1888	2	Y	-0-					-0-
*09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	155	1	1830	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIPER #3 WELL #: 1 RRCID -> 217830 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9406 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1731	N	684	-0-	-1047	-0-	23	1	661	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	634	-0-	-141	-0-	22	1	612	2	Y	-0-					-0-
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	58	1	1568	2	Y	23	19	1			4
							25	9									
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	57	1	1496	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	54	1	1367	2	Y	23	20	1			7
							25	9									
*09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	107	1	1257	2	Y	18	17	1			8
							20	9									

VIPER #1 WELL #: 3 RRCID -> 217953 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9414 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1361	N	608	-0-	-753	-0-	20	1	588	2	Y	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	22	1	606	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	579	-0-	-21	-0-	21	1	558	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	566	-0-	-54	-0-	21	1	545	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	611	-0-	-9	-0-	23	1	588	2	Y	-0-					-0-
*09	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	186	1	2185	2	Y	55	39	1			16
							61	9									

MCCARTER WELL #: 1 RRCID -> 217954 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9452 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5979	X	1817	-0-	-4162	-0-	60	1	1757	2	Y	-0-					92
05	2542	X	1917	-0-	-625	-0-	68	1	1849	2	Y	-0-					92
06	2460	X	1833	-0-	-627	-0-	66	1	1767	2	Y	-0-					92
07	2387	X	1801	-0-	-586	-0-	67	1	1734	2	Y	-0-					92
08	2170	X	1719	-0-	-451	-0-	65	1	1654	2	Y	-0-					92
09	1860	X	1579	-0-	-281	-0-	119	1	1401	2	Y	54	66	1			80
							59	9									

LANDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	70	1	2059	2	Y	-0-					-0-
05	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	81	1	2207	2	Y	-0-					-0-
06	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	77	1	2058	2	Y	-0-					-0-
07	2201	X	2100	-0-	-101	-0-	78	1	2022	2	Y	-0-					-0-
08	2294	X	1937	-0-	-357	-0-	73	1	1864	2	Y	-0-					-0-
09	2220	X	2133	-0-	-87	-0-	167	1	1966	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
PRIOR GU WELL #: 3 RRCID -> 218559 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10072 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/10/2013

WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656

04	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	89	1	2606	2	Y	-0-					189
05	2883	X	2734	-0-	-149	-0-	95	1	2600	2	Y	35					224
							39	9									
06	2730	X	2615	-0-	-115	-0-	94	1	2514	2	Y	6	181	1			49
							7	9									
07	2821	X	2670	-0-	-151	-0-	99	1	2571	2	Y	-0-					49
08	2821	X	2667	-0-	-154	-0-	101	1	2566	2	Y	-0-					49
*09	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	212	1	2493	2	Y	-0-					49

VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692

04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	47	35	1			12
							52	9									
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	20	23	1			9
							22	9									
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-	9	1			-0-

BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690

04	3000	N	2406	-0-	-594	4889	206	1	2143	2	N	52	153	1	2	8	27
							57	9									
05	7489	X	2600	-0-	-4889	-0-	235	1	2359	2	N	5					32
							6	9									
06	2940	X	2590	-0-	-350	-0-	242	1	2347	2	N	1	1	8			32
							1	9									
07	3038	X	2803	-0-	-235	-0-	286	1	2517	2	N	-0-					32
08	2945	X	2916	-0-	-29	-0-	288	1	2627	2	N	1	1	8			32
							1	9									
*09	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	268	1	2563	2	N	48	1	8			79
							53	9									

ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 10651

04	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	97	1	2849	2	Y	-0-					27
05	2945	X	2816	-0-	-129	-0-	100	1	2716	2	Y	-0-					27
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	111	1	2967	2	Y	-0-					27
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	116	1	3019	2	Y	-0-					27
08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	122	1	3117	2	Y	-0-					27
*09	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	250	1	2939	2	Y	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
COBRA #2 WELL #: 7 RRCID -> 219385 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9570 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2614	-0-	-386	4428	85	1	2486	2	Y	39	33	1			18
							43	9									
05	3100	N	2539	-0-	-561	3867	88	1	2397	2	Y	49	52	1			15
							54	9									
06	3000	N	2552	-0-	-448	3419	91	1	2437	2	Y	22	30	1			7
							24	9									
07	3100	N	2577	-0-	-523	2896	95	1	2482	2	Y	-0-	7	1			-0-
08	3100	N	2425	-0-	-675	2221	92	1	2333	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2648	-0-	-352	1869	207	1	2441	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	271	N	232	-0-	-39	-0-	8	1	224	2	Y	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	7	1	175	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	7	1	194	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	7	1	186	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 10 RRCID -> 219545 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9474 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2146	-0-	-854	2999	71	1	2075	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2155	-0-	-945	2054	76	1	2079	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2088	-0-	-912	1142	75	1	2013	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2045	-0-	-1055	87	76	1	1969	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	1982	-0-	-188	-0-	75	1	1907	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1947	-0-	-153	-0-	152	1	1795	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
04	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	97	1	2845	2	Y	2					27
							2	9									
05	3162	X	3071	-0-	-91	-0-	109	1	2956	2	Y	5					32
							6	9									
06	3030	X	2399	-0-	-631	-0-	85	1	2286	2	Y	25	29	1			28
							28	9									
07	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	129	1	3364	2	Y	-0-					28
08	3100	X	2895	-0-	-205	-0-	109	1	2786	2	Y	-0-					28
*09	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	237	1	2785	2	Y	2					30
							2	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
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	75	1	2208	2	Y	-0-					70
05	2325	N	2320	-0-	-5	-0-	82	1	2238	2	Y	-0-					70
06	2340	N	2253	-0-	-87	-0-	81	1	2172	2	Y	-0-					70
07	2356	N	2296	-0-	-60	-0-	85	1	2211	2	Y	-0-					70
08	2325	N	2314	-0-	-11	-0-	87	1	2227	2	Y	-0-					70
*09	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	183	1	2157	2	Y	135	178	1			27
							149	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
VIPER #3 WELL #: 3 L RRCID -> 220235 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9422 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	98	1	2893	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	3091	-0-	-71	-0-	108	1	2947	2	Y	33	26	1			7
							36	9									
06	3000	X	2994	-0-	-6	-0-	106	1	2849	2	Y	35	35	1			7
							39	9									
07	3100	X	2988	-0-	-112	-0-	109	1	2844	2	Y	32	29	1			10
							35	9									
08	3100	X	3077	-0-	-23	-0-	115	1	2918	2	Y	40	37	1			13
							44	9									
*09	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	235	1	2767	2	Y	27	28	1			12
							30	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
04	3000	N	1659	-0-	-1341	1673	55	1	1604	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1594	-0-	-1506	167	56	1	1538	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1424	-0-	-286	-0-	51	1	1373	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1310	-0-	-395	-0-	48	1	1262	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1207	-0-	-374	-0-	46	1	1161	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1101	-0-	-309	-0-	86	1	1015	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 13 RRCID -> 220321 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9448 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	91	1	2672	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2821	-0-	-124	-0-	100	1	2721	2	Y	-0-					-0-
06	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	101	1	2695	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2729	-0-	-154	-0-	101	1	2628	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2851	-0-	-32	-0-	108	1	2743	2	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2756	-0-	-34	-0-	216	1	2540	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 220433 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9524 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2383	-0-	-617	1809	76	1	2231	2	Y	69	47	1			22
							76	9									
05	3100	N	2729	-0-	-371	1438	92	1	2507	2	Y	118	110	1			30
							130	9									
06	3000	N	2750	-0-	-250	1188	96	1	2574	2	Y	73	85	1			18
							80	9									
07	3100	N	3374	-0-	274	1462	122	1	3179	2	Y	66	63	1			21
							73	9									
08	4553	X	3091	-0-	-1462	-0-	113	1	2886	2	Y	84	78	1			27
							92	9									
*09	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	215	1	2534	2	Y	57	59	1			25
							63	9									

COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	215	1	6320	2	Y	71	67	1			29
							78	9									
05	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	231	1	6286	2	Y	73	84	1			18
							80	9									
06	5730	X	4074	-0-	-1656	-0-	144	1	3850	2	Y	73	79	1			12
							80	9									
07	6603	X	5063	-0-	-1540	-0-	185	1	4820	2	Y	53	52	1			13
							58	9									
08	6820	X	6746	-0-	-74	-0-	250	1	6380	2	Y	105	91	1			27
							116	9									
09	6600	X	6367	-0-	-233	-0-	492	1	5792	2	Y	75	76	1			26
							83	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1500	-0-	-1500	1232	49	1	1432	2	Y	17	11	1			6
							19	9									
05	2842	N	1610	-0-	-1232	-0-	55	1	1507	2	Y	44	39	1			11
							48	9									
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	61	1	1628	2	Y	27	32	1			6
							30	9									
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	61	1	1588	2	Y	25	23	1			8
							28	9									
08	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	58	1	1483	2	Y	31	29	1			10
							34	9									
09	1710	N	1580	-0-	-130	-0-	122	1	1435	2	Y	21	22	1			9
							23	9									

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1449	-0-	-1551	1009	48	1	1401	2	Y	-0-					-0-
05	2447	N	1438	-0-	-1009	-0-	51	1	1387	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	51	1	1358	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	52	1	1362	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	53	1	1360	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1337	-0-	-73	-0-	105	1	1232	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	95	1	2790	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2936	-0-	-164	-0-	104	1	2832	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2854	-0-	-146	-0-	103	1	2751	2	Y	-0-					-0-
07	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	118	1	3061	2	Y	-0-					-0-
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	121	1	3075	2	Y	-0-					-0-
*09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	241	1	2844	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

TILLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220926 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9666 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1987	-0-	-23	-0-	65	1	1921	2	N	1	1	8			95
							1	9									
05	2046	N	1970	-0-	-76	-0-	70	1	1899	2	N	1	1	8			95
							1	9									
06	1980	N	1932	-0-	-48	-0-	69	1	1846	2	N	15					110
							17	9									
07	2046	N	1849	-0-	-197	-0-	68	1	1779	2	N	2	2	8			110
							2	9									
08	2046	X	1916	-0-	-130	-0-	72	1	1843	2	N	1	1	8			110
							1	9									
09	1980	X	1943	-0-	-37	-0-	152	1	1791	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
04	3000	N	2616	-0-	-384	114	451	1	2163	2	N	2	2	8			89
							2	9									
05	2789	N	2675	-0-	-114	-0-	471	1	2204	2	N	-0-					89
06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	659	1	2969	2	N	3	3	8			89
							3	9									
07	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	458	1	2084	2	N	1	1	8			89
							1	9									
08	3410	X	2157	-0-	-1253	-0-	460	1	1695	2	N	2	1	8			90
							2	9									
09	3300	X	1997	-0-	-1303	-0-	383	1	1476	2	N	125	186	1	1	8	28
							138	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CRIM WELL #: 7 RRCID -> 221107 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9418 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2141	-0-	-859	3132	70	1	2071	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2162	-0-	-938	2194	77	1	2085	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2092	-0-	-908	1286	75	1	2017	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2077	-0-	-1023	263	77	1	2000	2	Y	-0-					-0-
08	2303	N	2040	-0-	-263	-0-	77	1	1963	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1944	-0-	-156	-0-	152	1	1792	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670

04	855	N	456	-0-	-399	-0-	15	1	441	2	Y	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	17	1	452	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	420	-0-	-60	-0-	15	1	405	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	400	-0-	-65	-0-	15	1	385	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	406	-0-	-59	-0-	15	1	391	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	32	1	379	2	Y	-0-					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674

04	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	55	1	2754	2	N	-0-					118
05	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	66	1	3057	2	N	1	1	8			118
							1	9									
06	3000	N	3144	-0-	144	144	69	1	3074	2	N	1	1	8			118
							1	9									
07	2759	N	2494	-0-	-265	-0-	57	1	2436	2	N	1	1	8			118
							1	9									
08	3131	X	2482	-0-	-649	-0-	58	1	2422	2	N	2	2	8			118
							2	9									
09	3150	X	2797	-0-	-353	-0-	68	1	2729	2	N	-0-					118

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	115	1	3390	2	Y	-0-					25
05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	127	1	3465	2	Y	-0-					25
06	3360	X	3203	-0-	-157	-0-	115	1	3088	2	Y	-0-					25
07	3627	X	3463	-0-	-164	-0-	128	1	3335	2	Y	-0-					25
08	3627	X	3490	-0-	-137	-0-	132	1	3358	2	Y	-0-					25
*09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	278	1	3279	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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
04	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	235	1	2718	2	Y	2	2	8			28
							2	9									
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	244	1	2866	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
06	2940	X	2807	-0-	-133	-0-	233	1	2573	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
07	3069	X	2768	-0-	-301	-0-	251	1	2517	2	Y	-0-					28
08	3100	X	2867	-0-	-233	-0-	258	1	2608	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
09	3000	X	2534	-0-	-466	-0-	252	1	2279	2	Y	3	3	8			28
							3	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
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	416	1	1995	2	N	1	1	8			47
							1	9									
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	395	1	1847	2	N	-0-					47
06	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	500	1	2254	2	N	-0-					47
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	385	1	1750	2	N	-0-					47
08	2480	X	2000	-0-	-480	-0-	427	1	1573	2	N	-0-					47
09	2760	X	2173	-0-	-587	-0-	425	1	1640	2	N	98	1	8			144
							108	9									

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	84	1	2458	2	Y	3	3	8			120
							3	9									
05	3596	X	2545	-0-	-1051	-0-	90	1	2455	2	Y	-0-					120
06	3480	X	2411	-0-	-1069	-0-	87	1	2324	2	Y	-0-					120
07	2852	X	2450	-0-	-402	-0-	91	1	2359	2	Y	-0-					120
08	2728	X	2307	-0-	-421	-0-	87	1	2220	2	Y	-0-					120
09	2550	X	2049	-0-	-501	-0-	160	1	1889	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
09	DLQ G-10		9	-0-	9	9	1	1	8	2	Y	-0-					82

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 224415 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9438 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	134	1	3931	2	Y	-0-					-0-
05	4185	X	4000	-0-	-185	-0-	142	1	3858	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	4026	-0-	-24	-0-	145	1	3881	2	Y	-0-					-0-
07	4216	X	4041	-0-	-175	-0-	149	1	3892	2	Y	-0-					-0-
08	4216	X	4083	-0-	-133	-0-	154	1	3929	2	Y	-0-					-0-
09	4080	X	4017	-0-	-63	-0-	314	1	3703	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	72	1	2101	2	Y	5					127
							6	9									
05	2325	X	2149	-0-	-176	-0-	76	1	2071	2	Y	2					129
							2	9									
06	2190	X	2132	-0-	-58	-0-	76	1	2050	2	Y	5					134
							6	9									
07	2263	X	2184	-0-	-79	-0-	79	1	2069	2	Y	33					167
							36	9									
08	2263	X	2111	-0-	-152	-0-	80	1	2031	2	Y	-0-					167
*09	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	172	1	2030	2	Y	-0-					167

WYLIE WELL #: 12 RRCID -> 225267 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9456 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1766	-0-	-1234	1951	58	1	1708	2	Y	-0-					117
05	3100	N	1865	-0-	-1235	716	66	1	1799	2	Y	-0-					117
06	2723	N	2007	-0-	-716	-0-	72	1	1935	2	Y	-0-					117
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	69	1	1784	2	Y	-0-					117
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	70	1	1795	2	Y	-0-					117
*09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	147	1	1736	2	Y	78	168	1			27
							86	9									

KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	559	X	559	-0-	-0-	-0-	11	1	548	2	Y	-0-					28
05	620	X	355	-0-	-265	-0-	7	1	348	2	Y	-0-					28
06	420	X	354	-0-	-66	-0-	8	1	346	2	Y	-0-					28
07	589	X	174	-0-	-415	-0-	4	1	170	2	Y	-0-					28
08	644	X	644	-0-	-0-	-0-	15	1	629	2	Y	-0-					28
09	570	X	422	-0-	-148	-0-	10	1	412	2	Y	-0-					28

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	95	1	2001	2	N	3					45
							3	9									
05	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	96	1	2136	2	N	1	1	8			45
							1	9									
06	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	109	1	2274	2	N	2	2	8			45
							2	9									
07	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	141	1	2415	2	N	-0-					45
08	2232	X	1024	-0-	-1208	-0-	48	1	974	2	N	2	2	8			45
							2	9									
*09	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	155	1	3248	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
04	3000	N	2289	-0-	-711	3402	75	1	2207	2	Y	6					147
							7	9									
05	3100	N	2335	-0-	-765	2637	82	1	2227	2	Y	24					171
							26	9									
06	3000	N	2247	-0-	-753	1884	80	1	2138	2	Y	26					197
							29	9									
07	3100	N	2297	-0-	-803	1081	81	1	2115	2	Y	92	175	1			114
							101	9									
08	3100	N	2281	-0-	-819	262	85	1	2157	2	Y	35					149
							39	9									
*09	2519	N	2257	-0-	-262	-0-	177	1	2080	2	Y	-0-					149

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	88	1	1903	2	Y	62	102	1			29
							68	9									
05	2046	X	1665	-0-	-381	-0-	85	1	1580	2	Y	-0-					29
06	1980	X	1699	-0-	-281	-0-	85	1	1614	2	Y	-0-					29
07	2139	X	1811	-0-	-328	-0-	73	1	1738	2	Y	-0-					29
08	2139	X	1876	-0-	-263	-0-	81	1	1795	2	Y	-0-					29
*09	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	96	1	2190	2	Y	-0-					29

AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	85	1	2499	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2624	-0-	-290	-0-	93	1	2531	2	Y	-0-					-0-
06	2640	X	2594	-0-	-46	-0-	93	1	2501	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	2578	-0-	-88	-0-	95	1	2483	2	Y	-0-					-0-
08	2666	X	2594	-0-	-72	-0-	98	1	2496	2	Y	-0-					-0-
*09	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	208	1	2450	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1238	-0-	-1762	341	40	1	1183	2	Y	14	12	1			8
							15	9									
05	1580	N	1239	-0-	-341	-0-	43	1	1177	2	Y	17	18	1			7
							19	9									
06	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	42	1	1131	2	Y	17	18	1			6
							19	9									
07	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	44	1	1158	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
08	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	46	1	1169	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
*09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	96	1	1129	2	Y	2	4	1			2
							2	9									

HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	99	1	2905	2	Y	5					146
							6	9									
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	124	1	3371	2	Y	8					154
							9	9									
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	131	1	3517	2	Y	4					158
							4	9									
07	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	131	1	3419	2	Y	31	151	1			38
							34	9									
08	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	134	1	3408	2	Y	-0-					38
09	3660	X	3462	-0-	-198	-0-	271	1	3191	2	Y	-0-					38

VIPER #2 WELL #: 9 RRCID -> 228903 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	80	1	2351	2	Y	59	50	1			24
							65	9									
05	2666	X	2492	-0-	-174	-0-	86	1	2347	2	Y	54	61	1			17
							59	9									
06	2520	X	2334	-0-	-186	-0-	83	1	2223	2	Y	25	34	1			8
							28	9									
07	2604	X	2353	-0-	-251	-0-	86	1	2242	2	Y	23	22	1			9
							25	9									
08	2604	X	2416	-0-	-188	-0-	90	1	2294	2	Y	29	28	1			10
							32	9									
09	2490	X	2382	-0-	-108	-0-	185	1	2176	2	Y	19	21	1			8
							21	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	104	1	3055	2	Y	18	15	1			6
							20	9									
05	3348	X	3295	-0-	-53	-0-	116	1	3155	2	Y	22	22	1			6
							24	9									
06	3270	X	3075	-0-	-195	-0-	110	1	2950	2	Y	14	17	1			3
							15	9									
07	3379	X	3264	-0-	-115	-0-	120	1	3131	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
08	3379	X	3215	-0-	-164	-0-	121	1	3076	2	Y	16	14	1			5
							18	9									
*09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	258	1	3040	2	Y	11	11	1			5
							12	9									

AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	85	1	2483	2	Y	39	34	1			15
							43	9									
05	2945	X	2707	-0-	-238	-0-	94	1	2559	2	Y	49	51	1			13
							54	9									
06	2850	X	2496	-0-	-354	-0-	89	1	2383	2	Y	22	30	1			5
							24	9									
07	2945	X	2466	-0-	-479	-0-	91	1	2375	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	2852	X	2732	-0-	-120	-0-	103	1	2629	2	Y	-0-					-0-
*09	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	206	1	2430	2	Y	5	4	1			1
							6	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
04	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	67	1	1966	2	Y	-0-					-0-
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	54	1	1459	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	45	1	1200	2	Y	-0-					-0-
07	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	96	1	2503	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
08	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	87	1	2228	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
*09	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	200	1	2350	2	Y	-0-	4	1			-0-

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	230	1	2398	2	N	2	2	8			26
							2	9									
05	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	271	1	2724	2	N	-0-					26
06	2520	N	2517	-0-	-3	-0-	236	1	2281	2	N	-0-					26
07	2728	N	2629	-0-	-99	-0-	268	1	2361	2	N	-0-					26
08	3007	N	2309	-0-	-698	-0-	228	1	2080	2	N	1	1	8			26
							1	9									
*09	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	276	1	2633	2	N	-0-					26

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	109	1	3197	2	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3167	-0-	-522	-0-	112	1	3055	2	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3214	-0-	-356	-0-	116	1	3098	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3164	-0-	-339	-0-	117	1	3047	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3304	-0-	-199	-0-	125	1	3179	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	2949	-0-	-351	-0-	231	1	2718	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2139	-0-	-861	2889	70	1	2069	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2181	-0-	-919	1970	77	1	2104	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2161	-0-	-839	1131	78	1	2083	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2080	-0-	-1020	111	77	1	2003	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	1995	-0-	-175	-0-	75	1	1920	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2035	-0-	-125	-0-	159	1	1876	2	Y	-0-					-0-

DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 230206 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9604 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	64	1	1884	2	Y	69	186	1			29
							76	9									
05	2077	X	1968	-0-	-109	-0-	70	1	1898	2	Y	-0-					29
06	2040	X	1746	-0-	-294	-0-	63	1	1683	2	Y	-0-					29
07	2108	X	1628	-0-	-480	-0-	60	1	1568	2	Y	-0-					29
08	1953	N	1693	-0-	-260	-0-	64	1	1629	2	Y	-0-					29
*09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	148	1	1743	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
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	917	1	988	2	N	75	2	8			115
							83	9									
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	939	1	877	2	N	68	1	8			182
							75	9									
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	923	1	1096	2	N	51	173	1	4	8	56
							56	9									
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	976	1	1317	2	N	85	1	8			140
							94	9									
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	956	1	1156	2	N	64	175	1	4	8	25
							70	9									
*09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	933	1	1314	2	N	88	1	8			112
							97	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
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	150	1	3168	2	N	2	2	8			45
							2	9									
05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	136	1	3006	2	N	1	1	8			45
							1	9									
06	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	133	1	2765	2	N	1	1	8			45
							1	9									
07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	162	1	2766	2	N	-0-					45
08	3441	X	2852	-0-	-589	-0-	133	1	2718	2	N	1	1	8			45
							1	9									
09	3330	X	2699	-0-	-631	-0-	123	1	2576	2	N	-0-					45

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	121	1	3551	2	Y	-0-					54
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	134	1	3649	2	Y	-0-					54
06	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	132	1	3544	2	Y	-0-					54
07	3782	X	3744	-0-	-38	-0-	138	1	3606	2	Y	-0-					54
08	3782	X	3478	-0-	-304	-0-	131	1	3347	2	Y	-0-					54
09	3690	X	3412	-0-	-278	-0-	267	1	3145	2	Y	-0-					54

VIPER #1 WELL #: 17 RRCID -> 230714 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10028 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	116	1	3413	2	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3595	-0-	-342	-0-	127	1	3468	2	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3387	-0-	-303	-0-	122	1	3265	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3435	-0-	-223	-0-	127	1	3308	2	Y	-0-					-0-
08	3658	X	3573	-0-	-85	-0-	135	1	3438	2	Y	-0-					-0-
09	3540	X	3470	-0-	-70	-0-	272	1	3198	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 3 RRCID -> 230819 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9404 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	121	1	3560	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3607	-0-	-361	-0-	128	1	3479	2	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3361	-0-	-569	-0-	121	1	3229	2	Y	10	5	1			5
							11	9									
07	4061	X	3630	-0-	-431	-0-	134	1	3495	2	Y	1					6
							1	9									
08	4061	X	3506	-0-	-555	-0-	132	1	3353	2	Y	19					25
							21	9									
09	3690	X	3443	-0-	-247	-0-	269	1	3162	2	Y	11					36
							12	9									

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 231377 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9472 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	79	1	2328	2	Y	-0-					46
05	2573	X	2427	-0-	-146	-0-	86	1	2341	2	Y	-0-					46
06	2610	X	2365	-0-	-245	-0-	85	1	2280	2	Y	-0-					46
07	2697	X	2377	-0-	-320	-0-	88	1	2289	2	Y	-0-					46
08	2418	N	2414	-0-	-4	-0-	91	1	2323	2	Y	-0-					46
*09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	188	1	2218	2	Y	44					90
							48	9									

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1907	-0-	-1093	2104	60	1	1772	2	Y	68					115
							75	9									
05	3100	N	2054	-0-	-1046	1058	69	1	1877	2	Y	98	183	1			30
							108	9									
06	3000	N	1961	-0-	-1039	19	70	1	1887	2	Y	4					34
							4	9									
07	2158	N	2139	-0-	-19	-0-	75	1	1958	2	Y	96					130
							106	9									
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	78	1	1989	2	Y	84					214
							92	9									
*09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	166	1	1957	2	Y	6	175	1			45
							7	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
04	3000	N	2450	-0-	-550	3746	111	1	2339	2	N	-0-					120
05	3100	N	2415	-0-	-685	3061	104	1	2311	2	N	-0-					120
06	3000	N	2469	-0-	-531	2530	113	1	2355	2	N	1	1	8			120
							1	9									
07	3100	N	2544	-0-	-556	1974	140	1	2404	2	N	-0-					120
08	4430	X	2456	-0-	-1974	-0-	114	1	2323	2	N	17	111	1	1	8	25
							19	9									
09	2460	X	2436	-0-	-24	-0-	110	1	2298	2	N	25					50
							28	9									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598

04	2340	N	2308	-0-	-32	-0-	104	1	2202	2	N	2					67
							2	9									
05	2480	N	2141	-0-	-339	-0-	92	1	2049	2	N	-0-					67
06	2340	N	2252	-0-	-88	-0-	103	1	2149	2	N	-0-					67
07	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	130	1	2232	2	N	-0-					67
08	2418	X	2327	-0-	-91	-0-	109	1	2217	2	N	1	1	8			67
							1	9									
09	2310	X	2261	-0-	-49	-0-	103	1	2158	2	N	-0-					67

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577

04	3000	N	2108	-0-	-892	2712	95	1	2012	2	N	1	1	8			118
							1	9									
05	3100	N	1978	-0-	-1122	1590	85	1	1893	2	N	-0-					118
06	3000	N	1846	-0-	-1154	436	85	1	1760	2	N	1	1	8			118
							1	9									
07	2350	N	1914	-0-	-436	-0-	106	1	1807	2	N	1	1	8			118
							1	9									
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	91	1	1853	2	N	57	2	8			173
							63	9									
*09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	87	1	1821	2	N	-0-					173

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 232384 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9482 - 10810

04	572	X	572	-0-	-0-	-0-	19	1	553	2	Y	-0-					54
05	612	X	612	-0-	-0-	-0-	22	1	590	2	Y	-0-					54
06	1080	X	495	-0-	-585	-0-	18	1	477	2	Y	-0-					54
07	1116	X	702	-0-	-414	-0-	26	1	676	2	Y	-0-					54
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	31	1	797	2	Y	1					55
							1	9									
09	510	N	445	-0-	-65	-0-	35	1	410	2	Y	-0-					55

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560

04	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	112	1	2371	2	N	-0-					55
05	2821	X	2687	-0-	-134	-0-	116	1	2571	2	N	-0-					55
06	2730	X	2635	-0-	-95	-0-	121	1	2513	2	N	1	1	8			55
							1	9									
07	2790	X	2617	-0-	-173	-0-	144	1	2473	2	N	-0-					55
08	2697	X	2393	-0-	-304	-0-	112	1	2281	2	N	-0-					55
09	2640	X	2100	-0-	-540	-0-	94	1	1976	2	N	27					82
							30	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	107	1	3149	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3344	-0-	-221	-0-	118	1	3226	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3338	-0-	-112	-0-	120	1	3218	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3304	-0-	-261	-0-	122	1	3182	2	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3388	-0-	-22	-0-	128	1	3260	2	Y	-0-					-0-
*09	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	275	1	3237	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682

04	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	80	1	2347	2	Y	39	36	1			15
							43	9									
05	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	91	1	2487	2	Y	47	50	1			12
							52	9									
06	2520	X	2437	-0-	-83	-0-	87	1	2322	2	Y	25	32	1			5
							28	9									
07	2604	X	2485	-0-	-119	-0-	91	1	2369	2	Y	23	22	1			6
							25	9									
08	2635	X	2554	-0-	-81	-0-	95	1	2427	2	Y	29	27	1			8
							32	9									
09	2550	X	2463	-0-	-87	-0-	191	1	2251	2	Y	19	21	1			6
							21	9									

HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 10674

04	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	76	1	2247	2	Y	9					59
							10	9									
05	2449	X	2380	-0-	-69	-0-	84	1	2276	2	Y	18					77
							20	9									
06	2370	X	2284	-0-	-86	-0-	81	1	2175	2	Y	25					102
							28	9									
07	2449	X	2294	-0-	-155	-0-	84	1	2184	2	Y	24					126
							26	9									
08	2387	N	2329	-0-	-58	-0-	88	1	2238	2	Y	3					129
							3	9									
*09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	180	1	2123	2	Y	35					164
							39	9									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 10610

04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	168	1	3557	2	N	2	1	8			90
							2	9									
05	4154	X	3702	-0-	-452	-0-	160	1	3542	2	N	-0-					90
06	4020	X	3576	-0-	-444	-0-	164	1	3410	2	N	2	2	8			90
							2	9									
07	4154	X	3783	-0-	-371	-0-	209	1	3573	2	N	1	1	8			90
							1	9									
08	4154	X	3510	-0-	-644	-0-	164	1	3344	2	N	2	2	8			90
							2	9									
09	3720	X	3178	-0-	-542	-0-	145	1	3033	2	N	-0-					90

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
04	3000	N	1908	-0-	-1092	2379	86	1	1821	2	N	1	1	8			38
							1	9									
05	3100	N	1589	-0-	-1511	868	69	1	1520	2	N	-0-					38
06	2385	N	1517	-0-	-868	-0-	70	1	1447	2	N	-0-					38
07	1984	N	1044	-0-	-940	-0-	58	1	986	2	Y	-0-					38
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	38	1			-0-
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1736	-0-	-1264	1970	78	1	1658	2	N	-0-					62
05	3100	N	1718	-0-	-1382	588	74	1	1644	2	N	-0-					62
06	2200	N	1612	-0-	-588	-0-	74	1	1538	2	N	-0-					62
07	1798	N	1625	-0-	-173	-0-	90	1	1535	2	N	-0-					62
08	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	73	1	1493	2	N	-0-					62
09	1620	N	1426	-0-	-194	-0-	65	1	1361	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
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	161	1	3408	2	N	-0-					60
05	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	170	1	3778	2	N	-0-					60
06	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	169	1	3516	2	N	-0-					60
07	3689	X	3680	-0-	-9	-0-	203	1	3477	2	N	-0-					60
08	3937	X	3568	-0-	-369	-0-	167	1	3400	2	N	1	1	8			60
							1	9									
09	3810	X	2658	-0-	-1152	-0-	121	1	2537	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
04	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	62	1	1834	2	Y	12					134
							13	9									
05	2201	X	84	-0-	-2117	-0-	3	1	75	2	Y	5					139
							6	9									
06	2130	X	1735	-0-	-395	-0-	62	1	1653	2	Y	18					157
							20	9									
07	1984	X	1676	-0-	-308	-0-	58	1	1522	2	Y	87	174	1			70
							96	9									
08	1984	X	1146	-0-	-838	-0-	43	1	1103	2	Y	-0-					70
09	1920	X	1463	-0-	-457	-0-	112	1	1319	2	Y	29					99
							32	9									

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
04	3000	N	1316	-0-	-1684	607	43	1	1273	2	Y	-0-					-0-
05	1928	N	1321	-0-	-607	-0-	47	1	1274	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	48	1	1280	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	50	1	1303	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	49	1	1257	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	102	1	1197	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	944	1	922	2	N	-0-					95
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	904	1	749	2	N	74					169
							81	9									
06	1470	N	1217	-0-	-253	-0-	857	1	360	2	N	-0-					169
07	1891	N	1537	-0-	-354	-0-	877	1	626	2	N	31					200
							34	9									
08	1922	X	1494	-0-	-428	-0-	956	1	538	2	N	-0-					200
09	1860	X	1198	-0-	-662	-0-	799	1	399	2	N	-0-					200

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	167	1	3523	2	N	1	1	8			55
							1	9									
05	3472	X	3434	-0-	-38	-0-	148	1	3286	2	N	-0-					55
06	3660	X	3154	-0-	-506	-0-	145	1	3008	2	N	1	1	8			55
							1	9									
07	3813	X	3142	-0-	-671	-0-	173	1	2969	2	N	-0-					55
08	3813	X	3134	-0-	-679	-0-	147	1	2986	2	N	1	1	8			55
							1	9									
09	3690	X	3001	-0-	-689	-0-	134	1	2821	2	N	42					97
							46	9									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1574	-0-	-1426	1143	71	1	1501	2	N	2	2	8			25
							2	9									
05	2634	N	1491	-0-	-1143	-0-	64	1	1426	2	N	1	1	8			25
							1	9									
06	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	69	1	1433	2	N	2	2	8			25
							2	9									
07	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	87	1	1492	2	N	2	2	8			25
							2	9									
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	73	1	1483	2	N	3	3	8			25
							3	9									
09	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	68	1	1421	2	N	-0-					25

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1715	-0-	-1285	1724	56	1	1659	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1746	-0-	-1354	370	61	1	1660	2	Y	23	18	1			5
							25	9									
06	2048	N	1678	-0-	-370	-0-	59	1	1591	2	Y	25	25	1			5
							28	9									
07	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	62	1	1617	2	Y	23	21	1			7
							25	9									
08	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	64	1	1623	2	Y	29	26	1			10
							32	9									
*09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	136	1	1597	2	Y	19	21	1			8
							21	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	N	4	4	8			100
							4	9									

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 234700 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9629 - 10740

04	540	X	540	-0-	-0-	-0-	18	1	522	2	Y	-0-					60
05	1023	X	629	-0-	-394	-0-	22	1	607	2	Y	-0-					60
06	990	X	812	-0-	-178	-0-	29	1	783	2	Y	-0-					60
07	682	X	563	-0-	-119	-0-	21	1	542	2	Y	-0-					60
08	720	X	720	-0-	-0-	-0-	27	1	691	2	Y	2					62
							2	9									
09	810	X	808	-0-	-2	-0-	63	1	745	2	Y	-0-					62

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

04	3000	N	1611	-0-	-1389	1342	53	1	1550	2	Y	7					32
							8	9									
05	2915	N	1573	-0-	-1342	-0-	55	1	1501	2	Y	15					47
							17	9									
06	1650	N	1416	-0-	-234	-0-	50	1	1346	2	Y	18					65
							20	9									
07	1674	N	1422	-0-	-252	-0-	52	1	1351	2	Y	17					82
							19	9									
08	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	54	1	1371	2	Y	7					89
							8	9									
*09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	114	1	1347	2	Y	-0-					89

KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680

04	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	95	1	2790	2	Y	8					49
							9	9									
05	3069	X	2917	-0-	-152	-0-	103	1	2792	2	Y	20					69
							22	9									
06	2970	X	2799	-0-	-171	-0-	100	1	2668	2	Y	28					97
							31	9									
07	3069	X	2791	-0-	-278	-0-	103	1	2688	2	Y	-0-					97
08	3069	X	2819	-0-	-250	-0-	106	1	2713	2	Y	-0-					97
09	2880	X	2801	-0-	-79	-0-	219	1	2582	2	Y	-0-					97

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 10600

04	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	198	1	4188	2	N	5	3	8			127
							6	9									
05	4619	X	4383	-0-	-236	-0-	189	1	4194	2	N	-0-					127
06	4470	X	4373	-0-	-97	-0-	200	1	4171	2	N	2	2	8			127
							2	9									
07	4557	X	4492	-0-	-65	-0-	248	1	4244	2	N	-0-					127
08	4557	X	4528	-0-	-29	-0-	212	1	4314	2	N	2	2	8			127
							2	9									
09	4380	X	4364	-0-	-16	-0-	199	1	4165	2	N	-0-					127

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	124	1	2618	2	N	-0-					57
05	2790	X	2745	-0-	-45	-0-	119	1	2626	2	N	-0-					57
06	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	125	1	2606	2	N	1	1	8			57
							1	9									
07	2821	X	2762	-0-	-59	-0-	151	1	2586	2	N	23					80
							25	9									
08	2821	X	2640	-0-	-181	-0-	124	1	2516	2	N	-0-					80
09	2730	X	2519	-0-	-211	-0-	115	1	2404	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
04	3000	N	1076	-0-	-1924	83	35	1	1040	2	Y	1					101
							1	9									
05	1364	N	1067	-0-	-297	-0-	38	1	1023	2	Y	5					106
							6	9									
06	1140	N	1004	-0-	-136	-0-	36	1	955	2	Y	12	101	1			17
							13	9									
07	1116	N	968	-0-	-148	-0-	36	1	931	2	Y	1					18
							1	9									
08	1054	N	977	-0-	-77	-0-	37	1	939	2	Y	1					19
							1	9									
*09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	81	1	953	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
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	172	1	3639	2	N	1	1	8			73
							1	9									
05	4123	X	3794	-0-	-329	-0-	164	1	3628	2	N	2	2	8			73
							2	9									
06	3990	X	3628	-0-	-362	-0-	166	1	3462	2	N	-0-					73
07	4061	X	3793	-0-	-268	-0-	209	1	3584	2	N	-0-					73
08	4061	X	3624	-0-	-437	-0-	168	1	3412	2	N	40	1	8			112
							44	9									
09	3810	X	3552	-0-	-258	-0-	162	1	3390	2	N	-0-					112

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	71	1	1512	2	N	1	1	8			41
							1	9									
05	2294	N	1411	-0-	-883	-0-	61	1	1350	2	N	-0-					41
06	2220	N	1251	-0-	-969	-0-	57	1	1194	2	N	-0-					41
07	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	88	1	1503	2	N	-0-					41
08	2294	X	1381	-0-	-913	-0-	65	1	1316	2	N	-0-					41
09	1590	X	1318	-0-	-272	-0-	60	1	1258	2	N	-0-					41

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	118	1	2501	2	N	4	2	8			55
							4	9									
05	2945	X	2378	-0-	-567	-0-	103	1	2275	2	N	-0-					55
06	2850	X	2568	-0-	-282	-0-	118	1	2448	2	N	2	2	8			55
							2	9									
07	2914	X	2659	-0-	-255	-0-	147	1	2511	2	N	1	1	8			55
							1	9									
08	2759	X	2747	-0-	-12	-0-	129	1	2616	2	N	2	2	8			55
							2	9									
09	2610	X	2608	-0-	-2	-0-	119	1	2489	2	N	-0-					55

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	132	1	2793	2	N	-0-					53
05	3193	X	2506	-0-	-687	-0-	108	1	2398	2	N	-0-					53
06	3090	X	2795	-0-	-295	-0-	128	1	2667	2	N	-0-					53
07	3193	X	2792	-0-	-401	-0-	154	1	2638	2	N	-0-					53
08	3038	X	2715	-0-	-323	-0-	127	1	2587	2	N	1	1	8			53
							1	9									
09	2940	X	2680	-0-	-260	-0-	122	1	2558	2	N	-0-					53

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	900	1	1781	2	N	241	347	1	6	8	133
							265	9									
05	4929	X	2778	-0-	-2151	-0-	873	1	1899	2	N	5	5	8			133
							6	9									
06	4770	X	3901	-0-	-869	-0-	834	1	2927	2	N	127	178	1	7	8	75
							140	9									
07	3131	X	2047	-0-	-1084	-0-	1011	1	820	2	N	196	175	1	4	8	92
							216	9									
08	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	1036	1	1833	2	N	202	168	1	11	8	115
							222	9									
09	3900	X	1442	-0-	-2458	-0-	906	1	413	2	N	112	177	1	3	8	47
							123	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
04	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	115	1	2440	2	N	2					145
							2	9									
05	2573	N	2545	-0-	-28	-0-	110	1	2434	2	N	1	1	8			145
							1	9									
06	2580	N	2429	-0-	-151	-0-	111	1	2317	2	N	1	1	8			145
							1	9									
07	2635	N	2514	-0-	-121	-0-	139	1	2375	2	N	-0-					145
08	2666	X	2495	-0-	-171	-0-	117	1	2375	2	N	3	3	8			145
							3	9									
09	2550	X	2466	-0-	-84	-0-	112	1	2354	2	N	-0-					145

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	171	1	3612	2	N	-0-					84
05	4402	X	3850	-0-	-552	-0-	166	1	3684	2	N	-0-					84
06	4080	X	3882	-0-	-198	-0-	178	1	3700	2	N	4	4	8			84
							4	9									
07	4185	X	4005	-0-	-180	-0-	221	1	3784	2	N	-0-					84
08	4154	X	3937	-0-	-217	-0-	184	1	3752	2	N	1	1	8			84
							1	9									
09	3870	X	3646	-0-	-224	-0-	166	1	3480	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
04	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	87	1	2553	2	Y	6					147
							7	9									
05	2852	X	2605	-0-	-247	-0-	92	1	2496	2	Y	15					162
							17	9									
06	2730	X	2558	-0-	-172	-0-	91	1	2450	2	Y	15					177
							17	9									
07	2821	X	2657	-0-	-164	-0-	96	1	2510	2	Y	46	175	1			48
							51	9									
08	2821	X	2539	-0-	-282	-0-	96	1	2443	2	Y	-0-					48
09	2640	X	2519	-0-	-121	-0-	197	1	2322	2	Y	-0-					48

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1386	-0-	-1614	714	46	1	1340	2	Y	-0-					88
05	2119	N	1405	-0-	-714	-0-	50	1	1355	2	Y	-0-					88
06	1410	N	1327	-0-	-83	-0-	48	1	1279	2	Y	-0-					88
07	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	50	1	1295	2	Y	-0-					88
08	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	51	1	1303	2	Y	-0-					88
*09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	107	1	1261	2	Y	32					120
							35	9									

VIPER #1 WELL #: 15 RRCID -> 239242 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691

04	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	86	1	2515	2	Y	-0-					-0-
05	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	106	1	2894	2	Y	-0-					-0-
06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	102	1	2732	2	Y	-0-					-0-
07	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	104	1	2709	2	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2789	-0-	-218	-0-	105	1	2684	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2814	-0-	-96	-0-	220	1	2594	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764

04	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	134	1	3948	2	Y	-0-					-0-
05	4216	X	4127	-0-	-89	-0-	146	1	3981	2	Y	-0-					-0-
06	4110	X	3970	-0-	-140	-0-	143	1	3827	2	Y	-0-					-0-
07	4247	X	4044	-0-	-203	-0-	150	1	3894	2	Y	-0-					-0-
08	4247	X	4104	-0-	-143	-0-	155	1	3949	2	Y	-0-					-0-
*09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	321	1	3783	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA 2 WELL #: 6 RRCID -> 239245 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9550 - 10657

04	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	44	1	1284	2	Y	4					31
							4	9									
05	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	53	1	1448	2	Y	8					39
							9	9									
06	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	51	1	1371	2	Y	12					51
							13	9									
07	1457	X	1426	-0-	-31	-0-	53	1	1370	2	Y	3					54
							3	9									
08	1519	X	1432	-0-	-87	-0-	54	1	1378	2	Y	-0-					54
09	1470	X	1465	-0-	-5	-0-	115	1	1350	2	Y	-0-					54

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 239824 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9380 - 10610

04	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	263	1	5572	2	N	3	3	8			142
							3	9									
05	6355	X	5812	-0-	-543	-0-	251	1	5560	2	N	1	1	8			142
							1	9									
06	6030	X	5560	-0-	-470	-0-	255	1	5304	2	N	1	1	8			142
							1	9									
07	6231	X	5936	-0-	-295	-0-	327	1	5607	2	N	2	2	8			142
							2	9									
08	6231	X	5738	-0-	-493	-0-	268	1	5467	2	N	3	3	8			142
							3	9									
09	5850	X	5533	-0-	-317	-0-	252	1	5280	2	N	1	1	8			142
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	242	1	5115	2	N	6	3	8			50
							7	9									
05	5704	X	5223	-0-	-481	-0-	225	1	4998	2	N	-0-					50
06	5520	X	5343	-0-	-177	-0-	245	1	5097	2	N	1	1	8			50
							1	9									
07	5611	X	5603	-0-	-8	-0-	309	1	5293	2	N	1	1	8			50
							1	9									
08	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	285	1	5810	2	N	2	2	8			50
							2	9									
*09	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	265	1	5557	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
04	3000	N	2571	-0-	-429	4332	82	1	2424	2	Y	59	52	1			24
							65	9									
05	3100	N	2738	-0-	-362	3970	95	1	2580	2	Y	57	64	1			17
							63	9									
06	3000	N	2628	-0-	-372	3598	95	1	2533	2	Y	-0-	17	1			-0-
07	3100	N	2660	-0-	-440	3158	98	1	2562	2	Y	-0-					-0-
08	5821	X	2663	-0-	-3158	-0-	101	1	2562	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	2596	-0-	-44	-0-	203	1	2393	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	98	1	2885	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	3038	-0-	-155	-0-	108	1	2930	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2945	-0-	-115	-0-	106	1	2839	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2977	-0-	-123	-0-	110	1	2867	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	3037	-0-	-63	-0-	115	1	2922	2	Y	-0-					-0-
*09	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	248	1	2925	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	54	1	1574	2	Y	3					109
							3	9									
05	1767	X	1649	-0-	-118	-0-	58	1	1583	2	Y	7					116
							8	9									
06	1710	X	1531	-0-	-179	-0-	54	1	1460	2	Y	15					131
							17	9									
07	1736	X	1590	-0-	-146	-0-	56	1	1451	2	Y	75	183	1			23
							83	9									
08	1736	X	1586	-0-	-150	-0-	60	1	1526	2	Y	-0-					23
09	1620	X	1417	-0-	-203	-0-	111	1	1306	2	Y	-0-					23

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
04	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	66	1	1951	2	Y	5					47
							6	9									
05	2449	X	2031	-0-	-418	-0-	72	1	1951	2	Y	7					54
							8	9									
06	2190	X	1913	-0-	-277	-0-	68	1	1832	2	Y	12					66
							13	9									
07	2201	X	1904	-0-	-297	-0-	70	1	1823	2	Y	10					76
							11	9									
08	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	75	1	1920	2	Y	-0-					76
*09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	160	1	1887	2	Y	-0-					76

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
04	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	23	1	1142	2	Y	-0-					36
05	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	50	1	2325	2	Y	-0-					36
06	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	40	1	1795	2	Y	-0-					36
07	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	42	1	1786	2	Y	20					56
							22	9									
08	2387	X	1879	-0-	-508	-0-	44	1	1835	2	Y	-0-					56
09	2310	X	1684	-0-	-626	-0-	41	1	1643	2	Y	-0-					56

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 243466 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7378 - 10622

04	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	55	1	2752	2	N	1	1	8			128
							1	9									
05	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	58	1	2680	2	N	1	1	8			128
							1	9									
06	3000	N	4569	-0-	1569	1569	100	1	4469	2	N	-0-					128
07	3100	N	2266	-0-	-834	735	51	1	2215	2	N	-0-					128
08	3201	X	2466	-0-	-735	-0-	58	1	2407	2	N	1	1	8			128
							1	9									
09	4560	X	2977	-0-	-1583	-0-	73	1	2904	2	N	-0-					128

HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700

04	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	115	1	3390	2	Y	131	144	1			87
							144	9									
05	3689	X	3562	-0-	-127	-0-	125	1	3413	2	Y	22					109
							24	9									
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	122	1	3281	2	Y	63					172
							69	9									
07	3782	X	3405	-0-	-377	-0-	126	1	3277	2	Y	2					174
							2	9									
08	3782	X	3464	-0-	-318	-0-	131	1	3333	2	Y	-0-					174
09	3660	X	3513	-0-	-147	-0-	272	1	3206	2	Y	32					206
							35	9									

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244180 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9406 - 10658

04	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	118	1	2492	2	N	1	1	8			192
							1	9									
05	2666	X	2610	-0-	-56	-0-	113	1	2496	2	N	1	1	8			192
							1	9									
06	2580	X	2575	-0-	-5	-0-	117	1	2432	2	N	24	168	1	3	8	45
							26	9									
07	2697	X	2554	-0-	-143	-0-	141	1	2412	2	N	1	1	8			45
							1	9									
08	2697	X	2480	-0-	-217	-0-	116	1	2362	2	N	2	2	8			45
							2	9									
09	2610	X	2419	-0-	-191	-0-	110	1	2309	2	N	-0-					45

COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 10640

04	3000	N	2017	-0-	-983	2594	66	1	1951	2	Y	-0-					40
05	3100	N	2062	-0-	-1038	1556	73	1	1989	2	Y	-0-					40
06	3000	N	1982	-0-	-1018	538	71	1	1911	2	Y	-0-					40
07	2499	N	1961	-0-	-538	-0-	73	1	1888	2	Y	-0-					40
08	2077	N	2020	-0-	-57	-0-	76	1	1944	2	Y	-0-					40
*09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	158	1	1865	2	Y	-0-					40

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	T. A.		-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
04	3000	N	2335	-0-	-665	3606	105 9	1 9	2221	2	N	8	2	8			81
05	3100	N	2244	-0-	-856	2750	97	1	2147	2	N	-0-					81
06	3000	N	2396	-0-	-604	2146	110 1	1 9	2285	2	N	1	1	8			81
07	3100	N	2459	-0-	-641	1505	136 1	1 9	2322	2	N	1	1	8			81
08	3100	N	2394	-0-	-706	799	112 2	1 9	2280	2	N	2	2	8			81
*09	2948	N	2149	-0-	-799	-0-	98	1	2051	2	N	-0-					81

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	213 2	1 9	4515	2	N	2	2	8			42
05	5146	X	4711	-0-	-435	-0-	203 1	1 9	4507	2	N	1	1	8			42
06	4830	X	4583	-0-	-247	-0-	210 2	1 9	4371	2	N	2	2	8			42
07	4991	X	4749	-0-	-242	-0-	262	1	4487	2	N	-0-					42
08	4898	X	4803	-0-	-95	-0-	225 3	1 9	4575	2	N	3	3	8			42
09	4740	X	4655	-0-	-85	-0-	212	1	4443	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
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	159 1	1 9	3354	2	N	1	1	8			45
05	3844	X	3448	-0-	-396	-0-	149	1	3299	2	N	-0-					45
06	3720	X	3314	-0-	-406	-0-	152 1	1 9	3161	2	N	1	1	8			45
07	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	220 1	1 9	3767	2	N	1	1	8			45
08	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	192 3	1 9	3911	2	N	3	3	8			45
*09	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	172	1	3618	2	N	-0-					45

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	155	1	3278	2	N	2	2	8			139
							2	9									
05	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	146	1	3237	2	N	-0-					139
06	3450	X	3315	-0-	-135	-0-	152	1	3160	2	N	3	3	8			139
							3	9									
07	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	207	1	3550	2	N	1	1	8			139
							1	9									
08	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	184	1	3753	2	N	1	1	8			139
							1	9									
*09	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	172	1	3600	2	N	-0-					139

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 10640

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245640 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 10683

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 10618

04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	139	1	2944	2	N	3					106
							3	9									
05	3627	X	2967	-0-	-660	-0-	128	1	2839	2	N	-0-					106
06	3510	X	3066	-0-	-444	-0-	141	1	2925	2	N	-0-					106
07	3627	X	3260	-0-	-367	-0-	180	1	3079	2	N	1	1	8			106
							1	9									
08	3472	X	2964	-0-	-508	-0-	139	1	2825	2	N	-0-					106
09	3090	X	2794	-0-	-296	-0-	127	1	2667	2	N	-0-					106

JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9702 - 10670

04	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	747	1	1514	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	595	1	1520	2	Y	3	1	1	3	8	-0-
							3	9									
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	513	1	1644	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1685	-0-	-175	-0-	411	1	1274	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1457	-0-	-651	-0-	401	1	1056	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	1581	-0-	-579	-0-	165	1	1416	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 245834 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9506 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	158	1	3338	2	N	6	3	8			173
							7	9									
05	3751	X	3536	-0-	-215	-0-	153	1	3383	2	N	-0-					173
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	171	1	3554	2	N	2	2	8			173
							2	9									
07	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	215	1	3677	2	N	1	1	8			173
							1	9									
08	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	180	1	3657	2	N	3	3	8			173
							3	9									
*09	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	169	1	3556	2	N	1	1	8			173
							1	9									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	117	1	2471	2	N	5	3	8			133
							6	9									
05	2759	N	2382	-0-	-377	-0-	103	1	2278	2	N	1	1	8			133
							1	9									
06	2580	N	2492	-0-	-88	-0-	114	1	2377	2	N	1	1	8			133
							1	9									
07	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	148	1	2536	2	N	1	1	8			133
							1	9									
08	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	125	1	2555	2	N	2	2	8			133
							2	9									
09	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	117	1	2463	2	N	-0-					133

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 245874 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9398 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	127	1	2679	2	Y	-0-					21
05	3348	X	2848	-0-	-500	-0-	123	1	2725	2	Y	-0-					21
06	3240	X	2988	-0-	-252	-0-	137	1	2851	2	Y	-0-					21
07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	172	1	2952	2	Y	-0-					21
08	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	146	1	2982	2	Y	-0-					21
*09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	141	1	2950	2	Y	-0-					21

JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1230	-0-	-1770	980	406	1	823	2	Y	1	7	1			7
							1	9									
05	3100	N	2582	-0-	-518	462	725	1	1851	2	Y	5	11	1			1
							6	9									
06	2282	N	1820	-0-	-462	-0-	432	1	1386	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	470	1	1455	2	Y	-0-					-0-
08	2573	X	1845	-0-	-728	-0-	508	1	1337	2	Y	-0-					-0-
09	2490	X	1703	-0-	-787	-0-	178	1	1525	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
04	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	870	1	1765	2	Y	21	42	1			60
							23	9									
05	3689	X	2911	-0-	-778	-0-	819	1	2092	2	Y	-0-	60	1			-0-
06	3570	X	2801	-0-	-769	-0-	666	1	2135	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3158	-0-	-469	-0-	743	1	2301	2	Y	104	56	1			48
							114	9									
08	3627	X	2506	-0-	-1121	-0-	686	1	1806	2	Y	13	50	1			11
							14	9									
09	2820	X	2320	-0-	-500	-0-	242	1	2072	2	Y	5	7	1			9
							6	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	151	1	3195	2	N	5	5	8			131
							6	9									
05	3689	X	3126	-0-	-563	-0-	135	1	2990	2	N	1	1	8			131
							1	9									
06	3570	X	3115	-0-	-455	-0-	143	1	2970	2	N	2	2	8			131
							2	9									
07	3627	X	3530	-0-	-97	-0-	195	1	3334	2	N	1	1	8			131
							1	9									
08	3534	X	3387	-0-	-147	-0-	158	1	3227	2	N	2	2	8			131
							2	9									
09	3360	X	3203	-0-	-157	-0-	146	1	3057	2	N	-0-					131

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1918	-0-	-212	-0-	86	1	1828	2	N	4	4	8			114
							4	9									
05	2356	N	2085	-0-	-271	-0-	90	1	1994	2	N	1	1	8			114
							1	9									
06	2190	N	1997	-0-	-193	-0-	92	1	1904	2	N	1	1	8			114
							1	9									
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	118	1	2025	2	N	1	1	8			114
							1	9									
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	102	1	2080	2	N	3	3	8			114
							3	9									
*09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	95	1	1990	2	N	-0-					114

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	212	1	4495	2	N	6	3	8			117
							7	9									
05	5022	X	4702	-0-	-320	-0-	203	1	4499	2	N	-0-					117
06	4830	X	4633	-0-	-197	-0-	212	1	4420	2	N	1	1	8			117
							1	9									
07	4991	X	4982	-0-	-9	-0-	275	1	4706	2	N	1	1	8			117
							1	9									
08	4991	X	4763	-0-	-228	-0-	223	1	4539	2	N	1	1	8			117
							1	9									
09	4710	X	4516	-0-	-194	-0-	205	1	4311	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
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	877	1	1780	2	Y	39	31	1			44
							43	9									
05	2945	X	2660	-0-	-285	-0-	746	1	1906	2	Y	7	36	1			15
							8	9									
06	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	668	1	2139	2	Y	2	14	1			3
							2	9									
07	2790	X	2091	-0-	-699	-0-	509	1	1576	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
08	2790	X	2260	-0-	-530	-0-	622	1	1638	2	Y	-0-	3	1			1
09	2820	X	2285	-0-	-535	-0-	235	1	2017	2	Y	30	14	1			17
							33	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	194	1	4100	2	Y	1	1	8			101
							1	9									
05	4557	X	4171	-0-	-386	-0-	180	1	3984	2	Y	6	1	8			106
							7	9									
06	4860	X	3997	-0-	-863	-0-	183	1	3813	2	Y	1	1	8			106
							1	9									
07	5022	X	4144	-0-	-878	-0-	229	1	3914	2	Y	1	1	8			106
							1	9									
08	4805	X	3946	-0-	-859	-0-	185	1	3759	2	Y	2	1	8			107
							2	9									
09	4290	X	3784	-0-	-506	-0-	172	1	3611	2	Y	1					108
							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
04	548	X	548	-0-	-0-	-0-	138	1	280	2	Y	118	99	1			136
							130	9									
05	2294	X	1406	-0-	-888	-0-	339	1	866	2	Y	183	231	1			88
							201	9									
06	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	841	1	2696	2	Y	276	312	1			52
							304	9									
07	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	1091	1	3377	2	Y	130	98	1			84
							143	9									
08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	1007	1	2653	2	Y	47	108	1			23
							52	9									
*09	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	1208	1	3412	2	Y	267	134	1			156
							294	9									

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2555	-0-	-445	4230	115	1	2433	2	N	6	1	8			122
							7	9									
05	3100	N	2616	-0-	-484	3746	113	1	2503	2	N	-0-					122
06	3000	N	2335	-0-	-665	3081	107	1	2226	2	N	2	2	8			122
							2	9									
07	3100	N	2261	-0-	-839	2242	125	1	2136	2	N	-0-					122
08	4289	X	2047	-0-	-2242	-0-	96	1	1951	2	N	-0-					122
09	2550	X	2312	-0-	-238	-0-	105	1	2207	2	N	-0-					122

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	T. A.		-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
04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	112	1	2364	2	N	2	2	8			101
							2	9									
05	2945	X	2884	-0-	-61	-0-	124	1	2759	2	N	1	1	8			101
							1	9									
06	2850	X	2818	-0-	-32	-0-	129	1	2688	2	N	1	1	8			101
							1	9									
07	2945	X	2934	-0-	-11	-0-	162	1	2771	2	N	1	1	8			101
							1	9									
08	2883	X	2850	-0-	-33	-0-	133	1	2714	2	N	3	3	8			101
							3	9									
09	2820	X	2702	-0-	-118	-0-	123	1	2579	2	N	-0-					101

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
04	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	107	1	2261	2	N	3	3	8			136
							3	9									
05	2573	X	2223	-0-	-350	-0-	96	1	2126	2	N	1	1	8			136
							1	9									
06	2520	X	2292	-0-	-228	-0-	105	1	2186	2	N	1	1	8			136
							1	9									
07	2604	X	2125	-0-	-479	-0-	117	1	2007	2	N	1	1	8			136
							1	9									
08	2604	X	2137	-0-	-467	-0-	100	1	2035	2	N	2	2	8			136
							2	9									
09	2370	X	2359	-0-	-11	-0-	107	1	2252	2	N	-0-					136

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
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	99	1	2089	2	N	6	3	8			128
							7	9									
05	2294	N	2066	-0-	-228	-0-	89	1	1977	2	N	-0-					128
06	2190	N	2149	-0-	-41	-0-	98	1	2048	2	N	3	3	8			128
							3	9									
07	2263	N	2036	-0-	-227	-0-	112	1	1923	2	N	1	1	8			128
							1	9									
08	2077	N	1992	-0-	-85	-0-	93	1	1897	2	N	2	2	8			128
							2	9									
09	2160	N	1991	-0-	-169	-0-	91	1	1900	2	N	-0-					128

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
04	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	126	1	2660	2	N	2	2	8			70
							2	9									
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	141	1	3120	2	N	1	1	8			70
							1	9									
06	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	166	1	3451	2	N	1	1	8			70
							1	9									
07	3255	X	2842	-0-	-413	-0-	157	1	2683	2	N	2	2	8			70
							2	9									
08	3255	X	2887	-0-	-368	-0-	135	1	2748	2	N	4	4	8			70
							4	9									
09	3630	X	2763	-0-	-867	-0-	126	1	2637	2	N	-0-					70

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
04	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	209	1	4429	2	N	3	3	8			106
							3	9									
05	4929	X	4675	-0-	-254	-0-	202	1	4472	2	N	1	1	8			106
							1	9									
06	4770	X	4646	-0-	-124	-0-	213	1	4431	2	N	2	2	8			106
							2	9									
07	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	272	1	4659	2	N	1	1	8			106
							1	9									
08	4867	X	4789	-0-	-78	-0-	224	1	4563	2	N	2	2	8			106
							2	9									
09	4650	X	4343	-0-	-307	-0-	198	1	4145	2	N	-0-					106

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	282	1	5963	2	N	5	5	8			81
							6	9									
05	6045	X	4710	-0-	-1335	-0-	203	1	4506	2	N	1	1	8			81
							1	9									
06	5850	X	4839	-0-	-1011	-0-	222	1	4615	2	N	2	2	8			81
							2	9									
07	6045	X	4685	-0-	-1360	-0-	258	1	4426	2	N	1	1	8			81
							1	9									
08	7347	X	3532	-0-	-3815	-0-	165	1	3364	2	N	3	3	8			81
							3	9									
09	6240	X	4378	-0-	-1862	-0-	199	1	4179	2	N	-0-					81

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	985	1	2438	2	N	1	1	8			100
							1	9									
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	1010	1	2452	2	N	-0-					100
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	988	1	2453	2	N	1	1	8			100
							1	9									
07	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	1048	1	2555	2	N	3	3	8			100
							3	9									
08	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	1014	1	2349	2	N	30	2	8			128
							33	9									
*09	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	982	1	2349	2	N	-0-					128

PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10700 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20650	X	20650	-0-	-0-	-0-	20489	2	161	9	N	146	190	1	3	8	73
05	23064	X	20797	-0-	-2267	-0-	20645	2	152	9	N	138	185	1			26
06	22020	X	19892	-0-	-2128	-0-	19753	2	139	9	N	126	2	8			150
07	22134	X	20520	-0-	-1614	-0-	20322	2	198	9	N	180	166	1	2	8	162
08	21328	X	19989	-0-	-1339	-0-	19868	2	121	9	N	110	185	1	2	8	85
09	20640	X	18480	-0-	-2160	-0-	18468	2	12	9	N	11	2	8			94

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10594 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	483	1	2320	2	N	1	1	8			80
							1	9									
05	3286	X	2750	-0-	-536	-0-	484	1	2266	2	N	-0-					80
06	3180	X	1052	-0-	-2128	-0-	191	1	861	2	N	-0-					80
07	3286	X	3062	-0-	-224	-0-	552	1	2509	2	N	1	1	8			80
							1	9									
08	2883	X	2381	-0-	-502	-0-	508	1	1871	2	N	2					82
							2	9									
09	2790	X	2631	-0-	-159	-0-	542	1	2088	2	N	1	1	8			82
							1	9									

JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32211	X	32211	-0-	-0-	-0-	32147	2	64	9	N	58	178	1	3	8	74
05	31124	X	31004	-0-	-120	-0-	30884	2	120	9	N	109	2	8			181
06	30120	X	26158	-0-	-3962	-0-	26155	2	3	9	N	3	3	8			181
07	31124	X	25253	-0-	-5871	-0-	25102	2	151	9	N	137	179	1	1	8	138
08	33387	X	26234	-0-	-7153	-0-	26228	2	6	9	N	5	5	8			138
09	32220	X	23606	-0-	-8614	-0-	23477	2	129	9	N	117	177	1	1	8	77

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
JARRELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262204 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10620 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20056	X	20056	-0-	-0-	-0-	210	1	19821	2	N	23	2	8			115
							25	9									
05	22630	X	20194	-0-	-2436	-0-	217	1	19881	2	N	87	1	8			201
							96	9									
06	21720	X	19008	-0-	-2712	-0-	210	1	18742	2	N	51	180	1	2	8	70
							56	9									
07	22072	X	18905	-0-	-3167	-0-	217	1	18588	2	N	91	1	8			160
							100	9									
08	20677	X	18195	-0-	-2482	-0-	217	1	17964	2	N	13	2	8			171
							14	9									
09	20010	X	17174	-0-	-2836	-0-	210	1	16880	2	N	76	175	1			72
							84	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
04	19531	X	19531	-0-	-0-	-0-	639	1	18764	2	N	116	168	1	5	8	59
							128	9									
05	23901	X	21904	-0-	-1997	-0-	775	1	21112	2	N	15	7	8			67
							17	9									
06	22500	X	21568	-0-	-932	-0-	775	1	20770	2	N	21	11	8			77
							23	9									
07	22382	X	22150	-0-	-232	-0-	818	1	21308	2	N	22	5	8			94
							24	9									
08	22320	X	22195	-0-	-125	-0-	837	1	21333	2	N	23	12	8			105
							25	9									
*09	22392	X	22392	-0-	-0-	-0-	1752	1	20627	2	N	12	3	8			114
							13	9									

WORLEY WELL #: 4H RRCID -> 264680 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70402	X	70402	-0-	-0-	-0-	1523	1	68477	2	Y	365	343	1	6	8	176
							402	9									
05	73718	X	68549	-0-	-5169	-0-	1592	1	66619	2	Y	307	342	1	1	8	140
							338	9									
06	71340	X	60726	-0-	-10614	-0-	1478	1	59019	2	Y	208	177	1			171
							229	9									
07	73718	X	62373	-0-	-11345	-0-	1559	1	60458	2	Y	324	362	1			133
							356	9									
08	70091	X	61191	-0-	-8900	-0-	1574	1	59398	2	Y	199	168	1			164
							219	9									
09	67830	X	58010	-0-	-9820	-0-	1557	1	56168	2	Y	259	314	1			109
							285	9									

STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	113107	X	113107	-0-	-0-	-0-	3718	1	109221	2	N	153	18	8			180
							168	9									
05	143282	X	101335	-0-	-41947	-0-	3583	1	97594	2	N	144	178	1	9	8	137
							158	9									
06	138660	X	97591	-0-	-41069	-0-	3501	1	93790	2	N	273	354	1	19	8	37
							300	9									
07	139624	X	92917	-0-	-46707	-0-	3432	1	89373	2	N	102	9	8			130
							112	9									
08	120745	X	84098	-0-	-36647	-0-	3170	1	80767	2	N	146	179	1	17	8	80
							161	9									
09	113100	X	77156	-0-	-35944	-0-	6032	1	71032	2	N	84	4	8			160
							92	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	151714	X	151714	-0-	-0-	-0-	150566	2	1148	9	N	1044	1068	1	5	8	144
05	194122	X	143363	-0-	-50759	-0-	142342	2	1021	9	N	928	904	1	1	8	167
06	187860	X	130838	-0-	-57022	-0-	129853	2	985	9	N	895	884	1	91	8	87
07	186961	X	134823	-0-	-52138	-0-	155	1	133737	2	N	846	721	1	20	8	192
							931	9									
08	163649	X	124533	-0-	-39116	-0-	155	1	123759	2	N	563	701	1	23	8	31
							619	9									
09	151710	X	108926	-0-	-42784	-0-	150	1	107952	2	N	749	707	1	23	8	50
							824	9									

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10860 - 15878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	279390	X	138608	-0-	-140782	-0-	150	1	137318	2	N	1036	1075	1	1	8	97
							1140	9									
05	288703	X	132938	-0-	-155765	-0-	155	1	131760	2	N	930	887	1			140
							1023	9									
06	279390	X	120666	-0-	-158724	-0-	150	1	119604	2	N	829	697	1			272
							912	9									
07	288703	X	121193	-0-	-167510	-0-	155	1	120126	2	N	829	883	1			218
							912	9									
08	288703	X	111202	-0-	-177501	-0-	155	1	110276	2	N	701	727	1			192
							771	9									
09	279390	X	99650	-0-	-179740	-0-	150	1	98984	2	N	469	535	1			126
							516	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
04	99630	X	71961	-0-	-27669	-0-	2653	1	69123	2	N	168	169	1	23	8	26
							185	9									
05	102951	X	64921	-0-	-38030	-0-	2595	1	62234	2	N	84	10	8			100
							92	9									
06	99630	X	58752	-0-	-40878	-0-	2397	1	56171	2	N	167	181	1	16	8	70
							184	9									
07	102951	X	57204	-0-	-45747	-0-	2409	1	54666	2	N	117	7	8			180
							129	9									
08	102951	X	54843	-0-	-48108	-0-	2365	1	52370	2	N	98	181	1	17	8	80
							108	9									
09	99630	X	53269	-0-	-46361	-0-	4436	1	48702	2	N	119	5	8			194
							131	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081249 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10619 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	742	-0-	-398	-0-	192	1	550	2	N	-0-					187
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	201	1	646	2	N	4	174	1			17
							4	9									
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	191	1	617	2	N	-0-					17
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	269	1	1058	2	N	13					30
							14	9									
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	273	1	1063	2	N	-0-					30
*09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	243	1	810	2	N	9					39
							10	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	34	-0-	-176	-0-	10	1	23	2	N	1	1	8			129
							1	9									
05	186	N	96	-0-	-90	-0-	60	1	36	2	N	-0-					129
06	150	N	88	-0-	-62	-0-	60	1	28	2	N	-0-					129
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	80	1	28	2	N	1	1	8			129
							1	9									
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	125	1	22	2	N	-0-					129
*09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	120	1	23	2	N	-0-					129

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					27
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					27
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					27
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					27
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2390	-0-	-400	-0-	224	1	2135	3	N	28	1	8			102
							31	9									
05	2728	X	2537	-0-	-191	-0-	233	1	2271	3	N	30					132
							33	9									
06	2460	X	2427	-0-	-33	-0-	255	1	2160	3	N	11	1	8			142
							12	9									
07	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	239	1	2360	3	N	22					164
							24	9									
08	2542	X	2524	-0-	-18	-0-	239	1	2248	3	N	34	1	8			197
							37	9									
09	2460	X	2299	-0-	-161	-0-	210	1	2056	3	N	30	192	1			35
							33	9									

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	1123	-0-	-1247	-0-	245	1	874	3	N	4	1	8			180
							4	9									
05	2046	X	1721	-0-	-325	-0-	307	1	1412	3	N	2					182
							2	9									
06	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	353	1	1387	3	N	2					184
							2	9									
07	1798	X	1695	-0-	-103	-0-	370	1	1324	3	N	1					185
							1	9									
08	1736	N	1481	-0-	-255	-0-	338	1	1139	3	N	4					189
							4	9									
09	1740	N	1168	-0-	-572	-0-	260	1	908	3	N	-0-					189

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	2222	-0-	-88	-0-	483	1	1714	3	N	23					182
							25	9									
05	2387	X	2251	-0-	-136	-0-	395	1	1817	3	N	35	190	1			27
							39	9									
06	2190	X	1992	-0-	-198	-0-	401	1	1580	3	N	10					37
							11	9									
07	2294	X	1883	-0-	-411	-0-	410	1	1464	3	N	8					45
							9	9									
08	2294	X	1943	-0-	-351	-0-	442	1	1491	3	N	9					54
							10	9									
*09	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	494	1	1730	3	N	13					67
							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
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	388	1	1114	2	N	7					152
							8	9									
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	379	1	1209	2	N	7					159
							8	9									
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	369	1	1190	2	N	6					165
							7	9									
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	331	1	1301	2	N	7					172
							8	9									
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	347	1	1344	2	N	3					175
							3	9									
09	1560	N	1556	-0-	-4	-0-	357	1	1195	2	N	4					179
							4	9									

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2469	-0-	-171	-0-	233	1	2217	3	N	17	1	8			49
							19	9									
05	2573	X	2254	-0-	-319	-0-	209	1	2039	3	N	5					54
							6	9									
06	2280	X	1497	-0-	-783	-0-	157	1	1333	3	N	6	1	8			59
							7	9									
07	2542	X	2068	-0-	-474	-0-	189	1	1867	3	N	11	1	8			69
							12	9									
08	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	259	1	2436	3	N	9	1	8			77
							10	9									
*09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	263	1	2568	3	N	9	1	8			85
							10	9									

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
04	3660	X	3432	-0-	-228	-0-	323	1	3084	3	N	23	1	8			54
							25	9									
05	3720	X	3681	-0-	-39	-0-	338	1	3314	3	N	26					80
							29	9									
06	3660	X	3481	-0-	-179	-0-	368	1	3098	3	N	14					94
							15	9									
07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	352	1	3475	3	N	24	1	8			117
							26	9									
08	3782	X	3214	-0-	-568	-0-	308	1	2888	3	N	16	1	8			132
							18	9									
09	3570	X	3325	-0-	-245	-0-	307	1	2999	3	N	17					149
							19	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER 4 WELL #: 1 T RRCID -> 229106 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	219	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	5	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	110	-0-	-70	-0-	4	1	106	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	7	1	190	2	Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	8	1	214	2	Y	-0-					-0-
*09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	209	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	DLQ G-10		2592	-0-	2592	36687	144 11	1 9	2437	2	N	10	1	8			14
05	DLQ G-10		3113	-0-	3113	39800	233 9	1 9	2871	2	N	8					22
06	DLQ G-10		3061	-0-	3061	42861	110 6	1 9	2945	2	N	5					27
07	DLQ G-10		3350	-0-	3350	46211	3344	2	6	9	N	5					32
08	49588	X	3377	-0-	-46211	-0-	3374	2	3	9	N	3					35
*09	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2401	2	47	9	N	43					78

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
04	DLQ G-10		17563	-0-	17563	105123	302	1	17261	2	N	-0-					131
05	DLQ G-10		16963	-0-	16963	122086	227	1	16736	2	N	-0-					131
06	DLQ G-10		16002	-0-	16002	138088	202	1	15800	2	N	-0-					131
07	DLQ G-10		16331	-0-	16331	154419	16331	2			N	-0-					131
08	170581	X	16162	-0-	-154419	-0-	16162	2			N	-0-					131
*09	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	15470	2			N	-0-					131

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
04	DLQ G-10		10494	-0-	10494	104906	181	1	10313	2	N	-0-					109
05	DLQ G-10		10287	-0-	10287	115193	138	1	10149	2	N	-0-					109
06	DLQ G-10		10000	-0-	10000	125193	126	1	9874	2	N	-0-					109
07	DLQ G-10		9829	-0-	9829	135022	9829	2			N	-0-					109
08	144660	X	9638	-0-	-135022	-0-	9638	2			N	-0-					109
*09	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	9484	2			N	-0-					109

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
WILLIAMS WELL #: 1A RRCID -> 111888 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7441 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	355	-0-	-215	-0-	351	2	4	9	N	4					68
05	527	N	381	-0-	-146	-0-	377	2	4	9	N	4					72
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	412	2	3	9	N	3					75
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	394	2	15	9	N	14					89
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	352	2	4	9	N	4					93
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	411	2	7	9	N	6					99

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
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	854	2	9	9	N	8					158
05	682	N	632	-0-	-50	-0-	620	2	12	9	N	11					169
06	660	N	398	-0-	-262	-0-	388	2	10	9	N	9					178
07	682	N	636	-0-	-46	-0-	628	2	8	9	N	7					185
08	620	N	427	-0-	-193	-0-	421	2	6	9	N	5					190
*09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1038	2	6	9	N	5					195

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
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	31	-0-	-62	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
*07	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	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
04	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	415	1	2274	2	N	75	192	1			118
							83	9									
05	2387	N	1993	-0-	-394	-0-	552	1	1366	2	N	68					186
							75	9									
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	682	1	1457	2	N	60					246
							66	9									
07	2604	N	2021	-0-	-583	-0-	168	1	1822	2	N	28					274
							31	9									
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2074	2	35	9	N	32	185	1			121
*09	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	114	1	2491	2	N	35					156
							39	9									

BELL & KINLEY COMPANY 062783
MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500

04	1230	N	933	-0-	-297	-0-	123	1	798	2	N	11					30
							12	9									
05	961	N	896	-0-	-65	-0-	167	1	718	2	N	10					40
							11	9									
06	960	N	833	-0-	-127	-0-	103	1	701	2	N	26					66
							29	9									
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	96	1	961	2	N	14					80
							15	9									
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	121	1	999	2	N	24					104
							26	9									
*09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	58	1	946	2	N	16					120
							18	9									

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BURKS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 056230 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7108 - 7114

04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					69
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					69
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	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

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					98
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					98
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	26	2	4	9	N	4					102
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	160	2	37	9	N	34					136
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	156	2	32	9	N	29					165
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					165

GOODE, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 106600 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7282 - 7292

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	12	2	11	9	N	10					101
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	2	70	9	N	64	120	1			45
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	17	2	9	9	N	8					53
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	19	2	8	9	N	7					60
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	28	2	6	9	N	5					65
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					65

CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	975	2	1	9	N	1					79
05	930	N	921	-0-	-9	-0-	908	2	13	9	N	12	74	1			17
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1120	2	2	9	N	2					19
07	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	2			N	-0-					19
*08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	927	2	4	9	N	4					23
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					23

KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					148
05	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					148
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					148
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					148
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					148
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					190
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					190
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					190
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					70
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	526	2	11	9	N	10					80
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	528	2	19	9	N	17					97
07	527	N	483	-0-	-44	-0-	3	1	480	2	N	-0-					97
*08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	45	1	524	2	N	10					107
							11	9									
09	540	N	469	-0-	-71	-0-	40	1	429	2	N	-0-					107

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 7573 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	68556					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	68556					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	68556					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	68556					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	68556					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	68556					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	401	-0-	401	53645	19 11	1 9	371	2	N	10	11	0			10
05	SWR	10	410	-0-	410	54055	18 10	1 9	382	2	N	9	6	0			13
06	SWR	10	362	-0-	362	54417	16 11	1 9	335	2	N	10	12	0			11
07	SWR	10	424	-0-	424	54841	19 12	1 9	393	2	N	11	12	0			10
08	SWR	10	470	-0-	470	55311	22 11	1 9	437	2	N	10	13	0			7
09	SWR	10	464	-0-	464	55775	21 8	1 9	435	2	N	7	7	0			7

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25608					N	-0-					-0-
05	SWR	10	2	-0-	2	25610	2	2			N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25610					N	-0-					-0-
07	SWR	10	3	-0-	3	25613	3	2			N	-0-					-0-
08	SWR	10	3	-0-	3	25616	3	2			N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25616					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	241	-0-	241	28250	11 8	1 9	222	2	N	7	4	0			8
05	SWR	10	316	-0-	316	28566	14 10	1 9	292	2	N	9	5	0			12
06	SWR	10	141	-0-	141	28707	6 7	1 9	128	2	N	6	12	0			6
07	SWR	10	153	-0-	153	28860	7 6	1 9	140	2	N	5	6	0			5
08	SWR	10	181	-0-	181	29041	8 6	1 9	167	2	N	5	6	0			4
09	SWR	10	170	-0-	170	29211	8 2	1 9	160	2	N	2	3	0			3

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	334	-0-	334	18184	56	1	264	2	N	13					125
						14	9									
05	SWR 10	433	-0-	433	18617	66	1	339	2	N	25					150
						28	9									
06	SWR 10	341	-0-	341	18958	64	1	259	2	N	16					166
						18	9									
07	SWR 10	319	-0-	319	19277	74	1	224	2	N	19	158	0			27
						21	9									
08	SWR 10	371	-0-	371	19648	75	1	274	2	N	20					47
						22	9									
09	SWR 10	268	-0-	268	19916	50	1	204	2	N	13					60
						14	9									

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

04	SWR 10	18	-0-	18	1034	3	1	15	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1034					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1034					N	-0-					-0-
07	SWR 10	9	-0-	9	1043	2	1	7	2	N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1043					N	-0-					-0-
09	SWR 10	15	-0-	15	1058	3	1	12	2	N	-0-					-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	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
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13
09	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

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	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-					-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767

04	SWR 10	1766	-0-	1766	90222	311	1	1455	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10	2041	-0-	2041	92263	331	1	1710	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10	1811	-0-	1811	94074	357	1	1454	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10	1981	-0-	1981	96055	490	1	1491	2	N	-0-					-0-
08	SWR 10	1853	-0-	1853	97908	400	1	1453	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10	1770	-0-	1770	99678	347	1	1423	2	N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 9081

04	SWR 10	18	-0-	18	133032	3	1	15	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133032					N	-0-					-0-
06	SWR 10	19	-0-	19	133051	4	1	15	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10	31	-0-	31	133082	8	1	23	2	N	-0-					-0-
08	SWR 10	24	-0-	24	133106	5	1	19	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10	56	-0-	56	133162	11	1	45	2	N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2046					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2046					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2046					N	-0-					-0-
07	SWR 10	1	-0-	1	2047	1	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2047					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2047					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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	SWR 10	55	-0-	55	14190	10	1	45	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10	79	-0-	79	14269	16	1	63	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10	55	-0-	55	14324	13	1	42	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10	46	-0-	46	14370	10	1	36	2	N	-0-					-0-
08	SWR 10	81	-0-	81	14451	4	1	77	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10	82	-0-	82	14533	4	1	78	2	N	-0-					-0-

BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 256055 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11322 PERF. 7694 - 7700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3972					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3972					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3972					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3972					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3972					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3972					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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	50063					N	-0-					-0-
05	SWR 10	78	-0-	78	50141	13	1	65	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10	67	-0-	67	50208	13	1	54	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10	96	-0-	96	50304	24	1	72	2	N	-0-					-0-
08	SWR 10	110	-0-	110	50414	24	1	86	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10	161	-0-	161	50575	32	1	129	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
04	SWR 10	200	-0-	200	112688	35	1	165	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10	181	-0-	181	112869	29	1	152	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10	265	-0-	265	113134	52	1	213	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10	169	-0-	169	113303	42	1	127	2	N	-0-					-0-
08	SWR 10	465	-0-	465	113768	100	1	365	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10	152	-0-	152	113920	30	1	122	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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257617 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 7178 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 257987 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 266669 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570

04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	28	1	491	2	N	-0-					37
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	506	2	N	-0-					37
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	29	1	481	2	N	-0-					37
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	28	1	490	2	N	-0-					37
08	527	N	459	-0-	-68	-0-	24	1	435	2	N	-0-					37
09	510	N	384	-0-	-126	-0-	19	1	365	2	N	-0-					37

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 078255 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 7450

04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3072	2	43	9	N	39					229
05	2914	X	2777	-0-	-137	-0-	182	1	2573	2	N	20					249
							22	9									
06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	189	1	2772	2	N	10					259
							11	9									
07	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	217	1	3157	2	N	2					261
							2	9									
08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	196	1	3155	2	N	12	175	1			98
							13	9									
09	2820	X	2083	-0-	-737	-0-	189	1	1880	2	N	13					111
							14	9									

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1203	2	62	9	N	56	167	1			62
05	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	3	1	1260	2	N	47					109
							52	9									
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	34	1	1733	2	N	42	2	1			149
							46	9									
07	1302	N	1029	-0-	-273	-0-	26	1	960	2	N	39					188
							43	9									
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	77	1	1288	2	N	44	2	1			230
							48	9									
09	1800	N	1115	-0-	-685	-0-	31	1	1051	2	N	30	173	1			86
							33	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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CADENHEAD, R.V. WELL #: RRCID -> 156235 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7007 - 7324

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

04	2400	X	1159	-0-	-1241	-0-	1126	2	33	9	N	30	166	1			88
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	333	1	1913	2	N	41					129
							45	9									
06	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	421	1	2260	2	N	34	3	1			160
							37	9									
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	198	1	975	2	N	14					174
							15	9									
*08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	586	1	1392	2	N	28	3	1			199
							31	9									
09	2340	N	1440	-0-	-900	-0-	40	1	1378	2	N	20	156	1			64
							22	9									

SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 164368 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6224 - 6231

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1170	N	258	-0-	-912	-0-	239	2	19	9	N	17	18	1			157
05	1147	N	796	-0-	-351	-0-	2	1	782	2	N	11					168
							12	9									
06	990	N	921	-0-	-69	-0-	18	1	900	2	N	3	99	1			72
							3	9									
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	18	1	673	2	N	5					77
							6	9									
08	806	N	244	-0-	-562	-0-	14	1	228	2	N	2	2	1			77
							2	9									
09	930	N	161	-0-	-769	-0-	5	1	155	2	N	1					78
							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
04	2550	X	730	-0-	-1820	-0-	717	2	13	9	N	12					60
05	2325	X	1229	-0-	-1096	-0-	2	1	1216	2	N	10					70
							11	9									
06	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	34	1	1741	2	N	16	2	1			84
							18	9									
07	1333	X	900	-0-	-433	-0-	23	1	860	2	N	15					99
							17	9									
08	1240	N	944	-0-	-296	-0-	53	1	879	2	N	11	3	1			107
							12	9									
*09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	51	1	1755	2	N	16					124
							18	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
04	1830	N	1084	-0-	-746	-0-	1070	2	14	9	N	13					121
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	4	1	2070	2	N	14					135
							15	9									
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	44	1	2203	2	N	14	3	1			146
							15	9									
07	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	65	1	2459	2	N	7					153
							8	9									
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	138	1	2302	2	N	-0-	4	1			149
*09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	67	1	2291	2	N	10					159
							11	9									

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	4 X	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
09	3 X	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 261369 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7246 - 7314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220 N	1943	-0-	-277	-0-	1906	2	37	9	N	34					97
05	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2034	2	22	9	N	20					117
06	2160 N	1783	-0-	-377	-0-	1775	2	8	9	N	7					124
07	2015 N	1782	-0-	-233	-0-	1743	2	39	9	N	35					159
08	2046 N	1633	-0-	-413	-0-	1616	2	17	9	N	15					174
09	1770 N	908	-0-	-862	-0-	894	2	14	9	N	13					187

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802

04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	375	2	13	9	N	12					73
05	465	N	307	-0-	-158	-0-	298	2	9	9	N	8					81
06	390	N	269	-0-	-121	-0-	259	2	10	9	N	9					90
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	399	2	28	9	N	25					115
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	443	2	17	9	N	15					130
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					130

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736

04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					67
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					67
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					67
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					67
08	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					67
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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

04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	453	2	58	9	N	53					110
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	342	2	228	9	N	207	172	1			145
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	305	2	135	9	N	123	179	1			89
07	527	N	472	-0-	-55	-0-	332	2	140	9	N	127	176	1			40
08	558	N	502	-0-	-56	-0-	283	2	219	9	N	199	177	1			62
*09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	434	2	162	9	N	147	167	1			42

RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

04	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	2			N	-0-					27
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					27
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					27
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					27
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	366	2	33	9	N	30					57
*09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1166	2	14	9	N	13					70

CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

04	2010	X	1294	-0-	-716	-0-	1262	2	32	9	N	29					105
05	2077	X	2074	-0-	-3	-0-	2020	2	54	9	N	49					154
06	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1802	2	39	9	N	35					189
07	1798	X	885	-0-	-913	-0-	872	2	13	9	N	12					201
08	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2447	2	67	9	N	61	178	1			84
*09	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2338	2	50	9	N	45					129

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2431	-0-	-479	-0-	2347	2	84	9	N	76					88
05	3007	X	2464	-0-	-543	-0-	2425	2	39	9	N	35					123
06	2910	X	2732	-0-	-178	-0-	2691	2	41	9	N	37					160
07	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2746	2	65	9	N	59	181	1			38
08	2511	X	1828	-0-	-683	-0-	1774	2	54	9	N	49					87
*09	2730	X	2225	-0-	-505	-0-	2178	2	47	9	N	43					130

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
04	3180	X	2766	-0-	-414	-0-	2732	2	34	9	N	31	1	8			171
05	3286	X	913	-0-	-2373	-0-	904	2	9	9	N	8					179
06	3150	X	205	-0-	-2945	-0-	197	2	8	9	N	7					186
07	3255	X	1056	-0-	-2199	-0-	1050	2	6	9	N	5	179	1			12
08	DLQ G-10		2069	-0-	2069	2069	2015	2	54	9	N	49					61
09	DLQ G-10		2880	-0-	2880	4949	2838	2	42	9	N	38					99

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
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	188	1	1431	2	N	79	155	1			145
							87	9									
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	200	1	1682	2	N	156	169	1			132
							172	9									
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	130	1	1177	2	N	102	158	1			76
							112	9									
07	1767	N	1567	-0-	-200	-0-	138	1	1300	2	N	117	148	1			45
							129	9									
08	1860	N	1294	-0-	-566	-0-	143	1	1059	2	N	84					129
							92	9									
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					129

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
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					43
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					43
06	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-					43
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					43
08	496	N	379	-0-	-117	-0-	372	2	7	9	N	6					49
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					49

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 3 RRCID -> 232921 COMPL. DATE 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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234434 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PONE WELL #: 5 RRCID -> 234628 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235051 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235344 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235577 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235690 COMPL. DATE 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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, 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
04	780	N	736	-0-	-44	-0-	712	3	24	9	N	22					97
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	620	3	24	9	N	22					119
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	640	3	28	9	N	25					144
07	775	N	659	-0-	-116	-0-	640	3	19	9	N	17					161
08	651	N	536	-0-	-115	-0-	533	3	3	9	N	3					164
09	660	N	546	-0-	-114	-0-	515	3	31	9	N	28					192

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238660 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SILER HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 241278 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244545 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247493 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247574 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					181
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					181
06	660	N	222	-0-	-438	-0-	222	2			N	-0-					181
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					181
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					181
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					181

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993
RICHARDSON WELL #: 1 C RRCID -> 036195 COMPL. DATE 04/04/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7414 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					65
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					65
06	600	N	530	-0-	-70	-0-	530	2			N	-0-					65
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	533	2	40	9	N	36					101
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	535	2	54	9	N	49					150
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					150

FLANGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 038151 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7529 - 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
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					71
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					71
06	840	N	794	-0-	-46	-0-	730	2	64	9	N	58					129
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1093	2	76	9	N	69	166	1			32
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	982	2	43	9	N	39					71
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					71

CITY OF HENDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 039073 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7494 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	607	-0-	-713	-0-	607	2			N	-0-					109
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					109
06	570	N	464	-0-	-106	-0-	464	2			N	-0-					109
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					109
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					109
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					109

MCNEE WELL #: 1 RRCID -> 177705 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7302 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					138
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					138
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					138
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					138
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					138
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					138

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
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	434	2	109	9	N	99					145
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	454	2	98	9	N	89	178	1			56
06	600	N	299	-0-	-301	-0-	280	2	19	9	N	17					73
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	813	2	12	9	N	11					84
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	483	2	7	9	N	6					90
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					90

SABINE OIL & GAS LLC 742142
REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 140651 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7531 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

ANDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	186	2	Y	3					30
							3	9									
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	229	2	Y	8					38
							9	9									
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	11	1	308	2	Y	11					49
							12	9									
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	20	1	521	2	Y	16					65
							18	9									
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	8	1	202	2	Y	15					80
							17	9									
09	330	N	298	-0-	-32	-0-	18	1	217	2	Y	57					137
							63	9									

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	5	1	104	2	N	1	1	8			29
							1	9									
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	4	1	86	2	N	-0-					29
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	4	1	77	2	N	-0-					29
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	4	1	67	2	N	-0-					29
08	93	N	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	2	N	-0-					29
09	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					29

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	9	Y	2	156	1	2	8	35
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	1	1	8			35
							1	9									
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	14	2	1	9	Y	1	1	8			35
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	Y	1	1	8			35
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	8	2	1	9	Y	1	1	8			35
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					35

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 245865 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 258134 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 7480

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAUL WELCH GU WELL #: 1 RRCID -> 262301 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7026 - 7464

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1627	-0-	-83	-0-	1614	2	13	9	N	12					43
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1601	2	10	9	N	9					52
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1623	2	12	9	N	11					63
07	1674	N	1445	-0-	-229	-0-	1417	2	28	9	N	25					88
08	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	1561	2	11	9	N	10					98
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

SMK VACUUM SERVICE 796754
STEPHENS, MARY B. WELL #: 1 L RRCID -> 105458 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 7756 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	3 22	1 9	195	2	N	20					188
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	3	1	218	2	N	-0-					188
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	3	1	211	2	N	-0-					188
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					188
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					188
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					188

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519

BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1912	-0-	1912	25778	32 72	1 9	1808	2	N	65	183	1	1	8	673
05	DLQ G-10		2246	-0-	2246	28024	30 14	1 9	2202	2	N	13					686
06	DLQ G-10		2601	-0-	2601	30625	33 20	1 9	2548	2	N	18					704
07	DLQ G-10		2885	-0-	2885	33510	2863	2	22	9	N	20					724
08	36552	X	3042	-0-	-33510	-0-	2959	2	83	9	N	75					799
*09	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4617	2	14	9	N	13					812

MINDEN (RODESSA HILL) 61792 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
JONES, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 272083 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7130 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SYBIL YORK ESTES WELL #: 1 RRCID -> 110476 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6484 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					67
05	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					67
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					67
07	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					67
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					67
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (RODESSA 6370) 61792 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TUFCO A WELL #: 1 RRCID -> 147742 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6241 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	618	1	2039	2	N	33					182
							36	9									
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	496	1	1991	2	N	45	194	1			33
							50	9									
06	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	540	1	2116	2	N	34					67
							37	9									
07	2790	N	2681	-0-	-109	-0-	691	1	1949	2	N	37					104
							41	9									
08	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	474	1	2201	2	N	33					137
							36	9									
09	2700	N	2564	-0-	-136	-0-	467	1	2047	2	N	45					182
							50	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (TRANS.) 61792 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 192053 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7346 - 7368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK) 61792 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JONES, JIMMY OIL CO. 443052
WELCH, TROY WELL #: 1 RRCID -> 039517 COMPL. DATE 04/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7345 - 7352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/1992

MINDEN (TRAVIS PEAK-HUNT) 61792 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MAYO, EDDIE 536900
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 123931 COMPL. DATE 03/29/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINDEN, S. (PETTIT) 61797 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 108777 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7339 - 7343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	450 N	383	-0-	-67	-0-	383	2		N	-0-			8
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			8
06	360 N	334	-0-	-26	-0-	334	2		N	-0-			8
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			8
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			8
*09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			8

MINDEN, W. (RODESSA HILL) 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
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
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	251	2	6	9	N	5					175
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					175
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	205	2	30	9	N	27					202
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					202
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	204	2	18	9	N	16					218
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					218

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG) 61798 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA ESTATE NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109191 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6714 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660) 61798 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR WELL #: 5 RRCID -> 244168 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7550 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					47
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					47
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					47
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	#	206	-0-	-424	-0-	206	2			N	-0-					240
05	589	#	144	-0-	-445	-0-	144	2			N	-0-					240
06	570	#	106	-0-	-464	-0-	106	2			N	-0-					240
07	825	R	825	-0-	-0-	-0-	814	2	11	9	N	10	183	1			67
08	630	R	630	-0-	-0-	-0-	578	2	52	9	N	47					114
*09	565	R	565	-0-	-0-	-0-	536	2	29	9	N	26					140

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7800) //CONT.// 61798 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 220479 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7690 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					92
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1053	2	25	9	N	23					115
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	790	2	20	9	N	18					133
07	1674	N	623	-0-	-1051	-0-	623	2			N	-0-					133
08	1085	N	726	-0-	-359	-0-	714	2	12	9	N	11					144
09	810	N	687	-0-	-123	-0-	670	2	17	9	N	15					159

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	269	-0-	-61	-0-	10	1	259	2	N	-0-					92
05	279	N	219	-0-	-60	-0-	8	1	211	2	N	-0-					92
06	270	N	207	-0-	-63	-0-	8	1	199	2	N	-0-					92
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	2	N	-0-					92
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	9	1	195	2	N	-0-					92
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					92

MARATHON OIL COMPANY 525380
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 139046 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9174 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3344	-0-	-16	-0-	890	1	2452	2	Y	2					10
							2	9									
05	3503	X	3284	-0-	-219	-0-	895	1	2388	2	Y	1					11
							1	9									
06	3390	X	1443	-0-	-1947	-0-	412	1	1030	2	Y	1	10	1			2
							1	9									
07	3503	X	670	-0-	-2833	-0-	37	1	633	2	Y	-0-					2
08	3348	X	685	-0-	-2663	-0-	39	1	646	2	Y	-0-					2
09	3240	X	673	-0-	-2567	-0-	37	1	636	2	Y	-0-					2

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	4977	-0-	-243	-0-	289	1	4629	2	Y	54	52	1			9
							59	9									
05	5301	X	5030	-0-	-271	-0-	285	1	4745	2	Y	-0-					9
06	5010	X	4787	-0-	-223	-0-	268	1	4519	2	Y	-0-					9
07	5146	X	4897	-0-	-249	-0-	272	1	4625	2	Y	-0-					9
08	4960	X	4820	-0-	-140	-0-	273	1	4547	2	Y	-0-					9
09	4800	X	4717	-0-	-83	-0-	261	1	4456	2	Y	-0-					9

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	4029	-0-	-111	-0-	236	1	3787	2	Y	5					38
							6	9									
05	4278	X	4081	-0-	-197	-0-	231	1	3847	2	Y	3					41
							3	9									
06	4080	X	3991	-0-	-89	-0-	223	1	3761	2	Y	6					47
							7	9									
07	4154	X	4102	-0-	-52	-0-	228	1	3871	2	Y	3					50
							3	9									
08	3968	X	3563	-0-	-405	-0-	201	1	3340	2	Y	20					70
							22	9									
*09	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	227	1	3866	2	Y	-0-					70

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	127	1	2036	2	Y	1					14
							1	9									
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	121	1	2011	2	Y	6	13	1			7
							7	9									
06	2130	N	1979	-0-	-151	-0-	111	1	1868	2	Y	-0-					7
07	2232	N	1360	-0-	-872	-0-	75	1	1284	2	Y	1					8
							1	9									
08	2046	N	2021	-0-	-25	-0-	114	1	1905	2	Y	2					10
							2	9									
09	1980	N	1923	-0-	-57	-0-	106	1	1807	2	Y	9					19
							10	9									

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3344	-0-	-166	-0-	196	1	3147	2	Y	1	28	1			4
							1	9									
05	3596	X	3407	-0-	-189	-0-	193	1	3214	2	Y	-0-					4
06	3420	X	3323	-0-	-97	-0-	185	1	3128	2	Y	9					13
							10	9									
07	3534	X	3456	-0-	-78	-0-	192	1	3261	2	Y	3					16
							3	9									
08	3534	X	3390	-0-	-144	-0-	192	1	3198	2	Y	-0-					16
09	3330	X	3287	-0-	-43	-0-	182	1	3097	2	Y	7					23
							8	9									

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	X	861	-0-	-9	-0-	51	1	810	2	Y	-0-					3
05	899	X	828	-0-	-71	-0-	47	1	781	2	Y	-0-					3
06	870	X	630	-0-	-240	-0-	35	1	595	2	Y	-0-	2	1			1
07	899	X	648	-0-	-251	-0-	36	1	612	2	Y	-0-					1
08	899	X	729	-0-	-170	-0-	41	1	688	2	Y	-0-					1
09	870	X	709	-0-	-161	-0-	39	1	670	2	Y	-0-	1	1			-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8682 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	195	1	3134	2	Y	11					43
							12	9									
05	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	182	1	3038	2	Y	6					49
							7	9									
06	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	183	1	3088	2	Y	6	24	1			31
							7	9									
07	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	177	1	3017	2	Y	9					40
							10	9									
08	3503	X	3145	-0-	-358	-0-	178	1	2959	2	Y	7					47
							8	9									
09	3330	X	2938	-0-	-392	-0-	162	1	2761	2	Y	14	42	1			19
							15	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
04	4110	X	3926	-0-	-184	-0-	230	1	3694	2	Y	2	13	1			5
							2	9									
05	4247	X	4007	-0-	-240	-0-	227	1	3779	2	Y	1					6
							1	9									
06	3990	X	3911	-0-	-79	-0-	219	1	3691	2	Y	1					7
							1	9									
07	4123	X	3860	-0-	-263	-0-	214	1	3644	2	Y	2					9
							2	9									
08	3968	X	3922	-0-	-46	-0-	222	1	3699	2	Y	1					10
							1	9									
09	3840	X	3733	-0-	-107	-0-	206	1	3519	2	Y	7	9	1			8
							8	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237223 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237592 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237850 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237853 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239199 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239278 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239415 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239473 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241845 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242796 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242961 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243225 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244272 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245603 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 8503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246681 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 8975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248435 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 8600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250130 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 8513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	DLQ G-10		783	-0-	783	798	783	2			N	-0-					26
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	798					N	-0-					26
06	DLQ G-10		735	-0-	735	1533	735	2			N	-0-					26
07	DLQ G-10		342	-0-	342	1875	342	2			N	-0-					26
08	2213	N	338	-0-	-1875	-0-	338	2			N	-0-					26
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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

04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2226	2	35	9	N	32					153
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1971	2	36	9	N	33					186
06	2580	N	2244	-0-	-336	-0-	2207	2	37	9	N	34	167	1			53
07	2325	N	2236	-0-	-89	-0-	2197	2	39	9	N	35					88
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2086	2	31	9	N	28					116
09	2250	N	1655	-0-	-595	-0-	1625	2	30	9	N	27					143

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

04	2520	N	2032	-0-	-488	-0-	100	1	1870	2	N	56	195	1			80
							62	9									
05	2790	N	2188	-0-	-602	-0-	100	1	1899	2	N	172					252
							189	9									
06	2460	N	1809	-0-	-651	-0-	100	1	1665	2	N	40	177	1			115
							44	9									
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	100	1	2177	2	N	43					158
							47	9									
08	2201	N	1728	-0-	-473	-0-	100	1	1589	2	N	35					193
							39	9									
09	1800	N	1534	-0-	-266	-0-	100	1	1404	2	N	27					220
							30	9									

MT. ENTERPRISE (PETTIT) 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
TEMPLE WELL #: 2 RRCID -> 093164 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7811 - 7814

04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	580	2	2	9	N	2					85
05	775	N	726	-0-	-49	-0-	724	2	2	9	N	2					87
06	690	N	629	-0-	-61	-0-	626	2	3	9	N	3					90
07	589	N	582	-0-	-7	-0-	579	2	3	9	N	3					93
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	725	2	6	9	N	5					98
09	630	N	456	-0-	-174	-0-	450	2	6	9	N	5					103

TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784

04	2040	X	502	-0-	-1538	-0-	502	2			N	-0-					157
05	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2171	2	6	9	N	5					162
06	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1657	2	17	9	N	15					177
07	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1930	2	17	9	N	15					192
08	2170	X	1911	-0-	-259	-0-	1886	2	25	9	N	23					215
*09	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2251	2	8	9	N	7					222

MT. ENTERPRISE (PETTIT) //CONT.// 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
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
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	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
04	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3134	2	2	9	N	2					52
05	3131	X	2792	-0-	-339	-0-	2792	2			N	-0-					52
06	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2630	2	9	9	N	8					60
07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3378	2	2	9	N	2					62
08	3224	X	3095	-0-	-129	-0-	3094	2	1	9	N	1					63
09	3120	X	2437	-0-	-683	-0-	2431	2	6	9	N	5					68

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
HIERS WELL #: 1 RRCID -> 148233 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6825 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	2			N	-0-					139
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					139
06	450	N	318	-0-	-132	-0-	318	2			N	-0-					139
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					139
08	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					139
09	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-					139

MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT) 63456 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
HUNT OIL COMPANY 416330
TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 229298 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 11148 PERF. 11900 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WHITEHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF.16116 - 18741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10260	X	9375	-0-	-885	-0-	9375	3			N	-0-					10
05	10602	X	9346	-0-	-1256	-0-	9346	3			N	-0-					10
06	9900	X	8743	-0-	-1157	-0-	8743	3			N	-0-					10
07	10230	X	9287	-0-	-943	-0-	9287	3			N	-0-					10
08	9982	X	9720	-0-	-262	-0-	9720	3			N	-0-					10
09	9390	X	8253	-0-	-1137	-0-	8253	3			N	-0-					10

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1458	-0-	-252	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1807	-0-	-143	-0-	1807	3			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
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	45	1	641	2	N	16					16
							18	9									
05	651	N	604	-0-	-47	-0-	42	1	547	2	N	14					30
							15	9									
06	510	N	320	-0-	-190	-0-	21	1	296	2	N	3					33
							3	9									
07	713	N	665	-0-	-48	-0-	45	1	618	2	N	2					35
							2	9									
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	48	1	678	2	N	8	29	1			14
							9	9									
*09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	45	1	624	2	N	5					19
							6	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
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	107	1	1526	2	N	41					73
							45	9									
05	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	108	1	1402	2	N	29					102
							32	9									
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	103	1	1469	2	N	37					139
							41	9									
07	1705	N	1552	-0-	-153	-0-	103	1	1420	2	N	26					165
							29	9									
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	105	1	1492	2	N	49	148	1			66
							54	9									
09	1620	N	1543	-0-	-77	-0-	101	1	1405	2	N	34					100
							37	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
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	29	1	60	2	N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	34	1	59	2	N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	24	1	51	2	N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	32	1	56	2	N	-0-					-0-
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	23	1	38	2	N	-0-					-0-
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	15	1	33	2	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2040	X	1241	-0-	-799	-0-	1241	2			Y	-0-					28
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					28
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	63					91
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					91
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					28

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231208 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232399 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 7998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 8666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242874 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 7982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243484 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 7969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246207 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 7859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MAYO, EDDIE 536900
MIZE, C.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232926 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 8525 - 10084

04	1740	N	1493	-0-	-247	-0-	133 2	1 9	1358	2	Y	2	19	1			4
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	158 9	1 9	1567	2	Y	8	9	1			3
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	182 4	1 9	1558	2	Y	4					7
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	198 6	1 9	2081	2	Y	5	10	1			2
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	195 6	1 9	2092	2	Y	5					7
*09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	186 4	1 9	2024	2	Y	4					11

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592

04	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	463 12	1 9	4726	2	Y	11					19
05	5363	X	5316	-0-	-47	-0-	486 8	1 9	4822	2	Y	7	19	1			7
06	5340	X	5150	-0-	-190	-0-	539 7	1 9	4604	2	Y	6					13
07	5518	X	4746	-0-	-772	-0-	412 9	1 9	4325	2	Y	8	12	1			9
08	5456	X	5085	-0-	-371	-0-	433 7	1 9	4645	2	Y	6					15
09	5190	X	4895	-0-	-295	-0-	411 4	1 9	4480	2	Y	4	13	1			6

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382

04	5790	X	5417	-0-	-373	-0-	483 4	1 9	4930	2	Y	4					27
05	5983	X	5388	-0-	-595	-0-	493 3	1 9	4892	2	Y	3	27	1			3
06	5790	X	5286	-0-	-504	-0-	554 3	1 9	4729	2	Y	3					6
07	5890	X	5466	-0-	-424	-0-	475 6	1 9	4985	2	Y	5					11
08	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	464 10	1 9	4974	2	Y	9					20
*09	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	447 12	1 9	4865	2	Y	11	27	1			4

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	439	1	4482	2	Y	4	23	1			7
							4	9									
05	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	467	1	4637	2	Y	15	17	1			5
							17	9									
06	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	514	1	4395	2	Y	8					13
							9	9									
07	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	432	1	4537	2	Y	8	19	1			2
							9	9									
08	5115	X	4836	-0-	-279	-0-	412	1	4414	2	Y	9					11
							10	9									
09	4950	X	4678	-0-	-272	-0-	393	1	4281	2	Y	4					15
							4	9									

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8550	X	7219	-0-	-1331	-0-	643	1	6562	2	N	13	88	1			26
							14	9									
05	8773	X	7565	-0-	-1208	-0-	690	1	6847	2	N	25					51
							28	9									
06	8400	X	7086	-0-	-1314	-0-	743	1	6343	2	N	-0-					51
07	7812	X	7276	-0-	-536	-0-	633	1	6643	2	N	-0-					51
08	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	658	1	7055	2	N	40					91
							44	9									
*09	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	613	1	6672	2	N	10	79	1			22
							11	9									

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250742 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8469 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1396	-0-	-44	-0-	125	1	1271	2	N	-0-					29
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	131	1	1295	2	N	-0-					29
06	1410	N	1347	-0-	-63	-0-	141	1	1206	2	N	-0-					29
07	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	119	1	1251	2	N	-0-					29
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	123	1	1317	2	N	-0-					29
*09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	114	1	1242	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
04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	334	1	3410	2	Y	18					46
							20	9									
05	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	372	1	3688	2	Y	6	45	1			7
							7	9									
06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	423	1	3609	2	Y	2					9
							2	9									
07	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	321	1	3370	2	Y	3					12
							3	9									
08	3937	X	3784	-0-	-153	-0-	320	1	3433	2	Y	28					40
							31	9									
09	3810	X	3704	-0-	-106	-0-	311	1	3391	2	Y	2					42
							2	9									

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8478 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	288	1	2937	2	Y	11					51
							12	9									
05	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	269	1	2671	2	Y	7	51	1			7
							8	9									
06	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	275	1	2351	2	Y	2					9
							2	9									
07	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	220	1	2313	2	Y	-0-					9
08	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	220	1	2356	2	Y	5					14
							6	9									
*09	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	203	1	2208	2	Y	1					15
							1	9									

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254733 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	165	1	1680	2	N	-0-					81
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	160	1	1587	2	N	-0-					81
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	182	1	1551	2	N	-0-					81
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	156	1	1641	2	N	-0-					81
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	148	1	1585	2	N	-0-					81
*09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	136	1	1479	2	N	-0-	62	1			19

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318

04	9720	X	8985	-0-	-735	-0-	801	1	8173	2	N	10	67	1			20
							11	9									
05	10044	X	9334	-0-	-710	-0-	854	1	8478	2	N	2					22
							2	9									
06	9540	X	8931	-0-	-609	-0-	931	1	7954	2	N	42					64
							46	9									
07	9548	X	8901	-0-	-647	-0-	774	1	8116	2	N	10					74
							11	9									
08	9393	X	8936	-0-	-457	-0-	761	1	8162	2	N	12					86
							13	9									
09	9030	X	8572	-0-	-458	-0-	720	1	7842	2	N	9	76	1			19
							10	9									

TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

04	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					13
05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					13
06	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					13
07	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					13
*08	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					13
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					13

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
04	8040	X	7565	-0-	-475	-0-	820	1	6726	2	N	17					77
							19	9									
05	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	975	1	7409	2	N	10					87
							11	9									
06	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	924	1	7001	2	N	30					117
							33	9									
07	8091	X	7683	-0-	-408	-0-	497	1	7147	2	N	35					152
							39	9									
08	DLQ G-10		7678	-0-	7678	7678	498	1	7162	2	N	16					168
							18	9									
09	DLQ G-10		7300	-0-	7300	14978	464	1	6806	2	N	27					195
							30	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262796 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8418 - 8548

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265366 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268305 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HALLIBURTON OPERATING COMPANY 347191
TATUM WELL #: 4 RRCID -> 197159 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9635 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

MARATHON OIL COMPANY 525380
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					25
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					25
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					25
07	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	1705	2			N	-0-					25
*08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					30
09	1650	N	1567	-0-	-83	-0-	1566	2	1	9	N	1					31

CHRISTIAN, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116791 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9642 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					8
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN "F" WELL #: 1 RRCID -> 136325 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9516 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1498	2	6	9	N	5	60	1			43
05	1519	N	1329	-0-	-190	-0-	1321	2	8	9	N	7					50
06	1710	N	750	-0-	-960	-0-	750	2			N	-0-					50
07	1550	N	1227	-0-	-323	-0-	1221	2	6	9	N	5					55
*08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2626	2	4	9	N	4					59
*09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2289	2	4	9	N	4					63

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
04	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	153	1	2449	2	Y	-0-					9
05	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	151	1	2512	2	Y	12	17	1			4
							13	9									
06	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	144	1	2436	2	Y	-0-					4
07	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	150	1	2560	2	Y	9					13
							10	9									
08	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	150	1	2500	2	Y	-0-					13
09	2400	N	2329	-0-	-71	-0-	129	1	2198	2	Y	2					15
							2	9									

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	692	2	1	9	N	1	1	8			51
05	775	N	615	-0-	-160	-0-	615	2			N	-0-					51
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1205	2	1	9	N	1	1	8			51
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					51
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					51
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					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
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					80
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					80
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	749	3	64	9	N	58					138
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					138
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					138
*09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	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
04	450	N	155	-0-	-295	-0-	154	2	1	9	N	1	1	8			110
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					110
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					110
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					110
08	496	N	202	-0-	-294	-0-	202	2			N	-0-					110
*09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					110

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
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					286
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					286
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	125	1	3524	2	Y	26	32	1			16
							29	9									
05	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1741	2	53	9	Y	48	34	1			30
06	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1700	2	31	9	Y	28	37	1			21
07	3317	X	2311	-0-	-1006	-0-	2266	2	45	9	Y	41	45	1			17
08	3720	X	1959	-0-	-1761	-0-	1918	2	41	9	Y	37					54
09	3600	X	1654	-0-	-1946	-0-	1639	2	15	9	Y	14	46	1			22

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2726	-0-	-484	-0-	93	1	2633	2	Y	-0-					-0-
05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			Y	-0-					-0-
06	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	3218	-0-	-99	-0-	3218	2			Y	-0-					-0-
08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-
*09	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-

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
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	291	2	3	9	N	3	1	8			87
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	408	2	12	9	N	11	3	8			95
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1064	2	10	9	N	9	1	8			103
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					103
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	523	2	3	9	N	3					106
09	1080	N	244	-0-	-836	-0-	240	2	4	9	N	4					110

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	X	774	-0-	-366	-0-	774	2			N	-0-					80
05	1054	X	516	-0-	-538	-0-	515	2	1	9	N	1	1	8			80
06	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1432	2	1	9	N	1	1	8			80
07	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					80
08	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					80
09	1440	X	893	-0-	-547	-0-	892	2	1	9	N	1	1	8			80

SND OPERATING, L.L.C. 797127
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	15	1	1468	3	N	-0-	188	1			37
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	18	1	1528	3	N	15					52
							17	9									
06	1530	N	1323	-0-	-207	-0-	22	1	1278	3	N	21					73
							23	9									
07	1519	N	1271	-0-	-248	-0-	1271	2			N	-0-					73
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					73
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					73

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
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	20	1	1167	3	N	-0-					150
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	20	1	1165	3	N	-0-					150
06	1380	N	1142	-0-	-238	-0-	20	1	1122	3	N	-0-					150
07	1240	N	832	-0-	-408	-0-	832	2			N	-0-					150
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					150
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					150

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
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
04	1530	N	1397	-0-	-133	-0-	19	1	1223	3	N	141	181	1			185
							155	9									
05	1829	N	1630	-0-	-199	-0-	17	1	1358	3	N	232	345	1			72
							255	9									
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	17	1	1351	3	N	156	183	1			45
							172	9									
07	1457	N	1161	-0-	-296	-0-	971	2	190	9	N	173	173	1			45
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					45
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					45

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 221746 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 7506 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	12	1	1076	3	N	-0-					139
05	1240	N	896	-0-	-344	-0-	14	1	882	3	N	-0-					139
06	1020	N	824	-0-	-196	-0-	14	1	810	3	N	-0-					139
07	1116	N	670	-0-	-446	-0-	670	2			N	-0-					139
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					139
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					139

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 221946 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 7399 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-					32
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					32
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					32
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					32
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					32
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					32

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 223719 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	646	-0-	-134	-0-	15	1	620	3	N	10					194
							11	9									
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	13	1	724	3	N	1					195
							1	9									
06	840	N	628	-0-	-212	-0-	14	1	610	3	N	4	142	1			57
							4	9									
07	682	N	400	-0-	-282	-0-	400	2			N	-0-					57
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					57
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					57

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	716	-0-	-64	-0-	2	1	714	3	N	-0-					120
05	744	N	673	-0-	-71	-0-	2	1	661	3	N	9					129
							10	9									
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	2	1	654	3	N	8					137
							9	9									
*07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					137
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					137
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					137

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	12	1	415	3	N	2	181	1			30
							2	9									
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	11	1	435	3	N	13					43
							14	9									
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	12	1	431	3	N	14					57
							15	9									
07	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	2			N	-0-					57
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					57
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					57

SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	24	1	2198	3	N	23					185
							25	9									
05	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	26	1	2943	3	N	18	166	1			37
							20	9									
06	3000	N	3060	-0-	60	60	27	1	3008	3	N	23					60
							25	9									
07	2325	N	2102	-0-	-223	-0-	2102	2			N	-0-					60
08	2976	N	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					60
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					60

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	21	1	565	3	N	73					177
							80	9									
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	20	1	605	3	N	31	151	1			57
							34	9									
06	690	N	563	-0-	-127	-0-	20	1	518	3	N	23					80
							25	9									
07	682	N	425	-0-	-257	-0-	425	2			N	-0-					80
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					80
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					80

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					77
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					77
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					77
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					77
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					77
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					77

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996

04	3030	X	2194	-0-	-836	-0-	16	1	2148	3	N	27					134
							30	9									
05	3100	X	1923	-0-	-1177	-0-	17	1	1884	3	N	20					154
							22	9									
06	2730	X	1812	-0-	-918	-0-	17	1	1761	3	N	31					185
							34	9									
07	1457	X	1352	-0-	-105	-0-	1352	2			N	-0-					185
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					185
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					185

SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476

04	1170	N	836	-0-	-334	-0-	16	1	820	3	N	-0-					95
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	15	1	1190	3	N	-0-					95
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	15	1	1178	3	N	7					102
							8	9									
*07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					102
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					102
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					102

BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108

04	870	N	646	-0-	-224	-0-	18	1	628	3	N	-0-					102
05	1116	N	788	-0-	-328	-0-	16	1	772	3	N	-0-					102
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	17	1	814	3	N	-0-					102
07	682	N	612	-0-	-70	-0-	612	2			N	-0-					102
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					102
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					102

GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686

04	8730	X	8155	-0-	-575	-0-	24	1	8131	3	N	-0-					40
05	8742	X	7730	-0-	-1012	-0-	20	1	7710	3	N	-0-					40
06	8460	X	7456	-0-	-1004	-0-	21	1	7435	3	N	-0-					40
07	7998	X	5555	-0-	-2443	-0-	5555	2			N	-0-					40
08	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					40
09	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					N	NO RPT					40

BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928

04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	697	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	775	N	302	-0-	-473	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	750	N	537	-0-	-213	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	3			N	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
*09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	513	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	589	N	338	-0-	-251	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	660	N	308	-0-	-352	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	527	N	312	-0-	-215	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					56
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					56
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					56
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					56
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					56
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					56

FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					80
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					80
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					80
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					80
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					80
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					80

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	601	2	2	9	N	2					15
05	589	N	571	-0-	-18	-0-	568	2	3	9	N	3					18
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	597	2	4	9	N	4					22
07	620	N	611	-0-	-9	-0-	604	2	7	9	N	6					28
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	599	2	8	9	N	7					35
09	600	N	515	-0-	-85	-0-	509	2	6	9	N	5					40

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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
04	1590	N	1474	-0-	-116	-0-	1474	2			N	-0-					62
05	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	1516	2			N	-0-					62
06	1560	N	1510	-0-	-50	-0-	1510	2			N	-0-					62
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					62
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					62
*09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	745	2	3	9	N	3					68
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	769	2	6	9	N	5					73
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	754	2	2	9	N	2					75
07	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	2			N	-0-					75
08	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	2			N	-0-					75
09	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2			N	-0-					75

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIMER, JOHN P. WELL #: 1 RRCID -> 164090 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 7778 - 7788

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	365	-0-	-925	-0-	365	2			N	-0-					62
05	1023	N	325	-0-	-698	-0-	325	2			N	-0-					62
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	2			N	-0-					62
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					62
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					62
09	540	N	441	-0-	-99	-0-	441	2			N	-0-					62

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610

04	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					52
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					52
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					52
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	33	1	258	2	N	-0-					52
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	66	1	358	2	N	-0-					52
*09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	70	1	338	2	N	-0-					52

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616

04	1230	N	1077	-0-	-153	-0-	1075	2	2	9	N	2					109
05	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	1239	2	13	9	N	12					121
06	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	1167	2	1	9	N	1					122
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1149	2	9	9	N	8					130
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1247	2	10	9	N	9					139
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1160	2	10	9	N	9					148

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757

04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	168	2	6	9	N	5					87
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	160	2	6	9	N	5					92
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	151	2	2	9	N	2	87	1			7
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					7
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					7
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1680	N	1512	-0-	-168	-0-	1418	2	94	9	N	85					128
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1694	2	43	9	N	39					167
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1517	2	39	9	N	35	155	1			47
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1545	2	39	9	N	35					82
08	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	1661	2	36	9	N	33					115
*09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1628	2	39	9	N	35					150

ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718

04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1953	2	55	9	N	50					82
05	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2740	2	30	9	N	27					109
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2555	2	15	9	N	14					123
07	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2637	2	65	9	N	59					182
08	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2683	2	67	9	N	61	157	1			86
*09	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2630	2	46	9	N	42					128

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850

04	2070	N	1870	-0-	-200	-0-	1858	2	12	9	N	11					143
05	2263	N	1894	-0-	-369	-0-	1877	2	17	9	N	15					158
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2115	2	11	9	N	10					168
07	1922	N	1772	-0-	-150	-0-	1759	2	13	9	N	12					180
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2134	2	14	9	N	13	151	1			42
09	2130	N	1694	-0-	-436	-0-	1685	2	9	9	N	8					50

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164

04	3488	X	3085	-0-	-403	-0-	3074	2	11	9	N	10					48
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	8	1	3095	2	N	14					62
							15	9									
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	3	1	2942	2	N	15					77
							17	9									
07	3038	X	2629	-0-	-409	-0-	27	1	2590	2	N	11					88
							12	9									
08	3038	X	2831	-0-	-207	-0-	2809	2	22	9	N	20					108
09	2940	X	2910	-0-	-30	-0-	2904	2	6	9	N	5					113

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970

04	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	1656	2	8	9	N	7					117
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1776	2	9	9	N	8					125
06	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	1713	2	6	9	N	5					130
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1784	2	6	9	N	5					135
08	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	1757	2	6	9	N	5					140
09	1710	N	1664	-0-	-46	-0-	1656	2	8	9	N	7					147

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1410	2	6	9	N	5					95
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					95
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					95
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					95
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					95
*09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					95

KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724

04	660	N	307	-0-	-353	-0-	307	2			N	-0-					46
05	372	N	13	-0-	-359	-0-	13	2			N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	310	N	15	-0-	-295	-0-	15	2			N	-0-					46
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					46
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					46

LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752

04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	967	2	6	9	N	5					111
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	5	1	965	2	N	3					114
							3	9									
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	16	1	927	2	N	3					117
							3	9									
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	25	1	933	2	N	7					124
							8	9									
08	961	N	933	-0-	-28	-0-	52	1	867	2	N	13					137
							14	9									
09	930	N	912	-0-	-18	-0-	11	1	884	2	N	15					152
							17	9									

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828

04	660	N	655	-0-	-5	-0-	644	2	11	9	N	10					127
05	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-					127
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	811	2	21	9	N	19					146
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	801	2	34	9	N	31					177
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					177
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-					177

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938

04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	598	2	6	9	N	5					156
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	554	2	18	9	N	16					172
06	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	2			N	-0-					172
07	620	N	510	-0-	-110	-0-	510	2			N	-0-					172
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					172
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	528	2	9	9	N	8					180

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954

04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					56
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					56
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					56
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	784	2	63	9	N	57					113
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	639	2	18	9	N	16					129
09	600	N	548	-0-	-52	-0-	546	2	2	9	N	2					131

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	696	2	18	9	Y	16					73
05	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			Y	-0-					73
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					73
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	59	1	961	2	Y	-0-					73
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	33	1	1010	2	Y	-0-					73
*09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	932	2	1	9	Y	1					74

PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					84
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					84
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					84
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					84
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					84
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					84

FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1390	-0-	-170	-0-	1390	2			N	-0-					133
05	1674	N	1299	-0-	-375	-0-	14	1	1285	2	N	-0-					133
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	20	1	1379	2	N	-0-					133
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	24	1	1752	2	N	-0-					133
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1562	2	63	9	N	57					190
*09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1489	2	3	9	N	3					193

FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					23
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					23
06	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-					23
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					23
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	2	N	-0-					23
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	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
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					58
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					58
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					58
07	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					58
08	310	N	228	-0-	-82	-0-	2	1	226	2	N	-0-					58
09	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	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
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	653	2	3	9	N	3					73
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	684	2	4	9	N	4					77
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	677	2	17	9	N	15					92
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					92
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	602	2	6	9	N	5					97
*09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					97

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
04	630	N	548	-0-	-82	-0-	546	2	2	9	N	2	90	1			42
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	649	2	1	9	N	1					43
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	520	2	6	9	N	5					48
07	558	N	419	-0-	-139	-0-	417	2	2	9	N	2					50
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	671	2	13	9	N	12					62
*09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	624	2	3	9	N	3					65

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
04	1620	N	1565	-0-	-55	-0-	1557	2	8	9	N	7					80
05	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	1529	2	8	9	N	7					87
06	1590	N	1475	-0-	-115	-0-	1469	2	6	9	N	5					92
07	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	1447	2	7	9	N	6	69	1			29
08	1550	N	1387	-0-	-163	-0-	1377	2	10	9	N	9					38
*09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1483	2	2	9	N	2					40

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	1800	N	946	-0-	-854	-0-	946	2			N	-0-					97
05	1953	N	368	-0-	-1585	-0-	368	2			N	-0-					97
06	1470	N	322	-0-	-1148	-0-	322	2			N	-0-					97
07	992	N	367	-0-	-625	-0-	367	2			N	-0-					97
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					97
*09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					97

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
04	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	1452	2	25	9	Y	23	59	1			24
05	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	1528	2	19	9	Y	17					41
06	1500	N	1451	-0-	-49	-0-	1444	2	7	9	Y	6					47
07	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	1410	2	24	9	Y	22	56	1			13
08	1550	N	1339	-0-	-211	-0-	1325	2	14	9	Y	13					26
09	1440	N	1243	-0-	-197	-0-	1231	2	12	9	Y	11					37

FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	289	-0-	-371	-0-	289	2			N	-0-					121
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	6	1	516	2	N	-0-					121
06	540	N	535	-0-	-5	-0-	8	1	517	2	N	9					130
							10	9									
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	7	1	520	2	N	-0-					130
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	567	2	4	9	N	4					134
*09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					134

CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18

LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	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
04	870	N	603	-0-	-267	-0-	603	2			N	-0-					28
05	775	N	764	-0-	-11	-0-	758	2	6	9	N	5					33
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	20	1	692	2	N	9					42
							10	9									
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	87	1	547	2	N	1					43
							1	9									
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	277	1	665	2	N	2					45
							2	9									
*09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	47	1	672	2	N	7					52
							8	9									

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1568	2	25	9	Y	23			50
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1593	2	3	9	Y	3			53
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1523	2	11	9	Y	10			63
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1521	2	12	9	Y	11			74
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1525	2	19	9	Y	17			91
*09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1511	2	10	9	Y	9			100

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912

04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			58
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	2	1	560	2	N	-0-			58
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	16	1	495	2	N	-0-			58
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	65	1	459	2	N	-0-			58
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	18	1	448	2	N	-0-			58
*09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	2	N	-0-			58

E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650

04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	787	2	10	9	N	9			119
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	786	2	7	9	N	6			125
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	756	2	2	9	N	2			127
07	837	N	745	-0-	-92	-0-	724	2	21	9	N	19			146
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	765	2	11	9	N	10			156
09	750	N	708	-0-	-42	-0-	706	2	2	9	N	2			158

STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 8656

04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			18
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			18
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-			18
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			18
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			18
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			18

BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866

04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	550	2	20	9	N	18			98
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	565	2	22	9	N	20			118
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	545	2	4	9	N	4			122
07	589	N	550	-0-	-39	-0-	543	2	7	9	N	6			128
08	589	N	558	-0-	-31	-0-	554	2	4	9	N	4			132
*09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	539	2	11	9	N	10			142

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996

04	330	N	199	-0-	-131	-0-	199	2			N	-0-			53
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	345	2	2	9	N	2			55
06	300	N	81	-0-	-219	-0-	81	2			N	-0-			55
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	202	2	2	9	N	2			57
08	341	N	222	-0-	-119	-0-	222	2			N	-0-			57
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			57

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1753	2	23	9	N	21					65
05	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	1517	2	6	9	N	5					70
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1809	2	6	9	N	5					75
07	1829	N	1708	-0-	-121	-0-	1702	2	6	9	N	5					80
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1647	2	6	9	N	5					85
09	1770	N	1579	-0-	-191	-0-	1564	2	15	9	N	14					99

ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2158	2	10	9	Y	9					64
05	2201	N	2063	-0-	-138	-0-	2054	2	9	9	Y	8					72
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2163	2	2	9	Y	2					74
07	2201	N	2098	-0-	-103	-0-	2087	2	11	9	Y	10					84
08	2077	N	1778	-0-	-299	-0-	1775	2	3	9	Y	3					87
*09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2070	2	9	9	Y	8					95

WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	1034	2	7	9	N	6					130
05	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1070	2	13	9	N	12					142
06	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1026	2	17	9	N	15					157
07	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1050	2	6	9	N	5					162
08	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1044	2	15	9	N	14					176
09	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	986	2	18	9	N	16					192

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					55
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					55
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					55
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					55
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					55
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					55

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1507	2	18	9	Y	16					23
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1441	2	14	9	Y	13					36
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1498	2	12	9	Y	11	39	1			8
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	344	1	1155	2	Y	13					21
							14	9									
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1399	2	11	9	Y	10					31
*09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1393	2	13	9	Y	12					43

GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					168
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					168
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					168
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	310	2	7	9	N	6					174
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	601	2	6	9	N	5					179
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	252	2	17	9	N	15					194

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					92
05	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					92
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					92
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					92
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					92
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7892 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	2104	-0-	-146	-0-	2093	2	11	9	N	10					95
05	2325	X	2191	-0-	-134	-0-	15	1	2165	2	N	10					105
							11	9									
06	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2129	2	9	9	N	8					113
07	2201	X	2099	-0-	-102	-0-	2091	2	8	9	N	7					120
08	2201	N	2056	-0-	-145	-0-	2039	2	17	9	N	15					135
09	2130	N	2093	-0-	-37	-0-	2082	2	11	9	N	10					145

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738

04	840	N	839	-0-	-1	-0-	824	2	15	9	N	14	156	1			7
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	872	2	11	9	N	10					17
06	840	N	835	-0-	-5	-0-	824	2	11	9	N	10					27
07	868	N	841	-0-	-27	-0-	14	1	824	2	N	3					30
							3	9									
08	868	N	845	-0-	-23	-0-	29	1	806	2	N	9					39
							10	9									
09	840	N	803	-0-	-37	-0-	17	1	775	2	N	10					49
							11	9									

ATM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201954 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8059 - 9152

04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	907	2	8	9	N	7					106
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1001	2	20	9	N	18					124
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	985	2	11	9	N	10					134
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1055	2	3	9	N	3					137
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1035	2	8	9	N	7					144
*09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	989	2	17	9	N	15					159

COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819

04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					63
05	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			Y	-0-					63
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			Y	-0-					63
07	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	2			Y	-0-					63
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					63
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	28	1	62	2	Y	-0-					63

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826

04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					65
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	2	N	-0-					65
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					65
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					65
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					65
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					65

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202400 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8856

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	845	2	12	9	Y	11					50
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	880	2	18	9	Y	16					66
06	870	N	730	-0-	-140	-0-	166	1	556	2	Y	7					73
							8	9									
07	899	N	816	-0-	-83	-0-	798	2	18	9	Y	16					89
08	899	N	888	-0-	-11	-0-	877	2	11	9	Y	10	78	1			21
*09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	875	2	14	9	Y	13					34

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	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

04	420	N	398	-0-	-22	-0-	387	2	11	9	Y	10	16	1			13
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	418	2	12	9	Y	11	16	1			8
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	510	2	11	9	Y	10					18
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	646	2	7	9	Y	6	17	1			7
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	869	2	30	9	Y	27	16	1			18
09	510	N	220	-0-	-290	-0-	217	2	3	9	Y	3					21

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122

04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1097	2	4	9	Y	4					62
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					62
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					62
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					62
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					62
*09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					62

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	697	2	4	9	Y	4					26
05	775	N	746	-0-	-29	-0-	740	2	6	9	Y	5					31
06	810	N	722	-0-	-88	-0-	719	2	3	9	Y	3					34
07	713	N	694	-0-	-19	-0-	691	2	3	9	Y	3					37
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	712	2	7	9	Y	6					43
*09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	680	2	6	9	Y	5					48

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724

04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2451	2	4	9	N	4					152
05	2108	N	2081	-0-	-27	-0-	2075	2	6	9	N	5					157
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2108	2	6	9	N	5					162
07	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2535	2	6	9	N	5					167
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2326	2	6	9	N	5	157	1			15
*09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2186	2	17	9	N	15					30

PETERSON GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 204660 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6906

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176

04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	700	2	15	9	N	14					167
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	742	2	9	9	N	8					175
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	752	2	3	9	N	3	158	1			20
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	775	2	2	9	N	2					22
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					22
*09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	746	2	20	9	N	18					40

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953

04	1230	N	972	-0-	-258	-0-	969	2	3	9	N	3	98	1			9
05	1333	N	323	-0-	-1010	-0-	323	2			N	-0-					9
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					9
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					9
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					9
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 8998

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058

04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	906	2	11	9	N	10	153	1			51
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	899	2	15	9	N	14					65
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	877	2	8	9	N	7					72
07	961	N	918	-0-	-43	-0-	915	2	3	9	N	3					75
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	898	2	40	9	N	36					111
09	900	N	491	-0-	-409	-0-	488	2	3	9	N	3					114

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980

04	2670	X	2131	-0-	-539	-0-	2120	2	11	9	N	10					75
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2471	2	14	9	N	13					88
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2558	2	13	9	N	12	71	1			29
07	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2886	2	14	9	N	13					42
08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	11	1	2594	2	N	8					50
							9	9									
09	2580	N	2283	-0-	-297	-0-	2264	2	19	9	N	17					67

HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710

04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					137
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	840	2	29	9	N	26					163
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	839	2	33	9	N	30					193
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	820	2	8	9	N	7					200
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	868	2	24	9	N	22					222
09	870	N	845	-0-	-25	-0-	841	2	4	9	N	4	183	1			43

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091

04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					50
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					50
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					50
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					50
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					50
*09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					50

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8074 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					67
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					67
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	597	2	3	9	N	3					60
05	682	N	614	-0-	-68	-0-	2	1	612	2	N	-0-					60
06	600	N	571	-0-	-29	-0-	17	1	543	2	N	10					70
							11	9									
07	620	N	593	-0-	-27	-0-	71	1	505	2	N	15					85
							17	9									
08	620	N	575	-0-	-45	-0-	22	1	544	2	N	8					93
							9	9									
09	570	N	562	-0-	-8	-0-	35	1	523	2	N	4					97
							4	9									

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	466	-0-	-164	-0-	466	2			N	-0-					132
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	630	2	3	9	N	3					135
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	573	2	6	9	N	5					140
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					140
08	620	N	565	-0-	-55	-0-	556	2	9	9	N	8					148
09	570	N	548	-0-	-22	-0-	546	2	2	9	N	2					150

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	70	-0-	-110	-0-	3	1	67	2	N	-0-					97
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	4	1	74	2	N	-0-					97
06	150	N	81	-0-	-69	-0-	1	1	80	2	N	-0-					97
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	2	N	-0-					97
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	2	N	-0-					97
09	90	N	19	-0-	-71	-0-	1	1	18	2	N	-0-					97

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192

04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					72
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	1	1	354	2	N	-0-					72
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	13	1	406	2	N	6					78
							7	9									
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	74	1	525	2	N	7					85
							8	9									
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	19	1	485	2	N	2					87
							2	9									
*09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	506	2	N	1					88
							1	9									

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266

04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					24
05	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	2			N	-0-					24
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					24
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					24
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					24
09	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	2			N	-0-					24

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879

04	540	N	355	-0-	-185	-0-	64	1	290	2	Y	1					2
							1	9									
05	434	N	358	-0-	-76	-0-	79	1	279	2	Y	-0-					2
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	56	1	291	2	Y	-0-					2
07	372	N	303	-0-	-69	-0-	52	1	248	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	75	1	263	2	Y	2					3
							2	9									
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	51	1	280	2	Y	3					6
							3	9									

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868

04	T. A.		12	-0-	12	205	12	2			N	-0-					63
05	T. A.		18	-0-	18	223	18	2			N	-0-					63
06	T. A.		4	-0-	4	227	4	2			N	-0-					63
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	227					N	-0-					63
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	227					N	-0-					63
*09	250	X	23	-0-	-227	-0-	23	2			N	-0-					63

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	2250	N	2228	-0-	-22	-0-	81	1	2132	2	N	14					206
							15	9									
05	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	74	1	2104	2	N	12	170	1			48
							13	9									
06	2280	N	2175	-0-	-105	-0-	53	1	2112	2	N	9					57
							10	9									
07	2294	N	2074	-0-	-220	-0-	2056	2	18	9	N	16					73
08	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	12	1	2113	2	N	17					90
							19	9									
09	2190	N	2018	-0-	-172	-0-	53	1	1913	2	N	47					137
							52	9									

KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	459	-0-	-201	-0-	457	2	2	9	Y	2	149	1			35
05	744	N	547	-0-	-197	-0-	539	2	8	9	Y	7					42
06	630	N	456	-0-	-174	-0-	453	2	3	9	Y	3					45
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	531	2	6	9	Y	5					50
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	594	2	6	9	Y	5					55
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	420	2	2	9	Y	2					57

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					143
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					143
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					143
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					143
08	248	N	182	-0-	-66	-0-	163	2	19	9	N	17					160
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					160

DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					98
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					98
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	195	2	50	9	N	45					143
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					143
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					143
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	185	2	2	9	N	2					145

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	21	-0-	-189	-0-	21	2			N	-0-					100
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					100
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					100
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					100
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					100
*09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					100

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					95
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					95
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					95
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2526	2	57	9	N	52	189	1			56
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2179	2	7	9	N	6					62
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					62
07	2573	N	1097	-0-	-1476	-0-	1097	2			N	-0-					62
08	2201	N	954	-0-	-1247	-0-	954	2			N	-0-					62
09	1320	N	798	-0-	-522	-0-	798	2			N	-0-					62

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	609	-0-	-21	-0-	607	2	2	9	N	2					112
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1059	2	29	9	N	26					138
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	839	2	20	9	N	18	88	1			68
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	814	2	15	9	N	14					82
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	854	2	14	9	N	13					95
*09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	771	2	13	9	N	12					107

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					127
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					127
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	380	2	34	9	N	31					158
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					158
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	428	2	21	9	N	19					177
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	391	2	9	9	N	8					185

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					110
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1316	-0-	-274	-0-	3	1	1313	2	N	-0-					187
05	1488	N	1055	-0-	-433	-0-	1033	2	22	9	N	20					207
06	1800	N	887	-0-	-913	-0-	887	2			N	-0-					207
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	5	1	1417	2	N	18					225
							20	9									
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1248	2	1	9	N	1	173	1			53
*09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					53

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	253	-0-	-137	-0-	16	1	237	2	N	-0-					80
05	341	N	307	-0-	-34	-0-	13	1	288	2	N	5					85
							6	9									
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	23	1	240	2	N	-0-					85
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	28	1	230	2	N	-0-					85
08	310	N	264	-0-	-46	-0-	20	1	244	2	N	-0-					85
09	270	N	212	-0-	-58	-0-	6	1	206	2	N	-0-					85

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-					62
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					62
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					62
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	2	N	-0-					62
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					62
*09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					62

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	55	2	6	9	N	5					80
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	95	2	17	9	N	15					95
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	69	2	14	9	N	13					108
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	65	2	10	9	N	9					117
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	81	2	11	9	N	10					127
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	81	2	7	9	N	6					133

ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					41
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					41
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					41
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					41
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					41
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					41

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1378	2	19	9	N	17					117
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1475	2	22	9	N	20					137
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1376	2	17	9	N	15					152
07	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	1350	2	9	9	N	8					160
08	1488	N	1364	-0-	-124	-0-	1345	2	19	9	N	17					177
09	1380	N	1174	-0-	-206	-0-	1161	2	13	9	N	12	167	1			22

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	517	2	6	9	N	5					110
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					110
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	447	2	17	9	N	15					125
07	527	N	484	-0-	-43	-0-	482	2	2	9	N	2	109	1			18
08	527	N	492	-0-	-35	-0-	484	2	8	9	N	7					25
*09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	457	2	9	9	N	8					33

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	1026	2	22	9	N	20	163	1			40
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1055	2	20	9	N	18					58
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1097	2	13	9	N	12					70
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1085	2	30	9	N	27					97
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1150	2	25	9	N	23					120
*09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1110	2	19	9	N	17					137

KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1884	2	43	9	N	39					95
05	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	1872	2	41	9	N	37					132
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1877	2	34	9	N	31					163
07	1984	N	1968	-0-	-16	-0-	1931	2	37	9	N	34	154	1			43
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1919	2	37	9	N	34					77
09	1920	N	1845	-0-	-75	-0-	1806	2	39	9	N	35					112

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					67
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					67
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					67
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					67
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					67
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	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
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					137
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	749	2	36	9	N	33					170
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	739	2	11	9	N	10					180
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	711	2	28	9	N	25					205
08	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	2			N	-0-					205
09	750	N	626	-0-	-124	-0-	626	2			N	-0-					205

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	514	2	92	9	N	84	176	1			25
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	552	2	108	9	N	98					123
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	578	2	65	9	N	59					182
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	523	2	17	9	N	15	162	1			35
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					35
*09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					35

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2654	2	15	9	N	14					48
05	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2744	2	22	9	N	20					68
06	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2647	2	19	9	N	17					85
07	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2698	2	22	9	N	20					105
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2626	2	9	9	N	8					113
*09	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2472	2	10	9	N	9					122

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	19	1 9	549	2	N	8					93
05	558	N	494	-0-	-64	-0-	74	1 9	483	2	N	4					97
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	521	2	7	9	N	6					103
07	589	N	431	-0-	-158	-0-	226	1 9	403	2	N	5					108
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	128	1 9	565	2	N	7					115
09	540	N	518	-0-	-22	-0-	63	1 9	509	2	N	3					118

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					27
05	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					27
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					27
07	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					27
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					27
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	398	-0-	-292	-0-	392	2	6	9	N	5					72
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					72
06	510	N	105	-0-	-405	-0-	105	2			N	-0-					72
07	403	N	90	-0-	-313	-0-	90	2			N	-0-					72
08	372	N	96	-0-	-276	-0-	96	2			N	-0-					72
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					72

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-			42
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	4	1	235	2	Y	-0-			42
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	19	1	218	2	Y	-0-			42
07	341	N	224	-0-	-117	-0-	22	1	202	2	Y	-0-			42
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	2	1	208	2	Y	-0-			42
*09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	2	Y	-0-			42

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2784	-0-	-216	-0-	2782	2	2	9	N	2					135
05	3131	X	2752	-0-	-379	-0-	19	1	2719	2	N	13					148
							14	9									
06	3060	X	2783	-0-	-277	-0-	2768	2	15	9	N	14					162
07	3162	X	2780	-0-	-382	-0-	2758	2	22	9	N	20					182
08	2976	X	2888	-0-	-88	-0-	2884	2	4	9	N	4	163	1			23
09	2790	X	2788	-0-	-2	-0-	2777	2	11	9	N	10					33

CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7889 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	398	-0-	-172	-0-	398	2			Y	-0-					68
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			Y	-0-					68
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	2			Y	-0-					68
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	264	1	351	2	Y	-0-					68
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	534	1	337	2	Y	-0-					68
*09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	581	1	327	2	Y	-0-					68

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354

04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1107	2	18	9	N	16	162	1			27
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1011	2	17	9	N	15					42
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1167	2	18	9	N	16					58
07	1178 N	1137	-0-	-41	-0-	1126	2	11	9	N	10					68
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1188	2	21	9	N	19					87
09	1200 N	1159	-0-	-41	-0-	1142	2	17	9	N	15					102

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107

04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1411	2	24	9	Y	22					46
05	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1466	2	55	9	Y	50	65	1			31
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1397	2	54	9	Y	49					80
07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1432	2	32	9	Y	29	71	1			38
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1371	2	41	9	Y	37					75
*09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1336	2	34	9	Y	31	70	1			36

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523

04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	12	1	335	2	Y	15					34
						17	9									
05	465 N	368	-0-	-97	-0-	5	1	357	2	Y	5					39
						6	9									
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	14	1	489	2	Y	6					45
						7	9									
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	469	2	7	9	Y	6					51
08	372 N	328	-0-	-44	-0-	326	2	2	9	Y	2					53
*09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	490	2	24	9	Y	22	46	1			29

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222563 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8190 - 9433

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					7
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					7
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					7
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					7
08	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					7
*09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					7

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167

04	600	N	511	-0-	-89	-0-	494	2	17	9	Y	15					35
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	578	2	33	9	Y	30	45	1			20
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	637	2	25	9	Y	23					43
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	502	2	8	9	Y	7	34	1			16
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	767	2	2	9	Y	2					18
09	660	N	537	-0-	-123	-0-	519	2	18	9	Y	16	23	1			11

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8161 - 9560

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	34	1	96	2	Y	11					70
							12	9									
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	21	1	118	2	Y	3					73
							3	9									
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	1	1	101	2	Y	-0-					73
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	3	1	142	2	Y	-0-					73
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	Y	9					82
							10	9									
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	2					84
							2	9									

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
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	147	1	419	2	Y	11					72
							12	9									
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	63	1	355	2	Y	3					75
							3	9									
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	4	1	328	2	Y	-0-					75
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	6	1	334	2	Y	-0-					75
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	13	1	338	2	Y	8					83
							9	9									
*09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	27	1	331	2	Y	1					84
							1	9									

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2013	2	57	9	Y	52					77
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2190	2	46	9	Y	42					119
06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2129	2	41	9	Y	37	126	1			30
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	490	1	1642	2	Y	41					71
							45	9									
08	2232	N	2206	-0-	-26	-0-	2167	2	39	9	Y	35					106
09	2160	N	2092	-0-	-68	-0-	2049	2	43	9	Y	39					145

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-	4	1			-0-
05	T. A.		2	-0-	2	19	2	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
08	19	N	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					170
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					170
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					170
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					170
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					170

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2407	-0-	-443	-0-	2361	2	46	9	Y	42	67	1			48
05	2945	X	2392	-0-	-553	-0-	2339	2	53	9	Y	48	69	1			27
06	2850	X	2306	-0-	-544	-0-	2259	2	47	9	Y	43					70
07	2480	X	2190	-0-	-290	-0-	2160	2	30	9	Y	27	73	1			24
08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2302	2	120	9	Y	109	66	1			67
09	2310	N	2122	-0-	-188	-0-	2098	2	24	9	Y	22					89

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
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					80
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					80
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-					80
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					80
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					80
*09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					80

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
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	536	2	2	9	Y	2					76
05	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	2			Y	-0-					76
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	507	2	1	9	Y	1					77
07	558	N	550	-0-	-8	-0-	547	2	3	9	Y	3					80
08	527	N	439	-0-	-88	-0-	435	2	4	9	Y	4					84
09	510	N	477	-0-	-33	-0-	475	2	2	9	Y	2					86

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	2160	N	2061	-0-	-99	-0-	2026	2	35	9	N	32	194	1			33
05	2232	N	2128	-0-	-104	-0-	2074	2	54	9	N	49					82
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2062	2	44	9	N	40					122
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	37	1	2162	2	N	23					145
							25	9									
08	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	77	1	2115	2	N	33					178
							36	9									
09	2100	N	2055	-0-	-45	-0-	42	1	1967	2	N	42					220
							46	9									

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
04	900	N	847	-0-	-53	-0-	839	2	8	9	N	7					72
05	930	N	910	-0-	-20	-0-	870	2	40	9	N	36					108
06	840	N	802	-0-	-38	-0-	792	2	10	9	N	9					117
07	868	N	802	-0-	-66	-0-	791	2	11	9	N	10					127
08	899	N	754	-0-	-145	-0-	754	2			N	-0-					127
09	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	2			N	-0-					127

BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	199	2	3	9	N	3					83
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	204	2	10	9	N	9					92
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					92
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					92
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					92
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	235	2	3	9	N	3					95

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	852	-0-	-108	-0-	152	1	691	2	Y	8					29
							9	9									
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	186	1	650	2	Y	4					33
							4	9									
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	114	1	594	2	Y	4					37
							4	9									
07	868	N	771	-0-	-97	-0-	131	1	633	2	Y	6	31	1			12
							7	9									
08	837	N	785	-0-	-52	-0-	174	1	608	2	Y	3					15
							3	9									
09	720	N	614	-0-	-106	-0-	94	1	514	2	Y	5					20
							6	9									

ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	560	-0-	-40	-0-	11	1	549	2	Y	-0-					40
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					40
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					40
07	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	2			Y	-0-					40
08	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			Y	-0-					40
09	600	N	488	-0-	-112	-0-	488	2			Y	-0-					40

SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	203	1	927	2	Y	7					29
							8	9									
05	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	281	1	985	2	Y	3					32
							3	9									
06	1050	X	842	-0-	-208	-0-	135	1	704	2	Y	3					35
							3	9									
07	1178	X	1008	-0-	-170	-0-	170	1	823	2	Y	14	39	1			10
							15	9									
08	1271	N	855	-0-	-416	-0-	189	1	660	2	Y	5					15
							6	9									
09	840	N	723	-0-	-117	-0-	110	1	600	2	Y	12					27
							13	9									

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122

04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	5	1	761	2	Y	26					53
							29	9									
05	744	N	666	-0-	-78	-0-	17	1	632	2	Y	15					68
							17	9									
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	6	1	589	2	Y	3					71
							3	9									
07	744	N	667	-0-	-77	-0-	13	1	641	2	Y	12					83
							13	9									
08	651	N	498	-0-	-153	-0-	16	1	467	2	Y	14					97
							15	9									
*09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	78	1	777	2	Y	5					102
							6	9									

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192

04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1119	-0-	-369	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	641	-0-	-661	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

04	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			Y	-0-					123
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			Y	-0-					123
06	270	N	171	-0-	-99	-0-	171	2			Y	-0-					123
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					123
08	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			Y	-0-					123
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268	2	Y	-0-					123

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572

04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					33
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					33
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					33
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					33
08	155	N	55	-0-	-100	-0-	53	2	2	9	N	2					35
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	48	2	2	9	N	2					37

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	9	1	1338	2	Y	13					155
							14	9									
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	10	1	1396	2	Y	-0-					155
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					155
07	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	1217	2			Y	-0-					155
08	1271	N	981	-0-	-290	-0-	981	2			Y	-0-					155
*09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	14	1	1414	2	Y	7					162
							8	9									

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	473	1	1393	2	Y	4	33	1			16
							4	9									
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	85	1	1832	2	Y	12					28
							13	9									
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	74	1	1653	2	Y	27					55
							30	9									
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	100	1	1758	2	Y	10	34	1			31
							11	9									
08	1922	N	1696	-0-	-226	-0-	47	1	1628	2	Y	19	33	1			17
							21	9									
09	1770	N	1584	-0-	-186	-0-	74	1	1499	2	Y	10					27
							11	9									

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	272	1	800	2	Y	4	34	1			17
							4	9									
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	49	1	1053	2	Y	12					29
							13	9									
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	46	1	1024	2	Y	26					55
							29	9									
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	68	1	1210	2	Y	10	35	1			30
							11	9									
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	34	1	1178	2	Y	18	33	1			15
							20	9									
09	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	50	1	1024	2	Y	9					24
							10	9									

ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	520	2	22	9	Y	20	33	1			24
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	536	2	26	9	Y	24	34	1			14
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	565	2	24	9	Y	22					36
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	550	2	15	9	Y	14	36	1			14
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	566	2	59	9	Y	54	33	1			35
*09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	523	2	12	9	Y	11					46

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	51	-0-	-249	-0-	13	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	147	-0-	-101	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	9	1	190	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	75	-0-	-80	-0-	2	1	73	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	689	2	9	9	N	8					128
05	682	N	680	-0-	-2	-0-	667	2	13	9	N	12					140
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	697	2	34	9	N	31	151	1			20
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	715	2	13	9	N	12					32
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	686	2	12	9	N	11					43
09	720	N	586	-0-	-134	-0-	580	2	6	9	N	5					48

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1309	2	13	9	Y	12					75
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1311	2	18	9	Y	16					91
06	1140	N	1066	-0-	-74	-0-	244	1	815	2	Y	6					97
							7	9									
07	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	1124	2	18	9	Y	16					113
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1253	2	12	9	Y	11	97	1			27
*09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1184	2	15	9	Y	14					41

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	600	N	578	-0-	-22	-0-	560	2	18	9	Y	16					62
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			Y	-0-					62
06	630	N	524	-0-	-106	-0-	524	2			Y	-0-					62
07	589	N	498	-0-	-91	-0-	29	1	469	2	Y	-0-					62
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	17	1	508	2	Y	-0-					62
*09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	2	1	9	Y	1					63

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1230	N	1164	-0-	-66	-0-	207	1	944	2	Y	12					44
							13	9									
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	265	1	928	2	Y	8					52
							9	9									
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	189	1	988	2	Y	7					59
							8	9									
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	218	1	1053	2	Y	21	61	1			19
							23	9									
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	284	1	991	2	Y	9					28
							10	9									
*09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	186	1	1021	2	Y	15					43
							17	9									

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	177	-0-	-153	-0-	177	2			Y	-0-					14
05	341	N	201	-0-	-140	-0-	200	2	1	9	Y	1					15
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	2	1	233	2	Y	1					16
							1	9									
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-	16	1			-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
*09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	1760	-0-	-760	-0-	1757	2	3	9	Y	3					186
05	2604	X	1709	-0-	-895	-0-	1688	2	21	9	Y	19					205
06	2520	X	1597	-0-	-923	-0-	15	1	1561	2	Y	19					224
							21	9									
07	2604	X	1646	-0-	-958	-0-	1632	2	14	9	Y	13	162	1			75
08	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1442	2	3	9	Y	3					78
*09	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1276	2	15	9	Y	14					92

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	739	-0-	-131	-0-	736	2	3	9	Y	3					82
05	713	N	599	-0-	-114	-0-	599	2			Y	-0-					82
06	720	N	544	-0-	-176	-0-	543	2	1	9	Y	1					83
07	775	N	583	-0-	-192	-0-	581	2	2	9	Y	2					85
08	496	N	425	-0-	-71	-0-	424	2	1	9	Y	1					86
09	480	N	197	-0-	-283	-0-	196	2	1	9	Y	1					87

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	76	1	2179	2	Y	25					59
							28	9									
05	2449	N	2296	-0-	-153	-0-	30	1	2256	2	Y	9					68
							10	9									
06	2340	N	2227	-0-	-113	-0-	61	1	2155	2	Y	10					78
							11	9									
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2350	2	11	9	Y	10					88
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2329	2	4	9	Y	4					92
*09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2193	2	36	9	Y	33	76	1			49

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	653	2	6	9	Y	5					8
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	665	2	1	9	Y	1					9
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	663	2	3	9	Y	3					12
07	682	N	581	-0-	-101	-0-	580	2	1	9	Y	1					13
08	651	N	612	-0-	-39	-0-	609	2	3	9	Y	3					16
09	660	N	505	-0-	-155	-0-	503	2	2	9	Y	2					18

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					152
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	68	2	7	9	N	6					158
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					158
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					158
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					158
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	76	2	4	9	N	4					162

CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	1403	2	4	9	Y	4					26
05	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	1379	2	6	9	Y	5					31
06	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	1407	2	3	9	Y	3					34
07	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	1412	2	2	9	Y	2					36
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1405	2	7	9	Y	6					42
09	1410	N	1381	-0-	-29	-0-	1375	2	6	9	Y	5					47

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	226	-0-	-44	-0-	7	1	209	2	Y	9					30
							10	9									
05	341	N	226	-0-	-115	-0-	3	1	220	2	Y	3					33
							3	9									
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	9	1	310	2	Y	4					37
							4	9									
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	553	2	6	9	Y	5					42
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	696	2	1	9	Y	1					43
*09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	741	2	12	9	Y	11	30	1			24

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	80	-0-	-250	-0-	77	2	3	9	Y	3	6	1			7
05	341	N	72	-0-	-269	-0-	71	2	1	9	Y	1	5	1			3
06	240	N	67	-0-	-173	-0-	66	2	1	9	Y	1					4
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-	3	1			1
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	58	2	3	9	Y	3	2	1			2
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	56	2	2	9	Y	2					4

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	501	1	1475	2	Y	5	44	1			22
							6	9									
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	104	1	2258	2	Y	12					34
							13	9									
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	94	1	2089	2	Y	26					60
							29	9									
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	118	1	2087	2	Y	11	37	1			34
							12	9									
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	61	1	2124	2	Y	19	35	1			18
							21	9									
09	2130	N	2020	-0-	-110	-0-	94	1	1916	2	Y	9					27
							10	9									

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 9167

04	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4254	2	35	9	N	32					165
05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4417	2	17	9	N	15					180
06	4260	X	4032	-0-	-228	-0-	3999	2	33	9	N	30					210
07	4402	X	4192	-0-	-210	-0-	4178	2	14	9	N	13	171	1			52
08	4650	X	4077	-0-	-573	-0-	4065	2	12	9	N	11					63
09	4290	X	4004	-0-	-286	-0-	3978	2	26	9	N	24					87

SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8318 - 8418

04	240	N	234	-0-	-6	-0-	9	1	225	2	N	-0-					143
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	8	1	235	2	N	-0-					143
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	5	1	214	2	N	-0-					143
07	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-					143
08	248	N	157	-0-	-91	-0-	1	1	156	2	N	-0-					143
09	210	N	124	-0-	-86	-0-	3	1	121	2	N	-0-					143

SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 8689

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	32	1	483	2	N	-0-					4
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	22	1	516	2	N	-0-					4
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	45	1	483	2	N	-0-					4
07	527	N	496	-0-	-31	-0-	54	1	442	2	N	-0-					4
08	527	N	493	-0-	-34	-0-	37	1	456	2	N	-0-					4
09	540	N	489	-0-	-51	-0-	14	1	475	2	N	-0-					4

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	630	N	451	-0-	-179	-0-	451	2			Y	-0-					51
05	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			Y	-0-					51
06	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	2			Y	-0-					51
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			Y	-0-					51
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	42	1	384	2	Y	-0-					51
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	126	1	284	2	Y	-0-					51

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

04	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					49
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					49
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	2	N	-0-					49
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	N	-0-					49
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	-0-					49
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	1	1	72	2	N	-0-					49

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765

04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1418	2	11	9	Y	10	17	1			12
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1464	2	13	9	Y	12	17	1			7
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1458	2	12	9	Y	11					18
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1369	2	8	9	Y	7	18	1			7
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1437	2	30	9	Y	27	16	1			18
*09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1312	2	6	9	Y	5					23

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	31	1	2120	2	N	2					152
							2	9									
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	53	1	2246	2	N	8					160
							9	9									
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	70	1	2141	2	N	3					163
							3	9									
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	31	1	2204	2	N	-0-					163
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	49	1	2162	2	N	4					167
							4	9									
*09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2082	2	3	9	N	3					170

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	154 11	1 9	985	2	Y	10					114
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	172 8	1 9	851	2	Y	7					121
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	131 9	1 9	678	2	Y	8					129
07	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	151 9	1 9	991	2	Y	8					137
08	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	159 8	1 9	1187	2	Y	7	80	1			64
09	1140	X	732	-0-	-408	-0-	67 8	1 9	657	2	Y	7					71

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	100 7	1 9	644	2	Y	6					129
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	136 8	1 9	668	2	Y	7					136
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	123 3	1 9	641	2	Y	3					139
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	109 8	1 9	713	2	Y	7					146
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	99 9	1 9	739	2	Y	8	86	1			68
09	780	N	765	-0-	-15	-0-	70 9	1 9	686	2	Y	8					76

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7767 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1349	2	25	9	Y	23	59	1			27
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1345	2	18	9	Y	16					43
06	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	1185	2	7	9	Y	6					49
07	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	1174	2	25	9	Y	23	56	1			16
08	1271	N	430	-0-	-841	-0-	417	2	13	9	Y	12					28
09	1200	N	48	-0-	-1152	-0-	36	2	12	9	Y	11					39

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7746 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	504	-0-	-186	-0-	17	1	478	2	Y	8	16	1			8
							9	9									
05	806	N	759	-0-	-47	-0-	735	2	24	9	Y	22	16	1			14
06	720	N	569	-0-	-151	-0-	560	2	9	9	Y	8	14	1			8
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	707	2	17	9	Y	15	17	1			6
08	744	N	436	-0-	-308	-0-	424	2	12	9	Y	11					17
*09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	644	2	4	9	Y	4	15	1			6

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7784 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	79	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	27	2	1	9	Y	1					1
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	51	2	4	9	Y	4	3	1			2

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1323	2	8	9	N	7					97
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1404	2	12	9	N	11					108
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					108
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1286	2	4	9	N	4					112
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	12	1	1255	2	N	-0-					112
*09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					112

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
04	3180	X	2843	-0-	-337	-0-	2820	2	23	9	Y	21	33	1			20
05	3286	X	3017	-0-	-269	-0-	2991	2	26	9	Y	24	34	1			10
06	3180	X	3075	-0-	-105	-0-	3052	2	23	9	Y	21					31
07	3286	X	2744	-0-	-542	-0-	2729	2	15	9	Y	14	36	1			9
08	2945	X	2938	-0-	-7	-0-	2879	2	59	9	Y	54	33	1			30
09	2850	X	2669	-0-	-181	-0-	2657	2	12	9	Y	11					41

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	547	-0-	-23	-0-	96	1	439	2	Y	11					53
							12	9									
05	775	N	469	-0-	-306	-0-	103	1	360	2	Y	5					58
							6	9									
06	750	N	576	-0-	-174	-0-	92	1	480	2	Y	4					62
							4	9									
07	558	N	8	-0-	-550	-0-	1	1	5	2	Y	2	49	1			15
							2	9									
08	775	X	704	-0-	-71	-0-	155	1	541	2	Y	7					22
							8	9									
09	570	X	475	-0-	-95	-0-	71	1	391	2	Y	12					34
							13	9									

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					42
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					42
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					42
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					42
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					42
*09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1119	-0-	-81	-0-	284	1	835	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	51	1	1094	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1075	-0-	-125	-0-	46	1	1029	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	56	1	995	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	987	-0-	-129	-0-	27	1	960	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	907	-0-	-173	-0-	42	1	865	2	Y	-0-					-0-

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
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	42	1	1199	2	Y	10	18	1			15
							11	9									
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1758	2	26	9	Y	24	17	1			22
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1862	2	12	9	Y	11	17	1			16
07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1929	2	17	9	Y	15	18	1			13
08	1674	N	1099	-0-	-575	-0-	1085	2	14	9	Y	13					26
09	1620	N	887	-0-	-733	-0-	881	2	6	9	Y	5	17	1			14

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1526	2	17	9	N	15					155
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1730	2	13	9	N	12					167
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1524	2	10	9	N	9	158	1			18
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1976	2	2	9	N	2					20
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1873	2	6	9	N	5					25
*09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1591	2	28	9	N	25					50

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	11	1	1808	2	N	24					44
							26	9									
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	51	1	1951	2	N	16					60
							18	9									
06	1920	N	1869	-0-	-51	-0-	18	1	1849	2	N	2					62
							2	9									
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	39	1	1889	2	N	12					74
							13	9									
08	2015	N	1779	-0-	-236	-0-	57	1	1698	2	N	22					96
							24	9									
*09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	175	1	1747	2	N	5					101
							6	9									

HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141

04	990	N	957	-0-	-33	-0-	935	2	22	9	N	20					110
05	961	N	938	-0-	-23	-0-	921	2	17	9	N	15					125
06	990	N	902	-0-	-88	-0-	884	2	18	9	N	16	104	1			37
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1143	2	18	9	N	16					53
08	930	N	855	-0-	-75	-0-	4	1	836	2	N	14					67
							15	9									
09	900	N	658	-0-	-242	-0-	644	2	14	9	N	13					80

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321

04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	194	1	1809	2	N	25					66
							28	9									
05	2201	N	2109	-0-	-92	-0-	208	1	1827	2	N	67					133
							74	9									
06	2130	N	1931	-0-	-199	-0-	175	1	1732	2	N	22					155
							24	9									
07	2108	N	1923	-0-	-185	-0-	160	1	1763	2	N	-0-	155	1			-0-
08	2108	N	1888	-0-	-220	-0-	173	1	1715	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1853	-0-	-67	-0-	196	1	1657	2	N	-0-					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863

04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	352	1	1036	2	N	5	53	1			28
							6	9									
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	58	1	1263	2	N	12					40
							13	9									
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	51	1	1138	2	N	26					66
							29	9									
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	67	1	1188	2	N	10	40	1			36
							11	9									
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	34	1	1174	2	N	19	36	1			19
							21	9									
*09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	54	1	1102	2	N	10					29
							11	9									

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	128	2	14	9	N	13					105
05	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-					105
06	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	2			N	-0-					105
07	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	2			N	-0-					105
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	120	2	20	9	N	18					123
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					123

FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882

04	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	1011	2	3	9	N	3					173
05	1085	N	976	-0-	-109	-0-	11	1	954	2	N	10					183
							11	9									
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	16	1	1073	2	N	14					197
							15	9									
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	14	1	1057	2	N	5					202
							6	9									
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	976	2	35	9	N	32	181	1			53
09	1050	N	937	-0-	-113	-0-	935	2	2	9	N	2					55

BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 8994

04	630	N	602	-0-	-28	-0-	563	2	39	9	N	35	162	1			23
05	620	N	617	-0-	-3	-0-	576	2	41	9	N	37					60
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	513	2	52	9	N	47					107
07	620	N	610	-0-	-10	-0-	61	1	487	2	N	56					163
							62	9									
08	620	N	603	-0-	-17	-0-	84	1	461	2	N	53	171	1			45
							58	9									
09	570	N	553	-0-	-17	-0-	90	1	438	2	N	23					68
							25	9									

FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891

04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1274	2	19	9	N	17					70
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1266	2	11	9	N	10					80
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1324	2	24	9	N	22					102
07	1333	N	779	-0-	-554	-0-	772	2	7	9	N	6					108
08	1271	N	969	-0-	-302	-0-	958	2	11	9	N	10					118
09	1350	N	801	-0-	-549	-0-	793	2	8	9	N	7					125

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 8414

04	3030	X	2859	-0-	-171	-0-	275	1	2564	2	N	18					54
							20	9									
05	3131	X	3113	-0-	-18	-0-	313	1	2747	2	N	48					102
							53	9									
06	3000	X	2867	-0-	-133	-0-	261	1	2583	2	N	21					123
							23	9									
07	3100	X	3027	-0-	-73	-0-	241	1	2664	2	N	111	21	1			213
							122	9									
08	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	260	1	2590	2	N	72	182	1			103
							79	9									
09	3000	X	2800	-0-	-200	-0-	290	1	2451	2	N	54					157
							59	9									

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	954	-0-	-216	-0-	32	1	916	2	N	5					12
							6	9									
05	1054	N	925	-0-	-129	-0-	12	1	911	2	N	2					14
							2	9									
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	25	1	908	2	N	2					16
							2	9									
07	992	N	864	-0-	-128	-0-	864	2			N	-0-					16
08	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	2			N	-0-					16
09	930	N	734	-0-	-196	-0-	734	2			N	-0-	16	1			-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3551	-0-	-559	-0-	120	1	3409	2	Y	20	37	1			16
							22	9									
05	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4684	2	52	9	Y	47	34	1			29
06	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4941	2	25	9	Y	23	34	1			18
07	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4331	2	32	9	Y	29	36	1			11
08	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5099	2	29	9	Y	26					37
*09	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4872	2	11	9	Y	10	34	1			13

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 7900 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4933	2	7	9	N	6					73
05	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4969	2	6	9	N	5					78
06	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					78
07	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4812	2	2	9	N	2					80
08	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4507	2	39	9	N	35					115
*09	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4432	2	52	9	N	47					162

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					32
05	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	2			N	-0-					32
06	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			N	-0-					32
07	434	N	374	-0-	-60	-0-	365	2	9	9	N	8					40
08	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-					40
*09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	384	2	2	9	N	2					42

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	466	2	2	9	N	2					45
05	403	N	363	-0-	-40	-0-	361	2	2	9	N	2					47
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	338	2	1	9	N	1					48
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	556	2	4	9	N	4					52
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	2	1	9	N	1					53
*09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					53

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	50	1	1411	2	Y	18	35	1			17
							20	9									
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1697	2	52	9	Y	47	34	1			30
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1259	2	25	9	Y	23	33	1			20
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1328	2	33	9	Y	30	36	1			14
08	1736	N	731	-0-	-1005	-0-	702	2	29	9	Y	26					40
09	1290	N	59	-0-	-1231	-0-	48	2	11	9	Y	10	34	1			16

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	X	1325	-0-	-235	-0-	19	1	1287	2	N	17					33
							19	9									
05	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	23	1	1697	2	N	15					48
							17	9									
06	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	28	1	1670	2	N	12					60
							13	9									
07	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	27	1	1753	2	N	8					68
							9	9									
08	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	52	1	1737	2	N	15					83
							17	9									
09	1710	X	1547	-0-	-163	-0-	23	1	1514	2	N	9					92
							10	9									

CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1589	-0-	-1	-0-	23	1	1555	2	N	10					117
							11	9									
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	22	1	1630	2	N	16					133
							18	9									
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	26	1	1563	2	N	9					142
							10	9									
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	24	1	1596	2	N	28					170
							31	9									
08	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	46	1	1567	2	N	13					183
							14	9									
09	1590	N	1535	-0-	-55	-0-	23	1	1504	2	N	7					190
							8	9									

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1228	-0-	-182	-0-	42	1	1183	2	N	3					10
							3	9									
05	1426	N	1218	-0-	-208	-0-	16	1	1201	2	N	1					11
							1	9									
06	1290	N	1150	-0-	-140	-0-	31	1	1118	2	N	1					12
							1	9									
07	1271	N	941	-0-	-330	-0-	940	2	1	9	N	1					13
08	1209	N	886	-0-	-323	-0-	885	2	1	9	N	1					14
09	1140	N	949	-0-	-191	-0-	943	2	6	9	N	5	9	1			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
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	14	28	1			19
							15	9									
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	70	2	42	9	N	38	27	1			30
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	41	2	23	9	N	21	29	1			22
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	56	2	30	9	N	27	31	1			18
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	45	2	24	9	N	22					40
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	58	2	11	9	N	10	30	1			20

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	103	2	1	9	N	1	3	1			2
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	97	2	1	9	N	1	3	1			-0-
06	180	N	98	-0-	-82	-0-	97	2	1	9	N	1					1
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	91	2	1	9	N	1	2	1			-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	115	2	3	9	N	3	2	1			1
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1					2

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
04	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4120	2	24	9	Y	22					41
05	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4220	2	55	9	Y	50	65	1			26
06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3892	2	54	9	Y	49					75
07	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4020	2	32	9	Y	29	71	1			33
08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3808	2	41	9	Y	37					70
*09	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3725	2	34	9	Y	31	70	1			31

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	493	-0-	-77	-0-	124	1	365	2	N	4	22	1			10
							4	9									
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	27	1	591	2	N	12					22
							13	9									
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	26	1	582	2	N	27					49
							30	9									
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	31	1	545	2	N	10	31	1			28
							11	9									
08	620	N	598	-0-	-22	-0-	16	1	561	2	N	19	31	1			16
							21	9									
09	630	N	581	-0-	-49	-0-	27	1	543	2	N	10					26
							11	9									

BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3413	-0-	-187	-0-	3382	2	31	9	N	28					158
05	3720	X	3662	-0-	-58	-0-	3632	2	30	9	N	27					185
06	3540	X	3403	-0-	-137	-0-	3360	2	43	9	N	39	186	1			38
07	3596	X	2770	-0-	-826	-0-	306	1	2425	2	N	35					73
							39	9									
08	3534	X	2752	-0-	-782	-0-	425	1	2321	2	N	5					78
							6	9									
09	3420	X	2389	-0-	-1031	-0-	407	1	1965	2	N	15					93
							17	9									

HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2766	-0-	-534	-0-	2741	2	25	9	Y	23	59	1			31
05	3286	X	2598	-0-	-688	-0-	2584	2	14	9	Y	13					44
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3266	2	8	9	Y	7					51
07	3193	X	2812	-0-	-381	-0-	2788	2	24	9	Y	22	54	1			19
08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3377	2	13	9	Y	12					31
09	3270	X	3260	-0-	-10	-0-	3249	2	11	9	Y	10					41

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3836	-0-	836	836	973	1	2863	2	N	-0-					-0-
05	1989	N	1153	-0-	-836	-0-	51	1	1102	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	48	1	1053	2	N	-0-					-0-
07	1550	X	1157	-0-	-393	-0-	62	1	1095	2	N	-0-					-0-
08	1550	X	1051	-0-	-499	-0-	29	1	1022	2	N	-0-					-0-
09	1500	X	1070	-0-	-430	-0-	50	1	1020	2	N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					40
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	158	2	2	9	N	2					42
06	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	2			N	-0-					42
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					42
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	110	2	6	9	N	5					47
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	N	1					48

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
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	742	2	11	9	N	10					138
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	2	1	705	2	N	10					148
							11	9									
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	716	2	4	9	N	4					152
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	8	1	716	2	N	5					157
							6	9									
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	721	2	20	9	N	18					175
*09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	694	2	13	9	N	12	156	1			31

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2064	-0-	-936	6689	2045	2	19	9	N	17					60
05	3100	N	2142	-0-	-958	5731	2098	2	44	9	N	40					100
06	3000	N	2059	-0-	-941	4790	2018	2	41	9	N	37					137
07	3100	N	2007	-0-	-1093	3697	1985	2	22	9	N	20					157
08	3100	N	2043	-0-	-1057	2640	2010	2	33	9	N	30	170	1			17
*09	3000	N	1967	-0-	-1033	1607	1938	2	29	9	N	26					43

CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244850 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 7741 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	990	-0-	-60	-0-	990	2			N	-0-					98
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1060	2	4	9	N	4					102
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1128	2	3	9	N	3					105
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1138	2	31	9	N	28					133
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1083	2	22	9	N	20					153
09	1140	N	949	-0-	-191	-0-	941	2	8	9	N	7					160

FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	580	2	1	9	N	1	178	1			61
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	8	1	743	2	N	11					72
							12	9									
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	12	1	798	2	N	18					90
							20	9									
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	9	1	682	2	N	15					105
							17	9									
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	765	2	20	9	N	18					123
*09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					123

HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	341	N	196	-0-	-145	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	819	2	11	9	N	10					163
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	767	2	19	9	N	17					180
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	820	2	9	9	N	8					188
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	879	2	54	9	N	49	185	1			52
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	818	2	72	9	N	65					117
*09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	809	2	23	9	N	21					138

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521

04	1830	N	1709	-0-	-121	-0-	61	1	1619	2	N	26					87
							29	9									
05	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	58	1	1651	2	N	51					138
							56	9									
06	1770	N	1581	-0-	-189	-0-	38	1	1502	2	N	37					175
							41	9									
07	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	1637	2	62	9	N	56	186	1			45
08	1767	N	1599	-0-	-168	-0-	9	1	1559	2	N	28					73
							31	9									
09	1590	N	1529	-0-	-61	-0-	40	1	1452	2	N	34					107
							37	9									

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436

04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					125
05	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2			N	-0-					125
06	570	N	369	-0-	-201	-0-	369	2			N	-0-					125
07	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					125
08	620	N	388	-0-	-232	-0-	388	2			N	-0-					125
*09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					125

STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806

04	14B2 EXT		21	-0-	21	187	21	2			N	-0-					135
05	14B2 EXT		117	-0-	117	304	117	2			N	-0-					135
06	14B2 EXT		37	-0-	37	341	37	2			N	-0-					135
07	14B2 EXT		39	-0-	39	380	39	2			N	-0-					135
08	414	N	34	-0-	-380	-0-	34	2			N	-0-					135
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					135

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737

04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	372	N	231	-0-	-141	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	403	N	249	-0-	-154	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1211	-0-	-559	-0-	1211	2			N	-0-					120
05	1736	N	1210	-0-	-526	-0-	1177	2	33	9	N	30					150
06	990	N	731	-0-	-259	-0-	720	2	11	9	N	10					160
07	1240	N	588	-0-	-652	-0-	588	2			N	-0-	120	1			40
08	1209	N	556	-0-	-653	-0-	556	2			N	-0-					40
*09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					40

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					83
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 9012

04	1590	N	1088	-0-	-502	-0-	1088	2			N	-0-					190
05	1550	N	877	-0-	-673	-0-	851	2	26	9	N	24	181	1			33
06	1230	N	1133	-0-	-97	-0-	1127	2	6	9	N	5					38
07	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1064	2	19	9	N	17					55
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					55
09	1140	N	1046	-0-	-94	-0-	1046	2			N	-0-					55

DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC 229385
JASPAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6842 - 6871

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

ENERQUEST CORPORATION 252059
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293

04	990	N	404	-0-	-586	-0-	21	1	344	2	N	35					213
							39	9									
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	393	2	N	28	185	1			56
							31	9									
06	870	N	430	-0-	-440	-0-	26	1	360	2	N	40					96
							44	9									
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	88	1	1075	2	N	39					135
							43	9									
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	62	1	731	2	N	28					163
							31	9									
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					163

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 227336 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7346 - 9302

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

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
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					120
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	24					144
							26	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	38	172	1			10
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	2	9	9	N	8					18
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	8	2	N	16					34
							18	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

AMY GAIL WELL #: 1 RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	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

04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	862	2	9	9	N	8					58
05	930	N	818	-0-	-112	-0-	815	2	3	9	N	3					61
06	870	N	859	-0-	-11	-0-	847	2	12	9	N	11					72
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	767	2	66	9	N	60	120	1			12
08	806	N	625	-0-	-181	-0-	616	2	9	9	N	8					20
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					20

BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834

04	4650	X	4415	-0-	-235	-0-	4369	2	46	9	N	42	165	1			17
05	4805	X	4453	-0-	-352	-0-	4332	2	121	9	N	110					127
06	4650	X	3967	-0-	-683	-0-	3890	2	77	9	N	70	177	1			20
07	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4484	2	64	9	N	58					78
08	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4668	2	164	9	N	149	177	1			50
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	748	X	748	-0-	-0-	-0-	734	2	14	9	N	13					158
05	769	X	769	-0-	-0-	-0-	758	2	11	9	N	10					168
06	780	X	737	-0-	-43	-0-	737	2			N	-0-					168
07	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					168
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	991	2	2	9	N	2					170
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					170

O'BENCO, INC. 617512
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			170
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	187	1			55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

SND OPERATING, L.L.C. 797127
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
04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3255	2	83	9	N	75					107
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					107
06	3150	X	3052	-0-	-98	-0-	3013	2	39	9	N	35					142
07	3255	X	3089	-0-	-166	-0-	3089	2			N	-0-					142
08	DLQ	G-10	3066	-0-	3066	3066	3066	2			N	-0-					142
*09	6009	X	2943	-0-	-3066	-0-	2943	2			N	-0-					142

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
04	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	1339	2			N	-0-					53
05	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1364	2			N	-0-					53
06	1410	N	1372	-0-	-38	-0-	1305	2	67	9	N	61					114
07	1395	N	1262	-0-	-133	-0-	1262	2			N	-0-					114
08	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	1279	2			N	-0-					114
*09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					114

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
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					187
05	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	1632	2			N	-0-					187
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-	165	1			22
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					22
08	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	1639	2			N	-0-					22
*09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					22

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
04	810	N	681	-0-	-129	-0-	639	2	42	9	N	38					157
05	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	2			N	-0-					157
06	840	N	739	-0-	-101	-0-	735	2	4	9	N	4					161
07	713	N	518	-0-	-195	-0-	518	2			N	-0-					161
08	682	N	523	-0-	-159	-0-	521	2	2	9	N	2					163
09	750	N	518	-0-	-232	-0-	518	2			N	-0-					163

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1176	2	9	9	N	8					141
05	1674	N	954	-0-	-720	-0-	942	2	12	9	N	11					152
06	2220	N	851	-0-	-1369	-0-	848	2	3	9	N	3					155
07	1240	N	755	-0-	-485	-0-	732	2	23	9	N	21	158	1			18
08	961	N	878	-0-	-83	-0-	863	2	15	9	N	14					32
09	840	N	783	-0-	-57	-0-	766	2	17	9	N	15					47

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					41
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					41
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					41

PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	53	-0-	-2317	-0-	51	2	2	9	N	2					110
05	713	N	50	-0-	-663	-0-	50	2			N	-0-					110
06	150	N	25	-0-	-125	-0-	23	2	2	9	N	2					112
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					112
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					112
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	750	2	57	9	Y	52					64
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	667	2	20	9	Y	18	49	0			33
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	899	2	102	9	Y	93					126
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	795	2	65	9	Y	59					185
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	739	2	63	9	Y	57	117	1			125
09	960	N	744	-0-	-216	-0-	718	2	26	9	Y	24					149

TRAYNHAM WELL #: 1 RRCID -> 251590 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 8778 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1324	-0-	-206	-0-	1292	2	32	9	Y	29					66
05	1519	N	1328	-0-	-191	-0-	1282	2	46	9	Y	42					108
06	1350	N	1226	-0-	-124	-0-	1209	2	17	9	Y	15	87	1			36
07	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1333	2			Y	-0-					36
08	DLQ G-10		1284	-0-	1284	1284	1284	2			Y	-0-					36
09	DLQ G-10		1310	-0-	1310	2594	1310	2			Y	-0-					36

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	X	368	-0-	-232	-0-	365	2	3	9	Y	3					6
05	496	X	374	-0-	-122	-0-	367	2	7	9	Y	6					12
06	480	X	396	-0-	-84	-0-	378	2	18	9	Y	16	10	1			18
07	496	X	471	-0-	-25	-0-	437	2	34	9	Y	31					49
08	DLQ G-10		384	-0-	384	384	352	2	32	9	Y	29					78
09	DLQ G-10		508	-0-	508	892	468	2	40	9	Y	36					114

NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK) 64300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196984 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7744 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
FOSHEE, R. P. WELL #: R 1 U RRCID -> 113770 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 7621 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150845 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					43
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					43
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					43
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					43
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	120	1	1083	2	Y	-0-					43
*09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	517	1	1162	2	Y	-0-					43

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					37
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					37
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					37
07	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1057	2			N	-0-					37
08	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	2			N	-0-					37
09	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1021	2			N	-0-					37

MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					32
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					32
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					32
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					32
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					32
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					32

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2593	-0-	-497	-0-	2580	2	13	9	N	12					192
05	3007	X	2603	-0-	-404	-0-	2597	2	6	9	N	5					197
06	2700	X	2011	-0-	-689	-0-	2011	2			N	-0-	176	1			21
07	2790	X	1622	-0-	-1168	-0-	1622	2			N	-0-					21
08	2666	X	263	-0-	-2403	-0-	263	2			N	-0-					21
09	2580	X	387	-0-	-2193	-0-	387	2			N	-0-					21

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

STILL, JOE MACK WELL #: 1 RRCID -> 115450 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7765 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					30
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					30
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					30
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					30
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					30
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					30

REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 119812 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7980 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
JOHNSON, TROY M. WELL #: 1 RRCID -> 121823 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7770 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2014 - PLUGGED 04/02/14

LAIRD, LOMA L. WELL #: 1 RRCID -> 172245 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8004 - 8125

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADSHAW, M. WELL #: 1 RRCID -> 177347 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 8078

04	720	N	537	-0-	-183	-0-	537	2			N	-0-					71
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					71
06	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	2			N	-0-					71
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					71
08	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-					71
*09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					71

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
STONE WELL #: 1 RRCID -> 122690 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 7756

04	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					154
05	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					154
06	1350	X	1101	-0-	-249	-0-	1101	2			N	-0-					154
07	1395	X	1151	-0-	-244	-0-	1151	2			N	-0-					154
08	1395	X	1000	-0-	-395	-0-	1000	2			N	-0-					154
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					154

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.) 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MCFADDIN WELL #: 1 T RRCID -> 109564 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8421 - 8493

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDALL, R.W. WELL #: 1 L RRCID -> 115304 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8801 - 9139

04	T. A.		565	-0-	565	1675	565	2			N	-0-					80
05	T. A.		573	-0-	573	2248	573	2			N	-0-					80
06	T. A.		566	-0-	566	2814	566	2			N	-0-					80
07	T. A.		570	-0-	570	3384	570	2			N	-0-					80
08	T. A.		561	-0-	561	3945	561	2			N	-0-					80
*09	4489	X	544	-0-	-3945	-0-	544	2			N	-0-					80

BAKER, THOMAS E. II ETAL WELL #: 1 RRCID -> 166596 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 8445 - 8710

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.)//CONT.// 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
NACONICHE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 198359 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8368 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
PERRONE WELL #: 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
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) //CONT.// 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BROOKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 097323
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61

PERRONE WELL #: 4 RRCID -> 086103 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6191 - 6206

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

PETROREAL INC. 660891
DAILEY, F. C. WELL #: 1 RRCID -> 177099 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 5940

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAVARRO CROSSING (EAGLEFORD) 64605 126 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
ACCIDIE EXPLORATION AND DEV.,INC 003399
DAILEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 118212 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5720 - 5730

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09	14B DENY	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
DAILEY, R. S. WELL #: 12 RRCID -> 121618 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 8394

04	2275	R	2275	-0-	-0-	-0-	390	1	1885	2	N	-0-					-0-
05	2626	R	2626	-0-	-0-	-0-	403	1	2223	2	N	-0-					-0-
06	2190	#	1880	-0-	-310	-0-	390	1	1490	2	N	-0-					-0-
07	2356	#	732	-0-	-1624	-0-	143	1	589	2	N	-0-					-0-
08	2635	#	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
*09	2550	#	2357	-0-	-193	-0-	390	1	1967	2	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11 WELL #: 1 U RRCID -> 016400 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	1350	N	1159	-0-	-191	-0-	1159	2			N	-0-					9
05	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	1225	2			N	-0-					9
06	1200	N	1013	-0-	-187	-0-	1013	2			N	-0-					9
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					9
08	1240	N	1079	-0-	-161	-0-	1079	2			N	-0-					9
*09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	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

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	6990	X	6098	-0-	-892	-0-	510	1	5588	2	Y	-0-					188
05	6758	X	5914	-0-	-844	-0-	527	1	5387	2	Y	-0-					188
06	6390	X	5349	-0-	-1041	-0-	510	1	4839	2	Y	-0-					188
07	6603	X	5352	-0-	-1251	-0-	496	1	4856	2	Y	-0-					188
08	6417	X	5124	-0-	-1293	-0-	527	1	4597	2	Y	-0-					188
*09	6090	X	4630	-0-	-1460	-0-	476	1	4154	2	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
04	1290	#	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					90
05	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					90
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	T. A.		-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
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	360	3	44	9	N	40					129
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	376	3	52	9	N	47	149	1			27
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	265	3	7	9	N	6					33
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	497	3	62	9	N	56					89
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	473	3	45	9	N	41					130
*09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	369	3	55	9	N	50					180

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
04	670	R	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					110
05	527	#	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					110
06	510	#	366	-0-	-144	-0-	366	3			N	-0-					110
07	682	#	313	-0-	-369	-0-	313	3			N	-0-					110
08	682	#	586	-0-	-96	-0-	586	3			N	-0-					110
09	660	#	474	-0-	-186	-0-	474	3			N	-0-					110

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
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					33
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	737	2	69	9	N	63					96
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	N	2					98
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					98
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	966	2	3	9	N	3					101
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					90
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND) 65092 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMPSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 145443 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10798 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2862	R	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					173
05	3813	#	2736	-0-	-1077	-0-	2721	2	15	9	N	14					187
06	3690	#	2726	-0-	-964	-0-	2714	2	12	9	N	11					198
07	3813	#	2652	-0-	-1161	-0-	2652	2			N	-0-					198
08	2945	#	2435	-0-	-510	-0-	2434	2	1	9	N	1					199
09	2850	#	2272	-0-	-578	-0-	2272	2			N	-0-					199

NEW CAMP (TRAVIS PEAK) 65108 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 260212 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10538 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	#	846	-0-	-414	-0-	450	1	377	2	N	17					171
							19	9									
05	1302	#	949	-0-	-353	-0-	450	1	491	2	N	7					178
							8	9									
06	1230	#	792	-0-	-438	-0-	450	1	320	2	N	20					198
							22	9									
07	1178	#	931	-0-	-247	-0-	450	1	459	2	N	20	178	1			40
							22	9									
08	1178	#	938	-0-	-240	-0-	450	1	475	2	N	12					52
							13	9									
09	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					52

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

04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	339	3	4	9	Y	4					48
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	308	3	6	9	Y	5					53
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	36	3	2	9	Y	2					55
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	164	3	4	9	Y	4					59
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1					60
*09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	158	3	3	9	Y	3					63

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

04	4080	X	443	-0-	-3637	-0-	25	1	386	3	Y	29	25	1			5
							32	9									
05	4216	X	573	-0-	-3643	-0-	40	1	500	3	Y	30	33	1			2
							33	9									
06	4080	X	534	-0-	-3546	-0-	34	1	463	3	Y	34	33	1			3
							37	9									
07	430	X	430	-0-	-0-	-0-	34	1	363	3	Y	30	27	1			6
							33	9									
08	558	X	106	-0-	-452	-0-	23	1	69	3	Y	13	15	1			4
							14	9									
*09	833	X	833	-0-	-0-	-0-	59	1	723	3	Y	46	37	1			13
							51	9									

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2149	3	78	9	Y	71	66	1			7
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1745	3	56	9	Y	51	50	1			8
06	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2350	3	72	9	Y	65	60	1			13
07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2335	3	70	9	Y	64	67	1			10
08	1798	N	1458	-0-	-340	-0-	1415	3	43	9	Y	39	40	1			9
09	2070	N	1877	-0-	-193	-0-	1816	3	61	9	Y	55	52	1			12

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3780	-0-	780	1784	3140	3	640	9	N	582	530	1			100
05	5459	X	3675	-0-	-1784	-0-	3163	3	512	9	N	465	492	1			73
06	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	3579	3	644	9	N	585	556	1			102
07	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3332	3	578	9	N	525	537	1			90
08	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2369	3	381	9	N	346	328	1			108
*09	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3187	3	595	9	N	541	595	1			54

NEW HOPE (SMACKOVER) 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11 D RRCID -> 016455 COMPL. DATE 12/31/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF.12060 - 12331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11910 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	3			N	-0-					-0-
05	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	6124	-0-	-386	-0-	6124	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	6303	-0-	-424	-0-	6303	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	5018	-0-	-1709	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	6326	-0-	-124	-0-	6326	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7350	X	5839	-0-	-1511	-0-	5839	3			N	-0-					-0-
05	6789	X	5825	-0-	-964	-0-	5825	3			N	-0-					-0-
06	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	3			N	-0-					-0-
07	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	3			N	-0-					-0-
08	7502	X	5139	-0-	-2363	-0-	5139	3			N	-0-					-0-
09	7740	X	6231	-0-	-1509	-0-	6231	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 42 D RRCID -> 016460 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11897 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7800	X	7624	-0-	-176	-0-	7624	3			N	-0-					-0-
05	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	3			N	-0-					-0-
06	7350	X	7272	-0-	-78	-0-	7272	3			N	-0-					-0-
07	7874	X	7730	-0-	-144	-0-	7730	3			N	-0-					-0-
08	7874	X	6066	-0-	-1808	-0-	6066	3			N	-0-					-0-
*09	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	3			N	-0-					-0-
05	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	3			N	-0-					-0-
06	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3			N	-0-					-0-
07	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4608	-0-	-259	-0-	4608	3			N	-0-					-0-
*09	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3308	-0-	308	308	3308	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3319	-0-	219	527	3319	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3124	-0-	124	651	3124	3			N	-0-					-0-
07	3806	X	3155	-0-	-651	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
08	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
*09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 016466 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
*09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	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
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
*09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	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
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
*09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 45 D RRCID -> 086160 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 12322

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

04	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	10373	3			N	-0-					-0-
05	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	3			N	-0-					-0-
06	8730	X	7929	-0-	-801	-0-	7929	3			N	-0-					-0-
07	10726	X	8632	-0-	-2094	-0-	8632	3			N	-0-					-0-
08	10726	X	7273	-0-	-3453	-0-	7273	3			N	-0-					-0-
09	10380	X	8496	-0-	-1884	-0-	8496	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

04	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	3			N	-0-					-0-
05	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7593	3			N	-0-					-0-
06	7140	X	6200	-0-	-940	-0-	6200	3			N	-0-					-0-
07	7378	X	2640	-0-	-4738	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	5191	-0-	-2187	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
*09	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	8644	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

04	8490	X	1707	-0-	-6783	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	1893	-0-	-2261	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
06	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
07	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
08	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
*09	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1989	-0-	-243	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1434	-0-	-519	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1901	-0-	-139	-0-	1901	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 #: 47-D RRCID -> 137663 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11801 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	620	N	488	-0-	-132	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	9962	3			N	-0-					-0-
05	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	9992	3			N	-0-					-0-
06	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	3			N	-0-					-0-
07	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	3			N	-0-					-0-
08	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	3			N	-0-					-0-
*09	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	4802	-0-	-1708	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	5110	-0-	-98	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	4575	-0-	-465	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
07	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	3412	-0-	-1703	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
*09	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	3			N	-0-					-0-
05	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	3			N	-0-					-0-
06	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	5456	-0-	-248	-0-	5456	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	4698	-0-	-1006	-0-	4698	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	5457	-0-	-63	-0-	5457	3			N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
*09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20520	X	20363	-0-	-157	-0-	20363	3			N	-0-					-0-
05	20780	X	20780	-0-	-0-	-0-	20780	3			N	-0-					-0-
06	20280	X	19117	-0-	-1163	-0-	19117	3			N	-0-					-0-
07	21049	X	19929	-0-	-1120	-0-	19929	3			N	-0-					-0-
08	21049	X	14779	-0-	-6270	-0-	14779	3			N	-0-					-0-
09	20370	X	19053	-0-	-1317	-0-	19053	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 #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	8943	3			N	-0-					-0-
05	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	3			N	-0-					-0-
06	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	8427	3			N	-0-					-0-
07	9238	X	8524	-0-	-714	-0-	8524	3			N	-0-					-0-
08	9238	X	6488	-0-	-2750	-0-	6488	3			N	-0-					-0-
09	8940	X	8254	-0-	-686	-0-	8254	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 F RRCID -> 163871 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9048 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246849 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247233 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-

NOGO (TRAVIS PEAK) 65698 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
COLEMAN, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 141384 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7968 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1942	R	1942	-0-	-0-	-0-	1907	2	35	9	N	32					147
05	1271	#	139	-0-	-1132	-0-	122	2	17	9	N	15					162
06	1230	#	569	-0-	-661	-0-	555	2	14	9	N	13					175
07	2015	#	627	-0-	-1388	-0-	603	2	24	9	N	22					197
08	2015	#	535	-0-	-1480	-0-	518	2	17	9	N	15					212
09	1950	#	546	-0-	-1404	-0-	523	2	23	9	N	21	144	1			89

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
04	4530	X	2292	-0-	-2238	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2613	-0-	-357	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	3038	-0-	-31	-0-	3038	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3626	-0-	-94	-0-	3626	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	2873	-0-	-727	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-

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
04	3510	X	2887	-0-	-623	-0-	2712	2	175	9	Y	159	259	1			24
05	3627	X	3321	-0-	-306	-0-	3138	2	183	9	Y	166	190	1			-0-
06	3510	X	2646	-0-	-864	-0-	2496	2	150	9	Y	136	117	1			19
07	3193	X	3190	-0-	-3	-0-	2999	2	191	9	Y	174	172	1			21
08	3317	X	2801	-0-	-516	-0-	2665	2	136	9	Y	124	130	1			15
09	3210	X	2748	-0-	-462	-0-	2619	2	129	9	Y	117	126	1			6

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 213866 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11352 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	1703	-0-	-127	-0-	1597	2	106	9	Y	96	93	1		7
05	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1827	2	109	9	Y	99	106	1		-0-
06	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1751	2	108	9	Y	98	85	1		13
07	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1875	2	123	9	Y	112	111	1		14
08	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2684	2	141	9	Y	128	127	1		15
*09	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2481	2	125	9	Y	114	123	1		6

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680

04	5970	X	4645	-0-	-1325	-0-	4590	2	55	9	Y	50	48	1		4
05	6169	X	5000	-0-	-1169	-0-	4947	2	53	9	Y	48	52	1		-0-
06	5970	X	4132	-0-	-1838	-0-	4087	2	45	9	Y	41	35	1		6
07	5518	X	4975	-0-	-543	-0-	4918	2	57	9	Y	52	52	1		6
08	4991	X	4136	-0-	-855	-0-	4097	2	39	9	Y	35	37	1		4
09	4830	X	4406	-0-	-424	-0-	4366	2	40	9	Y	36	38	1		2

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A

04	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5066	2	281	9	Y	255	246	1		19
05	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5466	2	274	9	Y	249	265	1		3
06	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5199	2	268	9	Y	244	214	1		33
07	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	5896	2	323	9	Y	294	292	1		35
08	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7080	2	310	9	Y	282	284	1		33
*09	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7428	2	315	9	Y	286	303	1		16

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

04	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8020	2	69	9	Y	63	187	1		108
05	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	8951	2	75	9	Y	68				176
06	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	9139	2	69	9	Y	63	177	1		62
07	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9102	2	70	9	Y	64				126
08	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8199	2	70	9	Y	64				190
*09	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8216	2	67	9	Y	61	171	1		80

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150

04	4260	X	3750	-0-	-510	-0-	3722	2	28	9	Y	25	24	1		2
05	5146	X	3210	-0-	-1936	-0-	3189	2	21	9	Y	19	21	1		-0-
06	4980	X	2508	-0-	-2472	-0-	2490	2	18	9	Y	16	13	1		3
07	5146	X	2408	-0-	-2738	-0-	2290	2	118	9	Y	107	97	1		13
08	3193	X	1728	-0-	-1465	-0-	1660	2	68	9	Y	62	68	1		7
09	3090	X	1577	-0-	-1513	-0-	1516	2	61	9	Y	55	59	1		3

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

04	7020	X	5996	-0-	-1024	-0-	5961	2	35	9	Y	32	30	1		3
05	7254	X	6329	-0-	-925	-0-	6296	2	33	9	Y	30	33	1		-0-
06	7020	X	6012	-0-	-1008	-0-	5980	2	32	9	Y	29	25	1		4
07	6541	X	5805	-0-	-736	-0-	5783	2	22	9	Y	20	22	1		2
08	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6315	2	20	9	Y	18	17	1		3
*09	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6261	2	19	9	Y	17	19	1		1

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

04	6210	X	5532	-0-	-678	-0-	5501	2	31	9	Y	28	28	1		2
05	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6878	2	35	9	Y	32	34	1		-0-
06	6210	X	5847	-0-	-363	-0-	5816	2	31	9	Y	28	24	1		4
07	6417	X	5613	-0-	-804	-0-	5470	2	143	9	Y	130	119	1		15
08	6882	X	3252	-0-	-3630	-0-	3185	2	67	9	Y	61	69	1		7
09	6660	X	2729	-0-	-3931	-0-	2675	2	54	9	Y	49	54	1		2

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11318 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	2572	-0-	-1028	-0-	2533	2	39	9	Y	35	34	1			3
05	3720	X	3461	-0-	-259	-0-	3415	2	46	9	Y	42	45	1			-0-
06	3600	X	887	-0-	-2713	-0-	875	2	12	9	Y	11	10	1			1
07	3720	X	3656	-0-	-64	-0-	3642	2	14	9	Y	13	12	1			2
08	3627	X	3002	-0-	-625	-0-	2992	2	10	9	Y	9	9	1			2
09	3360	X	3034	-0-	-326	-0-	3025	2	9	9	Y	8	10	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK CREEK (JAMES LIME) 66459 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BARFIELD WELL #: 1 RRCID -> 189682 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7644 - 12936

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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

04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
07	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	2418	-0-	-42	-0-	2418	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 077152 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10576 - 10724

04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
*09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	1140	N	932	-0-	-208	-0-	932	3			Y	-0-					83
05	992	N	888	-0-	-104	-0-	888	3			Y	-0-					83
06	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	3			Y	-0-					83
07	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	3			Y	-0-					83
08	961	X	885	-0-	-76	-0-	885	3			Y	-0-					83
09	930	X	902	-0-	-28	-0-	902	3			Y	-0-					83

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425

04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327

04	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

04	2160	N	1918	-0-	-242	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2183	-0-	-49	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
*09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421

04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
05	961	N	617	-0-	-344	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
08	1178	X	761	-0-	-417	-0-	761	3			N	-0-					-0-
09	1140	X	843	-0-	-297	-0-	843	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360

04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1086	-0-	-650	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	729	-0-	-891	-0-	729	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

04	1410	N	774	-0-	-636	-0-	774	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1157	-0-	-207	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1046	-0-	-304	-0-	1046	3			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 #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
05	961	N	839	-0-	-122	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	870	N	771	-0-	-99	-0-	771	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	990	-0-	-126	-0-	990	3			N	-0-					-0-
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
*09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422

04	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1070	-0-	-70	-0-	1070	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156

04	1710	N	1644	-0-	-66	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1555	-0-	-150	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	860	-0-	-640	-0-	860	3			N	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10322 - 10538

04	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			Y	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357

04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1286	-0-	-512	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
*09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 088770 COMPL. DATE 05/13/1980 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9037 - 10475

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2014 - P&A 06/06/14

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432

04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1553	-0-	-37	-0-	1553	3			N	-0-					-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 #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	951	-0-	-519	-0-	933	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
05	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	1287	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
06	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	1228	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1148	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
08	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1510	3	15	9	Y	14	13	1			1
*09	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1700	3	12	9	Y	11	12	1			-0-

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
04	720	N	454	-0-	-266	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	713	N	527	-0-	-186	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	510	N	402	-0-	-108	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
*09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091550 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	1155	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	1135	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
04	2250	N	2065	-0-	-185	-0-	2036	3	29	9	Y	26	44	1			29
05	2170	N	1728	-0-	-442	-0-	1705	3	23	9	Y	21					50
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1877	3	22	9	Y	20	46	1	2	8	22
07	2139	N	1808	-0-	-331	-0-	1789	3	19	9	Y	17	1	8			38
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1920	3	18	9	Y	16	47	1			7
*09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1444	3	18	9	Y	16					23

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 1 RRCID -> 091570 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	606	-0-	-1502	-0-	606	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	442	-0-	-1598	-0-	442	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2021	-0-	-949	-0-	2021	3			Y	-0-					11
05	3069	X	1980	-0-	-1089	-0-	1980	3			Y	-0-					11
06	2760	X	1879	-0-	-881	-0-	1879	3			Y	-0-					11
07	2449	X	1903	-0-	-546	-0-	1903	3			Y	-0-					11
08	1984	N	1788	-0-	-196	-0-	1788	3			Y	-0-					11
09	1890	N	1483	-0-	-407	-0-	1483	3			Y	-0-					11

LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 092751 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10640 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					181
05	992	N	295	-0-	-697	-0-	295	3			Y	-0-					181
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					181
07	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	3			Y	-0-					181
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					181
09	930	N	434	-0-	-496	-0-	434	3			Y	-0-					181

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CRIM, LEON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092860 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			Y	-0-					-0-
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			Y	-0-					-0-
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-					-0-
07	1333	N	688	-0-	-645	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
08	1798	X	779	-0-	-1019	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
09	1740	X	816	-0-	-924	-0-	805	3	11	9	Y	10	10	1			-0-

SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					112
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					112
06	870	N	765	-0-	-105	-0-	765	3			N	-0-					112
07	868	N	783	-0-	-85	-0-	783	3			N	-0-					112
08	837	N	760	-0-	-77	-0-	760	3			N	-0-					112
09	780	N	743	-0-	-37	-0-	743	3			N	-0-					112

PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	6	-0-	-366	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	240	-0-	-132	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			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
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					170
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					170
06	420	N	259	-0-	-161	-0-	259	3			N	-0-					170
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					170
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					170
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	3			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
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	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
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1511	3	40	9	Y	36	36	8			1
05	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			Y	-0-					1
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2531	3	1	9	Y	1	1	8			1
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	-0-					1
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1907	3	61	9	Y	55					56
*09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-					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
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			Y	-0-					27
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			Y	-0-					27
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			Y	-0-					27
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			Y	-0-					27
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					27
*09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			Y	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	248	N	87	-0-	-161	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	341	N	82	-0-	-259	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	270	N	84	-0-	-186	-0-	84	3			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
04	3000	X	2829	-0-	-171	-0-	2829	3			Y	-0-					31
05	3100	X	2170	-0-	-930	-0-	2170	3			Y	-0-					31
06	2760	X	1857	-0-	-903	-0-	1857	3			Y	-0-					31
07	2914	X	2233	-0-	-681	-0-	2233	3			Y	-0-					31
08	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			Y	-0-					31
*09	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			Y	-0-					31

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
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1647	3	53	9	Y	48	48	1			1
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1700	3	53	9	Y	48	48	1			1
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1616	3	47	9	Y	43	43	1			1
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1733	3	45	9	Y	41	41	1			1
08	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1694	3	44	9	Y	40	39	1			2
09	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	1574	3	33	9	Y	30	31	1			1

BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2266	-0-	-194	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
05	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
07	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
08	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
*09	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	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
04	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			Y	-0-					-0-
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
08	1333	N	957	-0-	-376	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
09	1080	N	679	-0-	-401	-0-	679	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
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			Y	-0-					-0-
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			Y	-0-					-0-
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	1739	3			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1752	-0-	-263	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1399	-0-	-431	-0-	1399	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
04	2730	X	2563	-0-	-167	-0-	2562	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2883	X	2439	-0-	-444	-0-	2439	3			Y	-0-					-0-
06	2790	X	2542	-0-	-248	-0-	2542	3			Y	-0-					-0-
07	2635	N	2160	-0-	-475	-0-	2160	3			Y	-0-					-0-
08	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			Y	-0-					-0-
*09	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			Y	-0-					-0-
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			Y	-0-					-0-
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			Y	-0-					-0-
08	2201	N	1687	-0-	-514	-0-	1687	3			Y	-0-					-0-
09	2100	N	1602	-0-	-498	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-
	LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706																
04	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2260	-0-	-499	-0-	2260	3			Y	-0-					-0-
06	2460	X	2020	-0-	-440	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-
07	2759	N	2059	-0-	-700	-0-	2059	3			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1924	-0-	-153	-0-	1924	3			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3495	-0-	495	495	3486	3	9	9	Y	8					8
	THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101592 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905																
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	1529	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	1425	3			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1464	-0-	-210	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	1421	3			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1341	-0-	-99	-0-	1341	3			Y	-0-					-0-
	TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102076 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10724 - 10961																
04	2220	N	2208	-0-	-12	-0-	2202	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	2263	N	2194	-0-	-69	-0-	2188	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	2190	N	2121	-0-	-69	-0-	2115	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	2294	N	2108	-0-	-186	-0-	2102	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2076	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2389	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																
04	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	1630	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1641	-0-	-9	-0-	1641	3			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	1656	3			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	1659	3			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1606	-0-	-44	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-
	OAK HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102491 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8974 - 10408																
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	496	N	357	-0-	-139	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	450	N	159	-0-	-291	-0-	159	3			N	-0-					-0-
	ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070																
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	350	-0-	-146	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
08	496	X	326	-0-	-170	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
09	480	X	278	-0-	-202	-0-	278	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			Y	-0-					-0-
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			Y	-0-					-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-
*09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366

04	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773

04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					108
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					108
06	1650	N	1039	-0-	-611	-0-	1039	3			N	-0-					108
07	1364	N	1147	-0-	-217	-0-	1147	3			N	-0-					108
08	1271	N	1090	-0-	-181	-0-	1090	3			N	-0-					108
09	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	817	3	211	9	N	192					300

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961

04	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2734	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			Y	-0-					-0-
06	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			Y	-0-					-0-
07	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			Y	-0-					-0-
08	2480	N	2321	-0-	-159	-0-	2321	3			Y	-0-					-0-
09	2520	N	2099	-0-	-421	-0-	2099	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105468 COMPL. DATE 04/12/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10967

04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	693	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	149	-0-	-121	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
*09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382

04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	447	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	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
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	3			Y	-0-					-0-
08	1085	N	977	-0-	-108	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
09	1020	N	938	-0-	-82	-0-	938	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 107509 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107665 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
08	1457	N	961	-0-	-496	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	804	-0-	-246	-0-	804	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-	130	1			8
05	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			Y	-0-					8
06	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	3			Y	-0-	8	1			-0-
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
*09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108065 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
08	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
*09	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 108773 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1151	-0-	-895	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
*09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-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 #: 3 RRCID -> 108774 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2853	-0-	-357	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2890	-0-	-427	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2837	-0-	-373	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2896	-0-	-390	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2859	-0-	-86	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2619	-0-	-231	-0-	2619	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

04	1800	N	1107	-0-	-693	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1193	-0-	-667	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1145	-0-	-655	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	748	-0-	-392	-0-	748	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979

04	1170	N	1000	-0-	-170	-0-	1000	3			Y	-0-					7
05	1054	N	906	-0-	-148	-0-	906	3			Y	-0-					7
06	960	N	762	-0-	-198	-0-	762	3			Y	-0-					7
07	1023	N	654	-0-	-369	-0-	654	3			Y	-0-					7
08	899	N	826	-0-	-73	-0-	826	3			Y	-0-	7	1			-0-
09	750	N	78	-0-	-672	-0-	78	3			Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

04	1260	N	983	-0-	-277	-0-	969	3	14	9	Y	13	71	1			4
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			Y	-0-					4
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			Y	-0-					4
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					4
08	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-					4
09	1440	X	970	-0-	-470	-0-	970	3			Y	-0-					4

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109202 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10048 - 10358

04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	713	N	122	-0-	-591	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

04	870	N	836	-0-	-34	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	804	-0-	-6	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
*09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	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 "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	253	-0-	-257	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	516	-0-	-144	-0-	516	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 109593 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8970 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	300	N	169	-0-	-131	-0-	169	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1544	-0-	-406	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1730	-0-	-316	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1751	-0-	-49	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1478	-0-	-202	-0-	1478	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
04	3060	X	1090	-0-	-1970	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
05	1798	X	1104	-0-	-694	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1182	-0-	-858	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1245	-0-	-863	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	921	-0-	-189	-0-	921	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
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	889	-0-	-11	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1242	-0-	-277	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
*09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			Y	-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 -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	178	3	86	9	Y	78	78	1			2
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	180	3	85	9	Y	77	78	1			1
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	172	3	78	9	Y	71	70	1			2
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	245	3	72	9	Y	65	66	1			1
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	245	3	74	9	Y	67	64	1			4
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	238	3	64	9	Y	58	61	1			1

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464

04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	1212	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796

04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332

04	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2377	-0-	-227	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3070	-0-	70	70	3070	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3160	-0-	60	130	3160	3			N	-0-					-0-
08	3274	X	3144	-0-	-130	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2741	-0-	-319	-0-	2741	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416

04	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3			Y	-0-					12
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					12
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					12
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			Y	-0-					12
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					12
09	570	N	327	-0-	-243	-0-	327	3			Y	-0-					12

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

04	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2446	-0-	-189	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2064	-0-	-571	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2428	-0-	-21	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	1830	-0-	-420	-0-	1830	3			N	-0-					-0-

SEXTON, HENRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113440 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10762 - 11078

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	1320	N	914	-0-	-406	-0-	914	3		N	-0-			-0-
05	1085	N	506	-0-	-579	-0-	506	3		N	-0-			-0-
06	540	N	342	-0-	-198	-0-	342	3		N	-0-			-0-
07	930	N	420	-0-	-510	-0-	420	3		N	-0-			-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
09	330	N	131	-0-	-199	-0-	131	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
04	570	N	413	-0-	-157	-0-	413	3		Y	-0-			-0-
05	527	N	399	-0-	-128	-0-	399	3		Y	-0-			-0-
06	480	N	355	-0-	-125	-0-	355	3		Y	-0-			-0-
07	434	N	318	-0-	-116	-0-	318	3		Y	-0-			-0-
08	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	3		Y	-0-			-0-
*09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		Y	-0-			-0-

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
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3		N	-0-			-0-
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3		N	-0-			-0-
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3		N	-0-			-0-
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3		N	-0-			-0-
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3		N	-0-			-0-
09	1560	N	1399	-0-	-161	-0-	1399	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
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3		N	-0-			-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3		N	-0-			-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3		N	-0-			-0-
*09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	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
04	810	N	627	-0-	-183	-0-	627	3		N	-0-			-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-			-0-
08	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3		N	-0-			-0-
09	600	N	305	-0-	-295	-0-	305	3		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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUFORD & BLOW G. U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 119905 COMPL. DATE 12/08/1985 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10084 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2012 - PLUGGED 05/14/2014

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290

04	960	N	884	-0-	-76	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
07	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	3			N	-0-					-0-
08	899	N	793	-0-	-106	-0-	793	3			N	-0-					-0-
09	840	N	602	-0-	-238	-0-	602	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 120825 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10078 - 10392

04	2250	X	642	-0-	-1608	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	154	-0-	-56	-0-	153	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
*09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

04	2400	N	2340	-0-	-60	-0-	2340	3			Y	-0-					-0-
05	2480	N	2460	-0-	-20	-0-	2460	3			Y	-0-					-0-
06	2370	N	2096	-0-	-274	-0-	2096	3			Y	-0-					-0-
07	2418	N	2013	-0-	-405	-0-	2013	3			Y	-0-					-0-
08	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	1903	3			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1678	-0-	-182	-0-	1678	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121437 COMPL. DATE 05/19/1986 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10758 - 10980

04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2952	3	6	9	Y	5	137	1			65
05	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			Y	-0-					65
06	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			Y	-0-					65
07	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			Y	-0-					65
08	3286	X	2626	-0-	-660	-0-	2571	3	55	9	Y	50	111	1			4
09	2970	X	2437	-0-	-533	-0-	2437	3			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687

04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
*09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907

04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			Y	-0-					64
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			Y	-0-					64
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2303	3	13	9	Y	12	59	1			17
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2451	3	9	9	Y	8					25
08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2378	3	12	9	Y	11					36
*09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2243	3	4	9	Y	4					40

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

04	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2842	3	123	9	Y	112					124
05	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			Y	-0-					124
06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			Y	-0-					124
07	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			Y	-0-					124
08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			Y	-0-					124
*09	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			Y	-0-					124

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			Y	-0-					83
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			Y	-0-					83
06	1200	N	1077	-0-	-123	-0-	1077	3			Y	-0-					83
07	1395	N	1061	-0-	-334	-0-	1061	3			Y	-0-					83
08	1395	X	961	-0-	-434	-0-	961	3			Y	-0-					83
09	1350	X	955	-0-	-395	-0-	955	3			Y	-0-					83

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695

04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			Y	-0-					-0-
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			Y	-0-					-0-
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1674	-0-	-124	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1584	-0-	-431	-0-	1584	3			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1439	-0-	-301	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

04	1950	X	480	-0-	-1470	-0-	474	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	2015	X	1174	-0-	-841	-0-	1168	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	1020	X	858	-0-	-162	-0-	854	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1447	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1526	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	1140	X	987	-0-	-153	-0-	981	3	6	9	Y	5	5	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 #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756

04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					48
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					48
06	300	N	188	-0-	-112	-0-	188	3			Y	-0-					48
07	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	3			Y	-0-					48
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	215	3	62	9	Y	56					104
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	3			Y	-0-					104

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 123561 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10426 - 10652

04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					-0-
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1658	-0-	-52	-0-	1658	3			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1801	-0-	-121	-0-	1801	3			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
*09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

04	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	1320	3	19	9	Y	17	96	1			6
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			Y	-0-					6
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			Y	-0-					6
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			Y	-0-					6
08	1736	N	1452	-0-	-284	-0-	1452	3			Y	-0-					6
09	1680	N	1415	-0-	-265	-0-	1415	3			Y	-0-					6

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

04	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			Y	-0-					-0-
05	2635	N	2312	-0-	-323	-0-	2312	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1110	-0-	-450	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			Y	-0-					-0-
08	2666	X	1698	-0-	-968	-0-	1698	3			Y	-0-					-0-
09	2580	X	1451	-0-	-1129	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		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

04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			Y	-0-					-0-
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1770	-0-	-210	-0-	1770	3			Y	-0-					-0-
07	2046	N	961	-0-	-1085	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
08	2232	N	1078	-0-	-1154	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
09	1770	N	587	-0-	-1183	-0-	587	3			Y	-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 #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1352	-0-	-632	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1512	-0-	-168	-0-	1512	3			Y	-0-					-0-
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			Y	-0-					-0-
08	1736	X	958	-0-	-778	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
09	1500	X	1071	-0-	-429	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619

04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
08	744	X	592	-0-	-152	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
09	720	X	575	-0-	-145	-0-	575	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816

04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
08	837	N	587	-0-	-250	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	513	-0-	-117	-0-	513	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

04	3030	X	2392	-0-	-638	-0-	2392	3			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2685	-0-	-384	-0-	2685	3			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2489	-0-	-391	-0-	2489	3			Y	-0-					-0-
07	2883	X	2833	-0-	-50	-0-	2833	3			Y	-0-					-0-
08	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			Y	-0-					-0-
09	2490	N	1367	-0-	-1123	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 125425 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724

04	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	616	-0-	-44	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
*09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1286	-0-	-64	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			Y	-0-					-0-
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			Y	-0-					-0-
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	948	-0-	-102	-0-	948	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4802	3	29	9	Y	26	43	1			29
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4077	3	22	9	Y	20					49
06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3692	3	21	9	Y	19	46	1			22
07	4371	X	3447	-0-	-924	-0-	3429	3	18	9	Y	16					38
08	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3796	3	18	9	Y	16	47	1			7
*09	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3953	3	25	9	Y	23					30

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2133	-0-	-1107	-0-	2133	3			Y	-0-					43
05	3348	X	2040	-0-	-1308	-0-	2040	3			Y	-0-					43
06	3090	X	1799	-0-	-1291	-0-	1799	3			Y	-0-					43
07	2728	X	1822	-0-	-906	-0-	1789	3	33	9	Y	30					73
08	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			Y	-0-					73
*09	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			Y	-0-					73

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	516	3	19	9	Y	17	11	1			6
05	682	N	521	-0-	-161	-0-	521	3			Y	-0-					6
06	660	N	507	-0-	-153	-0-	507	3			Y	-0-					6
07	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	3			Y	-0-					6
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			Y	-0-					6
09	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	3			Y	-0-					6

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					147
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					147
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					147
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					147
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	33					147

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959

04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127449 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764

04	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	300	-0-	-165	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	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

04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			Y	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127811 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773

04	1320	N	1236	-0-	-84	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1320	3			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1052	-0-	-281	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1219	-0-	-71	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995

04	3450	X	3059	-0-	-391	-0-	2948	3	111	9	Y	101	102	1			2
05	3472	X	3172	-0-	-300	-0-	3061	3	111	9	Y	101	102	1			1
06	3360	X	3018	-0-	-342	-0-	2916	3	102	9	Y	93	91	1			3
07	3255	X	2961	-0-	-294	-0-	2867	3	94	9	Y	85	86	1			2
08	3131	X	2937	-0-	-194	-0-	2842	3	95	9	Y	86	83	1			5
09	3030	X	2684	-0-	-346	-0-	2600	3	84	9	Y	76	79	1			2

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10454 - 10742

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2647	-0-	-623	-0-	2592	3	55	9	Y	50	84	1			55
05	3379	X	3212	-0-	-167	-0-	3169	3	43	9	Y	39					94
06	3270	X	3154	-0-	-116	-0-	3115	3	39	9	Y	35	87	1			42
07	3379	X	3154	-0-	-225	-0-	3121	3	33	9	Y	30					72
08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3308	3	33	9	Y	30	89	1			13
09	3150	X	3130	-0-	-20	-0-	3083	3	47	9	Y	43					56

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	1700	-0-	-490	-0-	1700	3			Y	-0-					-0-
05	2139	X	1531	-0-	-608	-0-	1531	3			Y	-0-					-0-
06	1530	X	988	-0-	-542	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
07	1767	X	480	-0-	-1287	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1150	3	41	9	Y	37					37
09	750	N	520	-0-	-230	-0-	520	3			Y	-0-					37

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129124 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10776 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	710	-0-	-490	-0-	710	3			Y	-0-					10
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			Y	-0-					10
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			Y	-0-					10
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					10
08	1829	N	1282	-0-	-547	-0-	1220	3	62	9	Y	56	41	1			25
09	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	1146	3			Y	-0-					25

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	975	-0-	-525	-0-	975	3			Y	-0-					129
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			Y	-0-					129
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1371	3	26	9	Y	24	118	1			35
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1334	3	17	9	Y	15					50
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1371	3	25	9	Y	23					73
*09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1295	3	17	9	Y	15					88

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
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					127
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					127
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	36	3	4	9	Y	4					131
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					131
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-	131	1			-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984

04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2183	3	6	9	Y	5	41	1			23
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			Y	-0-					23
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			Y	-0-					23
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					23
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1234	3	56	9	Y	51	70	1			4
*09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					4

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-

KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302

04	1470	N	1387	-0-	-83	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
07	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3105	-0-	5	5	3105	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1351	-0-	-389	-0-	1351	3			N	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774

04	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	793	3	402	9	Y	365	368	1			8
05	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	861	3	400	9	Y	364	368	1			4
06	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	890	3	369	9	Y	335	330	1			9
07	1240	X	829	-0-	-411	-0-	491	3	338	9	Y	307	311	1			5
08	1271	N	604	-0-	-667	-0-	263	3	341	9	Y	310	298	1			17
09	1260	N	534	-0-	-726	-0-	234	3	300	9	Y	273	284	1			6

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 129559 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10024 - 10334

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	1907	-0-	-433	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2273	-0-	-145	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
*09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341

04	1230	N	986	-0-	-244	-0-	986	3			N	-0-					-0-
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
*09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357

04	1680	N	1560	-0-	-120	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1539	-0-	-259	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1534	-0-	-116	-0-	1534	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

04	1020	N	236	-0-	-784	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	465	N	129	-0-	-336	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	390	N	113	-0-	-277	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	248	N	100	-0-	-148	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354

04	600	N	1	-0-	-599	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
08	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	1854	-0-	-966	-0-	1854	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 #: 8 RRCID -> 131442 COMPL. DATE 06/02/1989 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10017 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3300	X	2971	-0-	-329	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2478	-0-	-932	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	1768	-0-	-1532	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2261	-0-	-932	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	1340	-0-	-1853	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
*09	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
05	775	N	323	-0-	-452	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	750	N	450	-0-	-300	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	775	N	350	-0-	-425	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	450	N	327	-0-	-123	-0-	327	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468

04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
*09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274

04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	845	-0-	-209	-0-	845	3			N	-0-					-0-
06	780	N	529	-0-	-251	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	534	-0-	-520	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	837	N	530	-0-	-307	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	540	N	393	-0-	-147	-0-	393	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790

04	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446

04	1110	N	904	-0-	-206	-0-	904	3			N	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
08	1333	X	1024	-0-	-309	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
09	1290	X	929	-0-	-361	-0-	929	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. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	1871	-0-	-319	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
07	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
*09	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1662	X	1002	-0-	-660	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
05	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	1023	X	533	-0-	-490	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			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
04	3000	N	3203	-0-	203	203	3203	3			N	-0-					-0-
05	2973	N	2770	-0-	-203	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
06	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
07	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2822	-0-	-61	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
*09	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 9 RRCID -> 133781 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
*09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 2 RRCID -> 133855 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
05	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3089	-0-	89	89	3089	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3196	-0-	96	185	3196	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2983	-0-	-117	68	2983	3			N	-0-					-0-
*09	2966	X	2898	-0-	-68	-0-	2898	3			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 #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	1103	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
09	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134442 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2423	-0-	-577	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2433	-0-	-667	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2143	-0-	-857	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2148	-0-	-952	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	2157	-0-	-199	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	2068	-0-	-212	-0-	2068	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
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	635	-0-	-481	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	930	N	557	-0-	-373	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	504	-0-	-612	-0-	504	3			N	-0-					-0-
08	620	N	483	-0-	-137	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09	570	N	454	-0-	-116	-0-	454	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
08	1209	X	844	-0-	-365	-0-	844	3			N	-0-					-0-
09	1170	X	781	-0-	-389	-0-	781	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1076	-0-	-244	-0-	1076	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 #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1926	-0-	-182	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1627	-0-	-295	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1496	-0-	-544	-0-	1496	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 135747 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10274 - 10513

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2014 - P&A 05/30/14

GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540

04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
08	1023	X	926	-0-	-97	-0-	926	3			N	-0-					-0-
09	990	X	987	-0-	-3	-0-	987	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300

04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1016	-0-	-441	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	737	-0-	-673	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	741	-0-	-716	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
*09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388

04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526

04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1410	-0-	-60	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	1965	-0-	-577	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	1421	-0-	-1039	-0-	1421	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450

04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	1045	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 #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
*09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	1756	-0-	-1214	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2676	-0-	-393	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2741	-0-	-199	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2728	-0-	-310	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
08	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
*09	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	1740	-0-	-244	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	1646	-0-	-274	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	1674	-0-	-496	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
08	2170	X	1689	-0-	-481	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	1446	-0-	-654	-0-	1446	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
04	330	N	218	-0-	-112	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	415	-0-	-275	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	434	N	247	-0-	-187	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	270	N	176	-0-	-94	-0-	176	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 4 RRCID -> 137872 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	3030	-0-	-8	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	2974	-0-	-777	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	2864	-0-	-766	-0-	2864	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
04	1950	N	1200	-0-	-750	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1042	-0-	-415	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	914	-0-	-136	-0-	914	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	895	-0-	-345	-0-	895	3			N	-0-					-0-
08	1240	X	824	-0-	-416	-0-	824	3			N	-0-					-0-
09	1200	X	855	-0-	-345	-0-	855	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1528	-0-	-32	-0-	1528	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	109	-0-	-191	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 139882 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
06	990	N	829	-0-	-161	-0-	829	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	747	-0-	-679	-0-	747	3			N	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
*09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
08	1550	X	1385	-0-	-165	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
09	1500	X	639	-0-	-861	-0-	639	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	923	-0-	-193	-0-	923	3			N	-0-					-0-
08	2139	X	879	-0-	-1260	-0-	879	3			N	-0-					-0-
09	2070	X	1791	-0-	-279	-0-	1791	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
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
*09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	497	-0-	-163	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	390	N	223	-0-	-167	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
08	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
*09	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			Y	-0-	79	1			14
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			Y	-0-					14
06	1770	N	1704	-0-	-66	-0-	1704	3			Y	-0-					14
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			Y	-0-	14	1			-0-
08	1860	N	1682	-0-	-178	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1569	-0-	-141	-0-	1569	3			Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	465	N	322	-0-	-143	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	558	X	410	-0-	-148	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	540	X	383	-0-	-157	-0-	383	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3250	-0-	-410	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3268	-0-	-514	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3287	-0-	-373	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3415	-0-	-181	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3020	-0-	-328	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2578	-0-	-722	-0-	2578	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 103 RRCID -> 144732 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			Y	-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 #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1245	-0-	-894	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
07	2139	N	1460	-0-	-679	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
08	2263	X	2174	-0-	-89	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
*09	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	403	N	225	-0-	-178	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	620	X	248	-0-	-372	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	600	X	263	-0-	-337	-0-	263	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148254 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	210	N	105	-0-	-105	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	496	N	231	-0-	-265	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	651	N	225	-0-	-426	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1121	-0-	-259	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	842	-0-	-522	-0-	842	3			N	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
*09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3661	-0-	-89	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3697	-0-	-178	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3658	-0-	-2	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3742	-0-	-40	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3753	-0-	-29	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3627	-0-	-33	-0-	3627	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1127	-0-	-133	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	927	-0-	-468	-0-	927	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	847	-0-	-233	-0-	847	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	812	-0-	-366	-0-	812	3			N	-0-					-0-
08	1178	X	776	-0-	-402	-0-	776	3			N	-0-					-0-
09	1140	X	681	-0-	-459	-0-	681	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 #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	3			N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
07	868	N	321	-0-	-547	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	868	X	282	-0-	-586	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	840	X	258	-0-	-582	-0-	258	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486

04	2310	X	1833	-0-	-477	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3131	-0-	31	31	3131	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3059	-0-	59	90	3059	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3040	-0-	-60	30	3040	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	3064	-0-	-67	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2769	-0-	-291	-0-	2769	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 152315 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9012 - 10450

04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
08	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	3			N	-0-					-0-
*09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 152353 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10116 - 10404

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855

04	969	N	463	-0-	-506	-0-	215	3	248	9	Y	225	227	1			5
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	3	3	248	9	Y	225	227	1			3
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	164	3	228	9	Y	207	204	1			6
07	465	N	407	-0-	-58	-0-	199	3	208	9	Y	189	192	1			3
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	128	3	210	9	Y	191	184	1			10
09	390	N	314	-0-	-76	-0-	128	3	186	9	Y	169	175	1			4

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
08	1891	X	595	-0-	-1296	-0-	595	3			N	-0-					-0-
09	1830	X	1064	-0-	-766	-0-	1064	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	660	-0-	-1800	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	1085	X	639	-0-	-446	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	1050	X	751	-0-	-299	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	1085	X	831	-0-	-254	-0-	831	3			N	-0-					-0-
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
*09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
05	961	N	748	-0-	-213	-0-	748	3			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	398	-0-	-842	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	465	N	257	-0-	-208	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	771	-0-	-1269	-0-	771	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	874	-0-	-1234	-0-	874	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1159	-0-	-881	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4792	-0-	1692	1692	4792	3			N	-0-					-0-
08	5850	X	4158	-0-	-1692	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
*09	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974

04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			Y	-0-					-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
08	992	N	600	-0-	-392	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
09	1020	N	440	-0-	-580	-0-	440	3			Y	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
*09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533

04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1590	-0-	-456	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
*09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
06	810	N	651	-0-	-159	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	799	-0-	-472	-0-	799	3			N	-0-					-0-
08	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
*09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 161566 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496

04	3000	N	2888	-0-	-112	408	2888	3			N	-0-					-0-
05	2907	N	2499	-0-	-408	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
06	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
07	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
08	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
*09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	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
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
08	2201	X	1855	-0-	-346	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
09	2130	X	1856	-0-	-274	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
	ROGERS, FINIS CV UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 162171		COMPL. DATE 01/07/1997			TOTAL DEPTH 10960			PERF.10560 - 10820		
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			Y	-0-					-0-
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			Y	-0-					-0-
06	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			Y	-0-					-0-
07	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			Y	-0-					-0-
08	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2252	-0-	-598	-0-	2233	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
	LLOYD, C. E.				WELL #: 104		RRCID -> 163745		COMPL. DATE 06/03/1997			TOTAL DEPTH 10944			PERF.10556 - 10726		
04	1890	N	1800	-0-	-90	-0-	1746	3	54	9	Y	49	98	1			66
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			Y	-0-					66
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2071	3	21	9	Y	19					85
07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2103	3	117	9	Y	106	159	1			32
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1966	3	14	9	Y	13					45
*09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			Y	-0-					45
	TEXAS UTILITIES GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 163959		COMPL. DATE 05/15/1997			TOTAL DEPTH 10918			PERF.10554 - 10772		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	POOL, VERNON				WELL #: 4		RRCID -> 164022		COMPL. DATE 02/13/1997			TOTAL DEPTH 11025			PERF.10640 - 10866		
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			Y	-0-					33
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			Y	-0-					33
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			Y	-0-					33
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			Y	-0-					33
08	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			Y	-0-					33
*09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			Y	-0-					33
	LEATH ESTATE GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 165002		COMPL. DATE 07/19/1997			TOTAL DEPTH 11020			PERF.10532 - 10832		
04	2760	X	2728	-0-	-32	-0-	2728	3			Y	-0-					-0-
05	2635	X	2416	-0-	-219	-0-	2416	3			Y	-0-					-0-
06	2670	N	2076	-0-	-594	-0-	2076	3			Y	-0-					-0-
07	2821	N	1975	-0-	-846	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
08	2418	N	1808	-0-	-610	-0-	1808	3			Y	-0-					-0-
09	2070	N	1842	-0-	-228	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
	BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 165551		COMPL. DATE 09/04/1997			TOTAL DEPTH 10896			PERF.10554 - 10718		
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
*09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	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
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
*09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-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
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	45	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	113	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	261	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	304	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1339	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2631	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			Y	-0-					-0-
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1198	-0-	-414	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	689	-0-	-151	-0-	689	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2887	-0-	-173	-0-	2887	3			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2851	-0-	-311	-0-	2851	3			Y	-0-					-0-
06	3030	X	2366	-0-	-664	-0-	2366	3			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2897	-0-	-203	-0-	2897	3			Y	-0-					-0-
08	3100	X	3012	-0-	-88	-0-	3012	3			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2337	-0-	-543	-0-	2337	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
04	3000	X	2851	-0-	-149	-0-	2845	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2558	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	2400	X	801	-0-	-1599	-0-	795	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	2945	X	2746	-0-	-199	-0-	2740	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	2945	X	2133	-0-	-812	-0-	2129	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	2850	X	1254	-0-	-1596	-0-	1248	3	6	9	Y	5	5	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
04	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1660	-0-	-231	-0-	1660	3			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1086	-0-	-504	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			Y	-0-					-0-
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			Y	-0-					-0-
*09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	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
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1537	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1357	-0-	-143	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1371	-0-	-179	-0-	1371	3			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1242	-0-	-308	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1158	-0-	-192	-0-	1158	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
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	762	-0-	-199	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	885	-0-	-76	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
08	1302	X	1064	-0-	-238	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-
09	1260	X	803	-0-	-457	-0-	803	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
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			Y	-0-					-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
07	1054	N	922	-0-	-132	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
08	1302	X	856	-0-	-446	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
09	1260	X	1174	-0-	-86	-0-	1174	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
04	1680	N	1453	-0-	-227	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			Y	-0-					-0-
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			Y	-0-					-0-
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1409	-0-	-301	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	515	-0-	-175	-0-	480	3	35	9	Y	32	32	1			1
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	748	3	34	9	Y	31	32	1			-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	801	3	33	9	Y	30	29	1			1
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	946	3	29	9	Y	26	27	1			-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	849	3	30	9	Y	27	26	1			1
09	840	N	777	-0-	-63	-0-	742	3	35	9	Y	32	32	1			1

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	1782	3			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1588	-0-	-452	-0-	1588	3			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1530	-0-	-454	-0-	1530	3			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1581	-0-	-186	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1274	-0-	-316	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	764	-0-	-106	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			Y	-0-					-0-
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			Y	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
08	961	N	684	-0-	-277	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
09	930	N	525	-0-	-405	-0-	525	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730

04	6061	X	2098	-0-	-3963	-0-	2098	3			Y	-0-					-0-
05	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			Y	-0-					-0-
06	2040	X	1629	-0-	-411	-0-	1629	3			Y	-0-					-0-
07	2170	X	1632	-0-	-538	-0-	1632	3			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1180	-0-	-897	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-
09	1620	N	911	-0-	-709	-0-	911	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

04	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
*09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746

04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			Y	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
08	992	X	877	-0-	-115	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
09	960	X	705	-0-	-255	-0-	705	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886

04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
08	1643	X	1563	-0-	-80	-0-	1563	3			Y	-0-					-0-
09	1590	X	791	-0-	-799	-0-	791	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1611	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1652	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1612	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1565	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	1606	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	1620	N	1508	-0-	-112	-0-	1501	3	7	9	Y	6	6	1			-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 #: 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
04	406	N	26	-0-	-380	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
08	279	X	122	-0-	-157	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
09	270	X	47	-0-	-223	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745

04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			Y	-0-					-0-
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-					-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			Y	-0-					-0-
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	1569	3			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1288	-0-	-212	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	225	-0-	-105	-0-	225	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

04	3210	X	3107	-0-	-103	-0-	3045	3	62	9	Y	56	57	1			1
05	3224	X	3158	-0-	-66	-0-	3095	3	63	9	Y	57	57	1			1
06	3120	X	3038	-0-	-82	-0-	2982	3	56	9	Y	51	51	1			1
07	3224	X	2942	-0-	-282	-0-	2889	3	53	9	Y	48	48	1			1
08	3224	X	3078	-0-	-146	-0-	3025	3	53	9	Y	48	46	1			3
09	3120	X	2975	-0-	-145	-0-	2935	3	40	9	Y	36	38	1			1

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970

04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	1175	3			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1044	-0-	-186	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	1161	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850

04	1680	N	1679	-0-	-1	-0-	1662	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
05	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	1679	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1639	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1768	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1730	3	14	9	Y	13	12	1			1
*09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1676	3	26	9	Y	24	24	1			1

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018

04	1800	N	1502	-0-	-298	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	1678	3			Y	-0-					-0-
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			Y	-0-					-0-
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			Y	-0-					-0-
*09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1593	3	1	9	Y	1	1	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
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1782	3	28	9	Y	25	25	1			1
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1836	3	26	9	Y	24	25	1			-0-
06	1830	N	1810	-0-	-20	-0-	1785	3	25	9	Y	23	22	1			1
07	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	1812	3	22	9	Y	20	21	1			-0-
08	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	1812	3	23	9	Y	21	20	1			1
09	1800	N	1705	-0-	-95	-0-	1685	3	20	9	Y	18	19	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
04	5760	X	4949	-0-	-811	-0-	4815	3	134	9	Y	122	123	1			3
05	5549	X	4909	-0-	-640	-0-	4776	3	133	9	Y	121	123	1			1
06	5130	X	4701	-0-	-429	-0-	4578	3	123	9	Y	112	110	1			3
07	5115	X	4680	-0-	-435	-0-	4567	3	113	9	Y	103	104	1			2
08	5115	X	4547	-0-	-568	-0-	4433	3	114	9	Y	104	100	1			6
09	4950	X	4305	-0-	-645	-0-	4237	3	68	9	Y	62	67	1			1

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
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			Y	-0-					-0-
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			Y	-0-					-0-
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1285	-0-	-275	-0-	1285	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
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1317	3	7	9	Y	6	18	1			7
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1119	3	3	9	Y	3					10
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1034	3	11	9	Y	10	12	1			8
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1482	3	9	9	Y	8	12	1			4
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1337	3	6	9	Y	5					9
*09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1425	3	6	9	Y	5	11	1			3

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			Y	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
*09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	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
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
07	1085	N	991	-0-	-94	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
08	1271	X	843	-0-	-428	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
09	1230	X	802	-0-	-428	-0-	802	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
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	281	-0-	-79	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
*09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			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
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1284	3	33	9	Y	30	30	1			1
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1291	3	32	9	Y	29	30	1			-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1449	3	30	9	Y	27	26	1			1
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1426	3	26	9	Y	24	25	1			-0-
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1391	3	28	9	Y	25	24	1			1
*09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1326	3	24	9	Y	22	23	1			-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695

04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			Y	-0-					-0-
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1730	-0-	-310	-0-	1730	3			Y	-0-					-0-
07	2356	N	1456	-0-	-900	-0-	1456	3			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	1737	3			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1532	-0-	-208	-0-	1532	3			Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724

04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			Y	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-					-0-
06	1410	N	925	-0-	-485	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			Y	-0-					-0-
08	1922	X	1139	-0-	-783	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
09	1860	X	1568	-0-	-292	-0-	1559	3	9	9	Y	8	8	1			-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

04	900	N	842	-0-	-58	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					-0-
06	1410	N	735	-0-	-675	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
08	1860	X	1431	-0-	-429	-0-	1431	3			Y	-0-					-0-
09	1800	X	965	-0-	-835	-0-	965	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

04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			Y	-0-					-0-
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			Y	-0-					-0-
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			Y	-0-					-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			Y	-0-					-0-
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1698	-0-	-102	-0-	1698	3			Y	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1813	3	40	9	Y	36	36	1			1
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1770	3	39	9	Y	35	36	1			-0-
06	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	1334	3	36	9	Y	33	32	1			1
07	1922	N	1134	-0-	-788	-0-	1101	3	33	9	Y	30	30	1			1
08	1333	N	892	-0-	-441	-0-	859	3	33	9	Y	30	29	1			2
09	1290	N	847	-0-	-443	-0-	819	3	28	9	Y	25	26	1			1

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1670	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1678	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1692	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1762	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1742	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	1710	N	1672	-0-	-38	-0-	1663	3	9	9	Y	8	8	1			-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	N	2593	-0-	-167	-0-	2517	3	76	9	Y	69	69	1			7
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			Y	-0-					7
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			Y	-0-					7
07	2666	N	2436	-0-	-230	-0-	2375	3	61	9	Y	55					62
08	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2326	3	26	9	Y	24	79	1			7
*09	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			Y	-0-					7

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-	29	1			-0-
05	2418	X	2301	-0-	-117	-0-	2301	3			Y	-0-					-0-
06	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			Y	-0-					-0-
07	2418	X	1858	-0-	-560	-0-	1858	3			Y	-0-					-0-
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
*09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	2130	-0-	-180	-0-	2119	3	11	9	Y	10	12	1			1
05	2387	X	2090	-0-	-297	-0-	2090	3			Y	-0-					1
06	2190	X	1879	-0-	-311	-0-	1879	3			Y	-0-					1
07	2263	X	1360	-0-	-903	-0-	1350	3	10	9	Y	9					10
08	2077	N	1538	-0-	-539	-0-	1535	3	3	9	Y	3	12	1			1
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			Y	-0-					1

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4739	3	20	9	Y	18	20	1			2
05	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	3			Y	-0-					2
06	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			Y	-0-					2
07	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	4991	3	15	9	Y	14					16
08	5177	X	4565	-0-	-612	-0-	4558	3	7	9	Y	6	20	1			2
09	5010	X	3427	-0-	-1583	-0-	3427	3			Y	-0-					2

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3333	-0-	-201	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3281	-0-	-79	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3200	-0-	-396	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	2459	-0-	-1323	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3502	-0-	-158	-0-	3502	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
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1688	-0-	-482	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1619	-0-	-179	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1500	-0-	-210	-0-	1500	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
04	900	N	881	-0-	-19	-0-	881	3			N	-0-					-0-
05	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	3			N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
07	899	N	821	-0-	-78	-0-	821	3			N	-0-					-0-
08	899	X	791	-0-	-108	-0-	791	3			N	-0-					-0-
09	870	X	822	-0-	-48	-0-	822	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1799	-0-	-247	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1308	-0-	-676	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1816	-0-	-104	-0-	1816	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
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
07	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
08	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
*09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	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
04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
*09	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
08	868	N	698	-0-	-170	-0-	698	3			N	-0-					-0-
*09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 184760 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	310	X	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	300	X	223	-0-	-77	-0-	223	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
05	930	N	767	-0-	-163	-0-	767	3			N	-0-					-0-
06	900	N	671	-0-	-229	-0-	671	3			N	-0-					-0-
07	930	N	662	-0-	-268	-0-	662	3			N	-0-					-0-
08	1581	X	642	-0-	-939	-0-	642	3			N	-0-					-0-
09	1140	X	573	-0-	-567	-0-	573	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
05	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
06	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
08	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
09	2400	X	882	-0-	-1518	-0-	882	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					30
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					30
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					30
07	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	3			N	-0-					30
08	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-					30
09	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	3			N	-0-					30

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

04	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	217	N	55	-0-	-162	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	186	X	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	480	X	154	-0-	-326	-0-	154	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188179 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8974 - 10396

04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	217	N	28	-0-	-189	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	763	-0-	-291	-0-	763	3			N	-0-					-0-
08	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	3			N	-0-					-0-
*09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	741	3	34	9	Y	31	8	1			32
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	696	3	18	9	Y	16					48
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	689	3	54	9	Y	49	57	1			40
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	700	3	43	9	Y	39	61	1			18
08	713	N	710	-0-	-3	-0-	677	3	33	9	Y	30					48
09	750	N	696	-0-	-54	-0-	671	3	25	9	Y	23	54	1			17

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
07	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
*09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2323	-0-	-64	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2075	-0-	-312	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	1608	-0-	-1151	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2204	-0-	-466	-0-	2204	3			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
08	961	N	404	-0-	-557	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
09	930	N	172	-0-	-758	-0-	172	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
04	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	5315	-0-	-79	-0-	5315	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	5050	-0-	-170	-0-	5050	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	5151	-0-	-460	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	5097	-0-	-483	-0-	5097	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	4304	-0-	-1096	-0-	4304	3			N	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 190822 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11105 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	3			N	-0-					-0-
05	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4413	-0-	-597	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	3964	-0-	-2112	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
08	6510	X	3836	-0-	-2674	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	3748	-0-	-2552	-0-	3748	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 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2700	-0-	-660	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3459	-0-	-13	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
06	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	2527	-0-	-945	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	2992	-0-	-728	-0-	2992	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3181	-0-	-509	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	1313	-0-	-2500	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	575	-0-	-3115	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	711	-0-	-3102	-0-	711	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	1206	-0-	-2080	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	1024	-0-	-2156	-0-	1024	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	589	-0-	-131	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	651	N	476	-0-	-175	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	620	N	441	-0-	-179	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	465	N	333	-0-	-132	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	480	N	358	-0-	-122	-0-	358	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
05	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
06	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
07	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	2765	-0-	-1451	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3664	-0-	-566	-0-	3664	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	3			N	-0-					-0-
05	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	3			N	-0-					-0-
06	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	3574	-0-	-1944	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	5079	-0-	-439	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	5018	-0-	-322	-0-	5018	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2207	-0-	-133	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2384	-0-	-127	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
06	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
07	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
08	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
*09	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
06	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
07	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3365	-0-	-324	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	971	-0-	-2599	-0-	971	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
04	4590	X	2283	-0-	-2307	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
05	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
06	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
07	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4649	-0-	-1	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	4372	-0-	-128	-0-	4372	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183

04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	341	N	183	-0-	-158	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437

04	1830	N	1596	-0-	-234	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1437	-0-	-361	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1160	-0-	-220	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	840	-0-	-803	-0-	840	3			N	-0-					-0-
08	1643	X	677	-0-	-966	-0-	677	3			N	-0-					-0-
09	1590	X	618	-0-	-972	-0-	618	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350

04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1431	-0-	-491	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1169	-0-	-301	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
08	1612	X	1502	-0-	-110	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
09	1560	X	1466	-0-	-94	-0-	1466	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302

04	3000	N	4979	-0-	1979	1979	4979	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3451	-0-	351	2330	3451	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2802	-0-	-198	2132	2802	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	2766	-0-	-2132	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
08	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
*09	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458

04	3720	X	3299	-0-	-421	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
05	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
06	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3473	-0-	-650	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	2694	-0-	-1584	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	3663	-0-	-1197	-0-	3663	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429

04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2170	-0-	-403	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
06	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2119	-0-	-175	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
08	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	2591	-0-	-19	-0-	2591	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
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	803	-0-	-277	-0-	803	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	742	-0-	-374	-0-	742	3			N	-0-					-0-
08	1984	X	702	-0-	-1282	-0-	702	3			N	-0-					-0-
09	1500	X	1183	-0-	-317	-0-	1183	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3294	-0-	-966	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	4163	-0-	-239	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3937	-0-	-323	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
07	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
08	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
*09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 203646 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1482	-0-	-108	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1393	-0-	-467	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
08	1891	X	1519	-0-	-372	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
09	1830	X	1320	-0-	-510	-0-	1320	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 203647 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8871 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
05	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
06	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
07	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2618	-0-	-358	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2455	-0-	-425	-0-	2455	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1023	-0-	-447	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	607	-0-	-912	-0-	607	3			N	-0-					-0-
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	611	-0-	-409	-0-	611	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
*09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
05	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
06	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
07	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
08	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
*09	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	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
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	778	-0-	-302	-0-	778	3			N	-0-					-0-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	1121	-0-	-1069	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	654	-0-	-1516	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	518	-0-	-1342	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	361	-0-	-786	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	1922	X	292	-0-	-1630	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	1110	X	218	-0-	-892	-0-	218	3			N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2903	3	54	9	Y	49	49	1			1
05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3040	3	54	9	Y	49	49	1			1
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3004	3	48	9	Y	44	44	1			1
07	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3056	3	46	9	Y	42	42	1			1
08	3100	X	3031	-0-	-69	-0-	2986	3	45	9	Y	41	40	1			2
09	3060	X	2556	-0-	-504	-0-	2515	3	41	9	Y	37	38	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
04	1920	N	1268	-0-	-652	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	970	-0-	-1138	-0-	970	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	743	-0-	-757	-0-	743	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	766	-0-	-536	-0-	766	3			N	-0-					-0-
08	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	3			N	-0-					-0-
09	750	N	448	-0-	-302	-0-	448	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	651	N	250	-0-	-401	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
05	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
06	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
07	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	2973	-0-	-344	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2971	-0-	-239	-0-	2971	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
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	3			N	-0-					-0-
06	570	N	408	-0-	-162	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	682	N	395	-0-	-287	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	620	N	376	-0-	-244	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	420	N	231	-0-	-189	-0-	231	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 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
05	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
06	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2179	-0-	-84	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	2165	-0-	-377	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	2077	-0-	-383	-0-	2077	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
05	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
06	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
07	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2775	-0-	-46	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2421	-0-	-309	-0-	2421	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	1912	-0-	-1118	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2887	-0-	-143	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2835	-0-	-234	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	2835	-0-	-544	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2575	-0-	-695	-0-	2575	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
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
06	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
07	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	1231	-0-	-1187	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	1065	-0-	-1665	-0-	1065	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
05	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
06	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
07	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	2589	-0-	-1565	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	2707	-0-	-1313	-0-	2707	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
05	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	3			N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	806	N	673	-0-	-133	-0-	673	3			N	-0-					-0-
08	837	X	656	-0-	-181	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	810	X	621	-0-	-189	-0-	621	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
04	2340	X	989	-0-	-1351	-0-	989	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	1267	-0-	-593	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
06	1320	X	1041	-0-	-279	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	3			N	-0-					-0-
08	1271	X	749	-0-	-522	-0-	749	3			N	-0-					-0-
09	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	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
04	2370	N	2194	-0-	-176	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2039	-0-	-224	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
*09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 11 RRCID -> 221651 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. N/A

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	36	N	-0-	-0-	-36	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2014 - PLUGGED 06/10/14

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

04	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
05	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
06	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
07	1333	X	1051	-0-	-282	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
08	1333	X	1017	-0-	-316	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
09	1290	X	959	-0-	-331	-0-	959	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 15 RRCID -> 221722 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8916 - 10587

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2014 - P&A 05/20/2014

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

04	2370	X	1970	-0-	-400	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
06	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	1978	-0-	-1711	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	1881	-0-	-2829	-0-	1881	3			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236

04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
07	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3730	-0-	-207	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3358	-0-	-452	-0-	3358	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	45	45	1			1
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	319	3	50	9	Y	45	45	1			1
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	311	3	44	9	Y	40	40	1			1
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	185	3	42	9	Y	38	38	1			1
08	372	N	278	-0-	-94	-0-	237	3	41	9	Y	37	36	1			2
09	360	N	204	-0-	-156	-0-	178	3	26	9	Y	24	25	1			1

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	347	3	19	9	Y	17	18	1			-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	286	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	279	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	372	N	334	-0-	-38	-0-	317	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	365	3	17	9	Y	15	14	1			1
*09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	340	3	18	9	Y	16	17	1			-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	403	N	285	-0-	-118	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
08	2294	X	1613	-0-	-681	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	1413	-0-	-807	-0-	1413	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2103	-0-	-87	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			Y	-0-					-0-
06	2100	N	2040	-0-	-60	-0-	2040	3			Y	-0-					-0-
07	2170	N	1877	-0-	-293	-0-	1877	3			Y	-0-					-0-
08	2108	N	2077	-0-	-31	-0-	2077	3			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1097	-0-	-943	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2391	-0-	-99	-0-	2356	3	35	9	Y	32	32	1			1
05	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	2377	3	34	9	Y	31	32	1			-0-
06	2430	N	2386	-0-	-44	-0-	2354	3	32	9	Y	29	28	1			1
07	2480	N	2371	-0-	-109	-0-	2342	3	29	9	Y	26	27	1			-0-
08	2418	N	2414	-0-	-4	-0-	2384	3	30	9	Y	27	26	1			1
09	2400	N	2302	-0-	-98	-0-	2279	3	23	9	Y	21	22	1			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 228862 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8884 - 10298

04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
05	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	690	N	654	-0-	-36	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	744	N	652	-0-	-92	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	744	N	629	-0-	-115	-0-	629	3			N	-0-					-0-
09	660	N	602	-0-	-58	-0-	602	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708

04	2790	N	2781	-0-	-9	-0-	2781	3			Y	-0-					-0-
05	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			Y	-0-					-0-
06	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			Y	-0-					-0-
07	2883	N	2710	-0-	-173	-0-	2710	3			Y	-0-					-0-
08	2883	X	2691	-0-	-192	-0-	2691	3			Y	-0-					-0-
09	2790	X	1227	-0-	-1563	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814

04	1650	N	1356	-0-	-294	-0-	1322	3	34	9	Y	31	31	1			1
05	1519	N	1322	-0-	-197	-0-	1289	3	33	9	Y	30	31	1			-0-
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1657	3	31	9	Y	28	27	1			1
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1978	3	28	9	Y	25	26	1			-0-
08	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1906	3	29	9	Y	26	25	1			1
*09	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2384	3	12	9	Y	11	12	1			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229029 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8928 - 10250

04	570	N	473	-0-	-97	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	744	N	609	-0-	-135	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	450	N	297	-0-	-153	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	496	N	265	-0-	-231	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	620	N	197	-0-	-423	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	300	N	181	-0-	-119	-0-	181	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229140 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035

04	1740	N	1063	-0-	-677	-0-	1032	3	31	9	Y	28	28	1			1
05	1798	N	1280	-0-	-518	-0-	1250	3	30	9	Y	27	28	1			-0-
06	1650	N	910	-0-	-740	-0-	880	3	30	9	Y	27	26	1			1
07	1085	N	390	-0-	-695	-0-	365	3	25	9	Y	23	24	1			-0-
08	1705	X	1542	-0-	-163	-0-	1516	3	26	9	Y	24	23	1			1
09	1230	X	703	-0-	-527	-0-	681	3	22	9	Y	20	21	1			-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642

04	9188	X	5027	-0-	-4161	-0-	5027	3			N	-0-					-0-
05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
07	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	3292	-0-	-1916	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	3042	-0-	-1998	-0-	3042	3			N	-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 #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1142	-0-	-388	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1307	-0-	-163	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
08	1519	X	1263	-0-	-256	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
09	1410	X	873	-0-	-537	-0-	873	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229455 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	576	-0-	-114	-0-	576	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229490 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1767	-0-	-243	-0-	1706	3	61	9	Y	55	22	1			57
05	1860	N	1324	-0-	-536	-0-	1293	3	31	9	Y	28					85
06	1830	N	1671	-0-	-159	-0-	1576	3	95	9	Y	86	100	1			71
07	1829	N	1405	-0-	-424	-0-	1330	3	75	9	Y	68	107	1			32
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1443	3	57	9	Y	52					84
*09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1326	3	44	9	Y	40	94	1			30

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229609 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1997	-0-	-103	-0-	1997	3			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1928	-0-	-180	-0-	1928	3			Y	-0-					-0-
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			Y	-0-					-0-
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			Y	-0-					-0-
08	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			Y	-0-					-0-
09	2070	X	1307	-0-	-763	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 229688 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4027	-0-	-593	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4045	-0-	-729	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3697	-0-	-683	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	3682	-0-	-689	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3613	-0-	-541	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3454	-0-	-566	-0-	3454	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	742	-0-	-338	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	787	-0-	-143	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	712	-0-	-68	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	3			Y	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 6 RRCID -> 230434 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
05	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
06	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
08	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
*09	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-

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 #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1865	-0-	-85	-0-	1819	3	46	9	Y	42	42	1			1
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1863	3	45	9	Y	41	42	1			-0-
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1817	3	43	9	Y	39	38	1			1
07	1922	N	1836	-0-	-86	-0-	1797	3	39	9	Y	35	35	1			1
08	1922	N	1806	-0-	-116	-0-	1767	3	39	9	Y	35	34	1			2
09	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	1686	3	33	9	Y	30	31	1			1

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230660 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11366 PERF.10918 - 10928

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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

04	1650	N	1384	-0-	-266	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	1481	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1169	-0-	-391	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1112	-0-	-314	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			Y	-0-					-0-
09	1170	N	767	-0-	-403	-0-	767	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

04	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	291	-0-	-143	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
*09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450

04	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	925	-0-	-222	-0-	925	3			N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
08	1333	X	965	-0-	-368	-0-	965	3			N	-0-					-0-
09	1290	X	320	-0-	-970	-0-	320	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

04	3300	X	2172	-0-	-1128	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	2243	-0-	-157	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	1964	-0-	-516	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
08	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
*09	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231999 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835

04	3210	X	2193	-0-	-1017	-0-	2182	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
05	3224	X	3126	-0-	-98	-0-	3115	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
06	2850	X	2763	-0-	-87	-0-	2753	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
07	2821	X	2730	-0-	-91	-0-	2720	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
08	3131	X	2605	-0-	-526	-0-	2596	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
09	3030	X	1938	-0-	-1092	-0-	1926	3	12	9	Y	11	11	1			-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368

04	3450	X	2899	-0-	-551	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3003	-0-	-562	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2705	-0-	-302	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2623	-0-	-260	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
09	2760	N	2368	-0-	-392	-0-	2368	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
05	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
06	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
07	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4706	-0-	-68	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4179	-0-	-441	-0-	4179	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

04	2670	X	1505	-0-	-1165	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
05	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2034	-0-	-456	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	1616	-0-	-957	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	1767	-0-	-1116	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	1571	-0-	-1219	-0-	1571	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
05	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
06	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
07	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	1784	-0-	-1130	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2448	-0-	-372	-0-	2448	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234675 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10596 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3368	-0-	-622	-0-	3368	3			Y	-0-					-0-
05	3627	X	3194	-0-	-433	-0-	3194	3			Y	-0-					-0-
06	4110	X	2815	-0-	-1295	-0-	2815	3			Y	-0-					-0-
07	4247	X	1388	-0-	-2859	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
08	4247	X	2026	-0-	-2221	-0-	2026	3			Y	-0-					-0-
09	3360	X	2352	-0-	-1008	-0-	2339	3	13	9	Y	12	12	1			-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	2590	-0-	-1220	-0-	2590	3			Y	-0-					-0-
05	3782	X	2490	-0-	-1292	-0-	2490	3			Y	-0-					-0-
06	3660	X	2540	-0-	-1120	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
07	3565	X	2502	-0-	-1063	-0-	2502	3			Y	-0-					-0-
08	2666	X	2499	-0-	-167	-0-	2499	3			Y	-0-					-0-
09	2580	X	2548	-0-	-32	-0-	2537	3	11	9	Y	10	10	1			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1981	-0-	-89	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2399	-0-	-143	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	2397	-0-	-33	-0-	2397	3			N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3691	3	55	9	Y	50	50	1			5
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			Y	-0-					5
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			Y	-0-					5
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3732	3	43	9	Y	39					44
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3577	3	20	9	Y	18	57	1			5
*09	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			Y	-0-					5

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	4897	-0-	-249	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4657	-0-	-323	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4752	-0-	-425	-0-	4752	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4714	-0-	-246	-0-	4714	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4529	-0-	-271	-0-	4529	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	9	-0-	-171	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
*09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GARRETT, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	3			N	-0-					-0-
05	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
06	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	5180	-0-	-493	-0-	5180	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	5150	-0-	-120	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4927	-0-	-173	-0-	4927	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2096	-0-	-154	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1598	-0-	-502	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4366	-0-	1266	1266	4366	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4435	-0-	1335	2601	4435	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	4361	-0-	1361	3962	4361	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
04	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
05	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3946	-0-	-53	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
08	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
*09	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
08	1860	X	1421	-0-	-439	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
09	1800	X	1285	-0-	-515	-0-	1285	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	3061	-0-	-59	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2813	-0-	-411	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2596	-0-	-494	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2698	-0-	-464	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	3003	-0-	-159	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2908	-0-	-152	-0-	2908	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2408	-0-	-258	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2312	-0-	-178	-0-	2312	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1343	3	50	9	Y	45	45	1			1
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1800	3	50	9	Y	45	45	1			1
06	1290	N	860	-0-	-430	-0-	816	3	44	9	Y	40	40	1			1
07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2681	3	42	9	Y	38	38	1			1
08	1736	N	393	-0-	-1343	-0-	351	3	42	9	Y	38	37	1			2
*09	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2324	3	37	9	Y	34	35	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
05	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	3			N	-0-					-0-
06	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
07	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
08	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3372	-0-	-78	-0-	3372	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	54	-0-	-1626	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3302	-0-	202	202	3302	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3227	-0-	127	329	3227	3			N	-0-					-0-
*09	651	N	322	-0-	-329	-0-	322	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
04	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	3079	-0-	-83	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
*09	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3717	3	64	9	Y	58	59	1			1
05	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3584	3	65	9	Y	59	59	1			1
06	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3560	3	58	9	Y	53	53	1			1
07	3627	X	3503	-0-	-124	-0-	3448	3	55	9	Y	50	50	1			1
08	3906	X	3457	-0-	-449	-0-	3402	3	55	9	Y	50	48	1			3
09	3780	X	3300	-0-	-480	-0-	3267	3	33	9	Y	30	32	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
04	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
05	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
07	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
08	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
*09	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 238641 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2377	-0-	-53	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	1566	-0-	-1131	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	1732	-0-	-698	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3280	-0-	180	180	3280	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3384	-0-	284	464	3384	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	2973	-0-	-27	437	2973	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
05	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
06	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4631	-0-	-19	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
08	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
*09	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	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 #: 11 RRCID -> 238764 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
05	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3654	-0-	-6	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3701	-0-	-81	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3618	-0-	-195	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3335	-0-	-355	-0-	3335	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
07	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
08	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
*09	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	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
04	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
05	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
06	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
07	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3919	-0-	-235	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3746	-0-	-274	-0-	3746	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
04	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3583	3	46	9	Y	42	42	1			1
05	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3604	3	46	9	Y	42	42	1			1
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3625	3	42	9	Y	38	38	1			1
07	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3684	3	40	9	Y	36	36	1			1
08	4216	X	3682	-0-	-534	-0-	3643	3	39	9	Y	35	34	1			2
09	3660	X	3634	-0-	-26	-0-	3603	3	31	9	Y	28	29	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
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3254	-0-	-1	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
06	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3264	-0-	-456	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3125	-0-	-378	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	2286	-0-	-1104	-0-	2286	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
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3218	-0-	118	118	3218	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3296	-0-	296	414	3296	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3784	-0-	684	1098	3784	3			N	-0-					-0-
08	5414	X	4316	-0-	-1098	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
*09	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	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
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1013	3	29	9	Y	26	26	1			1
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	348	3	28	9	Y	25	26	1			-0-
06	750	N	468	-0-	-282	-0-	442	3	26	9	Y	24	23	1			1
07	1023	N	150	-0-	-873	-0-	127	3	23	9	Y	21	22	1			-0-
08	372	N	139	-0-	-233	-0-	115	3	24	9	Y	22	21	1			1
09	480	N	369	-0-	-111	-0-	348	3	21	9	Y	19	20	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	3990	X	3971	-0-	-19	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3615	-0-	-291	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3657	-0-	-93	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3785	-0-	-307	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3807	-0-	-285	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3662	-0-	-298	-0-	3662	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2585	-0-	-805	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	2676	-0-	-827	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	2396	-0-	-994	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
07	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2521	-0-	-145	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
*09	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	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
04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	2829	-0-	-651	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	2526	-0-	-1070	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	2423	-0-	-1173	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2688	-0-	-582	-0-	2688	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 242748 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3186	-0-	-144	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	1954	-0-	-1487	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	2024	-0-	-1306	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	728	-0-	-2713	-0-	728	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	1289	-0-	-2400	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2855	-0-	-325	-0-	2855	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	236	-0-	-1504	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	930	N	138	-0-	-792	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	600	N	396	-0-	-204	-0-	396	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	1036	-0-	-824	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
05	1519	X	837	-0-	-682	-0-	837	3			N	-0-					-0-
06	1470	X	708	-0-	-762	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	1519	X	781	-0-	-738	-0-	781	3			N	-0-					-0-
08	837	N	564	-0-	-273	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09	720	N	35	-0-	-685	-0-	35	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
04	5430	X	4328	-0-	-1102	-0-	4328	3			N	-0-					-0-
05	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3			N	-0-					-0-
06	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4370	-0-	-435	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4171	-0-	-758	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	3930	-0-	-840	-0-	3930	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 #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	3			N	-0-					-0-
05	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	6005	-0-	-40	-0-	6005	3			N	-0-					-0-
08	6386	X	5934	-0-	-452	-0-	5934	3			N	-0-					-0-
09	6180	X	5706	-0-	-474	-0-	5706	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344

04	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	3			N	-0-					-0-
05	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5822	-0-	-328	-0-	5822	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	5930	-0-	-425	-0-	5930	3			N	-0-					-0-
08	6882	X	4166	-0-	-2716	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
09	6660	X	3900	-0-	-2760	-0-	3900	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581

04	4740	X	4512	-0-	-228	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4503	-0-	-395	-0-	4503	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4180	-0-	-560	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4124	-0-	-774	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4086	-0-	-564	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	3767	-0-	-733	-0-	3767	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407

04	3000	N	3031	-0-	31	31	3031	3			N	-0-					-0-
05	2705	N	2674	-0-	-31	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
07	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
08	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
*09	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315

04	2370	X	1916	-0-	-454	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
05	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	1971	-0-	-429	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	1760	-0-	-720	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	1439	-0-	-1258	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	1410	-0-	-1200	-0-	1410	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 15 RRCID -> 245380 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282

04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	924	-0-	-456	-0-	924	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1306	-0-	-306	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 245381 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 10252

04	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	3			N	-0-					-0-
05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4358	-0-	-22	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	3972	-0-	-554	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	3102	-0-	-1269	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3962	-0-	-268	-0-	3962	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 #: 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
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	651	N	512	-0-	-139	-0-	512	3			N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
09	510	N	444	-0-	-66	-0-	444	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693

04	5790	X	5490	-0-	-300	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
05	5983	X	5559	-0-	-424	-0-	5559	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	5362	-0-	-428	-0-	5362	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	5323	-0-	-474	-0-	5323	3			N	-0-					-0-
08	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
*09	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600

04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386

04	3420	X	2348	-0-	-1072	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
06	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3302	-0-	-139	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3247	-0-	-83	-0-	3247	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

04	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	3			N	-0-					-0-
05	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	3			N	-0-					-0-
06	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	3			N	-0-					-0-
07	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	3			N	-0-					-0-
08	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	3			N	-0-					-0-
*09	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2424	-0-	-304	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2240	-0-	-488	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2268	-0-	-150	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
*09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288

04	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3686	-0-	-220	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3549	-0-	-231	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3603	-0-	-365	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3558	-0-	-131	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3394	-0-	-176	-0-	3394	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 #: 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
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
05	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
08	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
*09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 247085 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2713	-0-	-77	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2548	-0-	-211	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2321	-0-	-229	-0-	2321	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
04	1560	X	1088	-0-	-472	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	1037	-0-	-420	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
06	1410	X	929	-0-	-481	-0-	929	3			N	-0-					-0-
07	1209	X	921	-0-	-288	-0-	921	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	870	-0-	-153	-0-	870	3			N	-0-					-0-
*09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 17 RRCID -> 247211 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	3			N	-0-					-0-
05	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	3			N	-0-					-0-
06	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
07	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
*09	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	3			N	-0-					-0-
05	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	3			N	-0-					-0-
06	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	4221	-0-	-181	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
08	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
*09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4884	-0-	-96	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4710	-0-	-250	-0-	4710	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4473	-0-	-237	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4544	-0-	-509	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4551	-0-	-161	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4389	-0-	-171	-0-	4389	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	959	-0-	-871	-0-	925	3	34	9	Y	31	31	1			1
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1814	3	33	9	Y	30	31	1			-0-
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1942	3	31	9	Y	28	27	1			1
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1773	3	28	9	Y	25	26	1			-0-
08	1860	N	1468	-0-	-392	-0-	1439	3	29	9	Y	26	25	1			1
09	1980	N	1805	-0-	-175	-0-	1766	3	39	9	Y	35	35	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	5333	-0-	-247	-0-	5333	3			N	-0-					-0-
05	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	3			N	-0-					-0-
06	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5480	-0-	-286	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	5426	-0-	-61	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	5214	-0-	-96	-0-	5214	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2964	-0-	-126	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2841	-0-	-228	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2849	-0-	-121	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
*09	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	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
04	3270	X	2898	-0-	-372	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2827	-0-	-552	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2507	-0-	-763	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2607	-0-	-617	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2590	-0-	-417	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2429	-0-	-481	-0-	2429	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 33 RRCID -> 253374 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2205	-0-	-1185	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3414	-0-	-96	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	2205	-0-	-1422	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	2891	-0-	-736	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	2542	-0-	-968	-0-	2542	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 254686 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	2045	-0-	-385	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
05	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
07	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
08	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
*09	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4009	-0-	-881	-0-	4009	3			N	-0-					1
05	5053	X	4662	-0-	-391	-0-	4662	3			N	-0-					1
06	4890	X	4178	-0-	-712	-0-	4178	3			N	-0-					1
07	5053	X	3352	-0-	-1701	-0-	3352	3			N	-0-					1
08	4650	X	4551	-0-	-99	-0-	4551	3			N	-0-					1
09	4500	X	4365	-0-	-135	-0-	4365	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
04	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
05	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	3			N	-0-					-0-
06	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
07	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
08	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
*09	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	3			N	-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 #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	89940	X	73585	-0-	-16355	-0-	72310	3	1275	9	Y	1159	1163	1			24
05	92938	X	76820	-0-	-16118	-0-	75494	3	1326	9	Y	1205	1215	1			14
06	85530	X	80110	-0-	-5420	-0-	78892	3	1218	9	Y	1107	1090	1			31
07	83802	X	83802	-0-	-0-	-0-	82688	3	1114	9	Y	1013	1026	1			18
08	79372	X	79372	-0-	-0-	-0-	78247	3	1125	9	Y	1023	986	1			55
*09	75174	X	75174	-0-	-0-	-0-	74178	3	996	9	Y	905	939	1			21

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10068 - 14521

04	40980	X	35828	-0-	-5152	-0-	35615	3	213	9	Y	194	198	1			4
05	42346	X	35410	-0-	-6936	-0-	35197	3	213	9	Y	194	196	1			2
06	40980	X	33926	-0-	-7054	-0-	33730	3	196	9	Y	178	175	1			5
07	41757	X	32831	-0-	-8926	-0-	32652	3	179	9	Y	163	165	1			3
08	37572	X	30694	-0-	-6878	-0-	30512	3	182	9	Y	165	159	1			9
09	35820	X	28941	-0-	-6879	-0-	28795	3	146	9	Y	133	139	1			3

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156

04	104850	X	89437	-0-	-15413	-0-	88666	3	771	9	Y	701	741	1			15
05	108345	X	86669	-0-	-21676	-0-	85986	3	683	9	Y	621	629	1			7
06	103290	X	81455	-0-	-21835	-0-	80827	3	628	9	Y	571	562	1			16
07	98704	X	80762	-0-	-17942	-0-	80187	3	575	9	Y	523	530	1			9
08	87730	X	76595	-0-	-11135	-0-	76014	3	581	9	Y	528	509	1			28
09	84900	X	70878	-0-	-14022	-0-	70379	3	499	9	Y	454	472	1			10

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726

04	72990	X	70554	-0-	-2436	-0-	69594	3	960	9	Y	873	882	1			18
05	75423	X	64589	-0-	-10834	-0-	63628	3	961	9	Y	874	882	1			10
06	70170	X	66915	-0-	-3255	-0-	66033	3	882	9	Y	802	790	1			22
07	72912	X	50153	-0-	-22759	-0-	49363	3	790	9	Y	718	727	1			13
08	72912	X	36537	-0-	-36375	-0-	35775	3	762	9	Y	693	669	1			37
09	70560	X	33742	-0-	-36818	-0-	33045	3	697	9	Y	634	657	1			14

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906

04	42660	X	39199	-0-	-3461	-0-	39199	3			Y	-0-					-0-
05	44082	X	39501	-0-	-4581	-0-	39501	3			Y	-0-					-0-
06	42150	X	37154	-0-	-4996	-0-	37154	3			Y	-0-					-0-
07	42284	X	37457	-0-	-4827	-0-	37457	3			Y	-0-					-0-
08	38502	X	36708	-0-	-1794	-0-	36708	3			Y	-0-					-0-
09	37260	X	31602	-0-	-5658	-0-	31602	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

04	33450	X	25693	-0-	-7757	-0-	25216	3	477	9	Y	434	453	1			9
05	34565	X	24828	-0-	-9737	-0-	24585	3	243	9	Y	221	227	1			3
06	33120	X	9176	-0-	-23944	-0-	9080	3	96	9	Y	87	88	1			2
07	29450	X	3352	-0-	-26098	-0-	3147	3	205	9	Y	186	185	1			3
08	25575	X	5761	-0-	-19814	-0-	5555	3	206	9	Y	187	180	1			10
09	24750	X	5872	-0-	-18878	-0-	5729	3	143	9	Y	130	137	1			3

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342

04	38010	X	30848	-0-	-7162	-0-	30455	3	393	9	Y	357	389	1			7
05	39277	X	30708	-0-	-8569	-0-	30429	3	279	9	Y	254	258	1			3
06	38010	X	29084	-0-	-8926	-0-	28828	3	256	9	Y	233	230	1			6
07	35898	X	28004	-0-	-7894	-0-	27769	3	235	9	Y	214	216	1			4
08	31403	X	27012	-0-	-4391	-0-	26774	3	238	9	Y	216	208	1			12
09	30390	X	25374	-0-	-5016	-0-	25165	3	209	9	Y	190	198	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33720	X	28387	-0-	-5333	-0-	27718	3	669	9	Y	608	617	1			13
05	34844	X	28364	-0-	-6480	-0-	27695	3	669	9	Y	608	614	1			7
06	33720	X	27376	-0-	-6344	-0-	26762	3	614	9	Y	558	550	1			15
07	32674	X	25548	-0-	-7126	-0-	24985	3	563	9	Y	512	518	1			9
08	31558	X	24905	-0-	-6653	-0-	24374	3	531	9	Y	483	466	1			26
09	28380	X	24886	-0-	-3494	-0-	24384	3	502	9	Y	456	472	1			10

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38310	X	23763	-0-	-14547	-0-	2	1	23694	3	Y	61	65	1	8	8	5
							67	9									
05	39587	X	23524	-0-	-16063	-0-	1	1	23426	3	Y	88	74	1	4	8	15
							97	9									
06	38310	X	23175	-0-	-15135	-0-	3	1	23118	3	Y	49	47	1	1	8	16
							54	9									
07	39587	X	22996	-0-	-16591	-0-	1	1	22947	3	Y	44	47	1			13
							48	9									
08	25606	X	22258	-0-	-3348	-0-	1	1	22204	3	Y	48	56	1			5
							53	9									
09	23760	X	20744	-0-	-3016	-0-	1	1	20696	3	Y	43	38	1	4	8	6
							47	9									

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56040	X	48828	-0-	-7212	-0-	48650	3	178	9	Y	162	180	1			170
05	57908	X	50873	-0-	-7035	-0-	50678	3	195	9	Y	177	180	1			167
06	54030	X	45517	-0-	-8513	-0-	45406	3	111	9	Y	101	243	1			25
07	53723	X	47319	-0-	-6404	-0-	47111	3	208	9	Y	189	162	1			52
08	51863	X	46341	-0-	-5522	-0-	46213	3	128	9	Y	116	126	1			42
09	49230	X	43138	-0-	-6092	-0-	42988	3	150	9	Y	136	127	1			51

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38760	X	30458	-0-	-8302	-0-	30305	3	153	9	Y	139					186
05	37200	X	31199	-0-	-6001	-0-	31056	3	143	9	Y	130	169	1			147
06	34470	X	28265	-0-	-6205	-0-	28129	3	136	9	Y	124	161	1			110
07	33480	X	28605	-0-	-4875	-0-	28474	3	131	9	Y	119	171	1			58
08	31930	X	27074	-0-	-4856	-0-	26952	3	122	9	Y	111					169
09	30450	X	24560	-0-	-5890	-0-	24454	3	106	9	Y	96	168	1			97

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	78450	X	66330	-0-	-12120	-0-	65191	3	1139	9	Y	1035	1051	1			22
05	79143	X	66213	-0-	-12930	-0-	65114	3	1099	9	Y	999	1009	1			12
06	76590	X	63467	-0-	-13123	-0-	62458	3	1009	9	Y	917	904	1			25
07	74555	X	62492	-0-	-12063	-0-	61567	3	925	9	Y	841	851	1			15
08	66650	X	59509	-0-	-7141	-0-	58576	3	933	9	Y	848	818	1			45
09	64500	X	55444	-0-	-9056	-0-	54654	3	790	9	Y	718	747	1			16

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66270	X	57365	-0-	-8905	-0-	56619	3	746	9	Y	678	683	1			14
05	68479	X	56784	-0-	-11695	-0-	56038	3	746	9	Y	678	684	1			8
06	66270	X	52654	-0-	-13616	-0-	51970	3	684	9	Y	622	613	1			17
07	68479	X	51336	-0-	-17143	-0-	50709	3	627	9	Y	570	577	1			10
08	57660	X	49009	-0-	-8651	-0-	48376	3	633	9	Y	575	554	1			31
09	55800	X	45681	-0-	-10119	-0-	45140	3	541	9	Y	492	512	1			11

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
04	70770	X	60766	-0-	-10004	-0-	59079	3	1687	9	Y	1534	1571	1			32
05	73129	X	63544	-0-	-9585	-0-	61855	3	1689	9	Y	1535	1549	1			18
06	70770	X	56918	-0-	-13852	-0-	55368	3	1550	9	Y	1409	1388	1			39
07	69316	X	57569	-0-	-11747	-0-	56149	3	1420	9	Y	1291	1307	1			23
08	59737	X	56346	-0-	-3391	-0-	54913	3	1433	9	Y	1303	1256	1			70
09	57810	X	53018	-0-	-4792	-0-	51771	3	1247	9	Y	1134	1178	1			26

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065

04	147840	X	46186	-0-	-101654	-0-	3	1	45887	3	Y	269	299	1			24
							296	9									
05	152768	X	47030	-0-	-105738	-0-	1	1	46552	3	Y	434	375	1	4	8	79
							477	9									
06	147840	X	43167	-0-	-104673	-0-	5	1	42894	3	Y	244	240	1			83
							268	9									
07	64108	X	40475	-0-	-23633	-0-	1	1	40230	3	Y	222	238	1			67
							244	9									
08	50034	X	42735	-0-	-7299	-0-	2	1	42465	3	Y	244	285	1			26
							268	9									
09	46200	X	34352	-0-	-11848	-0-	2	1	34131	3	Y	199	194	1			31
							219	9									

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855

04	51720	X	44294	-0-	-7426	-0-	43927	3	367	9	Y	334	347	1			7
05	50716	X	43638	-0-	-7078	-0-	43271	3	367	9	Y	334	337	1			4
06	46680	X	41138	-0-	-5542	-0-	40800	3	338	9	Y	307	302	1			9
07	46965	X	40628	-0-	-6337	-0-	40319	3	309	9	Y	281	285	1			5
08	46965	X	38918	-0-	-8047	-0-	38606	3	312	9	Y	284	274	1			15
09	44280	X	36217	-0-	-8063	-0-	35955	3	262	9	Y	238	248	1			5

GARNER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271936 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11313 - 16712

04	113577	X	113577	-0-	-0-	-0-	112399	3	1178	9	N	1071	904	1	205	8	212
05	96906	X	50217	-0-	-46689	-0-	49621	3	596	9	Y	542	554	1			200
06	93780	X	35461	-0-	-58319	-0-	35160	3	301	9	Y	274	171	1			303
07	96906	X	84303	-0-	-12603	-0-	82959	3	1344	9	Y	1222	1070	1	182	8	273
08	96906	X	83731	-0-	-13175	-0-	82328	3	1403	9	Y	1275	1413	1	2	8	133
09	93780	X	75753	-0-	-18027	-0-	74654	3	1099	9	Y	999	982	1			150

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271989 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11016 - 16848

04	136890	X	132212	-0-	-4678	-0-	10	1	131094	3	Y	1007	1032	1			90
							1108	9									
05	141453	X	116164	-0-	-25289	-0-	4	1	114939	3	Y	1110	996	1			204
							1221	9									
06	94007	X	94007	-0-	-0-	-0-	10	1	93303	3	Y	631	621	1			214
							694	9									
07	141453	X	86437	-0-	-55016	-0-	3	1	85803	3	Y	574	616	1			172
							631	9									
08	141453	X	75819	-0-	-65634	-0-	4	1	75122	3	Y	630	736	1			66
							693	9									
09	132210	X	66148	-0-	-66062	-0-	3	1	65577	3	Y	516	502	1			80
							568	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
05	SHUT IN		87605	-0-	87605	87605	87605	3			Y	-0-					-0-
06	191173	X	103568	-0-	-87605	-0-	102787	3	781	9	Y	710	623	1			87
07	148180	X	87700	-0-	-60480	-0-	86984	3	716	9	Y	651	557	1	2	8	179
08	148180	X	75056	-0-	-73124	-0-	74646	3	410	9	Y	373	416	1			136
09	143400	X	66949	-0-	-76451	-0-	66467	3	482	9	Y	438	409	1			165

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
06	SHUT IN		108420	-0-	108420	108420	108024	3	396	9	Y	360	360	1			-0-
07	SHUT IN		202946	-0-	202946	311366	201578	3	1368	9	Y	1244	1064	1	180	8	-0-
08	SHUT IN		177876	-0-	177876	489242	176748	3	1128	9	Y	1025	916	1	2	8	107
*09	644651	X	155409	-0-	-489242	-0-	154296	3	1113	9	Y	1012	967	1			152

ROMAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274162 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		135785	-0-	135785	135785	135608	3	177	9	Y	161	161	1			-0-

ARCHON RESOURCES LLC 029327
LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	X	868	-0-	-662	-0-	868	2	Y	-0-					14
05	1395	X	828	-0-	-567	-0-	828	2	Y	-0-					14
06	1230	X	733	-0-	-497	-0-	733	2	Y	-0-					14
07	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	Y	-0-					14
08	1023	X	743	-0-	-280	-0-	743	2	Y	-0-					14
09	870	X	777	-0-	-93	-0-	777	2	Y	-0-					14

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	427	-0-	-113	-0-	427	2	Y	-0-					3
05	558	N	427	-0-	-131	-0-	427	2	Y	-0-					3
06	480	N	383	-0-	-97	-0-	383	2	Y	-0-					3
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	Y	-0-					3
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	Y	-0-					3
*09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	Y	-0-					3

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2	Y	-0-					-0-
05	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2	Y	-0-					-0-
06	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2	Y	-0-					-0-
07	2077	X	1650	-0-	-427	-0-	1650	2	Y	-0-					-0-
*08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2	Y	-0-					-0-
*09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2	Y	-0-					-0-
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2	Y	-0-					-0-
06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	1890	2	Y	-0-					-0-
*08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2	Y	-0-					-0-
*09	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077203 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10078 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2072	2	13	9	Y	12	10	1			6
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2233	2	10	9	Y	9	15	1			-0-
06	2040	N	1709	-0-	-331	-0-	1694	2	15	9	Y	14	10	1			4
07	2139	N	1994	-0-	-145	-0-	1980	2	14	9	Y	13	10	1			7
*08	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2479	2	12	9	Y	11	15	1			3
*09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1776	2	10	9	Y	9	5	1			7

KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	541	-0-	-141	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
*08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
*09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2607	2	12	9	Y	11	12	1			6
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3203	2	8	9	Y	7	13	1			-0-
06	2970	X	2282	-0-	-688	-0-	2268	2	14	9	Y	13	9	1			4
07	3069	X	2241	-0-	-828	-0-	2229	2	12	9	Y	11	9	1			6
*08	4216	X	2912	-0-	-1304	-0-	2900	2	12	9	Y	11	14	1			3
*09	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3115	2	9	9	Y	8	5	1			6

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					-0-
*08	92	N	-0-	-0-	-92	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		829	-0-	829	3162	820	2	9	9	N	8	6	1			4
05	T. A.		359	-0-	359	3521	355	2	4	9	N	4	8	1			-0-
06	T. A.		3471	-0-	3471	6992	3463	2	8	9	N	7	5	1			2
07	T. A.		2786	-0-	2786	9778	2778	2	8	9	N	7	5	1			4
*08	3100	N	2766	-0-	-334	9444	2759	2	7	9	N	6	8	1			2
*09	11149	X	1705	-0-	-9444	-0-	1699	2	6	9	N	5	3	1			4

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082720 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10141 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1925	2	21	9	Y	19	15	1			10
05	1767	X	1726	-0-	-41	-0-	1713	2	13	9	Y	12	22	1			-0-
06	1710	X	1354	-0-	-356	-0-	1330	2	24	9	Y	22	15	1			7
07	2015	X	1363	-0-	-652	-0-	1343	2	20	9	Y	18	15	1			10
*08	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2162	2	20	9	Y	18	23	1			5
*09	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2143	2	15	9	Y	14	8	1			11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1911	2	12	9	Y	11	9	1			6
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2554	2	8	9	Y	7	13	1			-0-
06	3000	N	3024	-0-	24	24	3010	2	14	9	Y	13	9	1			4
07	2383	N	2359	-0-	-24	-0-	2347	2	12	9	Y	11	9	1			6
*08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2331	2	12	9	Y	11	14	1			3
*09	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2102	2	9	9	Y	8	5	1			6

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

*11	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	85	1	2221	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	73	1	1954	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	66	1	1799	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
*02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	67	1	1776	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*03	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	62	1	1654	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*04	1710	N	1632	-0-	-78	-0-	62	1	1567	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*05	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	66	1	1641	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	1650	N	1606	-0-	-44	-0-	64	1	1539	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*07	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	63	1	1562	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	71	1	1699	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									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368

04	1110	N	966	-0-	-144	-0-	71	1	895	2	Y	-0-					-0-
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	110	1	1358	2	Y	-0-					-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	117	1	1319	2	Y	-0-					-0-
*07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	87	1	1096	2	Y	-0-					-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	93	1	1182	2	Y	-0-					-0-
*09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	130	1	1362	2	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458

04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1951	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1934	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
06	1680	N	1216	-0-	-464	-0-	1212	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	1891	N	1817	-0-	-74	-0-	1813	2	4	9	Y	4	3	1			2
*08	1767	N	1178	-0-	-589	-0-	1174	2	4	9	Y	4	5	1			1
*09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1873	2	3	9	Y	3	2	1			2

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770

04	T. A.		1776	-0-	1776	5611	87	1	1689	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1864	-0-	1864	7475	84	1	1780	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1827	-0-	1827	9302	100	1	1727	2	Y	-0-					-0-
*07	T. A.		1767	-0-	1767	11069	89	1	1678	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1724	-0-	-1376	9693	73	1	1651	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1509	-0-	-1491	8202	60	1	1449	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
04	4710	X	3638	-0-	-1072	-0-	173	1	3437	2	Y	25	36	1			-0-
							28	9									
05	4867	X	2749	-0-	-2118	-0-	123	1	2626	2	Y	-0-					-0-
06	4710	X	2389	-0-	-2321	-0-	130	1	2259	2	Y	-0-					-0-
*07	4061	X	3724	-0-	-337	-0-	177	1	3481	2	Y	60	38	1			22
							66	9									
08	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	162	1	3662	2	Y	15					37
							17	9									
09	3630	X	3455	-0-	-175	-0-	147	1	3304	2	Y	4					41
							4	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1877	-0-	-13	-0-	139	1	1738	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	159	1	1854	2	Y	-0-					-0-
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	165	1	1837	2	Y	-0-					-0-
*07	1953	N	1815	-0-	-138	-0-	134	1	1681	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	135	1	1686	2	Y	-0-					-0-
*09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	161	1	1674	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1862	-0-	-178	-0-	138	1	1721	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	159	1	1860	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*06	1950	N	1926	-0-	-24	-0-	159	1	1767	2	Y	-0-	2	1	1	5	1
*07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	143	1	1789	2	Y	2					3
							2	9									
*08	2015	N	1935	-0-	-80	-0-	144	1	1790	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	165	1	1754	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	13	1	163	2	Y	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	15	1	163	2	Y	-0-					-0-
*07	186	N	184	-0-	-2	-0-	13	1	171	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	13	1	166	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	16	1	160	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
04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3599	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	3627	X	3244	-0-	-383	-0-	3241	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
06	3510	X	3484	-0-	-26	-0-	3478	2	6	9	Y	5	3	1			2
07	3720	X	2900	-0-	-820	-0-	2897	2	3	9	Y	3	3	1			2
*08	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1464	2	4	9	Y	4	5	1			1
*09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3155	2	3	9	Y	3	2	1			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	62	1	1639	3	Y	-0-					-0-
*12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	67	1	1797	3	Y	-0-					-0-
*01	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	65	1	1771	3	Y	-0-					-0-
*02	1596	N	1577	-0-	-19	-0-	57	1	1520	3	Y	-0-					-0-
*03	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	66	1	1759	3	Y	-0-					-0-
*04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	65	1	1654	3	Y	-0-					-0-
*05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	68	1	1681	3	Y	-0-					-0-
*06	1770	N	1681	-0-	-89	-0-	67	1	1614	3	Y	-0-					-0-
*07	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	67	1	1662	3	Y	-0-					-0-
*08	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	70	1	1655	3	Y	-0-					-0-
*09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	67	1	1695	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2580	X	2256	-0-	-324	-0-	83	1	2173	3	Y	-0-					-0-
*12	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	81	1	2174	3	Y	-0-					-0-
*01	2666	X	2320	-0-	-346	-0-	82	1	2238	3	Y	-0-					-0-
*02	2408	X	1942	-0-	-466	-0-	70	1	1872	3	Y	-0-					-0-
*03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	106	1	2813	3	Y	-0-					-0-
*04	2280	X	2068	-0-	-212	-0-	79	1	1989	3	Y	-0-					-0-
*05	2325	X	1819	-0-	-506	-0-	71	1	1748	3	Y	-0-					-0-
*06	2580	N	2241	-0-	-339	-0-	90	1	2151	3	Y	-0-					-0-
*07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	95	1	2338	3	Y	-0-					-0-
*08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	80	1	1892	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3587	-0-	587	587	139	1	3448	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					-0-
*07	217	N	173	-0-	-44	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	137	-0-	-111	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	11	-0-	-169	-0-	11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	84	1	1521	2	Y	50	72	1			-0-
							55	9									
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	66	1	1415	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1207	-0-	-113	-0-	64	1	1143	2	Y	-0-					-0-
*07	1705	N	1457	-0-	-248	-0-	68	1	1258	2	Y	119	75	1			44
							131	9									
08	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	58	1	1317	2	Y	29					73
							32	9									
*09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	71	1	1625	2	Y	9					82
							10	9									

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	127	1	2248	2	Y	18	26	1			-0-
							20	9									
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	103	1	2175	2	Y	-0-					-0-
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	131	1	2272	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3793	-0-	693	693	176	1	3570	2	Y	43	27	1			16
							47	9									
08	3100	N	4603	-0-	1503	2196	195	1	4396	2	Y	11					27
							12	9									
*09	3000	N	4204	-0-	1204	3400	176	1	4025	2	Y	3					30
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	1440	N	1312	-0-	-128	-0-	97	1	1215	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1357	-0-	-100	-0-	109	1	1248	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1194	-0-	-156	-0-	98	1	1096	2	Y	-0-					-0-
*07	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	91	1	1142	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	89	1	1143	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	101	1	1060	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
04	3000	X	2868	-0-	-132	-0-	213	1	2655	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2708	-0-	-392	-0-	214	1	2494	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2483	-0-	-367	-0-	203	1	2280	2	Y	-0-					-0-
*07	2976	X	2630	-0-	-346	-0-	196	1	2434	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2938	-0-	-38	-0-	220	1	2718	2	Y	-0-					-0-
*09	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	302	1	3139	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
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, 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
04	2100	N	1575	-0-	-525	-0-	83	1	1488	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	95	1	2009	2	Y	-0-					-0-
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	101	1	1745	2	Y	-0-					-0-
*07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	112	1	2187	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	95	1	2143	2	Y	2					5
							2	9									
*09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	81	1	1794	2	Y	-0-					5

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
04	840	N	291	-0-	-549	-0-	22	1	269	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	517	-0-	-72	-0-	39	1	478	2	Y	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	70	1	777	2	Y	-0-					-0-
*07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	163	1	2155	2	Y	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	55	1	723	2	Y	-0-					-0-
*09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	66	1	687	2	Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	94	1	1660	2	Y	-0-					-0-
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	74	1	1578	2	Y	-0-					-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	80	1	1435	2	Y	-0-					-0-
*07	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	81	1	1544	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1330	-0-	-251	-0-	56	1	1274	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1382	-0-	-148	-0-	58	1	1324	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. 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
04	T. A.		2540	-0-	2540	9959	2529	2	11	9	Y	10	8	1			5
05	T. A.		2607	-0-	2607	12566	2599	2	8	9	Y	7	12	1			-0-
06	T. A.		2543	-0-	2543	15109	2530	2	13	9	Y	12	8	1			4
07	T. A.		2988	-0-	2988	18097	2978	2	10	9	Y	9	8	1			5
*08	20032	X	1935	-0-	-18097	-0-	1924	2	11	9	Y	10	12	1			3
09	2550	X	1839	-0-	-711	-0-	1831	2	8	9	Y	7	4	1			6

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
04	T. A.		1663	-0-	1663	5220	1659	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	T. A.		1809	-0-	1809	7029	1807	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
06	T. A.		1610	-0-	1610	8639	1606	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	T. A.		1564	-0-	1564	10203	1560	2	4	9	Y	4	3	1			2
*08	3100	N	1642	-0-	-1458	8745	1639	2	3	9	Y	3	4	1			1
*09	3000	N	1383	-0-	-1617	7128	1381	2	2	9	Y	2	1	1			2

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		2734	-0-	2734	7846	146	1	2588	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2598	-0-	2598	10444	117	1	2481	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2719	-0-	2719	13163	147	1	2572	2	Y	-0-					-0-
*07	T. A.		2714	-0-	2714	15877	137	1	2577	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3141	-0-	41	15918	133	1	3008	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3225	-0-	225	16143	136	1	3089	2	Y	-0-					-0-

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
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2343	2	6	9	Y	5	4	1			3
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2458	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2320	2	7	9	Y	6	4	1			2
07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2272	2	6	9	Y	5	4	1			3
*08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2229	2	4	9	Y	4	6	1			1
*09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1926	2	4	9	Y	4	2	1			3

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1742	2	11	9	Y	10	5	1			5
05	824	X	824	-0-	-0-	-0-	815	2	9	9	Y	8	13	1			-0-
06	142	X	142	-0-	-0-	-0-	125	2	17	9	Y	15	10	1			5
07	1333	N	1008	-0-	-325	-0-	995	2	13	9	Y	12	10	1			7
*08	1798	X	560	-0-	-1238	-0-	548	2	12	9	Y	11	15	1			3
09	1740	X	758	-0-	-982	-0-	748	2	10	9	Y	9	5	1			7

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2630	2	10	9	Y	9	7	1			5
05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2606	2	7	9	Y	6	11	1			-0-
06	2520	N	2145	-0-	-375	-0-	2134	2	11	9	Y	10	7	1			3
07	2728	N	1475	-0-	-1253	-0-	1465	2	10	9	Y	9	7	1			5
*08	T. A.		2170	-0-	2170	2170	2160	2	10	9	Y	9	11	1			3
09	T. A.		3113	-0-	3113	5283	3106	2	7	9	Y	6	4	1			5

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
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	513	-0-	-138	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	262	-0-	-278	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
*08	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
*09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140122 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9094 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 10474

04	1440	N	1355	-0-	-85	-0-	1343	2	12	9	Y	11	9	1			6
05	1550	N	1402	-0-	-148	-0-	1394	2	8	9	Y	7	13	1			-0-
06	1680	N	1653	-0-	-27	-0-	1639	2	14	9	Y	13	9	1			4
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1702	2	12	9	Y	11	9	1			6
*08	1736	X	1127	-0-	-609	-0-	1116	2	11	9	Y	10	13	1			3
09	1650	X	1242	-0-	-408	-0-	1233	2	9	9	Y	8	5	1			6

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140367 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9740 - 10466

04	1860	N	1469	-0-	-391	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
07	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
*08	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
*09	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458

04	2040	N	1870	-0-	-170	-0-	1841	2	29	9	Y	26	21	1			13
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1958	2	20	9	Y	18	31	1			-0-
06	2070	N	1820	-0-	-250	-0-	1788	2	32	9	Y	29	20	1			9
07	1922	N	1641	-0-	-281	-0-	1612	2	29	9	Y	26	21	1			14
*08	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	1883	2	28	9	Y	25	32	1			7
*09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1969	2	21	9	Y	19	11	1			15

JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 10170

*11	14520	X	5152	-0-	-9368	-0-	187	1	4912	3	Y	48	48	0			11
							53	9									
*12	15004	X	6392	-0-	-8612	-0-	229	1	6102	3	Y	55	55	0			11
							61	9									
*01	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	201	1	5412	3	Y	61	61	0			11
							67	9									
*02	T. A.		4765	-0-	4765	4765	170	1	4527	3	Y	62	61	0			12
							68	9									
*03	T. A.		4986	-0-	4986	9751	181	1	4775	3	Y	27	34	0			5
							30	9									
*04	T. A.		4854	-0-	4854	14605	185	1	4647	3	Y	20	25	0			-0-
							22	9									
*05	T. A.		5210	-0-	5210	19815	202	1	4986	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*06	T. A.		4537	-0-	4537	24352	181	1	4330	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
*07	T. A.		4964	-0-	4964	29316	192	1	4751	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*08	34114	X	4798	-0-	-29316	-0-	194	1	4580	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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	3081	-0-	-1809	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	2604	-0-	-846	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
07	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			Y	-0-					-0-
*08	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			Y	-0-					-0-
*09	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166

04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	88	1	1114	2	Y	26	19	1			28
							29	9									
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	173	1	2042	2	Y	23	15	1			36
							25	9									
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	123	1	1366	2	Y	1	17	1	7	5	13
							1	9									
*07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	111	1	1381	2	Y	17					30
							19	9									
*08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	110	1	1367	2	Y	10	16	1			24
							11	9									
*09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	138	1	1427	2	Y	7	17	1			14
							8	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446

04	3090	X	2410	-0-	-680	-0-	2369	2	41	9	Y	37	30	1			19
05	3193	X	3179	-0-	-14	-0-	3151	2	28	9	Y	25	44	1			-0-
06	2910	X	2729	-0-	-181	-0-	2681	2	48	9	Y	44	30	1			14
07	3007	X	2717	-0-	-290	-0-	2676	2	41	9	Y	37	30	1			21
*08	3007	X	2176	-0-	-831	-0-	2137	2	39	9	Y	35	46	1			10
09	2910	X	1466	-0-	-1444	-0-	1435	2	31	9	Y	28	16	1			22

HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528

04	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6974	2	20	9	Y	18	9	1			9
05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3423	2	14	9	Y	13	22	1			-0-
06	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2024	2	24	9	Y	22	15	1			7
07	4588	X	3050	-0-	-1538	-0-	3030	2	20	9	Y	18	15	1			10
*08	7223	X	2988	-0-	-4235	-0-	2968	2	20	9	Y	18	23	1			5
09	6990	X	2349	-0-	-4641	-0-	2334	2	15	9	Y	14	8	1			11

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1950	X	1677	-0-	-273	-0-	1671	2	6	9	Y	5	4	1			3
05	2015	X	1897	-0-	-118	-0-	1894	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
06	1950	X	1934	-0-	-16	-0-	1927	2	7	9	Y	6	4	1			2
07	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2072	2	6	9	Y	5	4	1			3
*08	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2195	2	4	9	Y	4	6	1			1
*09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2212	2	4	9	Y	4	2	1			3

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	1623	-0-	-1647	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	1570	-0-	-1809	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
06	1620	X	976	-0-	-644	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
07	1674	X	1573	-0-	-101	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
*08	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
*09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	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
04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	183	1	2286	2	Y	-0-					-0-
05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	187	1	2181	2	Y	-0-					-0-
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	187	1	2087	2	Y	-0-					-0-
*07	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	164	1	2059	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	2123	-0-	-233	-0-	158	1	1965	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	2069	-0-	-211	-0-	177	1	1892	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
*11	3956	X	3601	-0-	-355	-0-	133	1	3468	3	Y	-0-					-0-
*12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	123	1	3280	3	Y	-0-					-0-
*01	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	126	1	3381	3	Y	-0-					-0-
*02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	120	1	3166	3	Y	-0-					-0-
*03	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	133	1	3513	3	Y	-0-					-0-
*04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	155	1	3878	3	Y	-0-					-0-
*05	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	137	1	3371	3	Y	-0-					-0-
*06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	135	1	3235	3	Y	-0-					-0-
*07	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	133	1	3278	3	Y	-0-					-0-
*08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	140	1	3275	3	Y	-0-					-0-
*09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	134	1	3347	3	Y	-0-					-0-

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
*11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	88	1	2317	3	Y	-0-					-0-
*12	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	94	1	2513	3	Y	-0-					-0-
*01	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	91	1	2466	3	Y	-0-					-0-
*02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	25	1	670	3	Y	-0-					-0-
*03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
*05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2787	2	14	9	Y	13	10	1			7
05	3069	X	1820	-0-	-1249	-0-	1811	2	9	9	Y	8	15	1			-0-
06	2970	X	2376	-0-	-594	-0-	2359	2	17	9	Y	15	10	1			5
07	3069	X	2354	-0-	-715	-0-	2341	2	13	9	Y	12	10	1			7
*08	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2446	2	13	9	Y	12	16	1			3
09	2250	N	2113	-0-	-137	-0-	2103	2	10	9	Y	9	5	1			7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1788	-0-	-12	-0-	96	1	1681	2	Y	10	15	1			-0-
							11	9									
05	2108	N	1900	-0-	-208	-0-	84	1	1816	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1300	-0-	-590	-0-	71	1	1229	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
08	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
09	1320	N	420	-0-	-900	-0-	18	1	400	2	Y	2					2
							2	9									

MENEFEE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 158029 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9128 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158400 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10134 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	28	1	348	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	30	1	358	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	362	-0-	-58	-0-	30	1	332	2	Y	-0-					-0-
*07	403	N	385	-0-	-18	-0-	28	1	357	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	26	1	345	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	31	1	328	2	Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	121	1	1550	2	Y	-0-	9	1			1
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	101	1	1174	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1710	N	1314	-0-	-396	-0-	108	1	1206	2	Y	-0-					-0-
*07	1736	N	641	-0-	-1095	-0-	48	1	593	2	Y	-0-					-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	64	1	799	2	Y	-0-					-0-
*09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	73	1	771	2	Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	1584	-0-	-1506	-0-	78	1	1506	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2021	-0-	-1172	-0-	83	1	1938	2	Y	-0-					-0-
06	2370	X	2240	-0-	-130	-0-	123	1	2117	2	Y	-0-					-0-
*07	2449	X	2040	-0-	-409	-0-	99	1	1941	2	Y	-0-					-0-
08	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	87	1	2041	2	Y	-0-					-0-
*09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	82	1	1923	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 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
*11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	33	1	860	3	Y	10	11	0			2
							11	9									
*12	744	N	387	-0-	-357	-0-	13	1	359	3	Y	14	13	0			3
							15	9									
*01	775	N	746	-0-	-29	-0-	26	1	705	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
*02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	27	1	730	3	Y	-0-	3	0			-0-
*03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	35	1	926	3	Y	-0-					-0-
*04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	32	1	819	3	Y	-0-					-0-
*05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	38	1	929	3	Y	-0-					-0-
*06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	35	1	840	3	Y	-0-					-0-
*07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	35	1	866	3	Y	-0-					-0-
*08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	34	1	816	3	Y	-0-					-0-
*09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	33	1	824	3	Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	1660	-0-	-260	-0-	122	1	1513	2	Y	23	9	1			24
							25	9									
*05	1984	X	1733	-0-	-251	-0-	135	1	1576	2	Y	20	13	1			31
							22	9									
*06	1830	X	1569	-0-	-261	-0-	128	1	1441	2	Y	-0-	14	1	6	5	11
*07	1891	X	1530	-0-	-361	-0-	113	1	1400	2	Y	15					26
							17	9									
*08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	134	1	1665	2	Y	9	14	1			21
							10	9									
09	1590	N	1345	-0-	-245	-0-	108	1	1230	2	Y	6	15	1			12
							7	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
04	4890	X	4530	-0-	-360	-0-	4506	2	24	9	Y	22	18	1			11
05	4526	X	2933	-0-	-1593	-0-	2916	2	17	9	Y	15	26	1			-0-
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	25	17	1			8
07	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	22	18	1			12
*08	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
09	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1524	N	105	-0-	-1419	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
05	465	X	12	-0-	-453	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	465	X	17	-0-	-448	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					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
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3479	2	34	9	Y	31	25	1			16
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3619	2	23	9	Y	21	37	1			-0-
06	3630	X	3259	-0-	-371	-0-	3220	2	39	9	Y	35	24	1			11
07	3751	X	3246	-0-	-505	-0-	3212	2	34	9	Y	31	25	1			17
*08	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3109	2	32	9	Y	29	38	1			8
09	2880	X	2119	-0-	-761	-0-	2094	2	25	9	Y	23	13	1			18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	64	1	1675	3	Y	10	11	0			2
							11	9									
*12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	65	1	1735	3	Y	14	13	0			3
							15	9									
*01	1953	N	1825	-0-	-128	-0-	64	1	1746	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
*02	1652	N	1555	-0-	-97	-0-	55	1	1477	3	Y	21	20	0			4
							23	9									
*03	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	63	1	1685	3	Y	24	23	0			5
							26	9									
*04	1710	N	1630	-0-	-80	-0-	62	1	1549	3	Y	17	22	0			-0-
							19	9									
*05	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	66	1	1645	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	73	1	1747	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*07	1674	N	1667	-0-	-7	-0-	64	1	1584	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*08	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	69	1	1628	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									

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401

04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	173	1	2224	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	143	1	1689	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1179	-0-	-621	-0-	89	1	1090	2	Y	-0-					-0-
*07	1922	N	1470	-0-	-452	-0-	108	1	1362	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1351	-0-	-168	-0-	98	1	1253	2	Y	-0-					-0-
*09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	118	1	1230	2	Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418

04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	127	1	1593	2	Y	-0-	15	1			2
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	134	1	1568	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	130	1	1466	2	Y	-0-					-0-
*07	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	118	1	1483	2	Y	-0-					-0-
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	126	1	1614	2	Y	-0-					-0-
*09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	162	1	1691	2	Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391

04	T. A.		2825	-0-	2825	8284	2825	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		2780	-0-	2780	11064	2780	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		3331	-0-	3331	14395	3331	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		4252	-0-	4252	18647	4252	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	2544	-0-	-556	18091	2544	2			Y	-0-					-0-
*09	20439	X	2348	-0-	-18091	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2486	-0-	-634	-0-	180	1	2253	2	Y	48	18	1			51
							53	9									
05	3224	X	2635	-0-	-589	-0-	204	1	2384	2	Y	43	27	1			67
							47	9									
*06	3210	X	1331	-0-	-1879	-0-	91	1	1239	2	Y	1	31	1	14	5	23
							1	9									
*07	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	279	1	3574	2	Y	34					57
							37	9									
*08	2294	X	2181	-0-	-113	-0-	173	1	1989	2	Y	17	30	1			44
							19	9									
09	2220	X	18	-0-	-2202	-0-	4	2	14	9	Y	13	31	1			26

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	1686	-0-	-504	-0-	1682	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	2232	N	2032	-0-	-200	-0-	2030	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2333	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2102	2	4	9	Y	4	3	1			2
*08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2061	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	2280	N	2040	-0-	-240	-0-	2038	2	2	9	Y	2	1	1			2

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9592	X	3663	-0-	-5929	-0-	3599	2	64	9	Y	58	47	1			30
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3741	2	43	9	Y	39	69	1			-0-
06	3870	X	3461	-0-	-409	-0-	3387	2	74	9	Y	67	46	1			21
07	3751	X	3654	-0-	-97	-0-	3591	2	63	9	Y	57	46	1			32
*08	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3794	2	61	9	Y	55	71	1			16
09	3660	X	3405	-0-	-255	-0-	3360	2	45	9	Y	41	24	1			33

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10863	X	5315	-0-	-5548	-0-	384	1	4813	2	Y	107	40	1			112
							118	9									
05	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	403	1	4699	2	Y	98	61	1			149
							108	9									
06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	386	1	4310	2	Y	1	68	1	30	5	52
							1	9									
*07	5456	X	4456	-0-	-1000	-0-	326	1	4050	2	Y	73					125
							80	9									
*08	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	333	1	4071	2	Y	39	66	1			98
							43	9									
*09	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	361	1	3779	2	Y	29	69	1			58
							32	9									

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
*08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
*09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	593	X	357	-0-	-236	-0-	23	1	334	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	375	X	375	-0-	-0-	-0-	26	1	349	2	Y	-0-					-0-
06	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	85	1	965	2	Y	-0-					-0-
*07	483	X	483	-0-	-0-	-0-	35	1	448	2	Y	-0-					-0-
08	580	X	580	-0-	-0-	-0-	40	1	540	2	Y	-0-					-0-
09	1050	X	148	-0-	-902	-0-	12	1	136	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6626	X	3176	-0-	-3450	-0-	233	1	2943	2	Y	-0-	8	1			1
05	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	182	1	2232	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	244	1	2904	2	Y	-0-					-0-
*07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	243	1	3070	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	2885	-0-	-401	-0-	209	1	2676	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	1559	-0-	-1621	-0-	125	1	1434	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	110	1	2873	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
*12	2976	X	2696	-0-	-280	-0-	97	1	2587	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*01	3193	X	3083	-0-	-110	-0-	110	1	2960	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*02	DLQ G-10		2206	-0-	2206	2206	79	1	2120	3	Y	6	7	0			1
							7	9									
*03	DLQ G-10		1697	-0-	1697	3903	61	1	1628	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*04	5314	X	1411	-0-	-3903	-0-	53	1	1351	3	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
*05	409	X	409	-0-	-0-	-0-	16	1	391	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	174	1	4139	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*07	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	235	1	5817	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*08	3100	N	6361	-0-	3261	3261	258	1	6096	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*09	9506	X	6245	-0-	-3261	-0-	240	1	5999	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465

04	15318	X	5008	-0-	-10310	-0-	368	1	4639	2	Y	1	30	1			4
							1	9									
05	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	378	1	4564	2	Y	-0-	2	1			2
06	6030	X	4817	-0-	-1213	-0-	389	1	4428	2	Y	-0-	1	1			1
*07	5580	X	4575	-0-	-1005	-0-	337	1	4238	2	Y	-0-					1
*08	5580	X	4095	-0-	-1485	-0-	299	1	3796	2	Y	-0-					1
*09	5010	X	4311	-0-	-699	-0-	368	1	3943	2	Y	-0-					1

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

04	740	N	-0-	-0-	-740	-0-					Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	159	-0-	-321	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407

04	17252	X	5854	-0-	-11398	-0-	428	1	5340	2	Y	78	36	1			83
							86	9									
05	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	471	1	5482	2	Y	72	45	1			110
							79	9									
06	6180	X	5393	-0-	-787	-0-	443	1	4950	2	Y	-0-	50	1	22	5	38
*07	6107	X	5534	-0-	-573	-0-	403	1	5070	2	Y	55					93
							61	9									
*08	6107	X	5460	-0-	-647	-0-	408	1	5021	2	Y	28	49	1			72
							31	9									
09	5820	X	5710	-0-	-110	-0-	497	1	5189	2	Y	22	51	1			43
							24	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9347	X	3028	-0-	-6319	-0-	3013	2	15	9	Y	14	11	1			7
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3330	2	10	9	Y	9	16	1			-0-
06	3450	X	3071	-0-	-379	-0-	3054	2	17	9	Y	15	10	1			5
07	3472	X	3049	-0-	-423	-0-	3035	2	14	9	Y	13	11	1			7
*08	3348	X	3335	-0-	-13	-0-	3321	2	14	9	Y	13	16	1			4
09	3240	X	2957	-0-	-283	-0-	2946	2	11	9	Y	10	6	1			8

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	405	N	194	-0-	-211	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
*07	186	N	133	-0-	-53	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12710	X	4266	-0-	-8444	-0-	4248	2	18	9	N	16	13	1			8
05	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4600	2	12	9	N	11	19	1			-0-
06	4350	X	4179	-0-	-171	-0-	4158	2	21	9	N	19	13	1			6
07	4495	X	4009	-0-	-486	-0-	3991	2	18	9	N	16	13	1			9
*08	4619	X	4490	-0-	-129	-0-	4473	2	17	9	N	15	20	1			4
09	4470	X	3867	-0-	-603	-0-	3854	2	13	9	N	12	7	1			9

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2568	X	893	-0-	-1675	-0-	45	1	826	2	N	20	28	1			-0-
							22	9									
05	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	125	1	2653	2	N	-0-					-0-
06	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	172	1	2994	2	N	-0-					-0-
*07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	157	1	2954	2	N	46	29	1			17
							51	9									
08	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	125	1	2807	2	N	11					28
							12	9									
*09	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	114	1	2599	2	N	4					32
							4	9									

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10926	X	3923	-0-	-7003	-0-	3921	2	2	9	N	2	1	1			1
05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-	1	1			-0-
06	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3928	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3924	2	2	9	N	2	1	1			1
*08	3937	X	3917	-0-	-20	-0-	3917	2			N	-0-	1	1			-0-
*09	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4067	2	1	9	N	1					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39926	X	9347	-0-	-30579	-0-	9341	2	6	9	Y	5	4	1			3
05	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7728	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
06	18447	X	18447	-0-	-0-	-0-	18440	2	7	9	Y	6	4	1			2
07	35451	X	35451	-0-	-0-	-0-	35445	2	6	9	Y	5	4	1			3
*08	27620	X	27620	-0-	-0-	-0-	27613	2	7	9	Y	6	7	1			2
*09	25291	X	25291	-0-	-0-	-0-	25287	2	1	4	Y	3	2	1			3
							3	9									

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	84601	X	28736	-0-	-55865	-0-	28656	2	80	9	Y	73	59	1			38
05	29270	X	29270	-0-	-0-	-0-	29217	2	53	9	Y	48	86	1			-0-
06	26397	X	26397	-0-	-0-	-0-	26305	2	92	9	Y	84	58	1			26
07	26545	X	26545	-0-	-0-	-0-	26466	2	79	9	Y	72	58	1			40
*08	29667	X	25581	-0-	-4086	-0-	25505	2	76	9	Y	69	89	1			20
09	28740	X	23103	-0-	-5637	-0-	23044	2	1	4	Y	53	31	1			42
							58	9									

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18242	X	6176	-0-	-12066	-0-	6147	2	29	9	N	26	21	1			14
05	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6638	2	19	9	N	17	31	1			-0-
06	6330	X	6034	-0-	-296	-0-	6000	2	34	9	N	31	21	1			10
07	6541	X	6262	-0-	-279	-0-	6234	2	28	9	N	25	21	1			14
*08	6665	X	6143	-0-	-522	-0-	6115	2	28	9	N	25	32	1			7
09	6450	X	5399	-0-	-1051	-0-	5399	2			N	-0-	7	1			-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	80	1	1240	2	N	-0-					129
05	1364	N	1222	-0-	-142	-0-	73	1	1149	2	N	-0-					129
06	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	68	1	1090	2	N	-0-					129
07	1364	N	1193	-0-	-171	-0-	71	1	1122	2	N	-0-					129
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	75	1	1152	2	N	-0-					129
09	1170	N	1060	-0-	-110	-0-	40	1	1020	2	N	-0-					129

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	93	1	1470	2	N	-0-					154
05	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	89	1	1435	2	N	-0-					154
06	1560	N	1096	-0-	-464	-0-	64	1	1032	2	N	-0-					154
07	1612	N	1348	-0-	-264	-0-	79	1	1269	2	N	-0-					154
08	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	86	1	1342	2	N	-0-					154
09	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	40	1	1031	2	N	-0-					154

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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. //CONT.// 054313
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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436

04	2370	X	1248	-0-	-1122	-0-	1246	2	2	9	N	2	2	8			90
05	1674	X	1197	-0-	-477	-0-	1195	2	2	9	N	2					92
06	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					92
07	1488	X	1161	-0-	-327	-0-	1161	2			N	-0-					92
08	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1629	2	1	9	N	1	1	8			92
09	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					92

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384

04	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					22
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					22
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					22
07	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					22
08	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					22
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					22

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

04	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-					63
05	434	N	294	-0-	-140	-0-	294	2			N	-0-					63
06	420	N	282	-0-	-138	-0-	282	2			N	-0-					63
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					63
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					63
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					63

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SYPERT, R. WELL #: 1 RRCID -> 090397 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9295 - 10758

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	1			55
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2014 - P&A 06/04/14

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470

04	750	N	627	-0-	-123	-0-	627	2			N	-0-					13
05	713	N	604	-0-	-109	-0-	604	2			N	-0-					13
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	835	2	8	9	N	7					20
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					20
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					20
09	840	N	683	-0-	-157	-0-	683	2			N	-0-					20

TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412

04	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	1366	2			N	-0-					232
05	1271	N	1069	-0-	-202	-0-	1069	2			N	-0-					232
06	960	N	911	-0-	-49	-0-	911	2			N	-0-					232
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					232
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					232
*09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					232

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 221938 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	682	N	483	-0-	-199	-0-	483	2			Y	-0-					19
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					19
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					19
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					19
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					19
*09	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	2			Y	-0-					19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	673	N	229	-0-	-444	-0-	229	2			Y	-0-					49
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	248	2	10	9	Y	9	9	1			49
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			Y	-0-					49
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-					49
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					49
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			Y	-0-					49

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1532	-0-	-268	2583	1528	2	4	9	Y	4					131
05	3100	N	1627	-0-	-1473	1110	1613	2	14	9	Y	13	50	1			94
06	2679	N	1569	-0-	-1110	-0-	1569	2			Y	-0-					94
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					94
08	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	1587	2			Y	-0-					94
09	1560	N	1518	-0-	-42	-0-	1518	2			Y	-0-					94

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10296 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					110
05	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					110
06	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2317	2	13	9	N	12					122
07	1767	X	740	-0-	-1027	-0-	740	2			N	-0-					122
08	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					122
*09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					122

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	219	N	55	-0-	-164	-0-	54	2	1	9	Y	1					18
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2	9	Y	2	7	1			13
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					13
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					13
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					13
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					13

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
04	1800	N	1682	-0-	-118	2961	1680	2	2	9	Y	2					63
05	3100	N	1746	-0-	-1354	1607	1739	2	7	9	Y	6	24	1			45
06	3000	N	1688	-0-	-1312	295	1688	2			Y	-0-					45
07	2009	N	1714	-0-	-295	-0-	1714	2			Y	-0-					45
08	1736	N	1667	-0-	-69	-0-	1667	2			Y	-0-					45
09	1680	N	1539	-0-	-141	-0-	1539	2			Y	-0-					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1772	N	570	-0-	-1202	-0-	570	2			Y	-0-					61
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					61
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					61
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					61
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					61
*09	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	2			Y	-0-					61

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

04	2220	N	2208	-0-	-12	-0-	2206	2	2	9	N	2					45
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2241	2	8	9	N	7					52
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					52
07	2294	N	1287	-0-	-1007	-0-	1285	2	2	9	N	2					54
08	2263	N	1955	-0-	-308	-0-	1941	2	14	9	N	13					67
09	2070	N	2022	-0-	-48	-0-	2022	2			N	-0-					67

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

04	236	N	-0-	-0-	-236	-0-					Y	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	0	N	-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

04	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2			N	-0-					89
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					89
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					89
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					89
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					89
*09	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

04	1641	N	422	-0-	-1219	-0-	422	2			Y	-0-					52
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					52
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					52
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					52
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					52
*09	510	N	445	-0-	-65	-0-	445	2			Y	-0-					52

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858

04	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-					39
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					39
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					39
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					39
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					39
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					39

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

04	1568	N	612	-0-	-956	-0-	612	2			Y	-0-					10
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					10
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					10
07	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			Y	-0-					10
08	744	N	461	-0-	-283	-0-	461	2			Y	-0-					10
09	690	N	395	-0-	-295	-0-	395	2			Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					132
05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					132
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					132
07	3100	N	4070	-0-	970	970	4070	2			N	-0-					132
08	3100	N	2198	-0-	-902	68	2198	2			N	-0-					132
*09	2595	N	2527	-0-	-68	-0-	2527	2			N	-0-					132

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2831	2	2	9	N	2					340
05	3100	N	3268	-0-	168	168	3193	2	75	9	N	68					408
06	3000	N	3005	-0-	5	173	2964	2	41	9	N	37	180	1			265
07	3100	N	3112	-0-	12	185	3100	2	12	9	N	11	178	1	1	8	97
08	3224	X	3039	-0-	-185	-0-	2992	2	47	9	N	43					140
*09	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2278	2	21	9	N	19					159

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	952	-0-	-848	146	951	2	1	9	Y	1					18
05	1516	N	1370	-0-	-146	-0-	1368	2	2	9	Y	2	7	1			13
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					13
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					13
08	1364	N	876	-0-	-488	-0-	876	2			Y	-0-					13
09	840	N	756	-0-	-84	-0-	756	2			Y	-0-					13

WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1713	-0-	-87	3731	1711	2	2	9	N	2					289
05	3100	N	1704	-0-	-1396	2335	1704	2			N	-0-					289
06	3000	N	1591	-0-	-1409	926	1583	2	8	9	N	7	182	1			114
07	2553	N	1627	-0-	-926	-0-	1626	2	1	9	N	1					115
08	1705	N	1605	-0-	-100	-0-	1605	2			N	-0-					115
09	1590	N	1507	-0-	-83	-0-	1501	2	6	9	N	5					120

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	201	N	49	-0-	-152	-0-	49	2			Y	-0-					4
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					4
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					4
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					4
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					4
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-					4

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
04	390	N	133	-0-	-257	-0-	133	2			N	-0-					266
05	310	N	131	-0-	-179	-0-	131	2			N	-0-					266
06	180	N	83	-0-	-97	-0-	83	2			N	-0-					266
07	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					266
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					266
*09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	507	2	1	9	N	1	185	1			82

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
WATKINS "CV" WELL #: 1 RRCID -> 154185 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10185 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					27
05	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	2			N	-0-					27
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					27
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					27
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					27
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					27

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					2
05	217	N	177	-0-	-40	-0-	11	1	166	2	Y	-0-					2
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	9	1	150	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	11	1	136	2	Y	-0-					2
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					2
*09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-	1	1			1

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	524	-0-	-76	-0-	40	1	484	2	Y	-0-					2
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	43	1	510	2	Y	1					3
							1	9									
06	570	N	535	-0-	-35	-0-	41	1	494	2	Y	-0-					3
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	48	1	537	2	Y	1					4
							1	9									
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	79	1	483	2	Y	1					5
							1	9									
*09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	Y	1					6

BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	X	1172	-0-	-178	-0-	124	1	1048	2	Y	-0-					2
05	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	170	1	1377	2	Y	6					8
							7	9									
06	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	161	1	1076	2	Y	7					15
							8	9									
07	1209	X	1161	-0-	-48	-0-	133	1	1028	2	Y	-0-					15
08	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	1321	1	965	2	Y	2					17
							2	9									
09	1500	X	874	-0-	-626	-0-	873	2	1	9	Y	1					18

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	X	1188	-0-	-612	-0-	65	1	1123	2	Y	-0-					14
05	1550	X	1298	-0-	-252	-0-	81	1	1214	2	Y	3					17
							3	9									
06	2340	X	1359	-0-	-981	-0-	80	1	1272	2	Y	6	12	1			11
							7	9									
07	2418	X	1001	-0-	-1417	-0-	75	1	924	2	Y	2					13
							2	9									
08	1302	N	1084	-0-	-218	-0-	60	1	1024	2	Y	-0-					13
09	1350	N	973	-0-	-377	-0-	973	2			Y	-0-	7	1			6

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646

04	1470	X	1146	-0-	-324	-0-	1146	2			Y	-0-					1
05	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					1
06	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					1
07	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					1
08	1674	N	1430	-0-	-244	-0-	1430	2			Y	-0-					1
09	1830	N	748	-0-	-1082	-0-	747	2	1	9	Y	1					2

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836

04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	21	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	256	2	Y	3					3
							3	9									
06	240	N	167	-0-	-73	-0-	17	1	148	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	16	1	153	2	Y	-0-					1
08	279	N	201	-0-	-78	-0-	20	1	181	2	Y	-0-					1
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	16	1	150	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745

04	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	139	1	2411	2	Y	-0-					17
05	2666	X	2358	-0-	-308	-0-	148	1	2203	2	Y	6					23
							7	9									
06	2580	X	2091	-0-	-489	-0-	123	1	1957	2	Y	10	16	1			17
							11	9									
07	2666	X	2007	-0-	-659	-0-	151	1	1852	2	Y	4					21
							4	9									
08	2635	X	2634	-0-	-1	-0-	146	1	2488	2	Y	-0-					21
09	2550	X	2091	-0-	-459	-0-	2089	2	2	9	Y	2	13	1			10

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720

04	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	1421	2			Y	-0-					28
05	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	1212	2			Y	-0-					28
06	1530	N	1096	-0-	-434	-0-	1096	2			Y	-0-					28
07	1457	N	989	-0-	-468	-0-	989	2			Y	-0-					28
08	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1171	2			Y	-0-					28
*09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	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
04	2580	X	2451	-0-	-129	-0-	189	1	2262	2	Y	-0-					7
05	2666	X	2623	-0-	-43	-0-	205	1	2412	2	Y	5					12
							6	9									
06	2580	X	2467	-0-	-113	-0-	191	1	2274	2	Y	2					14
							2	9									
07	2573	X	2481	-0-	-92	-0-	204	1	2274	2	Y	3					17
							3	9									
08	2635	X	2481	-0-	-154	-0-	350	1	2128	2	Y	3					20
							3	9									
*09	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2554	2	7	9	Y	6					26

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	1749	-0-	-171	-0-	95	1	1654	2	Y	-0-					14
05	2232	X	1885	-0-	-347	-0-	118	1	1761	2	Y	5					19
							6	9									
06	2160	X	1629	-0-	-531	-0-	96	1	1526	2	Y	6	13	1			12
							7	9									
07	2232	X	1530	-0-	-702	-0-	115	1	1411	2	Y	4					16
							4	9									
08	1891	X	1535	-0-	-356	-0-	85	1	1450	2	Y	-0-					16
09	1830	X	1741	-0-	-89	-0-	1740	2	1	9	Y	1	9	1			8

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	116	1	980	2	Y	-0-					3
05	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	123	1	999	2	Y	3					6
							3	9									
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					6
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	158	1	1218	2	Y	12					18
							13	9									
*08	1116	N	230	-0-	-886	-0-	128	1	93	2	Y	8					26
							9	9									
*09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	861	2	2	9	Y	2					28

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	126	1	2192	2	Y	-0-					13
05	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	147	1	2193	2	Y	-0-					13
06	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	142	1	2265	2	Y	9	9	1			13
							10	9									
07	2387	X	318	-0-	-2069	-0-	139	1	175	2	Y	4					17
							4	9									
08	2387	X	1802	-0-	-585	-0-	100	1	1702	2	Y	-0-					17
09	2430	X	1584	-0-	-846	-0-	1583	2	1	9	Y	1	10	1			8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743

04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	34	1	588	2	Y	-0-					6
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	78	1	1161	2	Y	3					9
							3	9									
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	65	1	1036	2	Y	4	6	1			7
							4	9									
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	77	1	940	2	Y	2					9
							2	9									
08	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	60	1	1024	2	Y	5					14
							6	9									
09	1110	N	1028	-0-	-82	-0-	1028	2			Y	-0-	8	1			6

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

04	2010	X	1688	-0-	-322	-0-	92	1	1596	2	Y	-0-					13
05	2263	X	658	-0-	-1605	-0-	41	1	615	2	Y	2					15
							2	9									
06	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	176	1	2798	2	Y	11	10	1			16
							12	9									
07	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	171	1	2091	2	Y	5					21
							6	9									
08	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	126	1	2144	2	Y	9					30
							10	9									
09	3000	X	1986	-0-	-1014	-0-	1985	2	1	9	Y	1	17	1			14

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

04	1890	X	1499	-0-	-391	-0-	82	1	1417	2	Y	-0-					12
05	2170	X	1936	-0-	-234	-0-	121	1	1809	2	Y	5					17
							6	9									
06	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	124	1	1971	2	Y	8	12	1			13
							9	9									
07	2170	X	1885	-0-	-285	-0-	142	1	1739	2	Y	4					17
							4	9									
*08	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	112	1	1899	2	Y	-0-					17
09	2100	X	1941	-0-	-159	-0-	1940	2	1	9	Y	1	10	1			8

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

04	2220	X	2179	-0-	-41	-0-	2179	2			Y	-0-					1
05	2232	X	2005	-0-	-227	-0-	2005	2			Y	-0-					1
06	2310	X	1910	-0-	-400	-0-	1910	2			Y	-0-					1
07	2387	X	1744	-0-	-643	-0-	1744	2			Y	-0-					1
08	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	1918	2			Y	-0-					1
09	1920	N	1561	-0-	-359	-0-	1558	2	3	9	Y	3					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2752	-0-	-128	-0-	212	1	2540	2	Y	-0-					8
05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	228	1	2687	2	Y	6					14
							7	9									
06	2820	X	2705	-0-	-115	-0-	209	1	2495	2	Y	1					15
							1	9									
07	2883	X	2556	-0-	-327	-0-	210	1	2343	2	Y	3					18
							3	9									
08	2914	X	2723	-0-	-191	-0-	384	1	2335	2	Y	4					22
							4	9									
09	2820	X	2442	-0-	-378	-0-	2435	2	7	9	Y	6					28

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	937	-0-	-143	-0-	210	1	727	2	Y	-0-					14
05	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	497	1	522	2	Y	43					57
							47	9									
06	3000	N	3907	-0-	907	907	713	1	3194	2	Y	-0-					57
07	1037	N	130	-0-	-907	-0-	27	1	85	2	Y	16	66	1			7
							18	9									
08	1054	N	865	-0-	-189	-0-	139	1	726	2	Y	-0-					7
*09	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	749	1	2786	2	Y	-0-					7

JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	1447	-0-	-953	-0-	142	1	1305	2	Y	-0-					3
05	2480	X	1643	-0-	-837	-0-	146	1	1479	2	Y	16					19
							18	9									
06	2100	X	1567	-0-	-533	-0-	158	1	1390	2	Y	17	25	1			11
							19	9									
07	2139	X	1491	-0-	-648	-0-	145	1	1346	2	Y	-0-					11
*08	1643	X	323	-0-	-1320	-0-	168	1	155	2	Y	-0-					11
*09	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	205	1	1917	2	Y	18	27	1			2
							20	9									

JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	123	1	1131	2	Y	-0-					2
05	1333	N	1204	-0-	-129	-0-	107	1	1084	2	Y	12					14
							13	9									
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	120	1	1057	2	Y	13	18	1			9
							14	9									
07	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	123	1	1140	2	Y	-0-					9
*08	1209	N	985	-0-	-224	-0-	96	1	889	2	Y	-0-					9
09	1200	N	638	-0-	-562	-0-	61	1	569	2	Y	7	14	1			1
							8	9									

JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2700	-0-	-180	-0-	265	1	2435	2	Y	-0-					5
05	3379	X	2855	-0-	-524	-0-	254	1	2570	2	Y	28					33
							31	9									
06	3270	X	2618	-0-	-652	-0-	263	1	2314	2	Y	37	46	1			24
							41	9									
07	3379	X	2790	-0-	-589	-0-	271	1	2519	2	Y	-0-					24
08	2976	X	2745	-0-	-231	-0-	274	1	2471	2	Y	-0-					24
09	2760	X	2649	-0-	-111	-0-	253	1	2370	2	Y	24	46	1			2
							26	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	X	1642	-0-	-68	-0-	126	1	1516	2	Y	-0-					4
05	1736	X	1659	-0-	-77	-0-	129	1	1526	2	Y	4					8
							4	9									
06	1680	X	1514	-0-	-166	-0-	117	1	1397	2	Y	-0-					8
07	1705	X	1572	-0-	-133	-0-	129	1	1441	2	Y	2					10
							2	9									
08	1705	X	1570	-0-	-135	-0-	221	1	1346	2	Y	3					13
							3	9									
*09	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1931	2	4	9	Y	4					17

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	189	1	3279	2	Y	-0-					22
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	231	1	3454	2	Y	10					32
							11	9									
06	3450	X	3297	-0-	-153	-0-	194	1	3090	2	Y	12	22	1			22
							13	9									
07	3596	X	3061	-0-	-535	-0-	230	1	2823	2	Y	7					29
							8	9									
*08	3689	X	3039	-0-	-650	-0-	168	1	2854	2	Y	15					44
							17	9									
09	3570	X	2611	-0-	-959	-0-	2609	2	2	9	Y	2	26	1			20

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
04	3630	X	137	-0-	-3493	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					10
05	3348	X	585	-0-	-2763	-0-	37	1	547	2	Y	1					11
							1	9									
06	1740	X	503	-0-	-1237	-0-	30	1	471	2	Y	2	8	1			5
							2	9									
07	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	158	1	1942	2	Y	3					8
							3	9									
08	714	X	714	-0-	-0-	-0-	40	1	674	2	Y	-0-					8
*09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-	5	1			3

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	1279	-0-	-761	-0-	135	1	1144	2	Y	-0-					3
05	2108	X	1130	-0-	-978	-0-	124	1	1002	2	Y	4	1	8			6
							4	9									
06	1890	X	1493	-0-	-397	-0-	194	1	1299	2	Y	-0-					6
07	1457	X	1308	-0-	-149	-0-	148	1	1147	2	Y	12					18
							13	9									
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	1854	1	1354	2	Y	3					21
							3	9									
09	1500	X	1289	-0-	-211	-0-	1287	2	2	9	Y	2					23

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	2247	-0-	-123	-0-	122	1	2125	2	Y	-0-					16
05	2387	X	2223	-0-	-164	-0-	140	1	2076	2	Y	6					22
							7	9									
06	2310	X	2000	-0-	-310	-0-	118	1	1874	2	Y	7	15	1			14
							8	9									
07	2387	X	1866	-0-	-521	-0-	140	1	1722	2	Y	4					18
							4	9									
08	2325	X	2243	-0-	-82	-0-	124	1	2110	2	Y	8					26
							9	9									
*09	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2268	2	2	9	Y	2	15	1			12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	44	1	770	2	Y	-0-					5
05	868	N	756	-0-	-112	-0-	47	1	707	2	Y	2					7
							2	9									
06	750	N	672	-0-	-78	-0-	40	1	629	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
07	837	N	648	-0-	-189	-0-	49	1	598	2	Y	1					6
							1	9									
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	62	1	1054	2	Y	-0-					6
09	660	N	420	-0-	-240	-0-	419	2	1	9	Y	1	4	1			3

GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	2100	-0-	-90	-0-	162	1	1938	2	Y	-0-					6
05	2263	X	2156	-0-	-107	-0-	168	1	1984	2	Y	4					10
							4	9									
06	2070	X	1999	-0-	-71	-0-	154	1	1844	2	Y	1					11
							1	9									
07	2170	X	2165	-0-	-5	-0-	178	1	1984	2	Y	3					14
							3	9									
08	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	335	1	2039	2	Y	3					17
							3	9									
09	2100	X	35	-0-	-2065	-0-	28	2	7	9	Y	6					23

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	X	1272	-0-	-18	-0-	69	1	1203	2	Y	-0-					9
05	1519	X	1497	-0-	-22	-0-	94	1	1399	2	Y	4					13
							4	9									
06	1470	X	1459	-0-	-11	-0-	86	1	1367	2	Y	5	9	1			9
							6	9									
07	1519	X	1457	-0-	-62	-0-	100	1	1354	2	Y	3					12
							3	9									
08	1488	X	1248	-0-	-240	-0-	69	1	1179	2	Y	-0-					12
09	1470	X	232	-0-	-1238	-0-	232	2			Y	-0-	7	1			5

JACKSON, FRED B. WELL #: 5 RRCID -> 212309 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10674 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 7 RRCID -> 212310 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9598 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		22	-0-	22	22	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	755	-0-	-445	-0-	58	1	697	2	Y	-0-					6
05	1488	N	957	-0-	-531	-0-	75	1	880	2	Y	2					8
							2	9									
06	990	N	810	-0-	-180	-0-	63	1	747	2	Y	-0-					8
07	775	N	754	-0-	-21	-0-	62	1	691	2	Y	1					9
							1	9									
*08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	136	1	829	2	Y	3					12
							3	9									
*09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1332	2	3	9	Y	3					15

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
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					6
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					6
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					6
07	868	N	713	-0-	-155	-0-	713	2			Y	-0-					6
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					6
*09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	777	2	1	9	Y	1					7

GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	104	1	1251	2	Y	-0-					3
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	115	1	1355	2	Y	3					6
							3	9									
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	98	1	1175	2	Y	1					7
							1	9									
07	1395	N	851	-0-	-544	-0-	70	1	780	2	Y	1					8
							1	9									
08	1488	N	1	-0-	-1487	-0-	1	2			Y	-0-					8
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					8

GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	38	1	453	2	Y	-0-					1
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	43	1	504	2	Y	1					2
							1	9									
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	41	1	484	2	Y	1					3
							1	9									
07	496	N	101	-0-	-395	-0-	45	1	56	2	Y	-0-					3
*08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	82	1	500	2	Y	-0-					3
*09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	631	2	2	9	Y	2					6

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	42	1	737	2	Y	-0-					5
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	45	1	674	2	Y	2					7
							2	9									
06	870	N	633	-0-	-237	-0-	37	1	593	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
07	806	N	574	-0-	-232	-0-	574	2			Y	-0-					5
08	713	N	596	-0-	-117	-0-	33	1	563	2	Y	-0-					5
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	2	3	1			4

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	2779	-0-	-1001	-0-	273	1	2506	2	Y	-0-					5
05	4898	X	2759	-0-	-2139	-0-	246	1	2483	2	Y	27					32
							30	9									
06	4740	X	2849	-0-	-1891	-0-	278	1	2537	2	Y	31	43	1			20
							34	9									
07	4898	X	2926	-0-	-1972	-0-	287	1	2639	2	Y	-0-					20
*08	3286	X	2859	-0-	-427	-0-	279	1	2580	2	Y	-0-					20
09	2850	X	2418	-0-	-432	-0-	248	1	2144	2	Y	24	40	1			2
							26	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	1783	-0-	-197	-0-	188	1	1595	2	Y	-0-					4
05	2046	X	1862	-0-	-184	-0-	204	1	1650	2	Y	7	1	8			10
							8	9									
06	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	300	1	2002	2	Y	-0-					10
07	1891	X	1872	-0-	-19	-0-	212	1	1642	2	Y	16					26
							18	9									
*08	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	3371	1	2462	2	Y	6					32
							7	9									
09	2310	X	1587	-0-	-723	-0-	1585	2	2	9	Y	2					34

JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	1875	-0-	-465	-0-	184	1	1691	2	Y	-0-					3
05	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	230	1	2312	2	Y	26					29
							29	9									
06	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	244	1	2451	2	Y	25	38	1			16
							28	9									
07	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	275	1	2532	2	Y	-0-					16
08	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	278	1	2571	2	Y	-0-					16
*09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	297	1	2571	2	Y	302	41	1			277
							332	9									

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	3811	-0-	-569	-0-	854	1	2957	2	Y	-0-					33
05	4092	X	1217	-0-	-2875	-0-	567	1	595	2	Y	50					83
							55	9									
06	4710	X	2341	-0-	-2369	-0-	427	1	1914	2	Y	-0-					83
07	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	1152	1	3664	2	Y	59	116	1			26
							65	9									
08	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	1039	1	5085	2	Y	-0-					26
09	3810	X	1845	-0-	-1965	-0-	391	1	1454	2	Y	-0-					26

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
04	1470	N	1195	-0-	-275	-0-	1195	2			Y	-0-					7
05	1364	N	1163	-0-	-201	-0-	1162	2	1	9	Y	1	1	8			7
06	1230	N	1067	-0-	-163	-0-	1067	2			Y	-0-					7
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1877	2	36	9	Y	33	35	1			5
08	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1173	2			Y	-0-					5
09	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	1020	2			Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 2 RRCID -> 221819 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	2065	-0-	-65	-0-	2065	2			Y	-0-					11
05	2201	X	2089	-0-	-112	-0-	2088	2	1	9	Y	1	1	8			11
06	2130	X	2060	-0-	-70	-0-	2060	2			Y	-0-					11
07	2201	X	487	-0-	-1714	-0-	415	2	72	9	Y	65	66	1			10
08	2139	X	1895	-0-	-244	-0-	1895	2			Y	-0-					10
09	2070	X	1592	-0-	-478	-0-	1592	2			Y	-0-					10

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
04	3270	X	2917	-0-	-353	-0-	2917	2			Y	-0-					72
05	3255	X	2919	-0-	-336	-0-	2919	2			Y	-0-					72
06	3150	X	2596	-0-	-554	-0-	2596	2			Y	-0-	72	1			-0-
07	3255	X	2717	-0-	-538	-0-	2689	2	28	9	Y	25	12	1			13
08	3193	X	2634	-0-	-559	-0-	2634	2			Y	-0-					13
09	2910	X	2501	-0-	-409	-0-	2501	2			Y	-0-					13

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2860	-0-	-140	-0-	2860	2			Y	-0-					69
05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			Y	-0-					69
06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	2931	2	125	9	Y	114	116	1			67
07	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3006	2	30	9	Y	27	80	1			14
08	3007	X	2934	-0-	-73	-0-	2934	2			Y	-0-					14
09	3060	X	2708	-0-	-352	-0-	2708	2			Y	-0-					14

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
04	300	N	229	-0-	-71	-0-	228	2	1	9	Y	1	5	1			6
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1334	2	10	9	Y	9					15
06	840	N	350	-0-	-490	-0-	350	2			Y	-0-					15
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	Y	1					16
08	1333	N	581	-0-	-752	-0-	560	2	21	9	Y	19					35
09	360	N	277	-0-	-83	-0-	268	2	9	9	Y	8					43

JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1867	2	1	9	Y	1	7	1			-0-
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1958	2	2	9	Y	2					2
06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-					2
07	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					2
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-					2
*09	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	X	907	-0-	-383	-0-	879	2	28	9	Y	25	104	1			-0-
05	1271	X	697	-0-	-574	-0-	672	2	25	9	Y	23					23
06	990	X	710	-0-	-280	-0-	710	2			Y	-0-					23
07	1023	X	392	-0-	-631	-0-	392	2			Y	-0-					23
08	1023	X	248	-0-	-775	-0-	246	2	2	9	Y	2					25
09	900	X	200	-0-	-700	-0-	199	2	1	9	Y	1					26

JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	1367	2	1	9	Y	1	12	1			41
05	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	1214	2	3	9	Y	3					44
06	1380	N	1041	-0-	-339	-0-	1041	2			Y	-0-					44
07	1426	N	1021	-0-	-405	-0-	1021	2			Y	-0-					44
08	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	1084	2	3	9	Y	3					47
09	1050	N	988	-0-	-62	-0-	985	2	3	9	Y	3					50

JIMMERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	786	-0-	-24	-0-	786	2			Y	-0-	2	1			22
05	713	N	624	-0-	-89	-0-	624	2			Y	-0-					22
06	720	N	559	-0-	-161	-0-	559	2			Y	-0-					22
07	806	N	654	-0-	-152	-0-	654	2			Y	-0-					22
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	623	2	1	9	Y	1					23
*09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	808	2	2	9	Y	2					25

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	1218	2	1	9	Y	1	10	1			18
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1557	2	4	9	Y	4					22
06	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	1250	2			Y	-0-					22
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1632	2	3	9	Y	3					25
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1549	2	46	9	Y	42					67
*09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1430	2	36	9	Y	33					100

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
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	861	2	15	9	Y	14	21	1			-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	637	2	4	9	Y	4					4
06	840	N	421	-0-	-419	-0-	421	2			Y	-0-					4
07	899	N	389	-0-	-510	-0-	389	2			Y	-0-					4
08	651	N	354	-0-	-297	-0-	354	2			Y	-0-					4
*09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					4

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
04	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	169	1	3844	2	N	-0-					51
05	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	161	1	3590	2	N	1					52
							1	9									
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	170	1	3572	2	N	20					72
							22	9									
07	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	181	1	3755	2	N	2					74
							2	9									
08	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	161	1	3366	2	N	-0-					74
*09	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	147	1	3103	2	N	-0-					74

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	42	1	948	2	N	-0-					55
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	47	1	1049	2	N	-0-					55
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	49	1	1021	2	N	-0-					55
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	52	1	1077	2	N	-0-					55
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	52	1	1081	2	N	-0-					55
09	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	47	1	994	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
04	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	148	1	3370	2	N	10					29
							11	9									
05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	137	1	3060	2	N	-0-					29
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	136	1	2866	2	N	-0-					29
07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	143	1	2962	2	N	-0-					29
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	149	1	3114	2	N	26					55
							29	9									
*09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	144	1	3050	2	N	-0-					55

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
04	2700	X	1680	-0-	-1020	-0-	71	1	1609	2	N	-0-					136
05	2790	X	1585	-0-	-1205	-0-	68	1	1517	2	N	-0-					136
06	2700	X	1588	-0-	-1112	-0-	72	1	1516	2	N	-0-					136
07	2666	X	1722	-0-	-944	-0-	79	1	1643	2	N	-0-					136
08	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	68	1	1411	2	N	-0-					136
09	1590	N	1404	-0-	-186	-0-	63	1	1341	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
04	2970	X	2364	-0-	-606	-0-	100	1	2264	2	N	-0-					95
05	3069	X	2810	-0-	-259	-0-	120	1	2690	2	N	-0-					95
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	108	1	2273	2	N	-0-					95
07	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	138	1	2845	2	N	51					146
							56	9									
08	2821	N	2351	-0-	-470	-0-	108	1	2243	2	N	-0-					146
*09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	114	1	2408	2	N	-0-					146

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
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	69	1	1561	2	N	-0-					85
05	1674	N	1531	-0-	-143	-0-	66	1	1465	2	N	-0-					85
06	1620	N	1511	-0-	-109	-0-	69	1	1442	2	N	-0-					85
07	1674	N	1509	-0-	-165	-0-	70	1	1439	2	N	-0-					85
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	73	1	1525	2	N	-0-					85
*09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	70	1	1489	2	N	-0-					85

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
04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	155	1	3514	2	N	-0-					140
05	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	150	1	3355	2	N	17					157
							19	9									
06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	153	1	3211	2	N	18					175
							20	9									
07	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	146	1	3033	2	N	-0-					175
08	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	163	1	3398	2	N	-0-					175
*09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	153	1	3241	2	N	1	148	1			28
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
04	1890	N	1692	-0-	-198	-0-	71	1	1621	2	N	-0-					101
05	2201	N	1832	-0-	-369	-0-	79	1	1753	2	N	-0-					101
06	1980	N	1685	-0-	-295	-0-	77	1	1608	2	N	-0-					101
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	88	1	1822	2	N	23					124
							25	9									
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	87	1	1809	2	N	-0-					124
09	1680	N	1662	-0-	-18	-0-	75	1	1587	2	N	-0-					124

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		446	-0-	446	1583	445	3	1	9	Y	1	3	1			2
05	2132	N	549	-0-	-1583	-0-	548	3	1	9	Y	1					3
06	630	N	389	-0-	-241	-0-	387	3	2	9	Y	2	3	1			2
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	986	3	1	9	Y	1					3
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	591	3	1	9	Y	1					4
*09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	691	3	1	9	Y	1					5

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		49	-0-	49	168	49	3			Y	-0-					-0-
05	220	N	52	-0-	-168	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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
04	DLQ G-10		345	-0-	345	766	342	3	3	9	Y	3	11	1			7
05	1072	N	306	-0-	-766	-0-	303	3	3	9	Y	3					10
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	280	3	6	9	Y	5	11	1			4
07	372	N	247	-0-	-125	-0-	245	3	2	9	Y	2					6
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	272	3	3	9	Y	3					9
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	298	3	3	9	Y	3					12

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3327	-0-	3327	9563	140	1	3187	2	Y	-0-					48
05	13260	X	3697	-0-	-9563	-0-	159	1	3538	2	Y	-0-					48
06	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	157	1	3290	2	Y	-0-					48
07	3410	X	2883	-0-	-527	-0-	133	1	2750	2	Y	-0-					48
08	3689	X	3663	-0-	-26	-0-	168	1	3495	2	Y	-0-					48
*09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	170	1	3606	2	Y	11	45	1			14
							12	9									

DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	749	-0-	-511	-0-	54	1	695	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	907	-0-	-271	-0-	66	1	841	2	N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	55	1	672	2	N	-0-					-0-
07	775	N	669	-0-	-106	-0-	51	1	618	2	N	-0-					-0-
08	899	N	826	-0-	-73	-0-	61	1	765	2	N	-0-					-0-
*09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	57	1	697	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		97	-0-	97	463	93	3	4	9	Y	4	18	1			8
05	748	N	285	-0-	-463	-0-	281	3	4	9	Y	4					12
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	252	3	9	9	Y	8	17	1			3
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	241	3	3	9	Y	3					6
08	217	N	122	-0-	-95	-0-	116	3	6	9	Y	5					11
09	210	N	68	-0-	-142	-0-	64	3	4	9	Y	4					15

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 137028 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8728 - 10104

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	18	1			9
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	17	1			4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					16

TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448

04	DLQ G-10		2456	-0-	2456	7485	103	1	2353	2	Y	-0-					57
05	9999	X	2514	-0-	-7485	-0-	108	1	2406	2	Y	-0-					57
06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	111	1	2336	2	Y	-0-					57
07	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	133	1	2754	2	Y	-0-					57
08	2511	N	2318	-0-	-193	-0-	106	1	2212	2	Y	-0-					57
09	2460	N	1815	-0-	-645	-0-	81	1	1720	2	Y	13	54	1			16
							14	9									

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

04	DLQ G-10		2372	-0-	2372	5553	2371	3	1	9	Y	1	8	1			4
05	7560	X	2007	-0-	-5553	-0-	2007	3			Y	-0-					4
06	2400	X	1975	-0-	-425	-0-	1967	3	8	9	Y	7	7	1			4
07	2449	X	1405	-0-	-1044	-0-	1397	3	8	9	Y	7					11
08	2449	X	1754	-0-	-695	-0-	1754	3			Y	-0-					11
09	2370	X	1853	-0-	-517	-0-	1853	3			Y	-0-					11

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515

04	DLQ G-10		6140	-0-	6140	18508	259	1	5881	2	N	-0-					22
05	24578	X	6070	-0-	-18508	-0-	260	1	5796	2	N	13					35
							14	9									
06	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	260	1	5447	2	N	13					48
							14	9									
07	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	258	1	5333	2	N	-0-					48
08	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	273	1	5682	2	N	-0-					48
*09	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	221	1	4677	2	N	1					49
							1	9									

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083

04	DLQ G-10		937	-0-	937	2938	931	3	6	9	Y	5	18	1			12
05	3000	N	1556	-0-	-1444	1494	1552	3	4	9	Y	4					16
06	2866	N	1372	-0-	-1494	-0-	1363	3	9	9	Y	8	18	1			6
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1345	3	3	9	Y	3					9
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1354	3	6	9	Y	5					14
*09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1340	3	4	9	Y	4					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2302	-0-	2302	6008	2295	3	7	9	Y	6	23	1			11
05	3000	N	1874	-0-	-1126	4882	1868	3	6	9	Y	5					16
06	3000	N	1773	-0-	-1227	3655	1762	3	11	9	Y	10	23	1			3
07	3100	N	1554	-0-	-1546	2109	1550	3	4	9	Y	4					7
08	3100	N	1749	-0-	-1351	758	1742	3	7	9	Y	6					13
*09	1922	N	1164	-0-	-758	-0-	1158	3	6	9	Y	5					18

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

04	DLQ G-10		132	-0-	132	672	131	3	1	9	Y	1	5	1			4
05	815	N	143	-0-	-672	-0-	142	3	1	9	Y	1					5
06	180	N	110	-0-	-70	-0-	108	3	2	9	Y	2	5	1			2
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	3	1	9	Y	1					3
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	97	3	1	9	Y	1					4
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	111	3	1	9	Y	1					5

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085

04	DLQ G-10		536	-0-	536	1508	530	3	6	9	Y	5	22	1			13
05	2003	N	495	-0-	-1508	-0-	489	3	6	9	Y	5					18
06	540	N	505	-0-	-35	-0-	494	3	11	9	Y	10	21	1			7
07	558	N	456	-0-	-102	-0-	452	3	4	9	Y	4					11
08	496	N	369	-0-	-127	-0-	362	3	7	9	Y	6					17
09	510	N	433	-0-	-77	-0-	427	3	6	9	Y	5					22

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

04	DLQ G-10		3055	-0-	3055	9260	129	1	2926	2	Y	-0-					70
05	12293	X	3033	-0-	-9260	-0-	130	1	2902	2	Y	1					71
							1	9									
06	3270	X	2934	-0-	-336	-0-	133	1	2800	2	Y	1					72
							1	9									
07	3255	X	2996	-0-	-259	-0-	139	1	2856	2	Y	1					73
							1	9									
08	3255	X	3196	-0-	-59	-0-	146	1	3050	2	Y	-0-					73
09	3060	X	1695	-0-	-1365	-0-	76	1	1599	2	Y	18	69	1			22
							20	9									

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

04	DLQ G-10		1165	-0-	1165	3402	1158	3	7	9	Y	6	23	1			15
05	3000	N	1689	-0-	-1311	2091	1683	3	6	9	Y	5					20
06	3000	N	1702	-0-	-1298	793	1691	3	11	9	Y	10	22	1			8
07	2980	N	2187	-0-	-793	-0-	2183	3	4	9	Y	4					12
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2321	3	7	9	Y	6					18
*09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2174	3	6	9	Y	5					23

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512

04	DLQ G-10		1655	-0-	1655	5346	65	1	1590	2	Y	-0-					37
05	3000	N	1341	-0-	-1659	3687	53	1	1287	2	Y	1					38
							1	9									
06	3000	N	1381	-0-	-1619	2068	54	1	1323	2	Y	4					42
							4	9									
07	3100	N	1506	-0-	-1594	474	59	1	1434	2	Y	12					54
							13	9									
08	1848	N	1374	-0-	-474	-0-	54	1	1320	2	Y	-0-					54
09	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	49	1	1200	2	Y	-0-					54

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 142338 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

04	DLQ	G-10	655	-0-	655	4882	647	3	8	9	Y	7	29	1			13
05	5443	X	561	-0-	-4882	-0-	553	3	8	9	Y	7					20
06	1352	X	535	-0-	-817	-0-	521	3	14	9	Y	13	28	1			5
07	1302	X	720	-0-	-582	-0-	714	3	6	9	Y	5					10
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	730	3	9	9	Y	8					18
*09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	633	3	8	9	Y	7					25

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835

04	DLQ	G-10	1593	-0-	1593	3793	1586	3	7	9	Y	6	23	1			13
05	3000	N	1351	-0-	-1649	2144	1345	3	6	9	Y	5					18
06	3000	N	1365	-0-	-1635	509	1354	3	11	9	Y	10	23	1			5
07	1643	N	1111	-0-	-532	-0-	1107	3	4	9	Y	4					9
08	1364	N	1186	-0-	-178	-0-	1179	3	7	9	Y	6					15
09	1380	N	1220	-0-	-160	-0-	1214	3	6	9	Y	5					20

RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828

04	DLQ	G-10	286	-0-	286	788	284	3	2	9	Y	2	10	1			3
05	1083	N	295	-0-	-788	-0-	295	3			Y	-0-					3
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	285	3	9	9	Y	8	9	1			2
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	311	3	10	9	Y	9					11
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					11
*09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					11

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392

04	DLQ	G-10	1790	-0-	1790	6062	70	1	1720	2	Y	-0-					12
05	3000	N	1786	-0-	-1214	4848	70	1	1716	2	Y	-0-					12
06	3000	N	1624	-0-	-1376	3472	64	1	1560	2	Y	-0-					12
07	3100	N	3081	-0-	-19	3453	121	1	2956	2	Y	4					16
							4	9									
08	3100	N	2622	-0-	-478	2975	103	1	2519	2	Y	-0-					16
*09	3000	N	1700	-0-	-1300	1675	67	1	1633	2	Y	-0-					16

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222

04	DLQ	G-10	316	-0-	316	1825	12	1	304	2	Y	-0-					29
05	2263	N	438	-0-	-1825	-0-	17	1	421	2	Y	-0-					29
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	19	1	463	2	Y	-0-					29
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	29	1	720	2	Y	10					39
							11	9									
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	17	1	412	2	Y	-0-					39
09	480	N	339	-0-	-141	-0-	13	1	326	2	Y	-0-					39

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
04	DLQ G-10		376	-0-	376	1017	373	3	3	9	Y	3	17	1			10
05	1389	N	372	-0-	-1017	-0-	372	3			Y	-0-					10
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	282	3	15	9	Y	14	15	1			9
07	403	N	327	-0-	-76	-0-	312	3	15	9	Y	14					23
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					23
*09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					23

RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1259	-0-	1259	4488	1255	3	4	9	Y	4	24	1			2
05	3000	N	1302	-0-	-1698	2790	1302	3			Y	-0-					2
06	3000	N	1383	-0-	-1617	1173	1361	3	22	9	Y	20	22	1			-0-
07	3100	N	2125	-0-	-975	198	2103	3	22	9	Y	20					20
08	1302	N	821	-0-	-481	-0-	821	3			Y	-0-					20
09	1380	N	918	-0-	-462	-0-	918	3			Y	-0-					20

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1294	-0-	1294	3007	1292	3	2	9	Y	2	12	1			4
05	3000	N	1400	-0-	-1600	1407	1400	3			Y	-0-					4
06	2537	N	1130	-0-	-1407	-0-	1119	3	11	9	Y	10	11	1			3
07	1333	N	775	-0-	-558	-0-	764	3	11	9	Y	10					13
08	1395	N	765	-0-	-630	-0-	765	3			Y	-0-					13
09	1140	N	738	-0-	-402	-0-	738	3			Y	-0-					13

RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2024	-0-	2024	4900	2021	3	3	9	Y	3	16	1			7
05	3000	N	1688	-0-	-1312	3588	1688	3			Y	-0-					7
06	3000	N	1626	-0-	-1374	2214	1612	3	14	9	Y	13	14	1			6
07	3100	N	972	-0-	-2128	86	958	3	14	9	Y	13					19
08	1674	N	1515	-0-	-159	-0-	1515	3			Y	-0-					19
09	1620	N	1544	-0-	-76	-0-	1544	3			Y	-0-					19

RUDMAN WELL #: 4 RRCID -> 145619 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		879	-0-	879	2753	877	3	2	9	Y	2	9	1			4
05	3000	N	966	-0-	-2034	719	966	3			Y	-0-					4
06	1541	N	822	-0-	-719	-0-	814	3	8	9	Y	7	8	1			3
07	899	N	740	-0-	-159	-0-	732	3	8	9	Y	7					10
08	961	N	318	-0-	-643	-0-	318	3			Y	-0-					10
09	810	N	111	-0-	-699	-0-	111	3			Y	-0-					10

RUDMAN WELL #: 7 RRCID -> 145681 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1213	-0-	1213	3074	1210	3	3	9	Y	3	16	1			6
05	3000	N	1385	-0-	-1615	1459	1385	3			Y	-0-					6
06	2974	N	1515	-0-	-1459	-0-	1501	3	14	9	Y	13	14	1			5
07	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	1045	3	14	9	Y	13					18
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			Y	-0-					18
*09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			Y	-0-					18

RUDMAN WELL #: 5 RRCID -> 145758 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		251	-0-	251	659	249	3	2	9	Y	2	11	1			5
05	962	N	303	-0-	-659	-0-	303	3			Y	-0-					5
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	281	3	10	9	Y	9	10	1			4
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	397	3	10	9	Y	9					13
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					13
*09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					13

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
04	DLQ G-10		816	-0-	816	2620	814	3	2	9	Y	2	13	1			3
05	3000	N	1015	-0-	-1985	635	1015	3			Y	-0-					3
06	1480	N	845	-0-	-635	-0-	833	3	12	9	Y	11	12	1			2
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1041	3	12	9	Y	11					13
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-					13
*09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-					13

RUDMAN WELL #: 8 RRCID -> 145831 COMPL. DATE 05/09/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		708	-0-	708	2635	704	3	4	9	Y	4	24	1			2
05	3000	N	800	-0-	-2200	435	800	3			Y	-0-					2
06	1156	N	721	-0-	-435	-0-	699	3	22	9	Y	20	22	1			-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	795	3	22	9	Y	20					20
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					20
*09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					20

WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-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
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					158
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1382	2	10	9	Y	9	5	1			162
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1205	2	6	9	Y	5	10	1			157
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1156	2	20	9	Y	18	113	1	1	8	61
08	DLQ G-10		1128	-0-	1128	1128	1091	2	37	9	Y	34					95
09	DLQ G-10		1305	-0-	1305	2433	1292	2	13	9	Y	12	11	1	1	8	95

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					190
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1829	2	18	9	N	16	6	1			200
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2008	2	18	9	N	16	16	1			200
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					200
08	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	1772	2			N	-0-					200
09	2040	N	2007	-0-	-33	-0-	1989	2	18	9	N	16	16	1			200

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 4 RRCID -> 179167 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10383 PERF.10054 - 10282

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 6 RRCID -> 180165 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10060 - 10280

04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 5 RRCID -> 180406 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10087 - 10338

04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					182
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2405	2	61	9	N	55	190	1			47
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2531	2	32	9	N	29	21	1			55
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					55
08	2480	N	1550	-0-	-930	-0-	1542	2	8	9	N	7					62
09	2430	N	1210	-0-	-1220	-0-	1199	2	11	9	N	10	10	1			62

MILLER, VIRGINIA WELL #: 7 RRCID -> 180409 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10035 - 10328

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-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 #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 9 RRCID -> 181285 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9955 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2492	2	3	9	N	3					55
05	2635	N	2346	-0-	-289	-0-	2332	2	14	9	N	13	8	1			60
06	2400	N	2221	-0-	-179	-0-	2201	2	20	9	N	18	18	1			60
07	2573	N	2060	-0-	-513	-0-	2057	2	3	9	N	3					63
08	2356	N	2181	-0-	-175	-0-	2181	2			N	-0-					63
09	2220	N	2189	-0-	-31	-0-	2169	2	20	9	N	18	18	1			63

ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	441	-0-	-159	-0-	441	2			N	-0-					72
05	682	N	603	-0-	-79	-0-	601	2	2	9	N	2	2	1			72
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	533	2	4	9	N	4	4	1			72
07	465	N	269	-0-	-196	-0-	269	2			N	-0-					72
08	589	N	353	-0-	-236	-0-	353	2			N	-0-					72
09	540	N	286	-0-	-254	-0-	286	2			N	-0-	2	1			70

FINDLEY, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 182394 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9977 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	2			Y	-0-					56
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	673	2	3	9	Y	3	2	1			57
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	749	2	12	9	Y	11	6	1			62
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	522	2	32	9	Y	29	70	1			21
08	DLQ G-10		678	-0-	678	678	664	2	14	9	Y	13					34
09	DLQ G-10		741	-0-	741	1419	735	2	6	9	Y	5	6	1			33

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					108
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	108	1			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2325	2	2	9	N	2	2	8			53
05	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					53
06	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2588	2	2	9	N	2	2	8			53
07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2634	2	1	9	N	1	1	8			53
08	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2647	2	3	9	N	3	3	8			53
*09	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2671	2	1	9	N	1	1	8			53

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

04	510	N	441	-0-	-69	-0-	441	2			N	-0-					164
05	558	N	377	-0-	-181	-0-	376	2	1	9	N	1	1	1			164
06	480	N	325	-0-	-155	-0-	322	2	3	9	N	3	3	1			164
07	465	N	290	-0-	-175	-0-	290	2			N	-0-					164
08	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-					164
*09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	354	2	3	9	N	3	3	1			164

GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1434	2	2	9	N	2					60
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1265	2	7	9	N	6	4	1			62
06	1560	N	1183	-0-	-377	-0-	1171	2	12	9	N	11	10	1			63
07	1488	N	1152	-0-	-336	-0-	1152	2			N	-0-					63
08	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	1150	2	4	9	N	4					67
*09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1415	2	14	9	N	13	12	1	1	8	67

ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

04	1050	N	883	-0-	-167	-0-	883	2			N	-0-					73
05	1085	N	629	-0-	-456	-0-	627	2	2	9	N	2	2	1			73
06	660	N	501	-0-	-159	-0-	497	2	4	9	N	4	4	1			73
07	899	N	370	-0-	-529	-0-	370	2			N	-0-					73
08	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2			N	-0-					73
*09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1013	2	15	9	N	14	8	1			79

BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446

04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1955	2	2	9	N	2					84
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2263	2	51	9	N	46	8	1			122
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2146	2	39	9	N	35	18	1			139
07	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	1929	2	20	9	N	18					157
08	2325	N	1972	-0-	-353	-0-	1972	2			N	-0-					157
*09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2191	2	34	9	N	31	18	1	1	8	169

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195745 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2297	-0-	-223	-0-	2280	2	17	9	N	15	2	8			202
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2294	2	9	9	N	8					210
06	2220	N	1949	-0-	-271	-0-	1939	2	10	9	N	9	174	1	2	8	43
07	2387	N	1973	-0-	-414	-0-	1965	2	8	9	N	7	2	8			48
08	2294	N	2108	-0-	-186	-0-	2096	2	12	9	N	11	2	8			57
09	1950	N	1814	-0-	-136	-0-	1806	2	8	9	N	7	1	8			63

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 12 RRCID -> 196667 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10024 - 10281

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 11 RRCID -> 196668 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9998 - 10248

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-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

04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1646	2	2	9	N	2	2	8			90
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1828	2	13	9	N	12					102
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1875	2	2	9	N	2	2	8			102
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1746	2	6	9	N	5	2	8			105
08	1829	N	1628	-0-	-201	-0-	1620	2	8	9	N	7	2	8			110
09	1890	N	1496	-0-	-394	-0-	1492	2	4	9	N	4	4	8			110

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678

04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1532	2	4	9	N	4	2	8			89
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					89
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1716	2	2	9	N	2	2	8			89
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1777	2	1	9	N	1	1	8			89
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1870	2	3	9	N	3	2	8			90
09	1710	N	1703	-0-	-7	-0-	1702	2	1	9	N	1	1	8			90

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
04	1650	N	1581	-0-	-69	-0-	1580	2	1	9	N	1	1	8			67
05	1798	N	1616	-0-	-182	-0-	1615	2	1	9	N	1					68
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1479	2	6	9	N	5					73
07	1643	N	1510	-0-	-133	-0-	1510	2			N	-0-					73
08	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	1524	2	11	9	N	10	3	8			80
*09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1623	2	2	9	N	2	2	8			80

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200087 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9218 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					72
05	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	1241	2			N	-0-					72
06	1080	N	981	-0-	-99	-0-	979	2	2	9	N	2	2	8			72
07	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	2			N	-0-					72
08	1240	N	679	-0-	-561	-0-	679	2			N	-0-	72	1			-0-
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					53
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1060	2	4	9	N	4	4	1			53
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1058	2	10	9	N	9	9	1			53
07	1147	N	853	-0-	-294	-0-	853	2			N	-0-					53
08	1054	N	595	-0-	-459	-0-	595	2			N	-0-					53
*09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1199	2	11	9	N	10	10	1			53

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1257	-0-	-393	-0-	1244	2	13	9	N	12	2	8			139
05	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	1573	2			N	-0-					139
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1576	2	2	9	N	2	2	8			139
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1540	2	4	9	N	4	1	8			142
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1981	2	10	9	N	9	2	8			149
*09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2148	2	2	9	N	2	2	8			149

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1746	2	4	9	N	4	2	8			144
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2157	2	1	9	N	1					145
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2184	2	2	9	N	2	2	8			145
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2243	2	2	9	N	2	2	8			145
08	2170	N	1809	-0-	-361	-0-	1802	2	7	9	N	6	2	8			149
09	2190	N	1671	-0-	-519	-0-	1668	2	3	9	N	3	3	8			149

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201004 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 6 RRCID -> 201243 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9118 - 10659

04	1170	N	1073	-0-	-97	-0-	1073	2			N	-0-					57
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					57
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					57
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638

04	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	1494	2	2	9	N	2	2	8			75
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1579	2	8	9	N	7					82
06	1590	N	1434	-0-	-156	-0-	1432	2	2	9	N	2	2	8			82
07	1550	N	1354	-0-	-196	-0-	1353	2	1	9	N	1	1	8			82
08	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	1497	2	2	9	N	2	2	8			82
*09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1460	2	3	9	N	3	3	8			82

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

04	995	X	995	-0-	-0-	-0-	988	2	7	9	N	6	1	8			40
05	992	N	968	-0-	-24	-0-	962	2	6	9	N	5					45
06	900	N	727	-0-	-173	-0-	724	2	3	9	N	3					48
07	992	N	723	-0-	-269	-0-	722	2	1	9	N	1	1	8			48
08	961	N	898	-0-	-63	-0-	892	2	6	9	N	5					53
*09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	937	2	3	9	N	3	1	8			55

GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2036	2	28	9	Y	25	27	1	15	8	23
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2303	2	19	9	Y	17					40
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1880	2	22	9	Y	20	27	1	16	8	17
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1339	2	23	9	Y	21	9	8			29
08	DLQ G-10		1504	-0-	1504	1504	1485	2	19	9	Y	17	3	1	14	8	29
09	DLQ G-10		1291	-0-	1291	2795	1288	2	3	9	Y	3	3	8			29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1708	-0-	-92	-0-	1700	2	8	9	N	7	2	8			94
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					94
06	1920	N	1379	-0-	-541	-0-	1377	2	2	9	N	2	2	8			94
07	1767	N	1409	-0-	-358	-0-	1408	2	1	9	N	1	1	8			94
08	1767	N	1473	-0-	-294	-0-	1471	2	2	9	N	2	2	8			94
09	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	1345	2	2	9	N	2	2	8			94

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1631	-0-	-229	-0-	1611	2	20	9	N	18	2	8			89
05	1767	N	1590	-0-	-177	-0-	1587	2	3	9	N	3					92
06	1590	N	1442	-0-	-148	-0-	1434	2	8	9	N	7	2	8			97
07	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	1496	2	1	9	N	1	1	8			97
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1600	2	3	9	N	3	3	8			97
*09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1530	2	2	9	N	2	2	8			97

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
04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4180	2	29	9	Y	26	56	1			35
05	4216	X	3902	-0-	-314	-0-	3870	2	32	9	Y	29					64
06	4110	X	3567	-0-	-543	-0-	3546	2	21	9	Y	19	51	1			32
07	4247	X	3905	-0-	-342	-0-	3887	2	18	9	Y	16					48
08	DLQ G-10		3589	-0-	3589	3589	3581	2	8	9	Y	7	7	1			48
09	DLQ G-10		3256	-0-	3256	6845	3253	2	3	9	Y	3	3	8			48

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
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	808	2	3	9	N	3	1	8			119
05	992	N	896	-0-	-96	-0-	896	2			N	-0-					119
06	780	N	650	-0-	-130	-0-	649	2	1	9	N	1	1	8			119
07	837	N	657	-0-	-180	-0-	656	2	1	9	N	1	1	8			119
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	937	2	2	9	N	2	2	8			119
*09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	779	2	1	9	N	1	1	8			119

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
04	2400	N	2314	-0-	-86	-0-	2306	2	8	9	N	7	2	8			87
05	2542	N	2187	-0-	-355	-0-	2181	2	6	9	N	5					92
06	2430	N	2135	-0-	-295	-0-	2133	2	2	9	N	2	2	8			92
07	2387	N	1999	-0-	-388	-0-	1998	2	1	9	N	1	1	8			92
08	2201	N	2076	-0-	-125	-0-	2069	2	7	9	N	6	3	8			95
09	2130	N	1749	-0-	-381	-0-	1742	2	7	9	N	6	3	8			98

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
04	3000	N	2180	-0-	-820	589	2161	2	19	9	Y	17	29	1			15
05	2768	N	2179	-0-	-589	-0-	2166	2	13	9	Y	12					27
06	1980	N	1841	-0-	-139	-0-	1823	2	18	9	Y	16	27	1			16
07	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	1998	2	4	9	Y	4					20
08	DLQ G-10		1695	-0-	1695	1695	1692	2	3	9	Y	3	3	1			20
09	DLQ G-10		1582	-0-	1582	3277	1579	2	3	9	Y	3	3	8			20

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
04	2485	N	1985	-0-	-500	-0-	1977	2	8	9	Y	7	26	1			24
05	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	1317	2	20	9	Y	18					42
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-	26	1			16
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1946	2	18	9	Y	16					32
08	DLQ G-10		1762	-0-	1762	1762	1758	2	4	9	Y	4	4	1			32
09	DLQ G-10		1634	-0-	1634	3396	1631	2	3	9	Y	3	3	8			32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1644	2	6	9	N	5	2	8			68
05	1395	N	1237	-0-	-158	-0-	1235	2	2	9	N	2					70
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1443	2	2	9	N	2	2	8			70
07	1705	N	1160	-0-	-545	-0-	1159	2	1	9	N	1	1	8			70
08	1240	N	926	-0-	-314	-0-	919	2	7	9	N	6	1	8			75
*09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1444	2	2	9	N	2	2	8			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
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
07	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1050	-0-	-159	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
*09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	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
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	N	2					2
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					2
07	434	N	55	-0-	-379	-0-	55	2			N	-0-					2
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					2
09	210	N	-0-	-0-	-210	-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
04	3000	N	2336	-0-	-664	1527	2322	2	14	9	Y	13					38
05	3100	N	2207	-0-	-893	634	2192	2	15	9	Y	14					52
06	2805	N	2171	-0-	-634	-0-	2171	2			Y	-0-					52
07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2392	2	19	9	Y	17	44	1			25
08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-					25
*09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2450	2	20	9	Y	18					43

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
04	3990	X	2934	-0-	-1056	-0-	2919	2	15	9	Y	14					60
05	4092	X	3192	-0-	-900	-0-	3169	2	23	9	Y	21					81
06	3960	X	3779	-0-	-181	-0-	3779	2			Y	-0-					81
07	4092	X	3275	-0-	-817	-0-	3256	2	19	9	Y	17	59	1			39
08	DLQ G-10		3304	-0-	3304	3304	3304	2			Y	-0-					39
09	DLQ G-10		2803	-0-	2803	6107	2792	2	11	9	Y	10					49

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	29	-0-	-451	-0-	29	2			N	-0-					62
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					62
06	510	N	228	-0-	-282	-0-	227	2	1	9	N	1	1	8			62
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	2	2	8			62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					2
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GRISSOM "H" WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

04	3000	N	2331	-0-	-669	1162	2316	2	15	9	Y	14					25
05	3100	N	3303	-0-	203	1365	3293	2	10	9	Y	9					34
06	3000	N	2680	-0-	-320	1045	2654	2	26	9	Y	24					58
07	3652	X	2607	-0-	-1045	-0-	2601	2	6	9	Y	5	47	1			16
08	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			Y	-0-					16
09	3210	X	2821	-0-	-389	-0-	2785	2	36	9	Y	33					49

GRISSOM "B" WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849

04	2282	N	1924	-0-	-358	-0-	1911	2	13	9	Y	12	26	1			15
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1758	2	15	9	Y	14					29
06	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	1815	2	14	9	Y	13	26	1			16
07	1984	N	1772	-0-	-212	-0-	1766	2	6	9	Y	5					21
08	DLQ G-10		1549	-0-	1549	1549	1546	2	3	9	Y	3	3	1			21
09	DLQ G-10		1324	-0-	1324	2873	1321	2	3	9	Y	3	3	8			21

GRISSOM "F" WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584

04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1415	2	4	9	Y	4					11
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1396	2	4	9	Y	4					15
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1128	2	11	9	Y	10					25
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1279	2	6	9	Y	5	23	1			7
08	DLQ G-10		785	-0-	785	785	785	2			Y	-0-					7
09	DLQ G-10		1463	-0-	1463	2248	1443	2	20	9	Y	18					25

GRISSOM "I" WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651

04	3000	N	2608	-0-	-392	980	2597	2	11	9	Y	10					87
05	3100	N	2443	-0-	-657	323	2437	2	6	9	Y	5					92
06	2468	N	2145	-0-	-323	-0-	2134	2	11	9	Y	10					102
07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2422	2	20	9	Y	18	1	8			119
08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2182	2	13	9	Y	12	2	8			129
09	2160	N	2036	-0-	-124	-0-	2034	2	2	9	Y	2	58	1	2	8	71

GRISSOM "J" WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752

04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1274	2	18	9	N	16	3	8			25
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1489	2	8	9	N	7					32
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	887	2	7	9	N	6	1	8			37
07	899	N	838	-0-	-61	-0-	834	2	4	9	N	4	1	8			40
08	899	N	861	-0-	-38	-0-	849	2	12	9	N	11	1	8			50
09	870	N	869	-0-	-1	-0-	866	2	3	9	N	3	52	1	1	8	-0-

GRISSOM "K" WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651

04	3000	N	2612	-0-	-388	1414	2592	2	20	9	Y	18	1	8			30
05	3100	N	2449	-0-	-651	763	2435	2	14	9	Y	13					43
06	2960	N	2197	-0-	-763	-0-	2187	2	10	9	Y	9	2	8			50
07	2555	N	1916	-0-	-639	-0-	1912	2	4	9	Y	4	1	8			53
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2020	2	23	9	Y	21	2	8			72
09	2190	N	1801	-0-	-389	-0-	1798	2	3	9	Y	3	72	1	3	8	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1134	-0-	-816	-0-	1132	2	2	9	N	2	2	8			20
05	1581	N	1377	-0-	-204	-0-	1377	2			N	-0-					20
06	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	1033	2	2	9	N	2	2	8			20
07	1178	N	943	-0-	-235	-0-	942	2	1	9	N	1	1	8			20
08	1364	N	979	-0-	-385	-0-	976	2	3	9	N	3	3	8			20
09	1050	N	904	-0-	-146	-0-	902	2	2	9	N	2	2	8			20

THOMPSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 207800 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9258 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
05	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014 - P&A 05/06/14

THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1711	2	6	9	N	5	3	8			159
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1824	2	7	9	N	6					165
06	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	1394	2	6	9	N	5	3	8			167
07	1767	N	1628	-0-	-139	-0-	1622	2	6	9	N	5	3	8			169
08	1829	N	1283	-0-	-546	-0-	1270	2	13	9	N	12	2	8			179
*09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1719	2	3	9	N	3	3	8			179

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	1542	-0-	-678	-0-	1542	2			N	-0-					134
05	2108	N	1993	-0-	-115	-0-	1990	2	3	9	N	3					137
06	1860	N	1433	-0-	-427	-0-	1433	2			N	-0-					137
07	1581	N	1327	-0-	-254	-0-	1327	2			N	-0-					137
08	1984	N	1665	-0-	-319	-0-	1665	2			N	-0-					137
09	1440	N	1305	-0-	-135	-0-	1305	2			N	-0-					137

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
04	1590	N	1388	-0-	-202	-0-	1386	2	2	9	N	2	2	8			89
05	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	1374	2	3	9	N	3					92
06	1470	N	1284	-0-	-186	-0-	1278	2	6	9	N	5	2	8			95
07	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1339	2	7	9	N	6	1	8			100
08	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1313	2	2	9	N	2	2	8			100
09	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	1257	2	4	9	N	4					104

THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3278	2	2	9	N	2	2	8			154
05	3069	X	2998	-0-	-71	-0-	2997	2	1	9	N	1					155
06	2970	X	2956	-0-	-14	-0-	2954	2	2	9	N	2	2	8			155
07	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3210	2	8	9	N	7	2	8			160
08	3069	X	2873	-0-	-196	-0-	2869	2	4	9	N	4	2	8			162
09	2970	X	2475	-0-	-495	-0-	2429	2	46	9	N	42	2	8			202

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1708	2	14	9	N	13	1	8			77
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1681	2	11	9	N	10					87
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	10	2	8			95
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1661	2	1	9	N	1	1	8			95
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1743	2	4	9	N	4	2	8			97
*09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1602	2	2	9	N	2	2	8			97

WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862

04	1350	N	1197	-0-	-153	-0-	1195	2	2	9	N	2	2	8			95
05	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	1217	2	4	9	N	4					99
06	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	1173	2	2	9	N	2	2	8			99
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1379	2	1	9	N	1	1	8			99
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1225	2	8	9	N	7	2	8			104
09	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	1166	2	2	9	N	2	2	8			104

WOOD "H" WELL #: 9 RRCID -> 209671 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770

04	1050	N	889	-0-	-161	-0-	888	2	1	9	N	1	1	8			89
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					89
06	1170	N	740	-0-	-430	-0-	738	2	2	9	N	2	2	8			89
07	930	N	549	-0-	-381	-0-	548	2	1	9	N	1	1	8			89
08	961	N	666	-0-	-295	-0-	664	2	2	9	N	2	2	8			89
09	750	N	738	-0-	-12	-0-	736	2	2	9	N	2	2	8			89

THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729

04	1740	N	1238	-0-	-502	-0-	1238	2			N	-0-					102
05	1271	N	977	-0-	-294	-0-	977	2			N	-0-					102
06	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	1030	2			N	-0-					102
07	1271	N	1120	-0-	-151	-0-	1120	2			N	-0-					102
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					102
09	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	1016	2	1	9	N	1	1	8			102

THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740

04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1655	2	11	9	N	10	2	8			152
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1463	2	3	9	N	3					155
06	1590	N	1456	-0-	-134	-0-	1454	2	2	9	N	2	2	8			155
07	1736	N	1326	-0-	-410	-0-	1324	2	2	9	N	2	2	8			155
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1766	2	15	9	N	14	2	8			167
*09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1825	2	11	9	N	10	2	8			175

SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821

04	930	N	881	-0-	-49	-0-	878	2	3	9	N	3	2	8			48
05	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-					48
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	830	2	2	9	N	2	2	8			48
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1033	2	2	9	N	2	2	8			48
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1115	2	2	9	N	2	2	8			48
*09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	977	2	2	9	N	2	2	8			48

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
04	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	1103	2			N	-0-					100
05	1147	N	859	-0-	-288	-0-	859	2			N	-0-					100
06	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	1060	2	1	9	N	1	1	8			100
07	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	1025	2			N	-0-					100
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					100
09	1050	N	976	-0-	-74	-0-	976	2			N	-0-					100

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783

04	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	1166	2	3	9	N	3	3	8			90
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					90
06	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	1018	2	2	9	N	2	2	8			90
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1249	2	2	9	N	2	2	8			90
08	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	1148	2	6	9	N	5	3	8			92
*09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1070	2	2	9	N	2	2	8			92

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839

04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	725	2	1	9	N	1	1	8			5
05	1271	N	364	-0-	-907	-0-	364	2			N	-0-					5
06	1020	N	377	-0-	-643	-0-	376	2	1	9	N	1	1	8			5
07	744	N	528	-0-	-216	-0-	526	2	2	9	N	2					7
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	N	1	1	8			7
09	390	N	286	-0-	-104	-0-	285	2	1	9	N	1	1	8			7

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	925	2	1	9	N	1	1	8			3
05	1333	N	594	-0-	-739	-0-	594	2			N	-0-					3
06	1530	N	384	-0-	-1146	-0-	384	2			N	-0-					3
07	961	N	547	-0-	-414	-0-	547	2			N	-0-					3
08	589	N	490	-0-	-99	-0-	489	2	1	9	N	1	1	8			3
*09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	870	2	2	9	N	2	2	8			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1280	2	1	9	N	1	1	8			105
05	1395	N	1259	-0-	-136	-0-	1259	2			N	-0-					105
06	1230	N	1076	-0-	-154	-0-	1072	2	4	9	N	4	2	8			107
07	1333	N	926	-0-	-407	-0-	925	2	1	9	N	1	1	8			107
08	1271	N	947	-0-	-324	-0-	945	2	2	9	N	2	2	8			107
09	1080	N	805	-0-	-275	-0-	803	2	2	9	N	2	2	8			107

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1305	2	2	9	N	2	2	8			110
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					110
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1523	2	2	9	N	2	2	8			110
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1533	2	2	9	N	2	2	8			110
08	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	1562	2	3	9	N	3	3	8			110
09	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	1444	2	2	9	N	2	2	8			110

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	341	N	44	-0-	-297	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 213891 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9244 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	728	2	8	9	N	7					7
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					7
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3134	-0-	-1036	-0-	3133	2	1	9	N	1	1	8			140
05	4309	X	4064	-0-	-245	-0-	4032	2	32	9	N	29					169
06	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4295	2	6	9	N	5	2	8			172
07	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3912	2	1	9	N	1	1	8			172
08	DLQ G-10		3174	-0-	3174	3174	3170	2	4	9	N	4	1	8			175
09	DLQ G-10		3309	-0-	3309	6483	3308	2	1	9	N	1	1	8			175

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2638	-0-	-212	-0-	2608	2	30	9	N	27	2	8			192
05	2914	X	2796	-0-	-118	-0-	2777	2	19	9	N	17					209
06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2853	2	7	9	N	6	3	8			212
07	2728	N	2153	-0-	-575	-0-	2138	2	15	9	N	14	1	8			225
08	2790	N	2561	-0-	-229	-0-	2544	2	17	9	N	15	183	1			57
*09	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2971	2	7	9	N	6	3	8			60

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-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
04	720	N	167	-0-	-553	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	651	N	165	-0-	-486	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	450	N	74	-0-	-376	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					104
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					104
06	750	N	675	-0-	-75	-0-	672	2	3	9	N	3	2	8			105
07	713	N	436	-0-	-277	-0-	435	2	1	9	N	1	1	8			105
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	596	2	1	9	N	1	1	8			105
09	690	N	389	-0-	-301	-0-	389	2			N	-0-					105

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
04	1560	N	1530	-0-	-30	-0-	1529	2	1	9	N	1	1	8			102
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					102
06	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	1407	2	2	9	N	2	2	8			102
07	1581	N	1370	-0-	-211	-0-	1369	2	1	9	N	1	1	8			102
08	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	1420	2	2	9	N	2	2	8			102
*09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1418	2	2	9	N	2	2	8			102

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					58
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B DENY		-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
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-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
04	2400	N	2342	-0-	-58	-0-	2339	2	3	9	N	3	3	8			145
05	2263	N	2150	-0-	-113	-0-	2150	2			N	-0-					145
06	2160	N	2116	-0-	-44	-0-	2112	2	4	9	N	4	4	8			145
07	2418	N	1964	-0-	-454	-0-	1962	2	2	9	N	2	2	8			145
08	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	2035	2	10	9	N	9	4	8			150
09	2130	N	2054	-0-	-76	-0-	2050	2	4	9	N	4	4	8			150

ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1072	2	2	9	N	2	2	8			130
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	592	2	4	9	N	4					134
06	660	N	235	-0-	-425	-0-	235	2			N	-0-					134
07	1116	N	478	-0-	-638	-0-	477	2	1	9	N	1	1	8			134
08	589	N	435	-0-	-154	-0-	433	2	2	9	N	2	2	8			134
*09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	296	2	2	9	N	2	2	8			134

ROBBINS "K" WELL #: 12 RRCID -> 224487 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1368	2	2	9	N	2	2	8			147
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					147
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2158	2	2	9	N	2	2	8			147
07	1426	N	672	-0-	-754	-0-	671	2	1	9	N	1	1	8			147
08	2232	N	781	-0-	-1451	-0-	779	2	2	9	N	2	2	8			147
09	2160	N	881	-0-	-1279	-0-	879	2	2	9	N	2	2	8			147

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			150
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			150

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-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

04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					187
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	978	2	3	9	N	3	3	1			187
06	1020	N	874	-0-	-146	-0-	839	2	35	9	N	32	7	1			212
07	1147	N	552	-0-	-595	-0-	552	2			N	-0-					212
08	992	N	866	-0-	-126	-0-	860	2	6	9	N	5					217
*09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	974	2	9	9	N	8	8	1			217

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

04	3360	X	3109	-0-	-251	-0-	3084	2	25	9	N	23					197
05	3472	X	3244	-0-	-228	-0-	3226	2	18	9	N	16	11	1			202
06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3366	2	30	9	N	27	27	1			202
07	3379	X	2858	-0-	-521	-0-	2851	2	7	9	N	6	186	1			22
08	DLQ G-10		3156	-0-	3156	3156	3155	2	1	9	N	1					23
*09	6147	X	2991	-0-	-3156	-0-	2960	2	31	9	N	28	24	1			27

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433

04	2280	X	1724	-0-	-556	-0-	1709	2	15	9	N	14					174
05	2232	N	1519	-0-	-713	-0-	1502	2	17	9	N	15	5	1			184
06	1650	N	1482	-0-	-168	-0-	1463	2	19	9	N	17	12	1			189
07	1767	N	1347	-0-	-420	-0-	1347	2			N	-0-					189
08	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	1504	2			N	-0-					189
*09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1478	2	25	9	N	23	12	1			200

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422

04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1051	2	11	9	N	10					205
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1385	2	35	9	N	32	5	1			232
06	1170	N	922	-0-	-248	-0-	910	2	12	9	N	11	193	1			50
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1696	2	2	9	N	2					52
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1676	2	7	9	N	6					58
*09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1732	2	20	9	N	18	14	1			62

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414

04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1647	2	2	9	N	2					134
05	1860	N	1623	-0-	-237	-0-	1617	2	6	9	N	5	5	1			134
06	1710	N	1600	-0-	-110	-0-	1574	2	26	9	N	24	13	1			145
07	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	1636	2			N	-0-					145
08	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	1573	2			N	-0-					145
*09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1589	2	13	9	N	12	13	1			144

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
ROBBINS "N" WELL #: 15 RRCID -> 243570 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	4718	-0-	-22	-0-	4716	2	2	9	N	2	2	8			190
05	4898	X	3987	-0-	-911	-0-	3987	2			N	-0-					190
06	4740	X	4557	-0-	-183	-0-	4555	2	2	9	N	2	2	8			190
07	4867	X	4864	-0-	-3	-0-	4855	2	9	9	N	8	1	8			197
08	DLQ	G-10	4712	-0-	4712	4712	4683	2	29	9	N	26	191	1	2	8	30
*09	9357	X	4645	-0-	-4712	-0-	4637	2	8	9	N	7	2	8			35

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
04	540	N	370	-0-	-170	-0-	370	2			Y	-0-					11
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					11
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2			Y	-0-					11
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					11
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	480	2	2	9	Y	2					13
09	450	N	401	-0-	-49	-0-	400	2	1	9	Y	1					14

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103658 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					14
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			Y	-0-					14
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					14
07	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					14
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					14
*09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					14

HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 156289 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					102
05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					102
06	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					102
07	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					102
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					102
*09	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					102

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	1739	-0-	-661	-0-	1739	2			N	-0-					43
05	2480	X	1612	-0-	-868	-0-	1612	2			N	-0-					43
06	2190	X	1926	-0-	-264	-0-	1926	2			N	-0-					43
07	1798	X	1774	-0-	-24	-0-	1765	2	9	9	N	8					51
08	1798	X	1652	-0-	-146	-0-	1652	2			N	-0-					51
09	1920	N	1801	-0-	-119	-0-	1801	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
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					1
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					1
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					1
07	496	N	186	-0-	-310	-0-	186	2			Y	-0-					1
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1	9	Y	1					2
*09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1224	2	2	9	Y	2					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780

04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					11
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-					11
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					11
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					11
08	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2757	2	12	9	Y	11					22
*09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1709	2	2	9	Y	2					24

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 197535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759

04	3390	X	2381	-0-	-1009	-0-	2381	2			Y	-0-					22
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					22
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					22
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					22
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					22
09	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					22

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199835 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764

04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			Y	-0-					21
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					21
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					21
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					21
08	403	N	233	-0-	-170	-0-	233	2			Y	-0-					21
09	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	2			Y	-0-					21

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704

04	2760	X	1175	-0-	-1585	-0-	1175	2			Y	-0-					18
05	2852	X	2669	-0-	-183	-0-	2669	2			Y	-0-					18
06	2760	X	2049	-0-	-711	-0-	2049	2			Y	-0-					18
07	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					18
08	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2434	2	11	9	Y	10					28
*09	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1840	2	3	9	Y	3					31

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 201714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 10768

04	2370	N	1912	-0-	-458	-0-	1912	2			Y	-0-					17
05	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			Y	-0-					17
06	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			Y	-0-					17
07	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-					17
08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2656	2	12	9	Y	11					28
09	2280	N	2100	-0-	-180	-0-	2097	2	3	9	Y	3					31

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202401 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10562 - 10785

04	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-					41
05	930	N	347	-0-	-583	-0-	347	2			Y	-0-					41
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					41
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					41
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1841	2	4	9	Y	4					45
*09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-					45

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
04	2520	X	1747	-0-	-773	-0-	1747	2			Y	-0-					86
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			Y	-0-					86
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					86
07	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					86
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2327	2	8	9	Y	7	1	8			92
09	2070	N	1909	-0-	-161	-0-	1909	2			Y	-0-					92

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
04	T. A.		241	-0-	241	241	241	2			Y	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	241					Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	241					Y	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	241					Y	-0-					20
08	241	N	-0-	-0-	-241	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	208					Y	-0-					10
05	T. A.		1464	-0-	1464	1672	1464	2			Y	-0-					10
06	T. A.		2825	-0-	2825	4497	2825	2			Y	-0-					10
07	T. A.		1715	-0-	1715	6212	1715	2			Y	-0-					10
08	3100	N	2346	-0-	-754	5458	2346	2			Y	-0-					10
*09	3000	N	817	-0-	-2183	3275	817	2			Y	-0-					10

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
04	2100	N	1518	-0-	-582	-0-	1518	2			Y	-0-					12
05	1829	N	1455	-0-	-374	-0-	1455	2			Y	-0-					12
06	1680	N	1414	-0-	-266	-0-	1414	2			Y	-0-					12
07	1581	N	1399	-0-	-182	-0-	1399	2			Y	-0-					12
08	1457	N	1309	-0-	-148	-0-	1303	2	6	9	Y	5					17
09	1410	N	1136	-0-	-274	-0-	1134	2	2	9	Y	2					19

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	924					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		335	-0-	335	1259	335	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1259					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1259					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1259					Y	-0-					-0-
*09	1450	X	191	-0-	-1259	-0-	191	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
04	25200	X	21557	-0-	-3643	-0-	21467	2	90	9	N	82					162
05	24676	X	21539	-0-	-3137	-0-	21450	2	89	9	N	81	172	1			71
06	23880	X	20450	-0-	-3430	-0-	20360	2	90	9	N	82	9	8			144
07	23064	X	20582	-0-	-2482	-0-	20477	2	105	9	N	95	179	1	20	8	40
08	22444	X	20017	-0-	-2427	-0-	19945	2	72	9	N	65	5	8			100
09	21570	X	15153	-0-	-6417	-0-	15097	2	56	9	N	51					151

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	501	2	1	9	Y	1					9
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	295	2	2	9	Y	2					11
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					11
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	Y	1					12
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	342	2	1	9	Y	1					13
*09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					13

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	366	-0-	-84	-0-	365	2	1	9	Y	1					9
05	434	N	363	-0-	-71	-0-	362	2	1	9	Y	1					10
06	420	N	334	-0-	-86	-0-	331	2	3	9	Y	3					13
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					13
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	412	2	2	9	Y	2					15
*09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	386	2	6	9	Y	5					20

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					8
05	558	N	397	-0-	-161	-0-	395	2	2	9	Y	2					10
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					10
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	463	2	1	9	Y	1					11
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	Y	1					12
*09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					12

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	1847	-0-	-433	-0-	1845	2	2	9	Y	2					28
05	2170	X	1874	-0-	-296	-0-	1867	2	7	9	Y	6					34
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2013	2	1	9	Y	1					35
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2026	2	3	9	Y	3					38
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1901	2	4	9	Y	4					42
09	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	1859	2			Y	-0-					42

CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	X	52	-0-	-98	-0-	52	2			Y	-0-					3
05	155	X	31	-0-	-124	-0-	30	2	1	9	Y	1					4
06	150	X	53	-0-	-97	-0-	52	2	1	9	Y	1					5
07	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					5
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1					6
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	49	2	1	9	Y	1					7

ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	158	-0-	-112	-0-	157	2	1	9	Y	1					5
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	Y	1					6
06	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	2			Y	-0-					6
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					6
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	Y	1					7
*09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					7

CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	X	1121	-0-	-49	-0-	1119	2	2	9	Y	2					18
05	1209	X	1132	-0-	-77	-0-	1130	2	2	9	Y	2					20
06	990	N	889	-0-	-101	-0-	882	2	7	9	Y	6					26
07	1147	N	875	-0-	-272	-0-	875	2			Y	-0-					26
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1209	2	6	9	Y	5					31
*09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	971	2	9	9	Y	8					39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1424	-0-	-526	-0-	1422	2	2	9	Y	2					19
05	1798	N	1565	-0-	-233	-0-	1561	2	4	9	Y	4					23
06	1740	N	1540	-0-	-200	-0-	1540	2			Y	-0-					23
07	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	1387	2	2	9	Y	2					25
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1674	2	2	9	Y	2					27
09	1530	N	1086	-0-	-444	-0-	1086	2			Y	-0-					27

PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	395	-0-	-115	-0-	395	2			Y	-0-					6
05	527	N	487	-0-	-40	-0-	485	2	2	9	Y	2					8
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			Y	-0-					8
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					8
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	Y	1					9
*09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					9

FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	X	219	-0-	-111	-0-	218	2	1	9	Y	1					7
05	341	X	278	-0-	-63	-0-	277	2	1	9	Y	1					8
06	330	X	284	-0-	-46	-0-	282	2	2	9	Y	2					10
07	341	X	235	-0-	-106	-0-	235	2			Y	-0-					10
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	245	2	2	9	Y	2					12
09	270	N	199	-0-	-71	-0-	195	2	4	9	Y	4					16

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	166	-0-	-104	-0-	165	2	1	9	Y	1					5
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					5
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	169	2	2	9	Y	2					7
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					7
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	Y	1					8
*09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	Y	2					10

MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245620 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10716 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					10
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	411	2	3	9	Y	3					13
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					13
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	2	1	9	Y	1					14
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	462	2	1	9	Y	1					15
09	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	2			Y	-0-					15

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246325 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	615	2	1	9	Y	1					9
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	651	2	2	9	Y	2					11
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					11
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	739	2	1	9	Y	1					12
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	621	2	1	9	Y	1					13
*09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					13

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	254	-0-	-76	-0-	22	1	202	2	Y	-0-					58
							30	3									
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	23	1	261	2	Y	2					60
							40	3	2	9							
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	257	2	Y	-0-					60
							37	3									
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	296	2	Y	-0-					60
							49	3									
08	341	N	274	-0-	-67	-0-	13	1	225	2	Y	-0-	1	1			59
							36	3									
*09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	271	2	Y	-0-					59
							43	3									

RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	N	2613	-0-	-87	-0-	133	1	2177	2	Y	-0-					-0-
							303	3									
05	3100	N	3279	-0-	179	179	148	1	2757	2	Y	-0-					-0-
							374	3									
06	2742	N	2563	-0-	-179	-0-	118	1	2151	2	Y	-0-					-0-
							294	3									
07	2697	N	2671	-0-	-26	-0-	130	1	2265	2	Y	-0-					-0-
							276	3									
08	2976	X	2576	-0-	-400	-0-	125	1	2174	2	Y	-0-					-0-
							277	3									
09	2880	X	2650	-0-	-230	-0-	123	1	2232	2	Y	-0-					-0-
							295	3									

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	445	-0-	-65	-0-	23	1	371	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
05	527	N	430	-0-	-97	-0-	20	1	361	2	Y	-0-					-0-
							49	3									
06	510	N	446	-0-	-64	-0-	20	1	374	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	424	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	350	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
*09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	368	2	Y	-0-					-0-
							49	3									

RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	327	-0-	-303	-0-	17	1	272	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
05	589	N	202	-0-	-387	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	23	1	423	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	361	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	307	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
*09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	Y	-0-					-0-
							39	3									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	581	-0-	-19	-0-	30	1	484	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	33	1	613	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	32	1	582	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	41	1	710	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	34	1	599	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
*09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	33	1	596	2	Y	-0-					-0-
							78	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	873	-0-	-87	-0-	73	1	670	2	Y	5	29	1			10
							124	3	6	9							
05	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	69	1	786	2	Y	1					11
							154	3	1	9							
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	73	1	755	2	Y	2					13
							144	3	2	9							
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	54	1	794	2	Y	2					15
							151	3	2	9							
08	1023	N	990	-0-	-33	-0-	44	1	795	2	Y	2					17
							149	3	2	9							
*09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	71	1	852	2	Y	5					22
							146	3	6	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	392	-0-	-88	-0-	378	2	14	9	N	13	123	1			55
05	527	N	430	-0-	-97	-0-	421	2	9	9	N	8					63
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	442	2	15	9	N	14					77
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					77
08	434	N	354	-0-	-80	-0-	341	2	13	9	N	12	53	1			36
09	450	N	296	-0-	-154	-0-	292	2	4	9	N	4					40

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	394	-0-	-86	-0-	33	1	304	2	N	-0-					20
							57	3									
05	527	N	365	-0-	-162	-0-	25	1	284	2	N	-0-					20
							56	3									
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	30	1	305	2	N	-0-					20
							58	3									
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	24	1	346	2	N	-0-					20
							65	3									
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	372	2	N	-0-					20
							69	3									
*09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	29	1	344	2	N	-0-					20
							59	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	525	-0-	-105	-0-	44	1	405	2	N	1					15
							75	3	1	9							
05	651	N	475	-0-	-176	-0-	32	1	364	2	N	7					22
							71	3	8	9							
06	570	N	490	-0-	-80	-0-	36	1	372	2	N	10					32
							71	3	11	9							
07	558	N	535	-0-	-23	-0-	28	1	417	2	N	10					42
							79	3	11	9							
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	23	1	414	2	N	6					48
							77	3	7	9							
*09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	34	1	408	2	N	9					57
							70	3	10	9							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 109876 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877

04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	115	1	1154	2	N	6					55
							139	3	7	9							
05	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	90	1	1117	2	N	-0-					55
							141	3									
06	1440	N	1279	-0-	-161	-0-	94	1	1056	2	N	-0-					55
							129	3									
07	1457	N	1237	-0-	-220	-0-	65	1	1065	2	N	2					57
							105	3	2	9							
08	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	57	1	1123	2	N	-0-					57
							110	3									
09	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	81	1	1053	2	N	6					63
							96	3	7	9							

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962

04	1560	N	1373	-0-	-187	-0-	112	1	1124	2	N	2					36
							135	3	2	9							
05	1488	N	1374	-0-	-114	-0-	91	1	1133	2	N	6					42
							143	3	7	9							
06	1410	N	1274	-0-	-136	-0-	93	1	1047	2	N	5					47
							128	3	6	9							
07	1426	N	1189	-0-	-237	-0-	62	1	1025	2	N	-0-					47
							102	3									
08	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	59	1	1162	2	N	3					50
							114	3	3	9							
09	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	79	1	1030	2	N	5					55
							95	3	6	9							

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174

04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	64	1	1045	2	Y	-0-					-0-
							145	3									
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	71	1	1319	2	Y	-0-					-0-
							179	3									
06	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	56	1	1028	2	Y	-0-					-0-
							141	3									
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	67	1	1162	2	Y	-0-					-0-
							141	3									
08	1426	N	1159	-0-	-267	-0-	56	1	978	2	Y	-0-					-0-
							125	3									
09	1230	N	475	-0-	-755	-0-	22	1	400	2	Y	-0-					-0-
							53	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	214	-0-		-56	-0-	17	1	157	2	N	10					112
								29	3	11	9							
05	310	N	272	-0-		-38	-0-	19	1	212	2	N	-0-					112
								41	3									
06	265	N	265	-0-		-0-	-0-	20	1	203	2	N	3					115
								39	3	3	9							
07	261	N	261	-0-		-0-	-0-	14	1	205	2	N	3					118
								39	3	3	9							
08	279	N	250	-0-		-29	-0-	11	1	195	2	N	7	112	1			13
								36	3	8	9							
09	270	N	195	-0-		-75	-0-	13	1	154	2	N	2					15
								26	3	2	9							

HOPKINS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115384 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10156 - 10400

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	970	-0-		-620	-0-	49	1	808	2	Y	-0-					-0-
								113	3									
05	1708	N	1708	-0-		-0-	-0-	77	1	1436	2	Y	-0-					-0-
								195	3									
06	1227	N	1227	-0-		-0-	-0-	56	1	1030	2	Y	-0-					-0-
								141	3									
07	1064	N	1064	-0-		-0-	-0-	52	1	902	2	Y	-0-					-0-
								110	3									
08	1550	N	1385	-0-		-165	-0-	67	1	1169	2	Y	-0-					-0-
								149	3									
*09	1437	N	1437	-0-		-0-	-0-	67	1	1210	2	Y	-0-					-0-
								160	3									

SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	961	-0-		-89	-0-	49	1	801	2	Y	-0-					-0-
								111	3									
05	1195	N	1195	-0-		-0-	-0-	54	1	1005	2	Y	-0-					-0-
								136	3									
06	960	N	939	-0-		-21	-0-	43	1	788	2	Y	-0-					-0-
								108	3									
07	1110	N	1110	-0-		-0-	-0-	54	1	941	2	Y	-0-					-0-
								115	3									
08	1117	N	1117	-0-		-0-	-0-	54	1	943	2	Y	-0-					-0-
								120	3									
*09	953	N	953	-0-		-0-	-0-	44	1	803	2	Y	-0-					-0-
								106	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	594	-0-	-6	-0-	30	1	495	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
05	620	N	582	-0-	-38	-0-	26	1	489	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	26	1	482	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	33	1	579	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	34	1	595	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
*09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	33	1	596	2	Y	-0-					-0-
							79	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	37	1	344	2	Y	-0-					71
							51	3									
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	36	1	394	2	Y	1					72
							59	3	1	9							
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	29	1	440	2	Y	-0-					72
							64	3									
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	24	1	373	2	Y	-0-					72
							62	3									
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	428	2	Y	-0-	1	1			71
							67	3									
09	540	N	478	-0-	-62	-0-	25	1	391	2	Y	1					72
							61	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	13	1	122	2	Y	-0-					24
							18	3									
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	Y	1					25
							21	3	1	9							
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					25
							18	3									
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					25
							17	3									
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					25
							20	3									
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	7	1	111	2	Y	1					26
							17	3	1	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	Y	227	217	1			80
							33	3	250	9							
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	32	1	594	2	Y	164	205	1			39
							80	3	180	9							
06	780	N	624	-0-	-156	-0-	21	1	383	2	Y	153	138	1			54
							52	3	168	9							
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	26	1	459	2	Y	204	207	1			51
							56	3	224	9							
08	899	X	539	-0-	-360	-0-	13	1	226	2	Y	246	145	1			152
							29	3	271	9							
09	870	X	699	-0-	-171	-0-	24	1	441	2	Y	159	237	1			74
							59	3	175	9							

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
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	121	1	1126	2	N	5					40
							172	3	6	9							
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	116	1	1281	2	N	-0-					40
							198	3									
06	1770	N	1459	-0-	-311	-0-	78	1	1195	2	N	5					45
							180	3	6	9							
07	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	74	1	1152	2	N	3					48
							181	3	3	9							
08	1581	N	949	-0-	-632	-0-	46	1	785	2	N	-0-					48
							118	3									
09	1470	N	1250	-0-	-220	-0-	65	1	1030	2	N	-0-					48
							155	3									

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 136351 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8978 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	12	1	203	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	307	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
06	240	N	98	-0-	-142	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
07	248	N	117	-0-	-131	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
08	372	N	198	-0-	-174	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
							9	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
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	68	1	626	2	N	21					40
							116	3	23	9							
05	899	N	868	-0-	-31	-0-	58	1	667	2	N	10					50
							132	3	11	9							
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	66	1	680	2	N	8					58
							130	3	9	9							
07	868	N	846	-0-	-22	-0-	45	1	662	2	N	12					70
							126	3	13	9							
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	39	1	706	2	N	8					78
							132	3	9	9							
09	900	N	847	-0-	-53	-0-	56	1	665	2	N	12					90
							113	3	13	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
04	1410	N	1033	-0-	-377	-0-	87	1	798	2	N	-0-					110
							148	3									
05	1457	N	1272	-0-	-185	-0-	87	1	990	2	N	-0-					110
							195	3									
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	92	1	951	2	N	3					113
							181	3	3	9							
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	73	1	1074	2	N	-0-					113
							204	3									
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	64	1	1158	2	N	-0-	89	1			24
							217	3									
*09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	85	1	1016	2	N	-0-					24
							174	3									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	711	-0-		-69	-0-	60	1	549	2	N	-0-					43
								102	3									
05	806	N	688	-0-		-118	-0-	47	1	536	2	N	-0-					43
								105	3									
06	720	N	666	-0-		-54	-0-	50	1	517	2	N	-0-					43
								99	3									
07	744	N	669	-0-		-75	-0-	36	1	532	2	N	-0-					43
								101	3									
08	682	N	641	-0-		-41	-0-	29	1	516	2	N	-0-					43
								96	3									
09	660	N	647	-0-		-13	-0-	43	1	516	2	N	-0-					43
								88	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	857	N	857	-0-		-0-	-0-	44	1	714	2	Y	-0-					-0-
								99	3									
05	760	N	760	-0-		-0-	-0-	34	1	639	2	Y	-0-					-0-
								87	3									
06	761	N	761	-0-		-0-	-0-	35	1	639	2	Y	-0-					-0-
								87	3									
07	899	N	869	-0-		-30	-0-	42	1	737	2	Y	-0-					-0-
								90	3									
08	869	N	869	-0-		-0-	-0-	42	1	733	2	Y	-0-					-0-
								94	3									
*09	991	N	991	-0-		-0-	-0-	46	1	835	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	508	N	508	-0-		-0-	-0-	20	1	327	2	Y	105	100	1			37
								45	3	116	9							
05	510	N	510	-0-		-0-	-0-	19	1	359	2	Y	75	94	1			18
								49	3	83	9							
06	482	N	482	-0-		-0-	-0-	19	1	340	2	Y	70	63	1			25
								46	3	77	9							
07	547	N	547	-0-		-0-	-0-	22	1	377	2	Y	93	95	1			23
								46	3	102	9							
08	465	N	411	-0-		-54	-0-	20	1	347	2	Y	-0-	23	1			-0-
								44	3									
09	450	N	413	-0-		-37	-0-	19	1	348	2	Y	-0-					-0-
								46	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1409	-0-		-181	-0-	117	1	1082	2	Y	7	41	1			15
								202	3	8	9							
05	1537	N	1537	-0-		-0-	-0-	105	1	1196	2	Y	1					16
								235	3	1	9							
06	1392	N	1392	-0-		-0-	-0-	104	1	1078	2	Y	4					20
								206	3	4	9							
07	1457	N	1371	-0-		-86	-0-	74	1	1089	2	Y	1					21
								207	3	1	9							
08	1550	N	1370	-0-		-180	-0-	61	1	1101	2	Y	2					23
								206	3	2	9							
*09	1485	N	1485	-0-		-0-	-0-	98	1	1177	2	Y	7					30
								202	3	8	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	78	1	1285	2	Y	6	6	1			2
							180	3	7	9							
05	1581	N	902	-0-	-679	-0-	41	1	753	2	Y	5	6	1			1
							102	3	6	9							
06	1530	N	1190	-0-	-340	-0-	54	1	994	2	Y	5	4	1			2
							136	3	6	9							
07	1581	N	966	-0-	-615	-0-	47	1	813	2	Y	6	6	1			2
							99	3	7	9							
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	47	1	812	2	Y	-0-	2	1			-0-
							103	3									
*09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	41	1	737	2	Y	-0-					-0-
							97	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 178885 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2110	-0-	-710	-0-	107	1	1758	2	Y	-0-					-0-
							245	3									
05	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	106	1	1974	2	Y	-0-					-0-
							268	3									
06	1620	N	1459	-0-	-161	-0-	67	1	1225	2	Y	-0-					-0-
							167	3									
07	2170	N	1538	-0-	-632	-0-	75	1	1304	2	Y	-0-					-0-
							159	3									
08	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	136	1	2366	2	Y	-0-					-0-
							302	3									
*09	3000	N	3233	-0-	233	233	150	1	2723	2	Y	-0-					-0-
							360	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1359	-0-	-291	-0-	69	1	1132	2	Y	-0-					-0-
							158	3									
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	71	1	1326	2	Y	-0-					-0-
							180	3									
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	69	1	1261	2	Y	-0-					-0-
							173	3									
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	80	1	1381	2	Y	-0-					-0-
							168	3									
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	83	1	1439	2	Y	-0-					-0-
							183	3									
*09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	74	1	1335	2	Y	-0-					-0-
							176	3									

RUST ESTATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 179366 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8761 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	208	1	3413	2	Y	-0-					-0-
							476	3									
05	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	242	1	4486	2	Y	-0-					-0-
							607	3									
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	156	1	2855	2	Y	-0-					-0-
							391	3									
07	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	195	1	3387	2	Y	-0-					-0-
							412	3									
08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	203	1	3525	2	Y	-0-					-0-
							449	3									
09	3360	X	3319	-0-	-41	-0-	154	1	2796	2	Y	-0-					-0-
							369	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	113	1	1858	2	Y	-0-					-0-
							259	3									
05	2015	N	1685	-0-	-330	-0-	76	1	1417	2	Y	-0-					-0-
							192	3									
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	80	1	1472	2	Y	-0-					-0-
							202	3									
07	2046	N	1656	-0-	-390	-0-	81	1	1404	2	Y	-0-					-0-
							171	3									
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	87	1	1517	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
09	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	80	1	1456	2	Y	-0-					-0-
							193	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	220	1	3607	2	Y	-0-					-0-
							503	3									
05	3751	X	2951	-0-	-800	-0-	134	1	2481	2	Y	-0-					-0-
							336	3									
06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	138	1	2525	2	Y	-0-					-0-
							346	3									
07	4340	X	3437	-0-	-903	-0-	168	1	2914	2	Y	-0-					-0-
							355	3									
08	4464	X	3001	-0-	-1463	-0-	145	1	2532	2	Y	-0-					-0-
							324	3									
09	4320	X	2831	-0-	-1489	-0-	132	1	2385	2	Y	-0-					-0-
							314	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1094	-0-	-136	-0-	56	1	911	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	71	1	1327	2	Y	-0-					-0-
							180	3									
06	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	51	1	930	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
07	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	54	1	940	2	Y	-0-					-0-
							115	3									
08	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	64	1	1119	2	Y	-0-					-0-
							143	3									
*09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	57	1	1041	2	Y	-0-					-0-
							138	3									

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 180496 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8819 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	70	1	1155	2	Y	-0-					-0-
							161	3									
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	80	1	1485	2	Y	-0-					-0-
							201	3									
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	66	1	1209	2	Y	-0-					-0-
							165	3									
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	75	1	1304	2	Y	-0-					-0-
							159	3									
08	1767	N	1281	-0-	-486	-0-	62	1	1081	2	Y	-0-					-0-
							138	3									
09	1440	N	807	-0-	-633	-0-	37	1	680	2	Y	-0-					-0-
							90	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
04	1650	N	1235	-0-	-415	-0-	63	1	1029	2	Y	-0-					-0-
							143	3									
05	1674	N	692	-0-	-982	-0-	31	1	582	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	65	1	1196	2	Y	-0-					-0-
							164	3									
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	69	1	1202	2	Y	-0-					-0-
							147	3									
08	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	77	1	1339	2	Y	-0-					-0-
							171	3									
09	1440	X	1319	-0-	-121	-0-	61	1	1111	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
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	91	1	1497	2	Y	-0-					-0-
							209	3									
05	1922	N	974	-0-	-948	-0-	44	1	819	2	Y	-0-					-0-
							111	3									
06	1890	N	1694	-0-	-196	-0-	78	1	1422	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
07	1860	N	1371	-0-	-489	-0-	67	1	1163	2	Y	-0-					-0-
							141	3									
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	64	1	1114	2	Y	-0-					-0-
							142	3									
09	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	66	1	1198	2	Y	-0-					-0-
							158	3									

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 182123 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	2295	-0-	-1995	-0-	113	1	1859	2	Y	57	54	1			20
							260	3	63	9							
05	4433	X	1935	-0-	-2498	-0-	86	1	1589	2	Y	41	51	1			10
							215	3	45	9							
06	3330	X	2574	-0-	-756	-0-	116	1	2126	2	Y	37	34	1			13
							291	3	41	9							
07	2914	X	1412	-0-	-1502	-0-	66	1	1151	2	Y	50	51	1			12
							140	3	55	9							
08	2728	X	1996	-0-	-732	-0-	96	1	1668	2	Y	17	19	1			10
							213	3	19	9							
09	2580	X	1951	-0-	-629	-0-	90	1	1634	2	Y	10	15	1			5
							216	3	11	9							

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
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	96	1	1567	2	Y	-0-					-0-
							218	3									
05	1798	N	1490	-0-	-308	-0-	68	1	1253	2	Y	-0-					-0-
							169	3									
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	90	1	1650	2	Y	-0-					-0-
							226	3									
07	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	86	1	1499	2	Y	-0-					-0-
							183	3									
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	84	1	1454	2	Y	-0-					-0-
							185	3									
09	1980	N	1742	-0-	-238	-0-	81	1	1467	2	Y	-0-					-0-
							194	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	516	-0-	-204	-0-	26	1	430	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
05	744	N	709	-0-	-35	-0-	32	1	596	2	Y	-0-					-0-
							81	3									
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	38	1	699	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	35	1	610	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
08	713	X	531	-0-	-182	-0-	23	1	405	2	Y	46	18	1			28
							52	3	51	9							
*09	858	X	858	-0-	-0-	-0-	38	1	695	2	Y	30	44	1			14
							92	3	33	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	34	1	554	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
05	589	N	484	-0-	-105	-0-	22	1	407	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
06	420	N	325	-0-	-95	-0-	15	1	273	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	40	1	697	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	26	1	458	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
*09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	28	1	507	2	Y	-0-					-0-
							67	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2031	-0-	-669	-0-	103	1	1692	2	Y	-0-					-0-
							236	3									
05	2697	X	785	-0-	-1912	-0-	36	1	660	2	Y	-0-					-0-
							89	3									
06	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	104	1	1906	2	Y	-0-					-0-
							261	3									
07	2108	X	1567	-0-	-541	-0-	77	1	1329	2	Y	-0-					-0-
							161	3									
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	83	1	1440	2	Y	-0-					-0-
							183	3									
*09	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	123	1	2234	2	Y	-0-					-0-
							295	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1087	-0-	-173	-0-	93	1	865	2	Y	1					45
							128	3	1	9							
05	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	91	1	1011	2	Y	5					50
							152	3	6	9							
06	1260	N	1071	-0-	-189	-0-	57	1	879	2	Y	5					55
							129	3	6	9							
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	119	1	1835	2	Y	7					62
							302	3	8	9							
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	67	1	1145	2	Y	-0-	3	1			59
							180	3									
*09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	62	1	982	2	Y	7					66
							154	3	8	9							

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 #: 3 RRCID -> 194439 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	22	1	215	2	N	-0-					32
							25	3									
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	237	2	N	-0-					32
							30	3									
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	240	2	N	-0-					32
							30	3									
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	14	1	230	2	N	-0-					32
							23	3									
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	11	1	215	2	N	-0-					32
							21	3									
09	300	N	230	-0-	-70	-0-	15	1	197	2	N	-0-					32
							18	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 3R RRCID -> 197636 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	45	1	415	2	N	2					55
							77	3	2	9							
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	34	1	385	2	N	8					63
							76	3	9	9							
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	33	1	336	2	N	5					68
							64	3	6	9							
07	558	N	451	-0-	-107	-0-	24	1	354	2	N	5					73
							67	3	6	9							
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	426	2	N	14	75	1			12
							79	3	15	9							
09	450	N	406	-0-	-44	-0-	27	1	323	2	N	1					13
							55	3	1	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	77	1	773	2	N	5					80
							93	3	6	9							
05	930	N	596	-0-	-334	-0-	40	1	494	2	N	-0-					80
							62	3									
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	51	1	572	2	N	-0-					80
							70	3									
07	992	N	831	-0-	-161	-0-	44	1	714	2	N	3					83
							70	3	3	9							
08	589	N	444	-0-	-145	-0-	19	1	387	2	N	-0-					83
							38	3									
09	690	N	661	-0-	-29	-0-	43	1	566	2	N	-0-					83
							52	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	249	1	1716	2	N	5	105	1			60
							180	3	6	9							
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	262	1	1716	2	N	-0-					60
							146	3									
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	177	1	1655	2	N	3					63
							149	3	3	9							
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	169	1	1781	2	N	7					70
							153	3	8	9							
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	172	1	1674	2	N	3					73
							155	3	3	9							
*09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	141	1	1573	2	N	-0-	39	1			34
							147	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	56	1	926	2	Y	-0-					-0-
							129	3									
05	1147	N	871	-0-	-276	-0-	39	1	732	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
06	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	50	1	908	2	Y	-0-					-0-
							124	3									
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	62	1	1077	2	Y	-0-					-0-
							131	3									
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	64	1	1121	2	Y	-0-					-0-
							143	3									
*09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	58	1	1042	2	Y	-0-					-0-
							137	3									

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
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	20	1	331	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	321	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	394	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	402	2	Y	-0-					-0-
							49	3									
08	372	N	290	-0-	-82	-0-	14	1	245	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
09	480	N	321	-0-	-159	-0-	15	1	270	2	Y	-0-					-0-
							36	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
04	2610	N	2379	-0-	-231	-0-	100	1	2271	2	N	7					127
							8	9									
05	2542	N	2541	-0-	-1	-0-	108	1	2422	2	N	10					137
							11	9									
06	2190	N	1921	-0-	-269	-0-	87	1	1827	2	N	6					143
							7	9									
07	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	118	1	2437	2	N	-0-					143
08	2542	N	2244	-0-	-298	-0-	102	1	2120	2	N	20					163
							22	9									
09	1920	N	1665	-0-	-255	-0-	75	1	1590	2	N	-0-	133	1			30

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
04	1710	N	1156	-0-	-554	-0-	99	1	921	2	Y	-0-					25
							136	3									
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	127	1	1405	2	Y	18					43
							211	3	20	9							
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	84	1	1288	2	Y	4					47
							189	3	4	9							
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	71	1	1094	2	Y	8					55
							180	3	9	9							
08	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	94	1	1611	2	Y	-0-	3	1			52
							254	3									
09	1710	X	1477	-0-	-233	-0-	76	1	1201	2	Y	10					62
							189	3	11	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	125	1	2051	2	Y	114	109	1			40
							286	3	125	9							
05	2790	N	2585	-0-	-205	-0-	113	1	2098	2	Y	82	102	1			20
							284	3	90	9							
06	2640	N	2493	-0-	-147	-0-	110	1	2022	2	Y	76	69	1			27
							277	3	84	9							
07	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	139	1	2412	2	Y	101	103	1			25
							294	3	111	9							
08	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	141	1	2445	2	Y	125	73	1			77
							311	3	138	9							
*09	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	128	1	2312	2	Y	80	120	1			37
							305	3	88	9							

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
04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	275	1	2574	2	Y	7					61
							383	3	8	9							
05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	245	1	2709	2	Y	8					69
							407	3	9	9							
06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	169	1	2580	2	Y	11					80
							378	3	12	9							
07	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	178	1	2751	2	Y	23					103
							453	3	25	9							
08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	152	1	2607	2	Y	-0-	8	1			95
							411	3									
*09	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	160	1	2516	2	Y	25					120
							395	3	28	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
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	170	1	1586	2	Y	20					58
							235	3	22	9							
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	177	1	1964	2	Y	1					59
							296	3	1	9							
06	1920	N	1880	-0-	-40	-0-	101	1	1551	2	Y	-0-					59
							228	3									
07	2077	N	1825	-0-	-252	-0-	96	1	1483	2	Y	2					61
							244	3	2	9							
08	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	115	1	1959	2	Y	-0-	5	1			56
							308	3									
*09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	115	1	1818	2	Y	14					70
							286	3	15	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
04	3510	X	3050	-0-	-460	-0-	353	1	2437	2	N	4					107
							256	3	4	9							
05	3627	X	3142	-0-	-485	-0-	387	1	2536	2	N	3					110
							216	3	3	9							
06	3510	X	2918	-0-	-592	-0-	261	1	2435	2	N	3					113
							219	3	3	9							
07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	269	1	2831	2	N	14					127
							242	3	15	9							
08	3162	X	3124	-0-	-38	-0-	269	1	2607	2	N	6					133
							241	3	7	9							
*09	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	232	1	2592	2	N	-0-					133
							243	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 8 RRCID -> 208060 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	834	-0-		-366	-0-	71 99	1 3	664	2	Y	-0-					138
05	2192	N	2192	-0-		-0-	-0-	160 265	1 3	1767	2	Y	-0-					138
06	906	N	906	-0-		-0-	-0-	49 110	1 3	747	2	Y	-0-					138
07	868	N	755	-0-		-113	-0-	40 101	1 3	614	2	Y	-0-					138
08	1823	N	1823	-0-		-0-	-0-	88 236	1 3	1499	2	Y	-0-	65	1			73
*09	1934	N	1934	-0-		-0-	-0-	101 248	1 3	1585	2	Y	-0-					73

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 9 RRCID -> 222606 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3003	-0-		3	3	252 351	1 3	2359 41	2 9	Y	37					117
05	2555	N	2552	-0-		-3	-0-	185 307	1 3	2045 15	2 9	Y	14					131
06	2090	N	2090	-0-		-0-	-0-	112 251	1 3	1709 18	2 9	Y	16					147
07	1762	N	1762	-0-		-0-	-0-	93 234	1 3	1426 9	2 9	Y	8					155
08	2263	N	2039	-0-		-224	-0-	97 263	1 3	1664 15	2 9	Y	14	122	1			47
09	2100	N	1598	-0-		-502	-0-	83 205	1 3	1308 2	2 9	Y	2					49

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
04	1770	N	1759	-0-		-11	-0-	150 208	1 3	1399 2	2 9	Y	2					101
05	1829	N	1737	-0-		-92	-0-	126 210	1 3	1395 6	2 9	Y	5					106
06	1710	N	1664	-0-		-46	-0-	90 201	1 3	1370 3	2 9	Y	3					109
07	1829	N	1711	-0-		-118	-0-	89 227	1 3	1378 17	2 9	Y	15					124
08	1736	N	1495	-0-		-241	-0-	72 194	1 3	1229	2	Y	-0-	4	1			120
09	1650	N	1462	-0-		-188	-0-	76 188	1 3	1197 1	2 9	Y	1					122

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
04	1568	N	1568	-0-		-0-	-0-	133 185	1 3	1246 4	2 9	Y	4					57
05	1612	N	1418	-0-		-194	-0-	103 172	1 3	1142 1	2 9	Y	1					58
06	1530	N	1248	-0-		-282	-0-	67 150	1 3	1022 9	2 9	Y	8					66
07	1612	N	1515	-0-		-97	-0-	79 202	1 3	1226 8	2 9	Y	7					73
08	1505	N	1505	-0-		-0-	-0-	72 195	1 3	1238	2	Y	-0-	4	1			69
*09	1502	N	1502	-0-		-0-	-0-	78 193	1 3	1231	2	Y	-0-					69

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 14 RRCID -> 222612 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	212	1	1979	2	Y	7					149
							294	3	8	9							
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	178	1	1971	2	Y	9					158
							296	3	10	9							
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	106	1	1629	2	Y	4					162
							239	3	4	9							
07	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	98	1	1509	2	Y	5					167
							248	3	6	9							
08	2449	N	2085	-0-	-364	-0-	100	1	1711	2	Y	4	124	1			47
							270	3	4	9							
09	1980	N	1854	-0-	-126	-0-	96	1	1517	2	Y	3					50
							238	3	3	9							

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223764 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	1986	-0-	-624	-0-	164	1	1512	2	N	26					102
							281	3	29	9							
05	2697	X	2218	-0-	-479	-0-	151	1	1716	2	N	13					115
							337	3	14	9							
06	2610	X	2374	-0-	-236	-0-	176	1	1822	2	N	25					140
							348	3	28	9							
07	2697	X	2278	-0-	-419	-0-	122	1	1800	2	N	13					153
							342	3	14	9							
08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	105	1	1892	2	N	24	62	1			115
							353	3	26	9							
*09	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	196	1	2340	2	N	47					162
							399	3	52	9							

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223936 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	153	1	1412	2	N	18					93
							263	3	20	9							
05	2015	N	1726	-0-	-289	-0-	117	1	1332	2	N	14					107
							262	3	15	9							
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	136	1	1407	2	N	23					130
							269	3	25	9							
07	1922	N	1698	-0-	-224	-0-	90	1	1330	2	N	23					153
							253	3	25	9							
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	82	1	1470	2	N	17	130	1			40
							274	3	19	9							
09	1830	N	1731	-0-	-99	-0-	114	1	1369	2	N	13					53
							234	3	14	9							

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	315	-0-	-105	-0-	26	1	258	2	N	-0-					27
							31	3									
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	31	1	382	2	N	-0-					27
							48	3									
06	450	N	398	-0-	-52	-0-	29	1	329	2	N	-0-					27
							40	3									
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	367	2	N	-0-					27
							37	3									
08	465	N	418	-0-	-47	-0-	18	1	364	2	N	-0-					27
							36	3									
*09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	29	1	383	2	N	-0-					27
							36	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1930	-0-	-50	-0-	223	1	1543	2	N	1	59	1			42
							163	3	1	9							
05	2418	N	2200	-0-	-218	-0-	270	1	1772	2	N	5					47
							152	3	6	9							
06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	206	1	1926	2	N	3					50
							174	3	3	9							
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	167	1	1755	2	N	3					53
							150	3	3	9							
08	2201	N	2065	-0-	-136	-0-	178	1	1724	2	N	4					57
							159	3	4	9							
09	2310	N	2107	-0-	-203	-0-	160	1	1780	2	N	-0-					57
							167	3									

SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	50	1	821	2	Y	40	39	1			14
							115	3	44	9							
05	1116	N	639	-0-	-477	-0-	27	1	509	2	Y	30	37	1			7
							70	3	33	9							
06	1020	N	993	-0-	-27	-0-	44	1	807	2	Y	28	25	1			10
							111	3	31	9							
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	56	1	964	2	Y	36	37	1			9
							117	3	40	9							
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	57	1	988	2	Y	37	23	1			23
							126	3	41	9							
*09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	87	1	1573	2	Y	24	36	1			11
							207	3	26	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	59	1	967	2	Y	-0-					-0-
							135	3									
05	992	N	572	-0-	-420	-0-	26	1	481	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
06	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	51	1	939	2	Y	-0-					-0-
							129	3									
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	70	1	1218	2	Y	-0-					-0-
							148	3									
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	71	1	1228	2	Y	-0-					-0-
							156	3									
*09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	83	1	1504	2	Y	-0-					-0-
							199	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	98	1	1611	2	Y	-0-					-0-
							225	3									
05	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	140	1	2597	2	Y	-0-					-0-
							352	3									
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	93	1	1703	2	Y	-0-					-0-
							233	3									
07	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	135	1	2349	2	Y	-0-					-0-
							286	3									
08	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	133	1	2317	2	Y	29	11	1			18
							296	3	32	9							
*09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	116	1	2103	2	Y	18	27	1			9
							278	3	20	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
04	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	212	1	1982	2	Y	13					88
							295	3	14	9							
05	2418	N	2244	-0-	-174	-0-	162	1	1797	2	Y	14					102
							270	3	15	9							
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	128	1	1953	2	Y	12					114
							286	3	13	9							
07	2418	N	2219	-0-	-199	-0-	116	1	1796	2	Y	10					124
							296	3	11	9							
08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	129	1	2212	2	Y	11	108	1			27
							349	3	12	9							
*09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	125	1	1972	2	Y	13					40
							310	3	14	9							

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
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	52	1	477	2	N	4					137
							88	3	4	9							
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	40	1	452	2	N	15					152
							89	3	17	9							
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	54	1	562	2	N	15					167
							107	3	17	9							
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	40	1	588	2	N	-0-	148	1			19
							112	3									
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	29	1	513	2	N	4					23
							95	3	4	9							
09	750	N	726	-0-	-24	-0-	48	1	570	2	N	10					33
							97	3	11	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
04	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	109	1	1008	2	N	12					110
							188	3	13	9							
05	1519	N	1308	-0-	-211	-0-	88	1	1003	2	N	18					128
							197	3	20	9							
06	1380	N	1080	-0-	-300	-0-	81	1	833	2	N	7					135
							158	3	8	9							
07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	105	1	1543	2	N	35					170
							293	3	39	9							
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	86	1	1557	2	N	15	104	1			81
							291	3	17	9							
*09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	109	1	1308	2	N	9					90
							224	3	10	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
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	131	1	1316	2	N	8					90
							158	3	9	9							
05	2139	N	1737	-0-	-402	-0-	115	1	1434	2	N	5					95
							182	3	6	9							
06	1710	N	1595	-0-	-115	-0-	116	1	1314	2	N	3					98
							162	3	3	9							
07	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	84	1	1384	2	N	-0-					98
							137	3									
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	81	1	1612	2	N	7					105
							158	3	8	9							
*09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	109	1	1425	2	N	-0-					105
							131	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 15 RRCID -> 230817 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1358	-0-	-322	-0-	115	1	1077	2	Y	5					32
							160	3	6	9							
05	1457	N	1042	-0-	-415	-0-	76	1	838	2	Y	3					35
							125	3	3	9							
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	129	1	1979	2	Y	16					51
							291	3	18	9							
07	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	73	1	1124	2	Y	-0-					51
							185	3									
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	56	1	948	2	Y	-0-	3	1			48
							149	3									
*09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	96	1	1509	2	Y	13					61
							237	3	14	9							

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 9 RRCID -> 231774 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	543	-0-	-27	-0-	45	1	414	2	N	6	61	1			52
							77	3	7	9							
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	42	1	484	2	N	5					57
							96	3	6	9							
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	47	1	482	2	N	6					63
							91	3	7	9							
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	33	1	493	2	N	7					70
							94	3	8	9							
08	620	N	599	-0-	-21	-0-	26	1	477	2	N	5					75
							90	3	6	9							
09	630	N	537	-0-	-93	-0-	35	1	422	2	N	7					82
							72	3	8	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
04	960	N	797	-0-	-163	-0-	67	1	616	2	N	-0-	114	1			63
							114	3									
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	63	1	717	2	N	25					88
							141	3	28	9							
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	68	1	704	2	N	10					98
							134	3	11	9							
07	837	N	829	-0-	-8	-0-	44	1	654	2	N	5					103
							125	3	6	9							
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	52	1	934	2	N	42					145
							175	3	46	9							
*09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	71	1	845	2	N	8					153
							144	3	9	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
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	87	1	813	2	N	-0-					93
							124	3									
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	73	1	804	2	N	-0-					93
							124	3									
06	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	63	1	953	2	N	-0-					93
							143	3									
07	1054	N	968	-0-	-86	-0-	51	1	792	2	N	-0-					93
							125	3									
08	992	N	914	-0-	-78	-0-	44	1	756	2	N	-0-	49	1			44
							114	3									
09	1170	N	867	-0-	-303	-0-	45	1	715	2	N	-0-					44
							107	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	122 280	1 3	2008	2	Y	-0-			-0-
05	1736	X	1101	-0-	-635	-0-	50 125	1 3	926	2	Y	-0-			-0-
06	1680	X	1499	-0-	-181	-0-	69 172	1 3	1258	2	Y	-0-			-0-
07	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	102 216	1 3	1771	2	Y	-0-			-0-
08	2480	X	1804	-0-	-676	-0-	87 195	1 3	1522	2	Y	-0-			-0-
09	2400	X	1432	-0-	-968	-0-	67 159	1 3	1206	2	Y	-0-			-0-

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 8 RRCID -> 232052 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

ETHERIDGE WELL #: 3 RRCID -> 232099 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226

04	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	72 166	1 3	1189	2	Y	-0-			-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	83 207	1 3	1533	2	Y	-0-			-0-
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	66 167	1 3	1216	2	Y	-0-			-0-
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	77 162	1 3	1334	2	Y	-0-			-0-
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	78 172	1 3	1352	2	Y	-0-			-0-
*09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	85 202	1 3	1535	2	Y	-0-			-0-

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 233031 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594

04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	123 90	1 3	850 2	2 9	N	2			42
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	170 96	1 3	1116	2	N	-0-			42
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	91 76	1 3	846	2	N	-0-			42
07	1116	N	888	-0-	-228	-0-	71 65	1 3	752	2	N	-0-			42
08	1395	N	1201	-0-	-194	-0-	103 92	1 3	1000 6	2 9	N	5			47
*09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	107 112	1 3	1191	2	N	-0-			47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C. O. WELL #: 12 RRCID -> 233404 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	651	N	651	-0-		-0-	-0-	55	1	518	2	Y	1					32
								77	3	1	9							
05	711	N	711	-0-		-0-	-0-	52	1	573	2	Y	-0-					32
								86	3									
06	717	N	717	-0-		-0-	-0-	39	1	592	2	Y	-0-					32
								86	3									
07	682	N	561	-0-		-121	-0-	30	1	455	2	Y	2					34
								74	3	2	9							
08	781	N	781	-0-		-0-	-0-	38	1	642	2	Y	-0-	2	1			32
								101	3									
*09	730	N	730	-0-		-0-	-0-	38	1	598	2	Y	-0-					32
								94	3									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1798	N	1798	-0-		-0-	-0-	91	1	1498	2	Y	-0-					-0-
								209	3									
05	2411	N	2411	-0-		-0-	-0-	109	1	2027	2	Y	-0-					-0-
								275	3									
06	1662	N	1662	-0-		-0-	-0-	76	1	1395	2	Y	-0-					-0-
								191	3									
07	1809	N	1809	-0-		-0-	-0-	88	1	1534	2	Y	-0-					-0-
								187	3									
08	2170	N	1660	-0-		-510	-0-	80	1	1401	2	Y	-0-					-0-
								179	3									
*09	2099	N	2099	-0-		-0-	-0-	98	1	1768	2	Y	-0-					-0-
								233	3									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3576	X	3576	-0-		-0-	-0-	182	1	2979	2	Y	-0-					-0-
								415	3									
05	4219	X	4219	-0-		-0-	-0-	191	1	3547	2	Y	-0-					-0-
								481	3									
06	5532	X	5532	-0-		-0-	-0-	254	1	4643	2	Y	-0-					-0-
								635	3									
07	5024	X	5024	-0-		-0-	-0-	245	1	4260	2	Y	-0-					-0-
								519	3									
08	4216	X	4195	-0-		-21	-0-	203	1	3540	2	Y	-0-					-0-
								452	3									
09	4470	X	4333	-0-		-137	-0-	201	1	3650	2	Y	-0-					-0-
								482	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2605	-0-		-305	-0-	132	1	2170	2	Y	-0-					-0-
								303	3									
05	3336	X	3336	-0-		-0-	-0-	151	1	2805	2	Y	-0-					-0-
								380	3									
06	2910	X	2170	-0-		-740	-0-	99	1	1821	2	Y	-0-					-0-
								250	3									
07	2697	X	2486	-0-		-211	-0-	121	1	2108	2	Y	-0-					-0-
								257	3									
08	3348	X	2759	-0-		-589	-0-	133	1	2311	2	Y	18	7	1			11
								295	3	20	9							
09	3240	X	1876	-0-		-1364	-0-	87	1	1571	2	Y	10	16	1			5
								207	3	11	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	2426	-0-		-1474	-0-	122	1	1995	2	Y	28	27	1			10
								278	3	31	9							
05	4030	X	1867	-0-		-2163	-0-	84	1	1551	2	Y	20	25	1			5
								210	3	22	9							
06	3060	X	2916	-0-		-144	-0-	133	1	2430	2	Y	19	17	1			7
								332	3	21	9							
07	2852	X	2408	-0-		-444	-0-	116	1	2018	2	Y	25	26	1			6
								246	3	28	9							
08	2917	X	2917	-0-		-0-	-0-	140	1	2431	2	Y	33	19	1			20
								310	3	36	9							
*09	3100	X	3100	-0-		-0-	-0-	143	1	2592	2	Y	21	31	1			10
								342	3	23	9							

JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1047	-0-		-3	-0-	88	1	822	2	N	10					98
								126	3	11	9							
05	1316	N	1316	-0-		-0-	-0-	95	1	1046	2	N	12					110
								162	3	13	9							
06	1124	N	1124	-0-		-0-	-0-	60	1	920	2	N	5					115
								138	3	6	9							
07	1181	N	1181	-0-		-0-	-0-	62	1	956	2	N	12					127
								150	3	13	9							
08	1302	N	1138	-0-		-164	-0-	54	1	932	2	N	10					137
								141	3	11	9							
*09	1178	N	1178	-0-		-0-	-0-	61	1	969	2	N	3					140
								145	3	3	9							

JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	4112	-0-		-28	-0-	348	1	3244	2	N	22					100
								496	3	24	9							
05	4061	X	4007	-0-		-54	-0-	291	1	3207	2	N	12					112
								496	3	13	9							
06	3960	X	3683	-0-		-277	-0-	198	1	3011	2	N	20					132
								452	3	22	9							
07	4247	X	3860	-0-		-387	-0-	203	1	3150	2	N	10					142
								496	3	11	9							
08	4247	X	3974	-0-		-273	-0-	190	1	3266	2	N	23	128	1			37
								493	3	25	9							
09	4110	X	3734	-0-		-376	-0-	193	1	3069	2	N	10					47
								461	3	11	9							

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LAIRD C WELL #: 1 RRCID -> 106957 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2844	N	2844	-0-		-0-	-0-	349	1	2448	2	Y	43	27	1			24
								47	9									
05	2790	N	2711	-0-		-79	-0-	342	1	2363	2	Y	5					29
								6	9									
06	2790	N	2448	-0-		-342	-0-	330	1	2097	2	Y	19	26	1			22
								21	9									
07	2883	N	2355	-0-		-528	-0-	343	1	2003	2	Y	8	27	1			3
								9	9									
08	2635	N	1870	-0-		-765	-0-	279	1	1571	2	Y	18					21
								20	9									
09	2460	N	2170	-0-		-290	-0-	314	1	1852	2	Y	4	21	1			4
								4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	238	1	1683	2	Y	-0-					23
05	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	199	1	1369	2	Y	-0-					23
06	1680	N	1499	-0-	-181	-0-	191	1	1308	2	Y	-0-					23
07	1984	N	1359	-0-	-625	-0-	178	1	1181	2	Y	-0-					23
08	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	212	1	1347	2	Y	-0-					23
09	1500	N	1220	-0-	-280	-0-	163	1	1057	2	Y	-0-					23

HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	385	1	2722	2	Y	-0-					11
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	406	1	2798	2	Y	9					20
							10	9									
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	406	1	2790	2	Y	3					23
							3	9									
07	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	431	1	2863	2	Y	2					25
							2	9									
08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	446	1	2834	2	Y	4					29
							4	9									
*09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	424	1	2740	2	Y	2					31
							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
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	232	1	1628	2	Y	42	26	1			23
							46	9									
05	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	227	1	1569	2	Y	5					28
							6	9									
06	1860	N	1734	-0-	-126	-0-	233	1	1480	2	Y	19	25	1			22
							21	9									
07	1984	N	1665	-0-	-319	-0-	242	1	1414	2	Y	8	27	1			3
							9	9									
08	1798	N	1658	-0-	-140	-0-	246	1	1388	2	Y	22					25
							24	9									
09	1740	N	1641	-0-	-99	-0-	237	1	1400	2	Y	4	25	1			4
							4	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
04	2130	N	1943	-0-	-187	-0-	241	1	1702	2	Y	-0-					10
05	2201	N	2022	-0-	-179	-0-	255	1	1757	2	Y	9					19
							10	9									
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	244	1	1674	2	Y	3					22
							3	9									
07	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	254	1	1688	2	Y	2					24
							2	9									
08	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	257	1	1632	2	Y	4					28
							4	9									
09	1890	N	1806	-0-	-84	-0-	242	1	1562	2	Y	2					30
							2	9									

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	217	1	1538	2	Y	-0-					62
05	1953	N	1805	-0-	-148	-0-	229	1	1576	2	Y	-0-					62
06	2100	N	1748	-0-	-352	-0-	222	1	1526	2	Y	-0-					62
07	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	236	1	1565	2	Y	-0-					62
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	248	1	1574	2	Y	-0-					62
09	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	226	1	1463	2	Y	-0-					62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

04	1950	N	1786	-0-	-164	-0-	221	1	1565	2	Y	-0-					7
05	2015	N	1624	-0-	-391	-0-	206	1	1418	2	Y	-0-					7
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	235	1	1616	2	Y	-0-					7
07	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	240	1	1596	2	Y	-0-					7
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	258	1	1639	2	Y	-0-					7
*09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	239	1	1544	2	Y	-0-					7

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740

04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	292	1	2065	2	Y	1					39
							1	9									
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	283	1	1946	2	Y	20					59
							22	9									
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	256	1	1755	2	Y	2					61
							2	9									
07	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	268	1	1782	2	Y	-0-					61
08	2046	N	2030	-0-	-16	-0-	276	1	1754	2	Y	-0-					61
*09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	267	1	1723	2	Y	-0-					61

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	158	1	1120	2	Y	-0-					1
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	180	1	1236	2	Y	-0-					1
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	150	1	1032	2	Y	-0-					1
07	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	144	1	959	2	Y	-0-					1
08	1364	N	993	-0-	-371	-0-	135	1	858	2	Y	-0-					1
09	1170	N	1098	-0-	-72	-0-	147	1	951	2	Y	-0-					1

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	359	1	2519	2	Y	11	7	1			6
							12	9									
05	3100	N	3130	-0-	30	30	396	1	2733	2	Y	1					7
							1	9									
06	2991	X	2961	-0-	-30	-0-	402	1	2555	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
07	3069	X	2846	-0-	-223	-0-	416	1	2427	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
08	3162	X	2902	-0-	-260	-0-	436	1	2459	2	Y	6					7
							7	9									
09	3030	X	2811	-0-	-219	-0-	407	1	2404	2	Y	-0-	6	1			1

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
04	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	380	1	2663	2	Y	43	27	1			24
							47	9									
05	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	406	1	2803	2	Y	5					29
							6	9									
06	2970	X	2843	-0-	-127	-0-	384	1	2438	2	Y	19	26	1			22
							21	9									
07	3193	X	2476	-0-	-717	-0-	361	1	2106	2	Y	8	27	1			3
							9	9									
08	3224	X	2456	-0-	-768	-0-	366	1	2065	2	Y	23					26
							25	9									
09	3120	X	2669	-0-	-451	-0-	386	1	2279	2	Y	4	26	1			4
							4	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
04	2220	X	2025	-0-	-195	-0-	250	1	1753	2	Y	20	13	1			11
							22	9									
05	2294	X	2197	-0-	-97	-0-	278	1	1917	2	Y	2					13
							2	9									
06	2220	X	1915	-0-	-305	-0-	259	1	1646	2	Y	9	12	1			10
							10	9									
07	2294	X	2021	-0-	-273	-0-	295	1	1720	2	Y	5	13	1			2
							6	9									
08	2201	N	2064	-0-	-137	-0-	309	1	1743	2	Y	11					13
							12	9									
09	1920	N	1861	-0-	-59	-0-	269	1	1590	2	Y	2	13	1			2
							2	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
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	43	1	306	2	Y	-0-					8
05	372	N	312	-0-	-60	-0-	40	1	272	2	Y	-0-					8
06	360	N	313	-0-	-47	-0-	40	1	273	2	Y	-0-					8
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	46	1	307	2	Y	-0-					8
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	46	1	294	2	Y	-0-					8
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	41	1	265	2	Y	-0-					8

HOWARD "A" WELL #: 6 RRCID -> 166049 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	484	1	3423	2	Y	-0-					3
05	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	522	1	3592	2	Y	3					6
							3	9									
06	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	481	1	3299	2	Y	1					7
							1	9									
07	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	515	1	3419	2	Y	-0-					7
08	4123	X	3246	-0-	-877	-0-	441	1	2804	2	Y	1					8
							1	9									
09	3990	X	3745	-0-	-245	-0-	502	1	3243	2	Y	-0-					8

HOWARD "A" WELL #: 7 RRCID -> 169732 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10590 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	220	1	1556	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1693	-0-	-260	-0-	215	1	1478	2	Y	-0-					-0-
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	233	1	1599	2	Y	-0-					-0-
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	255	1	1694	2	Y	-0-					-0-
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	258	1	1639	2	Y	-0-					-0-
*09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	240	1	1552	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
04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	428	1	3000	2	Y	130	81	1			72
							143	9									
05	3503	X	3299	-0-	-204	-0-	416	1	2868	2	Y	14					86
							15	9									
06	3420	X	2946	-0-	-474	-0-	392	1	2492	2	Y	56	77	1			65
							62	9									
07	3534	X	2817	-0-	-717	-0-	408	1	2380	2	Y	26	81	1			10
							29	9									
08	3131	X	2914	-0-	-217	-0-	428	1	2411	2	Y	68					78
							75	9									
09	3030	X	2677	-0-	-353	-0-	386	1	2279	2	Y	11	77	1			12
							12	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
04	1650	N	1453	-0-	-197	-0-	180	1	1273	2	Y	-0-					22
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	238	1	1637	2	Y	-0-					22
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	219	1	1506	2	Y	-0-					22
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	229	1	1518	2	Y	-0-					22
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	219	1	1392	2	Y	-0-					22
*09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	213	1	1374	2	Y	-0-					22

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
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	157	1	1113	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	163	1	1121	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	156	1	1070	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	154	1	1019	2	Y	-0-					-0-
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	158	1	1006	2	Y	-0-					-0-
*09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	156	1	1011	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
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	211	1	1490	2	Y	1					29
							1	9									
05	1984	N	1724	-0-	-260	-0-	216	1	1485	2	Y	21					50
							23	9									
06	1710	N	1701	-0-	-9	-0-	216	1	1483	2	Y	2					52
							2	9									
07	1767	N	1528	-0-	-239	-0-	200	1	1328	2	Y	-0-					52
08	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	197	1	1254	2	Y	-0-					52
09	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	189	1	1223	2	Y	-0-					52

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
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1097	2	11	9	N	10					166
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	916	2	9	9	N	8					174
06	1080	N	923	-0-	-157	-0-	866	2	57	9	N	52	185	1			41
*07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1250	2	14	9	N	13					54
*08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1104	2	3	9	N	3					57
*09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1172	2	15	9	N	14					71

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
04	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					87
05	93	N	6	-0-	-87	-0-	4	2	2	9	N	2					89
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					89
*07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	116	2	2	9	N	2					91
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					91
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					91

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
04	2400	N	765	-0-	-1635	240	757	2	8	9	Y	7	4	8			11
05	1097	N	857	-0-	-240	-0-	845	2	12	9	Y	11	3	8			19
06	930	N	870	-0-	-60	-0-	858	2	12	9	Y	11	23	1	4	8	3
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	809	2	9	9	Y	8	2	8			9
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	922	2	8	9	Y	7	5	8			11
*09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	969	2	10	9	Y	9	14	1	5	8	1

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
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	219	1	1877	2	N	8					84
							9	9									
05	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	209	1	1556	2	N	1	1	8			84
							1	9									
06	2130	N	1814	-0-	-316	-0-	211	1	1595	2	N	7					91
							8	9									
07	2170	N	1710	-0-	-460	-0-	203	1	1507	2	N	-0-					91
08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	214	1	1658	2	N	7					98
							8	9									
*09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	221	1	1622	2	N	7					105
							8	9									

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
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	136	1	1166	2	N	1					103
							1	9									
05	1302	N	1107	-0-	-195	-0-	130	1	966	2	N	10					113
							11	9									
06	1530	N	1063	-0-	-467	-0-	124	1	939	2	N	-0-					113
07	1333	N	1186	-0-	-147	-0-	140	1	1038	2	N	7					120
							8	9									
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	132	1	1028	2	N	-0-					120
09	1050	N	949	-0-	-101	-0-	113	1	830	2	N	5	1	8			124
							6	9									

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
04	540	N	491	-0-	-49	-0-	17	1	474	2	N	-0-					100
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	21	1	562	2	N	1	1	8			100
							1	9									
06	630	N	614	-0-	-16	-0-	22	1	592	2	N	-0-					100
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	21	1	586	2	N	-0-					100
08	589	N	526	-0-	-63	-0-	19	1	507	2	N	-0-					100
09	600	N	382	-0-	-218	-0-	14	1	368	2	N	-0-					100

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
04	1860	N	924	-0-	-936	-0-	95	1	815	2	N	13					93
							14	9									
05	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	125	1	932	2	N	20					113
							22	9									
06	990	N	932	-0-	-58	-0-	108	1	818	2	N	5					118
							6	9									
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	123	1	914	2	N	5					123
							6	9									
08	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	119	1	924	2	N	4					127
							4	9									
09	930	N	784	-0-	-146	-0-	94	1	690	2	N	-0-					127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
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
04	2400	N	1450	-0-	-950	1890	1432	2	18	9	Y	16					23
05	3100	N	1356	-0-	-1744	146	1342	2	14	9	Y	13					36
06	1452	N	1306	-0-	-146	-0-	1294	2	12	9	Y	11	35	1			12
07	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	1343	2	20	9	Y	18					30
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1368	2	15	9	Y	14					44
09	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	1288	2	13	9	Y	12	49	1			7

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
04	2400	N	1816	-0-	-584	2835	1798	2	18	9	Y	16					23
05	3100	N	1513	-0-	-1587	1248	1496	2	17	9	Y	15					38
06	2572	N	1324	-0-	-1248	-0-	1314	2	10	9	Y	9	29	1			18
07	1891	N	1368	-0-	-523	-0-	1355	2	13	9	Y	12					30
08	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	1338	2	9	9	Y	8					38
09	1320	N	1223	-0-	-97	-0-	1217	2	6	9	Y	5	21	1			22

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
04	5820	X	2054	-0-	-3766	-0-	2033	2	21	9	Y	19					26
05	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1821	2	12	9	Y	11					37
06	2070	X	1829	-0-	-241	-0-	1814	2	15	9	Y	14	45	1			6
07	2108	X	1996	-0-	-112	-0-	1981	2	15	9	Y	14					20
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1938	2	13	9	Y	12					32
*09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1846	2	11	9	Y	10	35	1			7

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
04	9231	X	3080	-0-	-6151	-0-	3057	2	23	9	Y	21					28
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3139	2	15	9	Y	14					42
06	3180	X	2979	-0-	-201	-0-	2961	2	18	9	Y	16	51	1			7
07	3286	X	3126	-0-	-160	-0-	3109	2	17	9	Y	15					22
08	3193	X	2622	-0-	-571	-0-	2607	2	15	9	Y	14					36
09	3090	X	2644	-0-	-446	-0-	2627	2	17	9	Y	15	50	1			1

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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	415					Y	1	95	1			9
05	DLQ G-10		964	-0-	964	1379	537	1	416	3	Y	10					19
							11	9									
06	DLQ G-10		439	-0-	439	1818	247	1	192	3	Y	-0-					19
07	DLQ G-10		1212	-0-	1212	3030	679	1	529	3	Y	4					23
							4	9									
08	DLQ G-10		1626	-0-	1626	4656	907	1	708	3	Y	10	33	1			-0-
							11	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4656					Y	NO RPT					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
GLASPIE, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101103 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10154 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	1618	-0-	-782	-0-	1605	2	13	9	N	12	126	1			31
05	2480	X	1321	-0-	-1159	-0-	1309	2	12	9	N	11	1	8			41
06	2400	X	1081	-0-	-1319	-0-	1064	2	17	9	N	15	1	8			55
07	1953	X	967	-0-	-986	-0-	948	2	19	9	N	17	3	8			69
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1507	2	4	9	N	4					73
*09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1556	2	8	9	N	7	1	8			79

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195

04	6030	X	3476	-0-	-2554	-0-	108	1	3350	2	N	16					166
							18	9									
05	6076	X	2669	-0-	-3407	-0-	85	1	2565	2	N	17	134	1	2	8	47
							19	9									
06	5610	X	2332	-0-	-3278	-0-	76	1	2233	2	N	21	1	8			67
							23	9									
07	3596	X	2487	-0-	-1109	-0-	86	1	2380	2	N	19	3	8			83
							21	9									
08	3596	X	2370	-0-	-1226	-0-	83	1	2262	2	N	23	3	8			103
							25	9									
09	3480	X	3405	-0-	-75	-0-	116	1	3268	2	N	19	1	8			121
							21	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636

04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	110	1	3386	2	N	12	50	1			122
							13	9									
05	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	120	1	3635	2	N	6	43	1	2	8	83
							7	9									
06	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	119	1	3472	2	N	3	1	8			85
							3	9									
07	3627	X	3389	-0-	-238	-0-	117	1	3259	2	N	12	6	8			91
							13	9									
08	3658	X	3386	-0-	-272	-0-	120	1	3262	2	N	4	2	8			93
							4	9									
09	3540	X	3183	-0-	-357	-0-	109	1	3066	2	N	7	1	8			99
							8	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510

04	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	123	1	3788	2	N	4	146	1			24
							4	9									
05	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	136	1	4121	2	N	8	2	8			30
							9	9									
06	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	133	1	3875	2	N	5	1	8			34
							6	9									
07	4061	X	3848	-0-	-213	-0-	133	1	3707	2	N	7	1	8			40
							8	9									
08	3968	X	3753	-0-	-215	-0-	133	1	3611	2	N	8	2	8			46
							9	9									
09	3840	X	3426	-0-	-414	-0-	117	1	3301	2	N	7	1	8			52
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160

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
04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	122	1	3764	2	N	24					112
							26	9									
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	133	1	4011	2	N	32	2	8			142
							35	9									
06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	129	1	3761	2	N	25	1	8			166
							28	9									
07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	135	1	3745	2	N	33	174	1	3	8	22
							36	9									
08	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	135	1	3662	2	N	18	2	8			38
							20	9									
09	3660	X	3657	-0-	-3	-0-	124	1	3508	2	N	23	2	8			59
							25	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571

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
04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	97	1	3007	2	N	24					123
							26	9									
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	94	1	2844	2	N	19	3	8			139
							21	9									
06	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	88	1	2569	2	N	2	1	8			140
							2	9									
07	3224	X	2684	-0-	-540	-0-	93	1	2581	2	N	9	7	8			142
							10	9									
08	3224	X	2694	-0-	-530	-0-	95	1	2592	2	N	6	2	8			146
							7	9									
09	3120	X	2579	-0-	-541	-0-	88	1	2481	2	N	9	1	8			154
							10	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

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
04	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	80	1	2473	2	N	4					93
							4	9									
05	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	91	1	2761	2	N	18	4	8			107
							20	9									
06	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	93	1	2707	2	N	6	2	8			111
							7	9									
07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	92	1	2544	2	N	9	5	8			115
							10	9									
08	2883	N	2534	-0-	-349	-0-	90	1	2438	2	N	5	1	8			119
							6	9									
09	2790	N	2429	-0-	-361	-0-	83	1	2336	2	N	9	1	8			127
							10	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 10355 - 10692

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
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	51	1	1567	2	N	8					51
							9	9									
05	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	54	1	1623	2	N	9	1	8			59
							10	9									
06	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	52	1	1530	2	N	7	1	8			65
							8	9									
07	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	57	1	1585	2	N	10	2	8			73
							11	9									
08	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	58	1	1573	2	N	7	1	8			79
							8	9									
09	1590	N	1572	-0-	-18	-0-	53	1	1508	2	N	10					89
							11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
04	10650	X	8664	-0-	-1986	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	9119	-0-	-2661	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	8600	-0-	-1360	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9910	-0-	-320	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
08	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1574	2	8	9	N	7					152
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1619	2	6	9	N	5					157
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1439	2	6	9	N	5					162
07	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	1474	2	8	9	N	7					169
08	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	1460	2	6	9	N	5					174
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					174

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
04	1080	N	982	-0-	-98	-0-	982	2			N	-0-					48
05	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	2			N	-0-					48
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					48
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					48
08	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1127	2			N	-0-					48
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					48

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
04	2640	N	2235	-0-	-405	-0-	169	1	2064	2	N	2					54
							2	9									
05	2666	N	2607	-0-	-59	-0-	203	1	2402	2	N	2					56
							2	9									
06	2460	N	2293	-0-	-167	-0-	18	1	2275	2	N	-0-	4	7			52
07	2325	N	2188	-0-	-137	-0-	119	1	2069	2	N	-0-					52
08	2604	N	2122	-0-	-482	-0-	125	1	1997	2	N	-0-					52
09	2280	N	2253	-0-	-27	-0-	150	1	2103	2	N	-0-					52

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
04	1050	N	955	-0-	-95	-0-	71	1	884	2	Y	-0-	2	1			2
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	90	1	1083	2	Y	1					3
							1	9									
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	286	1	1327	2	Y	2	1	8			4
							2	9									
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	172	1	1386	2	Y	-0-					4
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	99	1	1167	2	Y	-0-					4
*09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	104	1	1087	2	Y	1	1	8			4
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	283	1	1572	2	N	-0-					85
05	2015	N	1930	-0-	-85	-0-	249	1	1674	2	N	6	1	8			90
							7	9									
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	240	1	1816	2	N	-0-					90
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	177	1	1722	2	N	24	12	8			102
							26	9									
08	1860	N	1651	-0-	-209	-0-	117	1	1532	2	N	2					104
							2	9									
09	1800	N	1612	-0-	-188	-0-	90	1	1521	2	N	1	1	8			104
							1	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
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	132	1	1639	2	Y	9	30	1			23
							10	9									
05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	198	1	2388	2	Y	5					28
							6	9									
06	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	469	1	2176	2	Y	2	1	8			29
							2	9									
07	3100	N	3295	-0-	195	195	364	1	2930	2	Y	1	1	8			29
							1	9									
08	3100	N	2947	-0-	-153	42	231	1	2715	2	Y	1	1	8			29
							1	9									
*09	2243	N	2201	-0-	-42	-0-	193	1	2007	2	Y	1	1	8			29
							1	9									

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
04	2850	X	2520	-0-	-330	-0-	187	1	2323	2	Y	9	23	1	1	8	19
							10	9									
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	238	1	2879	2	Y	5	1	8			23
							6	9									
06	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	548	1	2543	2	Y	3	1	8			25
							3	9									
07	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	356	1	2861	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
08	3131	X	2730	-0-	-401	-0-	213	1	2516	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
09	3030	X	2448	-0-	-582	-0-	212	1	2235	2	Y	1	1	8			25
							1	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
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	289	1	3594	2	Y	15	44	1	1	8	36
							17	9									
05	3875	X	2973	-0-	-902	-0-	226	1	2736	2	Y	10	1	8			45
							11	9									
06	3840	X	3644	-0-	-196	-0-	645	1	2993	2	Y	5	2	8			48
							6	9									
07	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	488	1	3923	2	Y	1	1	8			48
							1	9									
08	3968	X	3484	-0-	-484	-0-	272	1	3210	2	Y	2	2	8			48
							2	9									
09	3840	X	3029	-0-	-811	-0-	262	1	2765	2	Y	2	2	8			48
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1024	-0-	-386	-0-	76	1	944	2	Y	4	9	1	1	8	8
							4	9									
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	96	1	1166	2	Y	2	1	8			9
							2	9									
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	328	1	1525	2	Y	2	1	8			10
							2	9									
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	160	1	1284	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	151	1	1779	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
09	1470	N	1373	-0-	-97	-0-	120	1	1252	2	Y	1	1	8			10
							1	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
04	2670	X	2037	-0-	-633	-0-	151	1	1879	2	Y	6	11	1	1	8	10
							7	9									
05	2759	X	2110	-0-	-649	-0-	161	1	1946	2	Y	3	1	8			12
							3	9									
06	2670	X	2204	-0-	-466	-0-	390	1	1811	2	Y	3	1	8			14
							3	9									
07	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	324	1	2602	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	186	1	2191	2	Y	2	2	8			14
							2	9									
09	2220	N	2030	-0-	-190	-0-	175	1	1853	2	Y	2	2	8			14
							2	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1616	-0-	-124	-0-	122	1	1491	2	N	3					66
							3	9									
05	1829	N	1811	-0-	-18	-0-	141	1	1670	2	N	-0-					66
06	1830	N	1634	-0-	-196	-0-	14	1	1619	2	N	1	1	7	1	8	65
							1	9									
07	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	90	1	1563	2	N	-0-					65
08	1798	N	1567	-0-	-231	-0-	92	1	1472	2	N	3	3	1			65
							3	9									
09	1620	N	1532	-0-	-88	-0-	102	1	1429	2	N	1	1	8			65
							1	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2609	-0-	-211	-0-	198	1	2409	2	N	2	1	8			30
							2	9									
05	2914	X	2867	-0-	-47	-0-	223	1	2641	2	N	3	2	8			31
							3	9									
06	2880	X	2307	-0-	-573	-0-	19	1	2288	2	N	-0-	4	7			27
07	2976	X	2552	-0-	-424	-0-	138	1	2414	2	N	-0-					27
08	2976	X	2628	-0-	-348	-0-	155	1	2471	2	N	2	2	8			27
							2	9									
09	2760	X	2690	-0-	-70	-0-	180	1	2508	2	N	2	2	8			27
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

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
04	3840	X	2193	-0-	-1647	-0-	166	1	2023	2	N	4					95
							4	9									
05	3968	X	3519	-0-	-449	-0-	272	1	3226	2	N	19	2	8			112
							21	9									
06	3540	X	2481	-0-	-1059	-0-	20	1	2460	2	N	1	2	7	1	8	110
							1	9									
07	3658	X	2488	-0-	-1170	-0-	135	1	2353	2	N	-0-					110
08	3100	X	2176	-0-	-924	-0-	128	1	2035	2	N	12	10	1			112
							13	9									
09	3000	X	1918	-0-	-1082	-0-	128	1	1790	2	N	-0-					112

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
04	3630	X	3331	-0-	-299	-0-	252	1	3075	2	N	4	1	8			34
							4	9									
05	3720	X	3332	-0-	-388	-0-	259	1	3070	2	N	3	1	8			36
							3	9									
06	3600	X	2988	-0-	-612	-0-	24	1	2964	2	N	-0-	6	7			30
07	3720	X	3290	-0-	-430	-0-	178	1	3112	2	N	-0-					30
08	3627	X	3141	-0-	-486	-0-	185	1	2955	2	N	1	1	8			30
							1	9									
09	3330	X	2805	-0-	-525	-0-	188	1	2616	2	N	1	1	8			30
							1	9									

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
04	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	159	1	1942	2	N	4	1	8			29
							4	9									
05	2015	X	1852	-0-	-163	-0-	144	1	1705	2	N	3	1	8			31
							3	9									
06	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	21	1	2558	2	N	1	1	7	1	8	30
							1	9									
07	2170	X	1874	-0-	-296	-0-	102	1	1772	2	N	-0-					30
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	122	1	1941	2	N	-0-					30
*09	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	178	1	2476	2	N	1	1	8			30
							1	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1928	-0-	-1072	6594	146	1	1781	2	N	1					64
							1	9									
05	3100	N	2275	-0-	-825	5769	177	1	2097	2	N	1					65
							1	9									
06	3000	N	2065	-0-	-935	4834	17	1	2048	2	N	-0-	3	7			62
07	3100	N	1753	-0-	-1347	3487	95	1	1658	2	N	-0-					62
08	3100	N	1974	-0-	-1126	2361	117	1	1857	2	N	-0-					62
*09	3000	N	1734	-0-	-1266	1095	116	1	1618	2	N	-0-					62

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1315	-0-	-185	-0-	100	1	1212	2	N	3					54
							3	9									
05	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	109	1	1287	2	N	4					58
							4	9									
06	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	11	1	1292	2	N	-0-	5	7			53
07	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	72	1	1267	2	N	-0-					53
08	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	78	1	1247	2	N	-0-					53
09	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	83	1	1157	2	N	-0-					53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	1759	-0-	-431	-0-	131	1	1624	2	Y	4	9	1	2	8	7
							4	9									
05	2263	X	1761	-0-	-502	-0-	134	1	1624	2	Y	3	1	8			9
							3	9									
06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	581	1	2699	2	Y	3	1	8			11
							3	9									
07	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	385	1	3091	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	202	1	2384	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
*09	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	246	1	2589	2	Y	1	1	8			11
							1	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3029	-0-	-571	-0-	224	1	2784	2	Y	19	52	1	3	8	42
							21	9									
05	3720	X	2903	-0-	-817	-0-	221	1	2668	2	Y	13	2	8			53
							14	9									
06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	661	1	3070	2	Y	5	2	8			56
							6	9									
07	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	454	1	3645	2	Y	1	1	8			56
							1	9									
08	3317	X	3061	-0-	-256	-0-	239	1	2819	2	Y	3	3	8			56
							3	9									
09	3720	X	2885	-0-	-835	-0-	250	1	2633	2	Y	2	2	8			56
							2	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480

04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	74	1	409	2	N	-0-					124
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	54	1	363	2	N	-0-					124
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	34	1	261	2	N	-0-	62	7			62
07	465	N	216	-0-	-249	-0-	20	1	196	2	N	-0-					62
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	N	108	143	1			27
							119	9									
09	150	N	67	-0-	-83	-0-	4	1	63	2	N	-0-					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487

04	1200	N	1096	-0-	-104	-0-	166	1	920	2	N	9					183
							10	9									
05	1333	N	890	-0-	-443	-0-	115	1	774	2	N	1	1	8			183
							1	9									
06	1200	N	981	-0-	-219	-0-	108	1	822	2	N	46					229
							51	9									
07	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	93	1	910	2	N	7	183	1			53
							8	9									
08	899	N	799	-0-	-100	-0-	57	1	742	2	N	-0-					53
09	990	N	968	-0-	-22	-0-	53	1	908	2	N	6	1	8			58
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3301	-0-	-179	-0-	499	1	2768	2	N	31					154
							34	9									
05	3689	X	2979	-0-	-710	-0-	385	1	2587	2	N	6					160
							7	9									
06	3570	X	3369	-0-	-201	-0-	360	1	2987	2	N	20					180
							22	9									
07	3689	X	3501	-0-	-188	-0-	319	1	3098	2	N	76	226	1			30
							84	9									
08	3472	X	3246	-0-	-226	-0-	230	1	3016	2	N	-0-					30
09	3360	X	3216	-0-	-144	-0-	179	1	3037	2	N	-0-					30

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
04	1470	N	1299	-0-	-171	-0-	193	1	1069	2	N	34	2	1			154
							37	9									
05	1612	N	1210	-0-	-402	-0-	157	1	1053	2	N	-0-					154
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	213	1	1618	2	N	-0-	2	7			152
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	208	1	2019	2	N	108	232	1	1	8	27
							119	9									
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	152	1	1991	2	N	-0-					27
*09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	111	1	1887	2	N	1	1	8			27
							1	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
04	4980	X	4977	-0-	-3	-0-	377	1	4593	2	N	6	3	8			88
							7	9									
05	5022	X	4941	-0-	-81	-0-	384	1	4553	2	N	4	2	8			90
							4	9									
06	4860	X	4265	-0-	-595	-0-	35	1	4227	2	N	3	8	7	3	8	82
							3	9									
07	5146	X	4810	-0-	-336	-0-	261	1	4547	2	N	2	2	8			82
							2	9									
08	5146	X	5074	-0-	-72	-0-	299	1	4766	2	N	8	5	1	3	8	82
							9	9									
09	4980	X	4795	-0-	-185	-0-	321	1	4472	2	N	2	2	8			82
							2	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
04	6300	X	5555	-0-	-745	-0-	421	1	5130	2	N	4	2	8			90
							4	9									
05	6386	X	5490	-0-	-896	-0-	427	1	5059	2	N	4	1	8			93
							4	9									
06	5940	X	5165	-0-	-775	-0-	42	1	5121	2	N	2	53	7	2	8	40
							2	9									
07	6138	X	5704	-0-	-434	-0-	307	1	5347	2	N	45	1	8			84
							50	9									
08	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	346	1	5528	2	N	2	2	8			84
							2	9									
*09	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	371	1	5181	2	N	2	2	8			84
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 10180 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1924	-0-	-86	-0-	287	1	1594	2	N	39	1	1	1	8	79
							43	9									
05	2046	N	1787	-0-	-259	-0-	230	1	1546	2	N	10	1	8			88
							11	9									
06	1800	N	1751	-0-	-49	-0-	203	1	1548	2	N	-0-	4	7			84
07	1984	N	1874	-0-	-110	-0-	174	1	1692	2	N	7	3	1			88
							8	9									
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	134	1	1705	2	N	14					102
							15	9									
09	1770	N	1751	-0-	-19	-0-	97	1	1646	2	N	7					109
							8	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6840	X	5817	-0-	-1023	-0-	441	1	5372	2	N	4	2	8			47
							4	9									
05	6820	X	6521	-0-	-299	-0-	507	1	6008	2	N	5	1	8			51
							6	9									
06	6390	X	5878	-0-	-512	-0-	47	1	5829	2	N	2	11	7	2	8	40
							2	9									
07	6355	X	6295	-0-	-60	-0-	342	1	5952	2	N	1	1	8			40
							1	9									
08	6510	X	6468	-0-	-42	-0-	381	1	6085	2	N	2	2	8			40
							2	9									
09	6300	X	6060	-0-	-240	-0-	405	1	5653	2	N	2	2	8			40
							2	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	4655	-0-	-565	-0-	353	1	4299	2	N	3	1	8			54
							3	9									
05	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	400	1	4739	2	N	4	1	8			57
							4	9									
06	5580	X	4450	-0-	-1130	-0-	36	1	4413	2	N	1	9	7	1	8	48
							1	9									
07	5766	X	4911	-0-	-855	-0-	266	1	4645	2	N	-0-					48
08	5270	X	4560	-0-	-710	-0-	269	1	4289	2	N	2	2	8			48
							2	9									
09	4980	X	4542	-0-	-438	-0-	304	1	4237	2	N	1	1	8			48
							1	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	441	1	5372	2	N	8	2	8			42
							9	9									
05	4309	X	3772	-0-	-537	-0-	293	1	3470	2	N	8	2	8			48
							9	9									
06	4050	X	3329	-0-	-721	-0-	27	1	3300	2	N	2	8	7	2	8	40
							2	9									
07	5115	X	4091	-0-	-1024	-0-	222	1	3867	2	N	2	2	8			40
							2	9									
08	4340	X	4175	-0-	-165	-0-	245	1	3916	2	N	13	7	1	3	8	43
							14	9									
09	4200	X	3959	-0-	-241	-0-	265	1	3691	2	N	3	3	8			43
							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 #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	292	1 3 9	3634	2	N	3	3	8			55
05	4030	X	3570	-0-	-460	-0-	273	1 2 9	3295	2	N	2	2	8			55
06	4050	X	3248	-0-	-802	-0-	575	1 2 9	2671	2	N	2	2	8			55
07	4185	X	3244	-0-	-941	-0-	359	1 2 9	2883	2	N	2	2	8			55
08	4185	X	3945	-0-	-240	-0-	308	1 4 9	3633	2	N	4	4	8			55
09	3930	X	3352	-0-	-578	-0-	300	1 3 9	3049	2	N	3	3	8			55

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	5888	-0-	-232	-0-	438	1 2 9	5448	2	N	2	2	8			130
05	6448	X	6393	-0-	-55	-0-	488	1 1 9	5904	2	N	1	1	8			130
06	6240	X	6189	-0-	-51	-0-	1096	1 2 9	5091	2	N	2	2	8			130
07	6448	X	6198	-0-	-250	-0-	686	1 1 9	5511	2	N	1	1	8			130
08	6386	X	5267	-0-	-1119	-0-	411	1 2 9	4854	2	N	2	2	8			130
09	6180	X	4966	-0-	-1214	-0-	445	1 2 9	4519	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	354	1 3 9	4404	2	N	3	3	8			95
05	4030	X	3391	-0-	-639	-0-	259	1 2 9	3130	2	N	2	2	8			95
06	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	892	1 3 9	4141	2	N	3	3	8			95
07	4030	X	1627	-0-	-2403	-0-	180	1 2 9	1445	2	N	2	2	8			95
08	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	411	1 4 9	4849	2	N	4	4	8			95
09	3600	X	3274	-0-	-326	-0-	772	1 4 9	2498	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	5379	-0-	-81	-0-	400	1 3 9	4976	2	N	3	3	8			58
05	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	442	1 2 9	5346	2	N	2	2	8			58
06	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	1022	1 2 9	4748	2	N	2	2	8			58
07	5580	X	4372	-0-	-1208	-0-	484	1 2 9	3886	2	N	2	2	8			58
08	5518	X	5363	-0-	-155	-0-	419	1 3 9	4941	2	N	3	3	8			58
09	5340	X	5260	-0-	-80	-0-	455	1 3 9	4802	2	N	3	3	8			58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	351	1	4367	2	N	4	4	8			87
							4	9									
05	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	362	1	4379	2	N	3	3	8			87
							3	9									
06	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	922	1	4280	2	N	3	3	8			87
							3	9									
07	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	595	1	4783	2	N	2	2	8			87
							2	9									
08	4867	X	4153	-0-	-714	-0-	325	1	3825	2	N	3	3	8			87
							3	9									
09	4710	X	4325	-0-	-385	-0-	387	1	3932	2	N	5	5	8			87
							6	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 10218 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1702	-0-	-1298	1762	254	1	1408	2	N	36	1	8			151
							40	9									
05	3100	N	1600	-0-	-1500	262	207	1	1390	2	N	3					154
							3	9									
06	1934	N	1672	-0-	-262	-0-	195	1	1477	2	N	-0-	5	7			149
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	185	1	1791	2	N	108	229	1	1	8	27
							119	9									
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	142	1	1858	2	N	-0-					27
*09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	103	1	1766	2	N	1	1	8			27
							1	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3383	-0-	-607	-0-	256	1	3119	2	N	7	2	8			56
							8	9									
05	4154	X	3659	-0-	-495	-0-	284	1	3369	2	N	5	1	8			60
							6	9									
06	4020	X	3411	-0-	-609	-0-	28	1	3381	2	N	2	3	7	2	8	57
							2	9									
07	4154	X	3489	-0-	-665	-0-	189	1	3297	2	N	3					60
							3	9									
08	3658	X	3149	-0-	-509	-0-	185	1	2941	2	N	21	17	1	1	8	63
							23	9									
09	3540	X	2884	-0-	-656	-0-	192	1	2686	2	N	5	1	8			67
							6	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	4466	-0-	-64	-0-	338	1	4122	2	N	5	2	8			146
							6	9									
05	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	371	1	4391	2	N	3	1	8			148
							3	9									
06	4680	X	4242	-0-	-438	-0-	34	1	4206	2	N	2	8	7	2	8	140
							2	9									
07	4836	X	4373	-0-	-463	-0-	237	1	4135	2	N	1	1	8			140
							1	9									
08	4836	X	4211	-0-	-625	-0-	248	1	3961	2	N	2	2	8			140
							2	9									
09	4620	X	3967	-0-	-653	-0-	265	1	3700	2	N	2	2	8			140
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3295	-0-	-95	-0-		245	1 3 9	3047	2	N	3	3	8			154
05	3410	X	3391	-0-	-19	-0-		259	1 2 9	3130	2	N	2	2	8			154
06	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-		633	1 19 9	2942	2	N	17	2	8			169
07	3503	X	3207	-0-	-296	-0-		354	1 11 9	2842	2	N	10	2	8			177
08	3503	X	2950	-0-	-553	-0-		230	1 8 9	2712	2	N	7	7	8			177
09	3330	X	3073	-0-	-257	-0-		275	1 4 9	2794	2	N	4	4	8			177

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	4273	-0-	-977	-0-		318	1 4 9	3951	2	N	4	1	8			60
05	5084	X	4471	-0-	-613	-0-		341	1 4 9	4126	2	N	4	1	8			63
06	4830	X	4347	-0-	-483	-0-		769	1 4 9	3574	2	N	4	1	8			66
07	4898	X	4780	-0-	-118	-0-		529	1 1 9	4250	2	N	1	1	8			66
08	4619	X	4017	-0-	-602	-0-		314	1 7 9	3696	2	N	6	2	8			70
09	4350	X	3721	-0-	-629	-0-		323	1 2 9	3396	2	N	2	2	8			70

WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 10195 - 10488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3640	-0-	3640	11151		552	1 25 9	3063	2	N	23	2	1	1	8	166
05	DLQ G-10		3296	-0-	3296	14447		424	1 25 9	2847	2	N	23	1	8			188
06	18213	X	3766	-0-	-14447	-0-		436	1 29 9	3301	2	N	26	184	1			30
07	4154	X	3644	-0-	-510	-0-		340	1 8 9	3296	2	N	7	3	1	1	8	33
08	3751	X	3584	-0-	-167	-0-		255	1	3329	2	N	-0-					33
09	3690	X	3514	-0-	-176	-0-		194	1 23 9	3297	2	N	21	1	8			53

WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 10256 - 10510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-		595	1 2 9	3302	2	N	2	1	8			45
05	3875	X	3547	-0-	-328	-0-		460	1	3087	2	N	-0-					45
06	3750	X	3505	-0-	-245	-0-		408	1 1 9	3096	2	N	1	1	8			45
07	3875	X	3028	-0-	-847	-0-		283	1	2745	2	N	-0-					45
08	4030	X	2978	-0-	-1052	-0-		212	1	2766	2	N	-0-					45
09	3900	X	2657	-0-	-1243	-0-		148	1 1 9	2508	2	N	1	1	8			45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	286	1	1590	2	N	27	1	8			76
							30	9									
05	2077	N	1789	-0-	-288	-0-	229	1	1538	2	N	20	1	8			95
							22	9									
06	1980	N	1775	-0-	-205	-0-	206	1	1563	2	N	5					100
							6	9									
07	1984	N	1917	-0-	-67	-0-	178	1	1730	2	N	8	3	1			105
							9	9									
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	134	1	1761	2	N	14					119
							15	9									
*09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	99	1	1680	2	N	2	1	8			120
							2	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3775	-0-	-335	-0-	575	1	3191	2	N	8	1	1	1	8	69
							9	9									
05	4247	X	3316	-0-	-931	-0-	429	1	2883	2	N	4					73
							4	9									
06	3690	X	3442	-0-	-248	-0-	401	1	3041	2	N	-0-	3	7			70
07	3906	X	3453	-0-	-453	-0-	321	1	3118	2	N	13	6	1			77
							14	9									
08	3906	X	3228	-0-	-678	-0-	228	1	2983	2	N	15					92
							17	9									
09	3780	X	3089	-0-	-691	-0-	170	1	2891	2	N	25	2	8			115
							28	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
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	522	1	2900	2	N	-0-					55
05	3255	X	3090	-0-	-165	-0-	400	1	2690	2	N	-0-					55
06	3360	X	3160	-0-	-200	-0-	369	1	2791	2	N	-0-					55
07	3534	X	2637	-0-	-897	-0-	246	1	2391	2	N	-0-					55
08	3534	X	2335	-0-	-1199	-0-	165	1	2155	2	N	14	1	8			68
							15	9									
09	4080	X	2071	-0-	-2009	-0-	114	1	1935	2	N	20	1	8			87
							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
04	5550	X	5107	-0-	-443	-0-	386	1	4698	2	N	21	2	8			153
							23	9									
05	5704	X	5179	-0-	-525	-0-	401	1	4754	2	N	22	1	8			174
							24	9									
06	5430	X	4538	-0-	-892	-0-	36	1	4480	2	N	20	2	8			192
							22	9									
07	5332	X	5323	-0-	-9	-0-	288	1	5024	2	N	10	174	1	1	8	27
							11	9									
08	5270	X	4972	-0-	-298	-0-	288	1	4603	2	N	74	72	1	2	8	27
							81	9									
09	5430	X	4754	-0-	-676	-0-	318	1	4434	2	N	2	2	8			27
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	361	1	4394	2	N	16	177	1	3	8	26
							18	9									
05	5239	X	4926	-0-	-313	-0-	383	1	4540	2	N	3	1	8			28
							3	9									
06	5400	X	4244	-0-	-1156	-0-	35	1	4207	2	N	2	8	7	2	8	20
							2	9									
07	5580	X	5169	-0-	-411	-0-	280	1	4888	2	N	1	1	8			20
							1	9									
08	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	307	1	4895	2	N	3	3	8			20
							3	9									
09	4890	X	4579	-0-	-311	-0-	306	1	4270	2	N	3	3	8			20
							3	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4852	-0-	-38	-0-	367	1	4474	2	N	10	3	8			51
							11	9									
05	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	406	1	4815	2	N	7	3	8			55
							8	9									
06	5100	X	4612	-0-	-488	-0-	38	1	4571	2	N	3	8	7	3	8	47
							3	9									
07	5270	X	4336	-0-	-934	-0-	235	1	4099	2	N	2	2	8			47
							2	9									
08	5270	X	4199	-0-	-1071	-0-	247	1	3938	2	N	13	7	1	3	8	50
							14	9									
09	5070	X	4669	-0-	-401	-0-	312	1	4353	2	N	4	4	8			50
							4	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
04	3990	X	3550	-0-	-440	-0-	269	1	3277	2	N	4	2	8			31
							4	9									
05	3999	X	3882	-0-	-117	-0-	302	1	3577	2	N	3	1	8			33
							3	9									
06	3810	X	3511	-0-	-299	-0-	29	1	3480	2	N	2	6	7	2	8	27
							2	9									
07	3875	X	3568	-0-	-307	-0-	194	1	3373	2	N	1	1	8			27
							1	9									
08	3875	X	3514	-0-	-361	-0-	207	1	3305	2	N	2	2	8			27
							2	9									
09	3750	X	3354	-0-	-396	-0-	224	1	3128	2	N	2	2	8			27
							2	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2451	-0-	-909	-0-	179	1	2219	2	N	48	1	8			217
							53	9									
05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	262	1	3162	2	N	4	179	1	4	8	38
							4	9									
06	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	605	1	2810	2	N	3	3	8			38
							3	9									
07	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	400	1	3217	2	N	2	2	8			38
							2	9									
08	3410	X	3102	-0-	-308	-0-	242	1	2857	2	N	3	3	8			38
							3	9									
09	3300	X	2881	-0-	-419	-0-	258	1	2619	2	N	4	4	8			38
							4	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3754	-0-	-416	-0-	284	1	3463	2	N	6	2	8			180
							7	9									
05	4278	X	4122	-0-	-156	-0-	320	1	3796	2	N	5	2	8			183
							6	9									
06	4140	X	3752	-0-	-388	-0-	30	1	3718	2	N	4	2	8			185
							4	9									
07	4278	X	3854	-0-	-424	-0-	208	1	3627	2	N	17	2	8			200
							19	9									
08	4123	X	3847	-0-	-276	-0-	223	1	3562	2	N	56	226	1	3	8	27
							62	9									
09	3990	X	3636	-0-	-354	-0-	243	1	3391	2	N	2	2	8			27
							2	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	4285	-0-	-545	-0-	319	1	3962	2	N	4	2	8			42
							4	9									
05	4991	X	4655	-0-	-336	-0-	355	1	4296	2	N	4	1	8			45
							4	9									
06	4830	X	4589	-0-	-241	-0-	811	1	3767	2	N	10	2	8			53
							11	9									
07	4991	X	4653	-0-	-338	-0-	514	1	4138	2	N	1	1	8			53
							1	9									
08	4681	X	3982	-0-	-699	-0-	311	1	3669	2	N	2	2	8			53
							2	9									
09	4590	X	3790	-0-	-800	-0-	339	1	3449	2	N	2	2	8			53
							2	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	4165	-0-	-1325	-0-	310	1	3848	2	N	6	2	8			32
							7	9									
05	5673	X	4494	-0-	-1179	-0-	343	1	4147	2	N	4	1	8			35
							4	9									
06	4950	X	4775	-0-	-175	-0-	844	1	3920	2	N	10	5	8			40
							11	9									
07	4991	X	4985	-0-	-6	-0-	552	1	4429	2	N	4	2	8			42
							4	9									
08	4898	X	4006	-0-	-892	-0-	313	1	3692	2	N	1	1	8			42
							1	9									
09	4740	X	3673	-0-	-1067	-0-	328	1	3342	2	N	3	2	8			43
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1941	-0-	-1059	3217	291	1	1616	2	N	31	177	1	1	8	30
							34	9									
05	3100	N	1850	-0-	-1250	1967	240	1	1609	2	N	1	1	8			30
							1	9									
06	3000	N	1931	-0-	-1069	898	225	1	1705	2	N	1	3	7	1	8	27
							1	9									
07	2792	N	1894	-0-	-898	-0-	176	1	1717	2	N	1	1	8			27
							1	9									
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	133	1	1734	2	N	-0-					27
09	1920	N	1821	-0-	-99	-0-	101	1	1719	2	N	1	1	8			27
							1	9									

INDIGO MINERALS LLC 423834
ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	110	1	547	2	Y	6	1	8			23
							7	9									
05	589	N	437	-0-	-152	-0-	84	1	352	2	Y	1					24
							1	9									
06	510	N	459	-0-	-51	-0-	72	1	387	2	Y	-0-					24
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	72	1	366	2	Y	-0-					24
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	94	1	510	2	Y	1					25
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	1531	-0-	-449	-0-	255	1	1262	2	Y	13	1	8			70
							14	9									
05	2015	X	2001	-0-	-14	-0-	384	1	1613	2	Y	4	2	8			72
							4	9									
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	469	1	2513	2	Y	-0-					72
07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	500	1	2551	2	Y	-0-					72
08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	509	1	2769	2	Y	5	3	8			74
							6	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2581	-0-	-329	-0-	2579	2	2	9	N	2	2	8			140
05	3007	X	2194	-0-	-813	-0-	2161	2	33	9	N	30	1	8			169
06	2910	X	1357	-0-	-1553	-0-	1315	2	42	9	N	38	184	1	1	8	22
07	2604	X	1971	-0-	-633	-0-	1970	2	1	9	N	1	1	8			22
08	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2246	2	1	9	N	1	1	8			22
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	X	1295	-0-	-115	-0-	216	1	1067	2	Y	11	1	8			49
							12	9									
05	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	282	1	1182	2	Y	3	1	8			51
							3	9									
06	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	217	1	1160	2	Y	-0-					51
07	1333	X	1314	-0-	-19	-0-	215	1	1099	2	Y	-0-					51
08	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	199	1	1082	2	Y	2	1	8			52
							2	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	203	1	1001	2	Y	10	1	8			38
							11	9									
05	1240	N	625	-0-	-615	-0-	120	1	504	2	Y	1	1	8			38
							1	9									
06	1350	N	520	-0-	-830	-0-	82	1	438	2	Y	-0-					38
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	81	1	412	2	Y	-0-					38
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	66	1	363	2	Y	1					39
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

ROSS, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 205222 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2825	-0-	-415	-0-	306	1	2519	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2858	-0-	-490	-0-	295	1	2563	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	1860	-0-	-1320	-0-	211	1	1649	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	1212	-0-	-2074	-0-	150	1	1062	2	Y	-0-					-0-
08	981	X	981	-0-	-0-	-0-	121	1	860	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1140	N	996	-0-	-144	-0-	108	1	888	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1030	-0-	-303	-0-	106	1	924	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1083	-0-	-117	-0-	123	1	960	2	Y	-0-					-0-
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	142	1	1008	2	Y	-0-					-0-
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	141	1	1003	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

ROSS, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 212219 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	221	1	1822	2	Y	-0-					-0-
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	216	1	1879	2	Y	-0-					-0-
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	238	1	1857	2	Y	-0-					-0-
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	276	1	1960	2	Y	-0-					-0-
08	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	291	1	2069	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	2430	X	1935	-0-	-495	-0-	205	1	1688	2	Y	38	4	8			174
							42	9									
05	2480	X	2450	-0-	-30	-0-	251	1	2180	2	Y	17	4	8			187
							19	9									
06	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	268	1	2091	2	Y	63	188	1	4	8	58
							69	9									
07	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	300	1	2134	2	Y	4	4	8			58
							4	9									
08	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	315	1	2244	2	Y	4	4	8			58
							4	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

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
04	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	772	1	715	2	Y	-0-					79
05	1426	X	593	-0-	-833	-0-	300	1	293	2	Y	-0-					79
06	1380	X	676	-0-	-704	-0-	145	1	531	2	Y	-0-					79
07	1426	X	126	-0-	-1300	-0-	31	1	95	2	Y	-0-					79
08	734	X	734	-0-	-0-	-0-	163	1	571	2	Y	-0-					79
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219400 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	X	852	-0-	-258	-0-	442	1	410	2	Y	-0-					68
05	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	545	1	531	2	Y	-0-					68
06	870	X	530	-0-	-340	-0-	114	1	416	2	Y	-0-					68
07	899	X	581	-0-	-318	-0-	144	1	437	2	Y	-0-					68
08	444	X	444	-0-	-0-	-0-	99	1	345	2	Y	-0-					68
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

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
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	506	2	2	9	N	2	2	8			25
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					25
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					25
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					25
08	341	N	70	-0-	-271	-0-	70	2			N	-0-					25
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					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
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					63
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					63
06	690	N	521	-0-	-169	-0-	521	2			N	-0-					63
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					63
08	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	2			N	-0-					63
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					63

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
04	510	N	442	-0-	-68	-0-	24	1	418	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	465	N	460	-0-	-5	-0-	24	1	436	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	86	1	2842	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2612	-0-	-395	-0-	78	1	2534	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2302	-0-	-608	-0-	69	1	2233	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2340	-0-	-698	-0-	67	1	2273	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2278	-0-	-760	-0-	64	1	2214	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2513	-0-	-427	-0-	76	1	2437	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
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	6	1	233	2	N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	3	1	243	2	N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	1	1	235	2	N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	3	1	235	2	N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	5	1	235	2	N	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	2	1	226	2	N	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461

04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	115	1	3809	2	Y	-0-					-0-
05	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	115	1	3812	2	Y	-0-					-0-
06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	110	1	3584	2	Y	-0-					-0-
07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	106	1	3625	2	Y	-0-					-0-
08	4061	X	3849	-0-	-212	-0-	110	1	3739	2	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3610	-0-	-320	-0-	111	1	3499	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777

04	3990	X	3372	-0-	-618	-0-	99	1	3272	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	131	1	4297	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	132	1	4251	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	125	1	4285	2	Y	-0-					-0-
08	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	126	1	4318	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4380	X	3811	-0-	-569	-0-	115	1	3694	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

04	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	100	1	3313	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	106	1	3485	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	103	1	3341	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	99	1	3414	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	3596	X	3472	-0-	-124	-0-	99	1	3370	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*09	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	114	1	3608	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

04	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	42	1	4178	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	45	1	4454	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
06	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	40	1	3958	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	3937	X	3791	-0-	-146	-0-	38	1	3750	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	42	1	4162	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
09	3780	X	3746	-0-	-34	-0-	37	1	3705	2	Y	4	4	8			-0-
							4	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
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	31	1	3120	2	Y	-0-					-0-
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	35	1	3457	2	Y	178	178	1			-0-
							196	9									
06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	32	1	3135	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3188	-0-	-67	-0-	32	1	3156	2	Y	-0-					-0-
08	3689	X	2773	-0-	-916	-0-	28	1	2745	2	Y	-0-					-0-
09	3570	X	2946	-0-	-624	-0-	30	1	2916	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

04	DLQ G-10		217	-0-	217	475	217	2			Y	-0-					69
05	679	X	204	-0-	-475	-0-	204	2			Y	-0-					69
06	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					69
07	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					69
08	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					69
*09	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					69

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646

04	1170	X	955	-0-	-215	-0-	955	2			Y	-0-					84
05	1147	X	987	-0-	-160	-0-	987	2			Y	-0-					84
06	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					84
07	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					84
08	992	X	806	-0-	-186	-0-	806	2			Y	-0-					84
09	1080	X	800	-0-	-280	-0-	800	2			Y	-0-					84

JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970

04	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	2			N	-0-					220
05	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-					220
06	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-					220
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					220
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					220
09	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	2			N	-0-					220

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108

04	DLQ G-10		520	-0-	520	1058	520	2			Y	-0-					6
05	1832	X	774	-0-	-1058	-0-	774	2			Y	-0-					6
06	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					6
07	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					6
08	775	X	718	-0-	-57	-0-	718	2			Y	-0-					6
09	870	X	665	-0-	-205	-0-	665	2			Y	-0-					6

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634

04	DLQ G-10		1661	-0-	1661	5205	1661	2			Y	-0-					105
05	6568	X	1363	-0-	-5205	-0-	1363	2			Y	-0-					105
06	2220	X	1514	-0-	-706	-0-	1514	2			Y	-0-					105
07	1984	X	1535	-0-	-449	-0-	1535	2			Y	-0-					105
08	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					105
*09	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	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
04	DLQ G-10		1083	-0-	1083	3733	1083	2			Y	-0-					105
05	4755	X	1022	-0-	-3733	-0-	1022	2			Y	-0-					105
06	1590	X	964	-0-	-626	-0-	964	2			Y	-0-					105
07	1643	X	1046	-0-	-597	-0-	1046	2			Y	-0-					105
08	1643	X	854	-0-	-789	-0-	854	2			Y	-0-					105
09	1080	X	681	-0-	-399	-0-	681	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
04	DLQ G-10		401	-0-	401	1336	401	2			Y	-0-					84
05	1782	X	446	-0-	-1336	-0-	446	2			Y	-0-					84
06	660	X	466	-0-	-194	-0-	466	2			Y	-0-					84
07	558	X	499	-0-	-59	-0-	499	2			Y	-0-					84
08	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					84
*09	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	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
04	DLQ G-10		260	-0-	260	1196	260	2			Y	-0-					6
05	1867	X	671	-0-	-1196	-0-	671	2			Y	-0-					6
06	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					6
07	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					6
08	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					6
*09	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					6

MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3443	-0-	3443	13412	3443	2			Y	-0-					6
05	14856	X	1444	-0-	-13412	-0-	1444	2			Y	-0-					6
06	6330	X	4945	-0-	-1385	-0-	4945	2			Y	-0-					6
07	6541	X	1823	-0-	-4718	-0-	1823	2			Y	-0-					6
08	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2			Y	-0-					6
09	4950	X	2794	-0-	-2156	-0-	2794	2			Y	-0-					6

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		647	-0-	647	2456	647	2			Y	-0-					84
05	3443	X	987	-0-	-2456	-0-	987	2			Y	-0-					84
06	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					84
07	1085	X	676	-0-	-409	-0-	676	2			Y	-0-					84
08	1085	X	591	-0-	-494	-0-	591	2			Y	-0-					84
09	1080	X	715	-0-	-365	-0-	715	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
04	DLQ G-10		3033	-0-	3033	7150	3033	2			Y	-0-					69
05	10012	X	2862	-0-	-7150	-0-	2862	2			Y	-0-					69
06	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			Y	-0-					69
07	2604	X	2580	-0-	-24	-0-	2580	2			Y	-0-					69
08	3131	X	2234	-0-	-897	-0-	2234	2			Y	-0-					69
09	3030	X	2293	-0-	-737	-0-	2293	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
04	DLQ G-10		1228	-0-	1228	3550	1228	2			Y	-0-					69
05	4913	X	1363	-0-	-3550	-0-	1363	2			Y	-0-					69
06	1890	X	1239	-0-	-651	-0-	1239	2			Y	-0-					69
07	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					69
08	1364	X	1183	-0-	-181	-0-	1183	2			Y	-0-					69
09	1320	X	1177	-0-	-143	-0-	1177	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
04	DLQ G-10		1079	-0-	1079	2510	1079	2			Y	-0-					84
05	3275	X	765	-0-	-2510	-0-	765	2			Y	-0-					84
06	1200	X	967	-0-	-233	-0-	967	2			Y	-0-					84
07	899	X	735	-0-	-164	-0-	735	2			Y	-0-					84
08	1116	X	725	-0-	-391	-0-	725	2			Y	-0-					84
09	1080	X	84	-0-	-996	-0-	84	2			Y	-0-					84

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064

04	DLQ G-10		2274	-0-	2274	6536	2274	2			Y	-0-					6
05	8806	X	2270	-0-	-6536	-0-	2270	2			Y	-0-					6
06	2700	X	2119	-0-	-581	-0-	2119	2			Y	-0-					6
07	2325	X	1563	-0-	-762	-0-	1563	2			Y	-0-					6
08	2356	X	1885	-0-	-471	-0-	1885	2			Y	-0-					6
09	2280	X	2128	-0-	-152	-0-	2128	2			Y	-0-					6

LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678

04	DLQ G-10		25	-0-	25	97	25	2			N	-0-					244
05	129	X	32	-0-	-97	-0-	32	2			N	-0-					244
06	60	X	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					244
07	62	X	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					244
08	62	X	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					244
09	30	X	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					244

LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168845 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10127 - 10356

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171164 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10365 - 10653

04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					77
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					77
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					77
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					77
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					77
*09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					77

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 #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	86	-0-	-214	-0-	83	3	3	9	Y	3					65
05	403	N	181	-0-	-222	-0-	179	3	2	9	Y	2					67
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	687	3	8	9	Y	7					74
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	358	3	3	9	Y	3					77
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	175	3	1	9	Y	1					78
*09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	460	3	4	9	Y	4	69	1			13

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
04	420	N	332	-0-	-88	-0-	318	3	14	9	N	13					45
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					45
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					45
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					45
08	589	N	142	-0-	-447	-0-	142	3			N	-0-					45
09	480	N	305	-0-	-175	-0-	305	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	2430	N	1877	-0-	-553	-0-	1877	3			Y	-0-					36
05	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			Y	-0-					36
06	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			Y	-0-					36
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			Y	-0-					36
08	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			Y	-0-					36
09	2400	N	2383	-0-	-17	-0-	2382	3	1	9	Y	1					37

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	900	-0-	-120	-0-	900	3			N	-0-	28	1			15
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1005	3	2	9	N	2					17
06	1020	N	939	-0-	-81	-0-	937	3	2	9	N	2					19
07	930	N	887	-0-	-43	-0-	886	3	1	9	N	1					20
08	992	N	910	-0-	-82	-0-	901	3	9	9	N	8					28
09	930	N	920	-0-	-10	-0-	919	3	1	9	N	1					29

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	N	2565	-0-	-135	-0-	2558	3	7	9	Y	6					66
05	2201	N	1981	-0-	-220	-0-	1980	3	1	9	Y	1					67
06	2280	N	2128	-0-	-152	-0-	2128	3			Y	-0-					67
07	2666	N	2316	-0-	-350	-0-	2316	3			Y	-0-					67
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			Y	-0-					67
*09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			Y	-0-					67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	654	-0-	-126	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	3			Y	-0-					-0-

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2067	3	8	9	N	7					57
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2252	3	7	9	N	6					63
06	2190	N	2014	-0-	-176	-0-	2010	3	4	9	N	4					67
07	2139	N	2103	-0-	-36	-0-	2095	3	8	9	N	7					74
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2283	3	2	9	N	2					76
*09	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2059	3	1	9	N	1					77

BRAZEAL WELL #: 1 RRCID -> 110484 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10230 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1672	-0-	-38	-0-	1672	3			N	-0-					136
05	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	1185	3			N	-0-					136
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					136
07	1736	N	1421	-0-	-315	-0-	1421	3			N	-0-					136
08	1178	N	974	-0-	-204	-0-	974	3			N	-0-					136
*09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1278	3	15	9	N	14					150

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1633	-0-	-197	-0-	1625	3	8	9	N	7					82
05	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	1670	3			N	-0-					82
06	1650	N	1576	-0-	-74	-0-	1576	3			N	-0-					82
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1738	3	6	9	N	5					87
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1679	3	9	9	N	8					95
*09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1720	3	29	9	N	26					121

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1533	-0-	-27	-0-	1526	3	7	9	N	6					62
05	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	1509	3			N	-0-					62
06	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	1452	3			N	-0-					62
07	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	1498	3			N	-0-					62
08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2078	3	20	9	N	18					80
*09	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2532	3	19	9	N	17					97

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	1438	-0-	-1592	-0-	1424	3	14	9	Y	13					83
05	3131	X	836	-0-	-2295	-0-	836	3			Y	-0-					83
06	2760	X	37	-0-	-2723	-0-	37	3			Y	-0-					83
07	2077	X	523	-0-	-1554	-0-	523	3			Y	-0-					83
08	2077	X	205	-0-	-1872	-0-	205	3			Y	-0-					83
*09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					83

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
FINDLEY, M.K. WELL #: 2 RRCID -> 120202 COMPL. DATE 12/29/1985 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10077 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1089	3	58	9	N	53	117	1			9
05	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	1140	3			N	-0-					9
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1133	3	2	9	N	2					11
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					11
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1177	3	2	9	N	2					13
*09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					13

HELVENSTON WELL #: 2 RRCID -> 121912 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10172 - 10358

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

INTERNATIONAL PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 124220 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10182 - 10374

04	330	N	219	-0-	-111	-0-	219	3			N	-0-					32
05	372	N	202	-0-	-170	-0-	202	3			N	-0-					32
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					32
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					32
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					32
*09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					32

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764

04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			Y	-0-					34
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-					34
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1658	3	9	9	Y	8					42
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1641	3	3	9	Y	3					45
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-					45
09	1680	N	1437	-0-	-243	-0-	1437	3			Y	-0-					45

FINDLEY, M.K. WELL #: 3 RRCID -> 140119 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10104 - 10330

04	1740	N	1273	-0-	-467	-0-	1269	3	4	9	N	4	21	1			13
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1520	3	2	9	N	2					15
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1572	3	11	9	N	10					25
07	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1217	3	6	9	N	5					30
08	1519	N	953	-0-	-566	-0-	953	3			N	-0-					30
09	1590	N	818	-0-	-772	-0-	818	3			N	-0-					30

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150

04	2220	N	1993	-0-	-227	-0-	1970	3	23	9	N	21	76	1			30
05	2232	N	2137	-0-	-95	-0-	2135	3	2	9	N	2					32
06	2280	N	1926	-0-	-354	-0-	1925	3	1	9	N	1					33
07	2046	N	1949	-0-	-97	-0-	1949	3			N	-0-					33
08	2139	N	1931	-0-	-208	-0-	1925	3	6	9	N	5					38
09	1920	N	1506	-0-	-414	-0-	1502	3	4	9	N	4					42

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647

04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1247	3	9	9	Y	8					42
05	1085	N	968	-0-	-117	-0-	968	3			Y	-0-					42
06	1050	N	802	-0-	-248	-0-	802	3			Y	-0-					42
07	1085	N	972	-0-	-113	-0-	972	3			Y	-0-					42
08	961	N	715	-0-	-246	-0-	715	3			Y	-0-					42
09	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	3			Y	-0-					42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	1932	-0-	-438	-0-	1932	3			N	-0-					20
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2405	3	3	9	N	3					23
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2284	3	6	9	N	5					28
07	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2341	3	4	9	N	4					32
08	2418	N	2236	-0-	-182	-0-	2235	3	1	9	N	1					33
09	2280	N	2145	-0-	-135	-0-	2143	3	2	9	N	2					35

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	820	-0-	-20	-0-	817	3	3	9	N	3	38	1			8
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					8
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					8
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					8
08	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	3			N	-0-					8
09	870	N	817	-0-	-53	-0-	817	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
04	2040	N	1768	-0-	-272	-0-	1768	3			Y	-0-					-0-
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			Y	-0-					-0-
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			Y	-0-					-0-
*09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			Y	-0-					-0-

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2482	-0-	-518	2176	2476	3	6	9	Y	5	57	1			50
05	3100	N	2222	-0-	-878	1298	2216	3	6	9	Y	5					55
06	3000	N	2111	-0-	-889	409	2111	3			Y	-0-					55
07	2461	N	2052	-0-	-409	-0-	2051	3	1	9	Y	1	45	1			11
08	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	2215	3	2	9	Y	2					13
09	2100	N	1903	-0-	-197	-0-	1903	3			Y	-0-					13

DEAN, A.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2862	2	7	9	Y	6					67
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2218	2	1	9	Y	1					68
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-					68
07	2139	N	2117	-0-	-22	-0-	2117	2			Y	-0-					68
08	2232	N	1913	-0-	-319	-0-	1913	2			Y	-0-					68
09	2310	N	1595	-0-	-715	-0-	1595	2			Y	-0-					68

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			Y	-0-					75
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			Y	-0-					75
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			Y	-0-					75
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			Y	-0-					75
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2213	3	3	9	Y	3					78
09	2010	N	1840	-0-	-170	-0-	1836	3	4	9	Y	4	69	1			13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WYLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143464 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10557 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3256	-0-	256	256	3256	3			Y	-0-					-0-
05	2809	N	2553	-0-	-256	-0-	2553	3			Y	-0-					-0-
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			Y	-0-					-0-
07	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			Y	-0-					-0-
08	3379	X	2106	-0-	-1273	-0-	2106	3			Y	-0-					-0-
09	3270	X	2105	-0-	-1165	-0-	2105	3			Y	-0-					-0-

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	1108	3			Y	-0-					12
05	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	3			Y	-0-					12
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	997	3	2	9	Y	2					14
07	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	1024	3	1	9	Y	1					15
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			Y	-0-					15
*09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					15

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			Y	-0-					66
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			Y	-0-					66
06	1830	N	1155	-0-	-675	-0-	1155	3			Y	-0-					66
07	1891	N	433	-0-	-1458	-0-	433	3			Y	-0-					66
08	3100	N	6616	-0-	3516	3516	6616	3			Y	-0-					66
*09	3000	N	4344	-0-	1344	4860	4343	3	1	9	Y	1					67

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2530	3	3	9	Y	3					66
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2372	3	1	9	Y	1					67
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2225	3	2	9	Y	2					69
07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			Y	-0-					69
08	2387	N	2037	-0-	-350	-0-	2034	3	3	9	Y	3	59	1			13
09	2220	N	2059	-0-	-161	-0-	2059	3			Y	-0-					13

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1634	2	7	9	N	6					195
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					195
06	1560	N	1508	-0-	-52	-0-	1495	2	13	9	N	12					207
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-	177	1			30
08	1550	N	1373	-0-	-177	-0-	1371	2	2	9	N	2					32
09	1500	N	1114	-0-	-386	-0-	1114	2			N	-0-					32

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1970	3	7	9	Y	6	57	1			50
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1963	3	6	9	Y	5					55
06	2190	N	2102	-0-	-88	-0-	2102	3			Y	-0-					55
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2223	3	1	9	Y	1	45	1			11
08	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2518	3	2	9	Y	2					13
*09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2475	3	4	9	Y	4					17

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 #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3577	3	4	9	N	4					79
05	2697	X	2652	-0-	-45	-0-	2652	3			N	-0-					79
06	2610	X	2433	-0-	-177	-0-	2429	3	4	9	N	4					83
07	2697	X	2452	-0-	-245	-0-	2452	3			N	-0-					83
08	2697	X	1890	-0-	-807	-0-	1887	3	3	9	N	3	79	1			7
09	2610	X	2075	-0-	-535	-0-	2075	3			N	-0-					7

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					55
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			Y	-0-					55
06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			Y	-0-					55
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			Y	-0-					55
08	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2908	3	2	9	Y	2					57
*09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2315	3	3	9	Y	3	51	1			9

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 150765 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9958 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1257	3	36	9	N	33	79	1			8
05	1364	N	1193	-0-	-171	-0-	1193	3			N	-0-					8
06	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	1161	3			N	-0-					8
07	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	1191	3			N	-0-					8
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					8
*09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					8

FINDLEY, M.K. WELL #: 4 RRCID -> 150827 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10088 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1436	-0-	-154	-0-	1421	3	15	9	N	14	39	1			16
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1490	3	4	9	N	4					20
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1290	3	9	9	N	8					28
07	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1402	3	10	9	N	9					37
08	1488	N	1125	-0-	-363	-0-	1114	3	11	9	N	10					47
09	1290	N	673	-0-	-617	-0-	669	3	4	9	N	4					51

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
04	1560	N	1251	-0-	-309	-0-	1251	3			N	-0-	96	1			6
05	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1275	3	1	9	N	1					7
06	1290	N	1165	-0-	-125	-0-	1165	3			N	-0-					7
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1376	3	8	9	N	7					14
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1346	3	8	9	N	7					21
*09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					21

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
04	1380	N	1137	-0-	-243	-0-	1137	3			N	-0-	112	1			11
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					11
06	1170	N	1106	-0-	-64	-0-	1104	3	2	9	N	2					13
07	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	1072	3			N	-0-					13
08	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	1078	3	1	9	N	1					14
09	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	1013	3	1	9	N	1					15

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					18
08	14B2 EXT		7775	-0-	7775	7775	7775	2			Y	-0-					18
09	14B2 EXT		8848	-0-	8848	16623	8848	2			Y	-0-					18

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 #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2029	-0-	-341	-0-	2029	3			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1727	-0-	-195	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1846	-0-	-104	-0-	1845	3	1	9	Y	1					1
07	2108	N	1914	-0-	-194	-0-	1914	3			Y	-0-					1
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			Y	-0-					1
09	1860	N	1533	-0-	-327	-0-	1533	3			Y	-0-					1

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			Y	-0-					-0-
05	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			Y	-0-					-0-
06	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			Y	-0-					-0-
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			Y	-0-					-0-
*08	3069	N	2654	-0-	-415	-0-	2567	3	87	9	Y	79	71	1			8
09	2610	N	2344	-0-	-266	-0-	2344	3			Y	-0-					8

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					8
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					8
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					8
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					8
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					8
09	330	N	258	-0-	-72	-0-	258	3			N	-0-					8

DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2089	3	3	9	N	3					44
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					44
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					44
07	2077	N	1880	-0-	-197	-0-	1880	3			N	-0-					44
08	2046	N	1535	-0-	-511	-0-	1535	3			N	-0-					44
*09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					44

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
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					84
05	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1211	3			N	-0-					84
06	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	1267	3			N	-0-					84
07	1519	N	1300	-0-	-219	-0-	1300	3			N	-0-					84
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					84
09	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	1257	3			N	-0-					84

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
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2325	3	22	9	N	20					87
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2309	3	11	9	N	10					97
06	2280	N	2217	-0-	-63	-0-	2208	3	9	9	N	8					105
07	2418	N	2293	-0-	-125	-0-	2280	3	13	9	N	12					117
08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2318	3	26	9	N	24	71	1			70
*09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2277	3	15	9	N	14					84

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
04	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2546	3	3	9	N	3					82
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2214	3	28	9	N	25					107
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2343	3	3	9	N	3					110
07	2635	N	2245	-0-	-390	-0-	2245	3			N	-0-					110
08	2232	N	2216	-0-	-16	-0-	2214	3	2	9	N	2					112
09	2340	N	2051	-0-	-289	-0-	2051	3			N	-0-					112

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
04	3360	X	2730	-0-	-630	-0-	2724	3	6	9	Y	5					131
05	2945	X	1923	-0-	-1022	-0-	1922	3	1	9	Y	1					132
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	6					138
07	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			Y	-0-					138
*08	3100	N	5340	-0-	2240	2240	5334	3	6	9	Y	5	116	1			27
*09	3000	N	3917	-0-	917	3157	3917	3			Y	-0-					27

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 199770 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10556 - 10774

04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-	142	1			43
05	1953	N	1952	-0-	-1	-0-	1952	3			N	-0-					43
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					43
07	2418	N	2363	-0-	-55	-0-	2361	3	2	9	N	2					45
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					45
*09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					45

HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391

04	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	1542	3	8	9	Y	7	100	1			13
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1502	3	9	9	Y	8					21
06	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	1488	3	8	9	Y	7					28
07	1612	N	1558	-0-	-54	-0-	1552	3	6	9	Y	5					33
08	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	1475	3			Y	-0-					33
09	1500	N	1445	-0-	-55	-0-	1433	3	12	9	Y	11					44

FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327

04	960	N	938	-0-	-22	-0-	925	3	13	9	Y	12	112	1			9
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					9
06	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	3			Y	-0-					9
07	961	N	911	-0-	-50	-0-	911	3			Y	-0-					9
08	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	3			Y	-0-					9
09	870	N	840	-0-	-30	-0-	840	3			Y	-0-					9

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212

04	2070	N	1708	-0-	-362	-0-	1673	3	35	9	Y	32	143	1			27
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1880	3	17	9	Y	15					42
06	1950	N	1837	-0-	-113	-0-	1798	3	39	9	Y	35					77
07	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2335	3	46	9	Y	42					119
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2124	3	15	9	Y	14	116	1			17
09	1830	N	1792	-0-	-38	-0-	1792	3			Y	-0-					17

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	2940	X	2737	-0-	-203	-0-	2714	3	23	9	Y	21	168	1			38
05	2945	X	2833	-0-	-112	-0-	2818	3	15	9	Y	14					52
06	2820	X	2660	-0-	-160	-0-	2624	3	36	9	Y	33					85
07	2883	X	2728	-0-	-155	-0-	2713	3	15	9	Y	14					99
08	2821	N	2598	-0-	-223	-0-	2590	3	8	9	Y	7					106
09	2670	N	2456	-0-	-214	-0-	2448	3	8	9	Y	7					113

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6900	X	6592	-0-	-308	-0-	6540	3	52	9	N	47					97
05	7130	X	6252	-0-	-878	-0-	6199	3	53	9	N	48					145
06	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6366	3	26	9	N	24					169
07	6820	X	6132	-0-	-688	-0-	6123	3	9	9	N	8					177
08	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6557	3	34	9	N	31	183	1			25
09	6090	X	5067	-0-	-1023	-0-	5067	3			N	-0-					25

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	777	-0-	-63	-0-	777	2			N	-0-					57
05	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	2			N	-0-					57
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					57
07	806	N	616	-0-	-190	-0-	616	2			N	-0-					57
08	837	N	535	-0-	-302	-0-	535	2			N	-0-					57
09	1290	N	587	-0-	-703	-0-	587	2			N	-0-					57

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	51662	-0-	51662	51662	51450	3	212	9	N	193	186	1			214
05	0	W	51495	-0-	51495	103157	51299	3	196	9	N	178	190	1			202
06	0	W	47600	-0-	47600	150757	47410	3	190	9	N	173	188	1			187
07	198879	X	48122	-0-	-150757	-0-	47931	3	191	9	N	174	174	1			187
08	56792	X	48102	-0-	-8690	-0-	47892	3	210	9	N	191	184	1			194
09	51660	X	45742	-0-	-5918	-0-	45535	3	207	9	N	188	182	1			200

HILL-IP (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	121680	X	60227	-0-	-61453	-0-	59443	2	784	9	N	713	537	1			378
05	80910	X	58809	-0-	-22101	-0-	58113	2	696	9	N	633	698	1			313
06	72930	X	53341	-0-	-19589	-0-	52729	2	612	9	N	556	695	1			174
07	69099	X	52468	-0-	-16631	-0-	51821	2	647	9	N	588	354	1			408
08	66774	X	49338	-0-	-17436	-0-	48770	2	568	9	N	516	667	1			257
09	60240	X	45036	-0-	-15204	-0-	44495	2	541	9	N	492	361	1			388

A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	160027	X	160027	-0-	-0-	-0-	155555	3	4472	9	N	4065	3828	1			237
06	146370	X	2610	-0-	-143760	-0-	140	3	2470	9	N	2245	2093	1			389
07	151249	X	114634	-0-	-36615	-0-	112752	3	1882	9	N	1711	2021	1			79
08	151249	X	101403	-0-	-49846	-0-	99887	3	1516	9	N	1378	1190	1			267
09	146370	X	88316	-0-	-58054	-0-	87120	3	1196	9	N	1087	1299	1			55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. 636222
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	60	1	2837	2	Y	-0-					228
05	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	62	1	2384	2	Y	-0-					228
06	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	60	1	2733	2	Y	-0-					228
07	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	62	1	2696	2	Y	-0-					228
08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	56	1	2478	2	Y	-0-					228
09	2790	N	2521	-0-	-269	-0-	60	1	2461	2	Y	-0-					228

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					120
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	97					217
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	2	196	1			23
07	85	X	85	-0-	-0-	-0-	22	1	63	9	N	57					80
08	36	X	36	-0-	-0-	-0-	16	1	20	9	N	18					98
*09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	22	1	67	9	N	61					159

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	60	1	2032	2	N	14	187	1			27
							15	9									
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	62	1	1878	2	N	13					40
							14	9									
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	60	1	1714	2	N	-0-					40
07	2170	N	1499	-0-	-671	-0-	56	1	1443	2	N	-0-					40
08	1953	N	1771	-0-	-182	-0-	60	1	1702	2	N	8					48
							9	9									
09	1770	N	1355	-0-	-415	-0-	58	1	1297	2	N	-0-					48

LAIRD, S. S. B WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	60	1	2390	2	N	15					105
							17	9									
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	62	1	2065	2	N	42					147
							46	9									
06	2820	N	2214	-0-	-606	-0-	60	1	2125	2	N	26					173
							29	9									
07	2542	N	2278	-0-	-264	-0-	62	1	2216	2	N	-0-					173
08	2170	N	1822	-0-	-348	-0-	62	1	1738	2	N	20					193
							22	9									
09	2220	N	1640	-0-	-580	-0-	60	1	1535	2	N	41	189	1			45
							45	9									

TORKELSON WELL #: 1 RRCID -> 103629 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	2538	-0-	-72	-0-	60	1	2467	2	N	10					57
							11	9									
05	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	62	1	2865	2	N	16					73
							18	9									
06	2760	N	2575	-0-	-185	-0-	60	1	2515	2	N	-0-					73
07	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	62	1	2853	2	N	7					80
							8	9									
08	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	62	1	2939	2	N	2					82
							2	9									
*09	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	60	1	2686	2	N	36					118
							40	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	1654	-0-	-656	-0-	60	1	1594	2	N	-0-					83
05	1953	N	1684	-0-	-269	-0-	62	1	1618	2	N	4					87
							4	9									
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	60	1	1452	2	N	-0-					87
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	62	1	1654	2	N	10					97
							11	9									
08	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	62	1	1509	2	N	-0-					97
09	1500	N	1405	-0-	-95	-0-	60	1	1342	2	N	3					100
							3	9									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132429 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	60	1	2441	2	N	-0-					138
05	2728	N	2252	-0-	-476	-0-	62	1	2190	2	N	-0-					138
06	2490	N	2365	-0-	-125	-0-	60	1	2093	2	N	193	178	1			153
							212	9									
07	2573	N	2179	-0-	-394	-0-	62	1	2117	2	N	-0-					153
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	62	1	2189	2	N	22					175
							24	9									
09	2370	N	2146	-0-	-224	-0-	60	1	2053	2	N	30	165	1			40
							33	9									

TORKELSON WELL #: 2 RRCID -> 132777 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	60	1	3182	2	N	-0-					160
05	3100	X	2125	-0-	-975	-0-	50	1	2075	2	N	-0-					160
06	3000	X	2460	-0-	-540	-0-	60	1	2400	2	N	-0-					160
07	3100	X	2154	-0-	-946	-0-	62	1	2092	2	N	-0-					160
08	3100	X	2196	-0-	-904	-0-	62	1	2134	2	N	-0-					160
09	3000	X	1989	-0-	-1011	-0-	60	1	1929	2	N	-0-					160

LAIRD WELL #: A 3 RRCID -> 136342 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	60	1	3410	2	N	-0-					272
05	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	62	1	4331	2	N	-0-					272
06	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	60	1	4211	2	N	-0-					272
07	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	62	1	4363	2	N	-0-					272
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	62	1	3733	2	N	-0-					272
*09	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	58	1	3397	2	N	-0-					272

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
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	60	1	2029	2	N	14	172	1			23
							15	9									
05	2325	N	2254	-0-	-71	-0-	62	1	2192	2	N	-0-					23
06	2370	N	2052	-0-	-318	-0-	60	1	1986	2	N	5					28
							6	9									
07	2170	N	2020	-0-	-150	-0-	62	1	1952	2	N	5					33
							6	9									
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	62	1	2207	2	N	4					37
							4	9									
*09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	60	1	2116	2	N	9					46
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	60	1	2346	2	N	29					178
							32	9									
05	2821	N	2375	-0-	-446	-0-	62	1	2313	2	N	-0-					178
06	2430	N	2195	-0-	-235	-0-	60	1	2118	2	N	15					193
							17	9									
07	2511	N	2305	-0-	-206	-0-	62	1	2239	2	N	4					197
							4	9									
08	2387	N	2309	-0-	-78	-0-	62	1	2245	2	N	2	157	1			42
							2	9									
09	2190	N	2015	-0-	-175	-0-	60	1	1955	2	N	-0-					42

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
04	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	60	1	3019	2	N	-0-					73
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	62	1	3141	2	N	-0-					73
06	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	56	1	2939	2	N	-0-					73
07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	62	1	2917	2	N	-0-					73
08	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	50	1	3073	2	N	-0-					73
09	2760	X	1621	-0-	-1139	-0-	46	1	1575	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
04	870	N	864	-0-	-6	-0-	52	1	812	2	N	-0-					123
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	62	1	972	2	N	-0-					123
06	1020	N	89	-0-	-931	-0-	10	1	79	2	N	-0-					123
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					123
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					123
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					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
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	58	1	2552	2	N	-0-					147
05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	60	1	2542	2	N	-0-					147
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	58	1	1929	2	N	-0-					147
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	62	1	2053	2	N	5					152
							6	9									
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	62	1	2117	2	N	-0-					152
*09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	60	1	1831	2	N	-0-					152

LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	60	1	2325	2	N	15	1	8			147
							17	9									
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	60	1	2100	2	N	-0-					147
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	60	1	2114	2	N	-0-					147
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	62	1	2022	2	N	-0-					147
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	62	1	1965	2	N	-0-					147
*09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	60	1	1968	2	N	-0-					147

LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	60	1	1728	2	N	-0-					10
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	62	1	1585	2	N	-0-					10
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	60	1	2136	2	N	-0-					10
07	1860	N	1490	-0-	-370	-0-	62	1	1428	2	N	-0-					10
08	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	62	1	1526	2	N	-0-					10
09	2190	N	1474	-0-	-716	-0-	60	1	1414	2	N	-0-					10

LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	60	1	812	2	Y	-0-					48
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	62	1	741	2	Y	-0-					48
06	89	X	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	2	Y	-0-					48
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					48
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					48

TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1220	-0-	-190	-0-	60	1	1160	2	N	-0-					141
05	1674	N	1490	-0-	-184	-0-	62	1	1428	2	N	-0-					141
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	60	1	1372	2	N	-0-					141
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	62	1	1568	2	N	-0-					141
08	1488	N	1039	-0-	-449	-0-	62	1	977	2	N	-0-					141
09	1440	N	973	-0-	-467	-0-	60	1	913	2	N	-0-					141

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	60	1	2086	2	N	-0-					117
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	62	1	1390	2	N	-0-					117
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	52	1	805	2	N	-0-					117
07	2232	N	1011	-0-	-1221	-0-	54	1	957	2	N	-0-					117
08	1457	N	1227	-0-	-230	-0-	56	1	1171	2	N	-0-					117
*09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	50	1	826	2	N	-0-					117

LAIRD, S.S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	-0-					192
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192

LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1139	-0-	-271	-0-	60	1	1079	2	N	-0-					282
05	1519	N	1339	-0-	-180	-0-	62	1	1277	2	N	-0-					282
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	60	1	1449	2	N	-0-					282
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	60	1	1160	2	N	3	185	1			100
							3	9									
08	1333	N	127	-0-	-1206	-0-	10	1	117	2	N	-0-					100
09	1500	N	50	-0-	-1450	-0-	4	1	46	2	N	-0-					100

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	50	1	1449	2	N	-0-					87
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	62	1	1280	2	N	2	2	8			87
							2	9									
06	1410	N	1238	-0-	-172	-0-	60	1	1178	2	N	-0-					87
07	1550	N	1287	-0-	-263	-0-	60	1	1226	2	N	1	1	8			87
							1	9									
08	1333	N	1189	-0-	-144	-0-	60	1	1129	2	N	-0-					87
*09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	60	1	1342	2	N	-0-					87

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	60	1	3241	2	N	-0-					113
05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	62	1	3027	2	N	107					220
							118	9									
06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	60	1	2780	2	N	-0-					220
07	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	62	1	2593	2	N	-0-					220
08	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	62	1	3107	2	N	3	189	1			34
							3	9									
*09	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	60	1	2944	2	N	-0-					34

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	52	1	1251	2	N	-0-					184
05	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	62	1	1582	2	N	-0-					184
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	60	1	1430	2	N	-0-					184
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	62	1	1409	2	N	-0-					184
08	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	62	1	1534	2	N	-0-					184
09	1500	N	1358	-0-	-142	-0-	60	1	1298	2	N	-0-					184

LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1767	-0-	-273	-0-	60	1	1707	2	N	-0-					19
05	2170	N	1905	-0-	-265	-0-	62	1	1843	2	N	-0-					19
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	60	1	1529	2	N	-0-					19
07	1829	N	1716	-0-	-113	-0-	62	1	1654	2	N	-0-					19
08	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	62	1	1729	2	N	-0-					19
*09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	60	1	1642	2	N	-0-					19

TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	60	1	2594	2	N	1	1	8			56
							1	9									
05	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	62	1	2646	2	N	2	2	8			56
							2	9									
06	2760	X	2372	-0-	-388	-0-	60	1	2312	2	N	-0-					56
07	2852	X	2340	-0-	-512	-0-	62	1	2278	2	N	-0-					56
08	2697	N	2605	-0-	-92	-0-	62	1	2543	2	N	-0-					56
09	2370	N	2232	-0-	-138	-0-	60	1	2172	2	N	-0-					56

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	60	1	1830	2	N	18					111
							20	9									
05	1705	N	1204	-0-	-501	-0-	62	1	1141	2	N	1	1	8			111
							1	9									
06	1650	N	1231	-0-	-419	-0-	60	1	1171	2	N	-0-					111
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	62	1	1721	2	N	-0-					111
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	62	1	1352	2	N	-0-					111
*09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	60	1	1477	2	N	-0-					111

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1575	-0-	-405	-0-	60	1	1515	2	N	-0-					282
05	1922	N	1511	-0-	-411	-0-	60	1	1450	2	N	1	1	8			282
							1	9									
06	2190	N	1815	-0-	-375	-0-	60	1	1755	2	N	-0-					282
07	1643	N	1524	-0-	-119	-0-	62	1	1462	2	N	-0-					282
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	62	1	1505	2	N	-0-					282
09	1830	N	1557	-0-	-273	-0-	60	1	1497	2	N	-0-					282

LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	60	1	2570	2	N	-0-					162
05	2387	N	2341	-0-	-46	-0-	60	1	2267	2	N	13					175
							14	9									
06	2760	N	2488	-0-	-272	-0-	60	1	2428	2	N	-0-					175
07	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	62	1	2720	2	N	-0-					175
08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	62	1	2450	2	N	-0-					175
09	2490	N	2278	-0-	-212	-0-	60	1	2218	2	N	-0-					175

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	56	1	716	2	N	-0-					107
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	58	1	766	2	N	-0-					107
06	660	N	68	-0-	-592	-0-	6	1	62	2	N	-0-					107
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					107
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					107
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					107

PMO 668494
BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2431	3	7	9	N	6	6	8			86
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					86
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1737	3	3	9	N	3	3	8			86
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2142	3	7	9	N	6	6	8			86
*08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2407	3	4	9	N	4	4	8			86
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1764	3	3	9	N	3	3	8			64
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					64
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1587	3	1	9	N	1	1	8			64
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1946	3	1	9	N	1	1	8			64
*08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1954	3	1	9	N	1	1	8			64
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2045	3	4	9	N	4	4	8			94
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					94
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1611	3	1	9	N	1	1	8			94
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1433	3	1	9	N	1	1	8			94
*08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					94
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		5097	-0-	5097	14167	5082	3	15	9	N	14	14	8			92
05	18180	X	4013	-0-	-14167	-0-	4012	3	1	9	N	1	1	8			92
06	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3757	3	4	9	N	4	4	8			92
07	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4220	3	11	9	N	10	10	8			92
*08	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4069	3	8	9	N	7	7	8			92
*09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					92

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	1660	-0-	-410	-0-	1658	3	2	9	N	2	2	8			85
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					85
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1900	3	1	9	N	1	1	8			85
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1742	3	2	9	N	2	2	8			85
*08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1563	3	1	9	N	1	1	8			85
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4017	3	3	9	N	3	3	8			95
05	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					95
06	510	X	226	-0-	-284	-0-	225	3	1	9	N	1	1	8			95
07	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1919	3	4	9	N	4	4	8			95
*08	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2338	3	12	9	N	11	7	8			99
*09	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					99

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
04	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2690	3	1	9	N	1	1	8			68
05	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					68
06	2670	X	2209	-0-	-461	-0-	2208	3	1	9	N	1	1	8			68
07	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2872	3	3	9	N	3	3	8			68
*08	2759	X	2481	-0-	-278	-0-	2479	3	2	9	N	2	2	8			68
*09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					68

REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	7688	3	3	9	N	3	3	8			107
05	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7838	3	1	9	N	1	1	8			107
06	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7127	3	6	9	N	5	5	8			107
07	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7577	3	15	9	N	14	9	8			112
*08	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7186	3	9	9	N	8	8	8			112
*09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					112

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					433
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-	136	1			297
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2303	2	3	9	N	3					300
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2176	2	7	9	N	6					306
*08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2050	2	6	9	N	5					311
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					311

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

SCARBOROUGH, S.N. & BESSIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089044 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10721 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					120
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					120
06	2910	N	468	-0-	-2442	-0-	468	2			N	-0-					120
07	1798	N	485	-0-	-1313	-0-	474	2	11	9	N	10					130
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					130
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					130

YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					60
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					60
06	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	2			N	-0-					60
07	248	N	111	-0-	-137	-0-	111	2			N	-0-					60
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					60
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					60

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		524	-0-		524	1587		4	1	516	2	Y	4					40
									4	9									
05	DLQ G-10		496	-0-		496	2083		4	1	490	2	Y	2					42
									2	9									
06	2502	N	419	-0-		-2083	-0-		3	1	415	2	Y	1					43
									1	9									
07	527	N	503	-0-		-24	-0-		4	1	489	2	Y	9					52
									10	9									
08	508	N	508	-0-		-0-	-0-		4	1	502	2	Y	2	43	1			11
									2	9									
09	420	N	NO RPT	-0-		-420	-0-						Y	NO RPT					11

LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484

04	1350	N	951	-0-		-399	-0-		7	1	944	2	N	-0-					127
05	1085	N	860	-0-		-225	-0-		7	1	853	2	N	-0-					127
06	1853	N	1853	-0-		-0-	-0-		14	1	1830	2	N	8					135
									9	9									
07	1793	N	1793	-0-		-0-	-0-		14	1	1777	2	N	2					137
									2	9									
08	1922	N	1922	-0-		-0-	-0-		15	1	1907	2	N	-0-	98	1	2	5	37
09	1860	N	NO RPT	-0-		-1860	-0-						N	NO RPT					37

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547

04	DLQ G-10		1486	-0-		1486	4149		11	1	1469	2	Y	5					59
									6	9									
05	DLQ G-10		1388	-0-		1388	5537		11	1	1373	2	Y	4					63
									4	9									
06	2900	N	1294	-0-		-1606	3931		10	1	1283	2	Y	1					64
									1	9									
07	3100	N	1419	-0-		-1681	2250		11	1	1401	2	Y	6					70
									7	9									
08	3100	N	1337	-0-		-1763	487		10	1	1314	2	Y	12					82
									13	9									
09	1290	N	NO RPT	-0-		-1290	-0-						Y	NO RPT					82

RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600

04	3180	X	1748	-0-		-1432	-0-		13	1	1726	2	Y	8					19
									9	9									
05	3007	X	2271	-0-		-736	-0-		17	1	2245	2	Y	8					27
									9	9									
06	2700	X	2273	-0-		-427	-0-		17	1	2248	2	Y	7					34
									8	9									
07	2383	X	2383	-0-		-0-	-0-		18	1	2359	2	Y	5	21	1			18
									6	9									
08	2253	N	2253	-0-		-0-	-0-		17	1	2230	2	Y	5					23
									6	9									
09	2040	N	NO RPT	-0-		-2040	-0-						Y	NO RPT					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
RESCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200431 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1942	-0-	1942	5788	15	1	1920	2	Y	6					16
							7	9									
05	DLQ G-10		1933	-0-	1933	7721	15	1	1911	2	Y	6					22
							7	9									
06	2900	N	1917	-0-	-983	6738	15	1	1895	2	Y	6					28
							7	9									
07	3100	N	1969	-0-	-1131	5607	15	1	1950	2	Y	4	18	1			14
							4	9									
08	3100	N	1923	-0-	-1177	4430	15	1	1904	2	Y	4					18
							4	9									
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	2570					Y	NO RPT					18

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660

04	DLQ G-10		2584	-0-	2584	7524	20	1	2552	2	Y	11					21
							12	9									
05	DLQ G-10		2645	-0-	2645	10169	20	1	2614	2	Y	10					31
							11	9									
06	2900	N	2503	-0-	-397	9772	19	1	2475	2	Y	8					39
							9	9									
07	3100	N	2649	-0-	-451	9321	20	1	2618	2	Y	10					49
							11	9									
08	3100	N	2592	-0-	-508	8813	20	1	2563	2	Y	8	39	1			18
							9	9									
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	6383					Y	NO RPT					18

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590

04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	17	1	2274	2	N	4	76	1			37
							4	9									
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	17	1	2268	2	N	-0-					37
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	17	1	2196	2	N	-0-					37
07	2387	N	2294	-0-	-93	-0-	17	1	2277	2	N	-0-					37
08	2294	N	2207	-0-	-87	-0-	17	1	2190	2	N	-0-					37
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					37

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607

04	1890	N	1807	-0-	-83	-0-	14	1	1789	2	N	4					124
							4	9									
05	1922	N	1848	-0-	-74	-0-	14	1	1833	2	N	1					125
							1	9									
06	1830	N	1798	-0-	-32	-0-	14	1	1776	2	N	7					132
							8	9									
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	14	1	1840	2	N	11					143
							12	9									
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	14	1	1834	2	N	22					165
							24	9									
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					165

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
	BIVINS ZEIGLER G. U.				WELL #: 1	RRCID -> 208935	COMPL. DATE 12/03/2009				TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9114 - 10556				
04	DLQ G-10		1486	-0-	1486	4342	11 1	1 9	1474	2	Y	1					5
05	DLQ G-10		1535	-0-	1535	5877	12 1	1 9	1523	2	Y	-0-					5
06	2900	N	1427	-0-	-1473	4404	11 1	1 9	1415	2	Y	1					6
07	3100	N	1388	-0-	-1712	2692	11 1	1 9	1376	2	Y	1	5	1			2
08	3100	N	1496	-0-	-1604	1088	11 1	1 9	1484	2	Y	1					3
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					3
	HART GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 210255	COMPL. DATE 09/30/2009				TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9170 - 10568				
04	DLQ G-10		1802	-0-	1802	5511	14 4	1 9	1784	2	Y	4					58
05	DLQ G-10		1847	-0-	1847	7358	14 3	1 9	1830	2	Y	3					61
06	2900	N	1826	-0-	-1074	6284	14	1	1812	2	Y	-0-					61
07	3100	N	1947	-0-	-1153	5131	15 7	1 9	1925	2	Y	6					67
08	3100	N	1896	-0-	-1204	3927	14 6	1 9	1876	2	Y	5					72
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	2307					Y	NO RPT					72
	STEWART, JENNIFER GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 211014	COMPL. DATE 04/02/2005				TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9203 - 10648				
04	DLQ G-10		1294	-0-	1294	3910	10 8	1 9	1276	2	Y	7					59
05	DLQ G-10		1344	-0-	1344	5254	10 7	1 9	1327	2	Y	6					65
06	2900	N	1280	-0-	-1620	3634	10 9	1 9	1261	2	Y	8					73
07	3100	N	1346	-0-	-1754	1880	10 3	1 9	1333	2	Y	3	33	1			43
08	3100	N	1314	-0-	-1786	94	10 9	1 9	1295	2	Y	8					51
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					51
	RESCH GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 212649	COMPL. DATE 05/29/2005				TOTAL DEPTH 11050		PERF. 9160 - 10610				
04	3270	X	3017	-0-	-253	-0-	23 23	1 9	2971	2	Y	21					41
05	3286	X	3075	-0-	-211	-0-	23 8	1 9	3044	2	Y	7					48
06	3180	X	2982	-0-	-198	-0-	23 18	1 9	2941	2	Y	16					64
07	3162	X	3095	-0-	-67	-0-	23 11	1 9	3061	2	Y	10					74
08	DLQ G-10		2784	-0-	2784	2784	21 10	1 9	2753	2	Y	9	48	1			35
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2784					Y	NO RPT					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2792	-0-	2792	8102	21	1	2763	2	Y	7					73
							8	9									
05	DLQ G-10		2891	-0-	2891	10993	22	1	2859	2	Y	9	59	1			23
							10	9									
06	2900	N	2863	-0-	-37	10956	22	1	2829	2	Y	11					34
							12	9									
07	3100	N	2964	-0-	-136	10820	22	1	2934	2	Y	7					41
							8	9									
08	3100	N	2866	-0-	-234	10586	22	1	2834	2	Y	9					50
							10	9									
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	8546					Y	NO RPT					50

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2003	-0-	2003	5903	15	1	1974	2	Y	13					36
							14	9									
05	DLQ G-10		2095	-0-	2095	7998	16	1	2070	2	Y	8					44
							9	9									
06	2900	N	1942	-0-	-958	7040	15	1	1919	2	Y	7					51
							8	9									
07	3100	N	1969	-0-	-1131	5909	15	1	1947	2	Y	6					57
							7	9									
08	3100	N	1950	-0-	-1150	4759	15	1	1925	2	Y	9	25	1			41
							10	9									
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	2809					Y	NO RPT					41

HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2395	-0-	2395	7666	18	1	2371	2	N	5					57
							6	9									
05	DLQ G-10		2712	-0-	2712	10378	21	1	2682	2	N	8					65
							9	9									
06	13276	X	2898	-0-	-10378	-0-	22	1	2861	2	N	14					79
							15	9									
07	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	22	1	2849	2	N	10					89
							11	9									
08	2852	X	2692	-0-	-160	-0-	20	1	2652	2	N	18					107
							20	9									
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					107

HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1320	-0-	1320	4339	10	1	1306	2	Y	4					70
							4	9									
05	DLQ G-10		1621	-0-	1621	5960	12	1	1609	2	Y	-0-					70
06	2900	N	1524	-0-	-1376	4584	12	1	1510	2	Y	2					72
							2	9									
07	3100	N	1566	-0-	-1534	3050	12	1	1547	2	Y	6	48	1			30
							7	9									
08	3100	N	1611	-0-	-1489	1561	12	1	1597	2	Y	2					32
							2	9									
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	61					Y	NO RPT					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2846	-0-	2846	8222	22	1	2817	2	Y	6					85
							7	9									
05	DLQ G-10		2821	-0-	2821	11043	21	1	2793	2	Y	6					91
							7	9									
06	13592	X	2549	-0-	-11043	-0-	19	1	2527	2	Y	3					94
							3	9									
07	2945	X	2884	-0-	-61	-0-	22	1	2855	2	Y	6	47	1			53
							7	9									
08	2945	X	2768	-0-	-177	-0-	21	1	2741	2	Y	5					58
							6	9									
09	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					58

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816

04	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	12	1	1527	2	N	-0-					95
05	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	11	1	1479	2	N	6					101
							7	9									
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	12	1	1535	2	N	-0-					101
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	12	1	1602	2	N	-0-	76	1			25
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	12	1	1586	2	N	13					38
							14	9									
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					38

HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730

04	DLQ G-10		2667	-0-	2667	8006	20	1	2644	2	Y	3					22
							3	9									
05	DLQ G-10		2732	-0-	2732	10738	21	1	2705	2	Y	5					27
							6	9									
06	13364	X	2626	-0-	-10738	-0-	20	1	2603	2	Y	3					30
							3	9									
07	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	21	1	2705	2	Y	6					36
							7	9									
08	2728	N	2664	-0-	-64	-0-	20	1	2640	2	Y	4					40
							4	9									
09	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					40

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585

04	DLQ G-10		1424	-0-	1424	4354	11	1	1413	2	Y	-0-					49
05	DLQ G-10		1493	-0-	1493	5847	11	1	1440	2	Y	38					87
							42	9									
06	2900	N	1287	-0-	-1613	4234	10	1	1258	2	Y	17	49	1			55
							19	9									
07	3100	N	1466	-0-	-1634	2600	11	1	1441	2	Y	13					68
							14	9									
08	3100	N	1281	-0-	-1819	781	10	1	1261	2	Y	9					77
							10	9									
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	121					Y	NO RPT					77

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3560	-0-	3560	10723	27	1	3525	2	Y	7					82
							8	9									
05	DLQ G-10		3658	-0-	3658	14381	28	1	3618	2	Y	11	67	1			26
							12	9									
06	17936	X	3555	-0-	-14381	-0-	27	1	3515	2	Y	12					38
							13	9									
07	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	28	1	3704	2	Y	8					46
							9	9									
08	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	27	1	3484	2	Y	11					57
							12	9									
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					57

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		726	-0-	726	4279	6	1	717	2	Y	3					13
							3	9									
05	DLQ G-10		2014	-0-	2014	6293	15	1	1997	2	Y	2					15
							2	9									
06	7695	X	1402	-0-	-6293	-0-	11	1	1388	2	Y	3					18
							3	9									
07	3100	X	1195	-0-	-1905	-0-	9	1	1182	2	Y	4					22
							4	9									
08	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	17	1	2274	2	Y	3	15	1			10
							3	9									
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					10

RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4146	-0-	4146	12446	31	1	4104	2	Y	10					27
							11	9									
05	DLQ G-10		4225	-0-	4225	16671	32	1	4182	2	Y	10					37
							11	9									
06	20770	X	4099	-0-	-16671	-0-	31	1	4056	2	Y	11					48
							12	9									
07	4216	X	3902	-0-	-314	-0-	30	1	3865	2	Y	6	30	1			24
							7	9									
08	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	32	1	4211	2	Y	7					31
							8	9									
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					31

RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3508	-0-	3508	10443	27	1	3473	2	Y	7					20
							8	9									
05	DLQ G-10		3577	-0-	3577	14020	27	1	3541	2	Y	8					28
							9	9									
06	17430	X	3410	-0-	-14020	-0-	26	1	3375	2	Y	8					36
							9	9									
07	3658	X	3613	-0-	-45	-0-	27	1	3582	2	Y	4	22	1			18
							4	9									
08	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	28	1	3701	2	Y	5					23
							6	9									
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
04	DLQ G-10		3766	-0-	3766	11363	29 12	1 9	3725	2	Y	11					21
05	DLQ G-10		3823	-0-	3823	15186	29 11	1 9	3783	2	Y	10					31
06	18929	X	3743	-0-	-15186	-0-	28 9	1 9	3706	2	Y	8					39
07	3844	X	3840	-0-	-4	-0-	29 11	1 9	3800	2	Y	10					49
08	3844	X	3718	-0-	-126	-0-	28 8	1 9	3682	2	Y	7	39	1			17
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					17

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3309	-0-	3309	9811	25	1	3284	2	Y	-0-					51
05	DLQ G-10		3445	-0-	3445	13256	26 43	1 9	3376	2	Y	39					90
06	16555	X	3299	-0-	-13256	-0-	25 20	1 9	3254	2	Y	18	51	1			57
07	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	26 15	1 9	3346	2	Y	14					71
08	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	25 11	1 9	3243	2	Y	10					81
09	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					81

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1627	-0-	1627	4585	12 8	1 9	1607	2	Y	7					99
05	DLQ G-10		1438	-0-	1438	6023	11 9	1 9	1418	2	Y	8					107
06	2900	N	1331	-0-	-1569	4454	10 2	1 9	1319	2	Y	2					109
07	3100	N	1538	-0-	-1562	2892	12 8	1 9	1518	2	Y	7	53	1			63
08	3100	N	1534	-0-	-1566	1326	12 7	1 9	1515	2	Y	6					69
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	456					Y	NO RPT					69

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1862	-0-	1862	5658	14 13	1 9	1835	2	Y	12					27
05	DLQ G-10		1925	-0-	1925	7583	15 8	1 9	1902	2	Y	7					34
06	2900	N	1856	-0-	-1044	6539	14 11	1 9	1831	2	Y	10					44
07	3100	N	1879	-0-	-1221	5318	14 18	1 9	1847	2	Y	16					60
08	3100	N	1739	-0-	-1361	3957	13 18	1 9	1708	2	Y	16					76
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	2097					Y	NO RPT					76

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3266	-0-	3266	9627	25 20	1 9	3221	2	Y	18					35
05	DLQ G-10		3409	-0-	3409	13036	26 9	1 9	3374	2	Y	8					43
06	16352	X	3316	-0-	-13036	-0-	25 15	1 9	3276	2	Y	14					57
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	26 10	1 9	3417	2	Y	9					66
08	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	26 9	1 9	3343	2	Y	8	43	1			31
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					31

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742

04	DLQ G-10		1829	-0-	1829	5451	14 4	1 9	1811	2	Y	4					29
05	DLQ G-10		1890	-0-	1890	7341	14 8	1 9	1868	2	Y	7					36
06	2900	N	1862	-0-	-1038	6303	14 4	1 9	1844	2	Y	4					40
07	3100	N	1872	-0-	-1228	5075	14 9	1 9	1849	2	Y	8					48
08	3100	N	1844	-0-	-1256	3819	14 7	1 9	1823	2	Y	6					54
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	1959					Y	NO RPT					54

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584

04	DLQ G-10		2100	-0-	2100	6233	16 6	1 9	2078	2	Y	5					83
05	DLQ G-10		2162	-0-	2162	8395	16	1	2146	2	Y	-0-					83
06	2900	N	2132	-0-	-768	7627	16 2	1 9	2114	2	Y	2					85
07	3100	N	2158	-0-	-942	6685	16 9	1 9	2133	2	Y	8	57	1			36
08	3100	N	2094	-0-	-1006	5679	16 2	1 9	2076	2	Y	2					38
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	3819					Y	NO RPT					38

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

04	DLQ G-10		2446	-0-	2446	7093	19 13	1 9	2414	2	Y	12					27
05	DLQ G-10		2518	-0-	2518	9611	19 8	1 9	2491	2	Y	7					34
06	2900	N	2424	-0-	-476	9135	18 11	1 9	2395	2	Y	10					44
07	3100	N	2536	-0-	-564	8571	19 18	1 9	2499	2	Y	16					60
08	3100	N	2490	-0-	-610	7961	19 19	1 9	2452	2	Y	17					77
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	5531					Y	NO RPT					77

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
04	3000	N	1843	-0-	-1157	2029	14	1	1815	2	Y	13					36
							14	9									
05	3100	N	1896	-0-	-1204	825	14	1	1873	2	Y	8					44
							9	9									
06	2532	N	1707	-0-	-825	-0-	13	1	1686	2	Y	7					51
							8	9									
07	1736	N	1571	-0-	-165	-0-	12	1	1552	2	Y	6					57
							7	9									
08	1829	N	1555	-0-	-274	-0-	12	1	1534	2	Y	8	25	1			40
							9	9									
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					40

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
04	DLQ G-10		2161	-0-	2161	6456	16	1	2137	2	Y	7					107
							8	9									
05	DLQ G-10		2199	-0-	2199	8655	17	1	2182	2	Y	-0-					107
06	2900	N	2141	-0-	-759	7896	16	1	2123	2	Y	2					109
							2	9									
07	3100	N	2242	-0-	-858	7038	17	1	2214	2	Y	10	73	1			46
							11	9									
08	3100	N	2157	-0-	-943	6095	16	1	2138	2	Y	3					49
							3	9									
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	3995					Y	NO RPT					49

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
04	DLQ G-10		2950	-0-	2950	8809	22	1	2920	2	Y	7					61
							8	9									
05	DLQ G-10		3004	-0-	3004	11813	23	1	2974	2	Y	6					67
							7	9									
06	14656	X	2843	-0-	-11813	-0-	22	1	2812	2	Y	8					75
							9	9									
07	3038	X	3006	-0-	-32	-0-	23	1	2979	2	Y	4	34	1			45
							4	9									
08	3038	X	2926	-0-	-112	-0-	22	1	2895	2	Y	8					53
							9	9									
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					53

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
04	2220	N	1500	-0-	-720	-0-	11	1	1489	2	N	-0-					75
05	1860	N	1223	-0-	-637	-0-	9	1	1197	2	N	15					90
							17	9									
06	1770	N	1180	-0-	-590	-0-	9	1	1169	2	N	2					92
							2	9									
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	13	1	1705	2	N	1					93
							1	9									
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	17	1	2163	2	N	-0-					93
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					93

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
04	4050	X	3736	-0-	-314	-0-	28	1	3696	2	Y	11					22
							12	9									
05	4123	X	3878	-0-	-245	-0-	29	1	3843	2	Y	5					27
							6	9									
06	3960	X	3713	-0-	-247	-0-	28	1	3675	2	Y	9					36
							10	9									
07	3968	X	3804	-0-	-164	-0-	29	1	3769	2	Y	5					41
							6	9									
08	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	28	1	3709	2	Y	6	27	1			20
							7	9									
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					20

HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550

04	DLQ G-10		1424	-0-	1424	5653	11	1	1409	2	Y	4					63
							4	9									
05	DLQ G-10		2510	-0-	2510	8163	19	1	2487	2	Y	4					67
							4	9									
06	2900	N	1875	-0-	-1025	7138	14	1	1860	2	Y	1					68
							1	9									
07	3100	N	18	-0-	-3082	4056	18	2			Y	-0-					68
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	956					Y	-0-					68
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					68

HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552

04	DLQ G-10		1564	-0-	1564	5081	12	1	1546	2	Y	5					82
							6	9									
05	DLQ G-10		1807	-0-	1807	6888	14	1	1789	2	Y	4					86
							4	9									
06	2900	N	1808	-0-	-1092	5796	14	1	1793	2	Y	1					87
							1	9									
07	3100	N	1805	-0-	-1295	4501	14	1	1783	2	Y	7					94
							8	9									
08	3100	N	1800	-0-	-1300	3201	14	1	1778	2	Y	7					101
							8	9									
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	1401					Y	NO RPT					101

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10614

04	DLQ G-10		2647	-0-	2647	7991	20	1	2607	2	N	18					56
							20	9									
05	DLQ G-10		2719	-0-	2719	10710	21	1	2688	2	N	9					65
							10	9									
06	2900	N	2549	-0-	-351	10359	19	1	2518	2	N	11					76
							12	9									
07	3100	N	2735	-0-	-365	9994	21	1	2703	2	N	10					86
							11	9									
08	3100	N	2649	-0-	-451	9543	20	1	2614	2	N	14					100
							15	9									
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	7203					N	NO RPT					100

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3764	-0-	3764	11207	29	1	3721	2	Y	13					37
							14	9									
05	DLQ G-10		3859	-0-	3859	15066	29	1	3820	2	Y	9					46
							10	9									
06	18757	X	3691	-0-	-15066	-0-	28	1	3655	2	Y	7					53
							8	9									
07	3968	X	3771	-0-	-197	-0-	29	1	3734	2	Y	7					60
							8	9									
08	3875	X	3841	-0-	-34	-0-	29	1	3802	2	Y	9	26	1			43
							10	9									
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					43

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4313	-0-	4313	12746	33	1	4274	2	Y	5					59
							6	9									
05	DLQ G-10		3914	-0-	3914	16660	30	1	3881	2	Y	3					62
							3	9									
06	20622	X	3962	-0-	-16660	-0-	30	1	3930	2	Y	2					64
							2	9									
07	4526	X	4205	-0-	-321	-0-	32	1	4160	2	Y	12					76
							13	9									
08	4464	X	3280	-0-	-1184	-0-	25	1	3252	2	Y	3	64	1			15
							3	9									
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					15

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	X	177	-0-	-1023	-0-	1	1	176	2	Y	-0-					14
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	174	2	Y	11					25
							12	9									
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	134	2	Y	5	14	1			16
							6	9									
07	186	N	127	-0-	-59	-0-	1	1	122	2	Y	4					20
							4	9									
08	186	N	91	-0-	-95	-0-	1	1	89	2	Y	1					21
							1	9									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					21

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2674	-0-	2674	8051	20	1	2648	2	Y	5					59
							6	9									
05	DLQ G-10		2707	-0-	2707	10758	21	1	2679	2	Y	6					65
							7	9									
06	2900	N	2670	-0-	-230	10528	20	1	2643	2	Y	6					71
							7	9									
07	3100	N	2767	-0-	-333	10195	21	1	2729	2	Y	15	57	1			29
							17	9									
08	3100	N	2485	-0-	-615	9580	19	1	2463	2	Y	3					32
							3	9									
09	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	6940					Y	NO RPT					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
04	DLQ G-10		3674	-0-	3674	10901	28	1	3633	2	N	12					215
							13	9									
05	DLQ G-10		3763	-0-	3763	14664	29	1	3715	2	N	17	95	1			137
							19	9									
06	18321	X	3657	-0-	-14664	-0-	28	1	3629	2	N	-0-					137
07	3813	X	3760	-0-	-53	-0-	29	1	3724	2	N	6	58	1			85
							7	9									
08	3782	X	3682	-0-	-100	-0-	28	1	3646	2	N	7					92
							8	9									
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					92

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656

04	DLQ G-10		2067	-0-	2067	6078	16	1	2044	2	Y	6					54
							7	9									
05	DLQ G-10		2077	-0-	2077	8155	16	1	2055	2	Y	5					59
							6	9									
06	2900	N	1990	-0-	-910	7245	15	1	1966	2	Y	8					67
							9	9									
07	3100	N	2057	-0-	-1043	6202	16	1	2038	2	Y	3	30	1			40
							3	9									
08	3100	N	1974	-0-	-1126	5076	15	1	1951	2	Y	7					47
							8	9									
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	3156					Y	NO RPT					47

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515

04	DLQ G-10		3746	-0-	3746	11279	28	1	3711	2	Y	6					72
							7	9									
05	DLQ G-10		3844	-0-	3844	15123	29	1	3805	2	Y	9					81
							10	9									
06	18777	X	3654	-0-	-15123	-0-	28	1	3606	2	Y	18					99
							20	9									
07	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	30	1	3926	2	Y	18					117
							20	9									
08	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	28	1	3714	2	Y	19	47	1			89
							21	9									
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					89

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690

04	DLQ G-10		2914	-0-	2914	9106	22	1	2886	2	Y	5					17
							6	9									
05	DLQ G-10		3148	-0-	3148	12254	24	1	3121	2	Y	3					20
							3	9									
06	15269	X	3015	-0-	-12254	-0-	23	1	2986	2	Y	5					25
							6	9									
07	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	23	1	3023	2	Y	8					33
							9	9									
08	2945	X	2808	-0-	-137	-0-	21	1	2779	2	Y	7	23	1			17
							8	9									
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					17

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9382 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	25	1			6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626

04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2209	2	31	9	N	28					228
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2263	2	6	9	N	5					233
06	2130	N	2110	-0-	-20	-0-	2095	2	15	9	N	14					247
07	2201	N	2162	-0-	-39	-0-	2156	2	6	9	N	5					252
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2208	2	6	9	N	5					257
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					257

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658

04	DLQ G-10		1495	-0-	1495	1495	11 4	1 9	1480	2	Y	4					48
05	DLQ G-10		1582	-0-	1582	3077	12 9	1 9	1561	2	Y	8					56
06	DLQ G-10		987	-0-	987	4064	7 18	1 9	962	2	Y	16					72
07	DLQ G-10		1138	-0-	1138	5202	9 17	1 9	1112	2	Y	15					87
08	T. A.		235	-0-	235	5437	2 4	1 9	229	2	Y	4	35	1			56
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5437					Y	NO RPT					56

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644

04	DLQ G-10		3088	-0-	3088	9329	23 6	1 9	3059	2	Y	5					18
05	DLQ G-10		2757	-0-	2757	12086	21 3	1 9	2733	2	Y	3					21
06	15149	X	3063	-0-	-12086	-0-	23 7	1 9	3033	2	Y	6					27
07	3193	X	3185	-0-	-8	-0-	24 9	1 9	3152	2	Y	8					35
08	3193	X	3131	-0-	-62	-0-	24 8	1 9	3099	2	Y	7	24	1			18
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					18

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

04	DLQ G-10		4733	-0-	4733	13945	36	1	4697	2	Y	-0-					63
05	DLQ G-10		4862	-0-	4862	18807	37 54	1 9	4771	2	Y	49					112
06	23405	X	4598	-0-	-18807	-0-	35 24	1 9	4539	2	Y	22	63	1			71
07	4805	X	4767	-0-	-38	-0-	36 19	1 9	4712	2	Y	17					88
08	4805	X	4641	-0-	-164	-0-	35 13	1 9	4593	2	Y	12					100
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					100

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2907	-0-	-243	-0-	22	1	2875	2	Y	9					25
							10	9									
05	3286	X	2864	-0-	-422	-0-	22	1	2832	2	Y	9					34
							10	9									
06	3180	X	2893	-0-	-287	-0-	22	1	2860	2	Y	10					44
							11	9									
07	3286	X	2951	-0-	-335	-0-	22	1	2923	2	Y	5	27	1			22
							6	9									
08	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	22	1	2847	2	Y	6					28
							7	9									
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					28

RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3702	-0-	3702	10955	28	1	3652	2	Y	20					39
							22	9									
05	DLQ G-10		3691	-0-	3691	14646	28	1	3654	2	Y	8					47
							9	9									
06	18219	X	3573	-0-	-14646	-0-	27	1	3529	2	Y	15					62
							17	9									
07	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	28	1	3655	2	Y	10					72
							11	9									
08	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	27	1	3544	2	Y	9	47	1			34
							10	9									
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					34

HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2405	-0-	-295	-0-	18	1	2373	2	Y	13	30	1			21
							14	9									
05	2604	N	2494	-0-	-110	-0-	19	1	2469	2	Y	5					26
							6	9									
06	2430	N	2282	-0-	-148	-0-	17	1	2251	2	Y	13					39
							14	9									
07	2480	N	2426	-0-	-54	-0-	18	1	2396	2	Y	11					50
							12	9									
08	2480	N	2304	-0-	-176	-0-	17	1	2276	2	Y	10					60
							11	9									
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					60

HUNT GAS UNIT WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2954	-0-	2954	8334	22	1	2918	2	Y	13	30	1			21
							14	9									
05	DLQ G-10		3043	-0-	3043	11377	23	1	3014	2	Y	5					26
							6	9									
06	14342	X	2965	-0-	-11377	-0-	22	1	2928	2	Y	14					40
							15	9									
07	3038	N	2915	-0-	-123	-0-	22	1	2882	2	Y	10					50
							11	9									
08	3038	N	2958	-0-	-80	-0-	22	1	2925	2	Y	10					60
							11	9									
09	2970	N	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					60

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4619	-0-	4619	13632	35	1	4562	2	Y	20					263
							22	9									
05	DLQ G-10		4639	-0-	4639	18271	35	1	4596	2	Y	7					270
							8	9									
06	22939	X	4668	-0-	-18271	-0-	35	1	4608	2	Y	23					293
							25	9									
07	4805	X	4788	-0-	-17	-0-	36	1	4739	2	Y	12					305
							13	9									
08	4774	X	4683	-0-	-91	-0-	35	1	4626	2	Y	20					325
							22	9									
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					325

BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3374	-0-	3374	10180	26	1	3348	2	N	-0-					60
05	DLQ G-10		3464	-0-	3464	13644	26	1	3436	2	N	2					62
							2	9									
06	16807	X	3163	-0-	-13644	-0-	24	1	3133	2	N	5					67
							6	9									
07	3627	X	3382	-0-	-245	-0-	26	1	3355	2	N	1					68
							1	9									
08	3503	X	3058	-0-	-445	-0-	23	1	3033	2	N	2					70
							2	9									
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					70

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1694	-0-	1694	4287	13	1	1666	2	Y	14	29	1			21
							15	9									
05	DLQ G-10		1669	-0-	1669	5956	13	1	1652	2	Y	4					25
							4	9									
06	2900	N	1562	-0-	-1338	4618	12	1	1535	2	Y	14					39
							15	9									
07	3100	N	1612	-0-	-1488	3130	12	1	1588	2	Y	11					50
							12	9									
08	3100	N	1537	-0-	-1563	1567	12	1	1514	2	Y	10					60
							11	9									
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	7					Y	NO RPT					60

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4065	-0-	4065	12297	31	1	4020	2	Y	13					24
							14	9									
05	DLQ G-10		4145	-0-	4145	16442	31	1	4102	2	Y	11					35
							12	9									
06	20467	X	4025	-0-	-16442	-0-	31	1	3983	2	Y	10					45
							11	9									
07	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	32	1	4110	2	Y	12					57
							13	9									
08	4092	X	3885	-0-	-207	-0-	30	1	3846	2	Y	8	45	1			20
							9	9									
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953

04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	803	-0-	-67	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		857	-0-	857	857	857	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		808	-0-	808	1665	808	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

04	1277	N	410	-0-	-867	-0-	410	2			Y	-0-					147
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					147
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	2			Y	-0-					147
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			Y	-0-					147
*08	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			Y	-0-					147
09	420	N	326	-0-	-94	-0-	326	2			Y	-0-					147

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962

04	2400	N	900	-0-	-1500	339	900	2			Y	-0-					77
05	1396	N	1057	-0-	-339	-0-	1057	2			Y	-0-					77
06	900	N	812	-0-	-88	-0-	812	2			Y	-0-					77
07	930	N	671	-0-	-259	-0-	671	2			Y	-0-					77
*08	1054	N	837	-0-	-217	-0-	837	2			Y	-0-					77
09	810	N	723	-0-	-87	-0-	723	2			Y	-0-					77

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024

04	2400	N	1103	-0-	-1297	886	1103	2			Y	-0-					25
05	2048	N	1162	-0-	-886	-0-	1162	2			Y	-0-					25
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					25
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					25
*08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					25
09	1200	N	1078	-0-	-122	-0-	1078	2			Y	-0-					25

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 10914

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		662	-0-	662	662	662	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	662					Y	-0-					-0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218677 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10566 - 10902

04	2400	N	1990	-0-	-410	3535	1973	2	17	9	Y	15					51
05	3100	N	1970	-0-	-1130	2405	1968	2	2	9	Y	2					53
06	3000	N	1748	-0-	-1252	1153	1734	2	14	9	Y	13	57	1			9
07	2726	N	1573	-0-	-1153	-0-	1573	2			Y	-0-					9
*08	1984	N	1542	-0-	-442	-0-	1527	2	15	9	Y	14					23
09	1740	N	1441	-0-	-299	-0-	1439	2	2	9	Y	2					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	1510	-0-	-890	2492	1493	2	17	9	Y	15					51
05	3100	N	1492	-0-	-1608	884	1490	2	2	9	Y	2					53
06	2295	N	1411	-0-	-884	-0-	1397	2	14	9	Y	13	57	1			9
07	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	1518	2			Y	-0-					9
*08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1473	2	15	9	Y	14					23
09	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	1388	2	2	9	Y	2					25

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2095	-0-	-305	3242	2095	2			Y	-0-					38
05	3100	N	2354	-0-	-746	2496	2354	2			Y	-0-					38
06	3000	N	1794	-0-	-1206	1290	1794	2			Y	-0-					38
07	2844	N	1554	-0-	-1290	-0-	1552	2	2	9	Y	2					40
*08	1891	N	872	-0-	-1019	-0-	872	2			Y	-0-					40
09	1800	N	1631	-0-	-169	-0-	1631	2			Y	-0-					40

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
04	2400	N	2137	-0-	-263	4050	2137	2			Y	-0-					35
05	3100	N	2022	-0-	-1078	2972	2022	2			Y	-0-					35
06	3000	N	2037	-0-	-963	2009	2037	2			Y	-0-					35
07	3100	N	2232	-0-	-868	1141	2232	2			Y	-0-					35
*08	2649	N	1508	-0-	-1141	-0-	1505	2	3	9	Y	3					38
09	2040	N	1705	-0-	-335	-0-	1705	2			Y	-0-					38

ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	738	-0-	-1662	170	738	2			Y	-0-					39
05	998	N	828	-0-	-170	-0-	828	2			Y	-0-					39
06	900	N	709	-0-	-191	-0-	709	2			Y	-0-					39
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					39
*08	837	N	473	-0-	-364	-0-	473	2			Y	-0-					39
*09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					39

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	1210	-0-	-1190	2266	1210	2			Y	-0-					65
05	3100	N	1359	-0-	-1741	525	1359	2			Y	-0-					65
06	1680	N	1110	-0-	-570	-0-	1110	2			Y	-0-					65
07	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	1180	2			Y	-0-					65
*08	1364	N	662	-0-	-702	-0-	662	2			Y	-0-					65
*09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					65

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	738	-0-	-1662	52	738	2			Y	-0-					27
05	880	N	828	-0-	-52	-0-	828	2			Y	-0-					27
06	870	N	656	-0-	-214	-0-	656	2			Y	-0-					27
07	775	N	641	-0-	-134	-0-	641	2			Y	-0-					27
*08	837	N	360	-0-	-477	-0-	360	2			Y	-0-					27
*09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					27

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2202	-0-	-198	4105	2185	2	17	9	Y	15					51
05	3100	N	2183	-0-	-917	3188	2181	2	2	9	Y	2					53
06	3000	N	1962	-0-	-1038	2150	1948	2	14	9	Y	13	57	1			9
07	3100	N	1849	-0-	-1251	899	1849	2			Y	-0-					9
*08	2708	N	1809	-0-	-899	-0-	1794	2	15	9	Y	14					23
09	1950	N	1692	-0-	-258	-0-	1690	2	2	9	Y	2					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	1184	-0-	-1216	1459	1184	2			Y	-0-					27
05	2849	N	1390	-0-	-1459	-0-	1390	2			Y	-0-					27
06	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	1143	2			Y	-0-					27
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					27
*08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					27
*09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					27

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					84
05	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	2			N	-0-					84
06	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					84
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					84
08	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	1			N	-0-					84
*09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					84

GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1345	2	155	9	N	141					188
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					188
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					188
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-	77	1			111
08	1798	N	548	-0-	-1250	-0-	548	5			N	-0-					111
*09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					111

BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	942	2	51	9	N	46					102
05	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	2			N	-0-					102
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	908	2	26	9	N	24					126
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-	75	1			51
08	744	N	455	-0-	-289	-0-	455	2			N	-0-					51
*09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					51

SABINE OIL & GAS LLC 742142
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	736	1	3031	2	N	1	1	8			65
							1	9									
05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	760	1	3078	2	N	2	2	8			65
							2	9									
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	734	1	2915	2	N	2	2	8			65
							2	9									
07	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	755	1	2983	2	N	1	1	8			65
							1	9									
08	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	758	1	2963	2	N	1	1	8			65
							1	9									
*09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	756	1	2819	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					50
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					50
06	510	N	415	-0-	-95	-0-	415	2			N	-0-					50
07	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-					50
08	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					50
09	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	2			N	-0-					50

GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

CHERRY, G. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096510 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9272 - 9374

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721

04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	805	1	2279	2	N	1	1	8			49
							1	9									
05	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	246	1	2518	2	N	-0-					49
06	2310	X	1957	-0-	-353	-0-	210	1	1747	2	N	-0-					49
07	3193	X	2004	-0-	-1189	-0-	223	1	1781	2	N	-0-					49
08	3193	X	1930	-0-	-1263	-0-	243	1	1687	2	N	-0-					49
09	3090	X	1442	-0-	-1648	-0-	231	1	1211	2	N	-0-					49

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395

04	854	N	422	-0-	-432	-0-	40	1	381	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	44	1	440	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	38	1	391	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	64	1	667	2	Y	-0-					-0-
08	591	X	591	-0-	-0-	-0-	52	1	539	2	Y	-0-					-0-
09	480	X	413	-0-	-67	-0-	38	1	374	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	199	1	1458	2	Y	42					107
							46	9									
05	2015	X	1680	-0-	-335	-0-	230	1	1432	2	Y	16	91	1			32
							18	9									
06	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	239	1	1522	2	Y	4					36
							4	9									
07	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	238	1	1621	2	Y	5					41
							6	9									
08	1798	X	1651	-0-	-147	-0-	223	1	1426	2	Y	2					43
							2	9									
*09	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	253	1	1611	2	Y	-0-					43

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1447	-0-	-1553	1155	146	1	1300	2	Y	1	97	1	1	8	-0-
							1	9									
05	2630	N	1475	-0-	-1155	-0-	147	1	1328	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1404	-0-	-96	-0-	140	1	1264	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	146	1	1282	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	145	1	1275	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	141	1	1227	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	129	1	2054	2	Y	1	1	8			55
							1	9									
05	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	117	1	2052	2	Y	113	149	1	1	8	18
							124	9									
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	144	1	2915	2	Y	-0-					18
07	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	115	1	2190	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
08	2294	X	2234	-0-	-60	-0-	117	1	2115	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
09	3060	X	1928	-0-	-1132	-0-	97	1	1830	2	Y	1	1	8			18
							1	9									

CURRY, W. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	643	-0-	-257	-0-	55	1	578	2	N	9					50
							10	9									
05	868	N	552	-0-	-316	-0-	49	1	496	2	N	6					56
							7	9									
06	930	N	546	-0-	-384	-0-	51	1	494	2	N	1					57
							1	9									
07	651	N	504	-0-	-147	-0-	50	1	442	2	N	11	1	8			67
							12	9									
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	96	1	874	2	N	-0-					67
*09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	104	1	998	2	N	4					71
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	105	1	2709	2	N	1	1	8			72
							1	9									
05	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	115	1	2911	2	N	2	2	8			72
							2	9									
06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	108	1	2761	2	N	1	1	8			72
							1	9									
07	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	117	1	3079	2	N	1	1	8			72
							1	9									
08	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	118	1	3213	2	N	2	2	8			72
							2	9									
*09	3000	N	3197	-0-	197	197	106	1	3089	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2154	N	759	-0-	-1395	-0-	86	1	673	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	631	-0-	-20	-0-	73	1	558	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	533	-0-	-97	-0-	61	1	472	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	414	-0-	-237	-0-	50	1	364	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	425	-0-	-195	-0-	51	1	374	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	265	-0-	-275	-0-	30	1	235	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 109953 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9038 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	189	1	1835	2	N	168	177	1	1	8	50
							185	9									
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	203	1	1973	2	N	-0-					50
06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	201	1	2030	2	N	1	1	8			50
							1	9									
07	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	223	1	2472	2	N	71					121
							78	9									
08	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	193	1	2492	2	N	2	2	8			121
							2	9									
*09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	162	1	2166	2	N	1	1	8			121
							1	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	438	N	279	-0-	-159	-0-	30	1	218	2	Y	28					94
							31	9									
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	47	1	290	2	Y	11	78	1			27
							12	9									
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	39	1	246	2	Y	2					29
							2	9									
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	200	1	1364	2	Y	9					38
							10	9									
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	271	1	1735	2	Y	24					62
							26	9									
*09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	254	1	1612	2	Y	36	1	8			97
							40	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	280	1	2490	2	Y	-0-	75	1			46
05	3255	X	2806	-0-	-449	-0-	280	1	2526	2	Y	-0-					46
06	3150	X	2679	-0-	-471	-0-	267	1	2412	2	Y	-0-					46
07	3255	X	2714	-0-	-541	-0-	278	1	2436	2	Y	-0-					46
08	2914	X	2739	-0-	-175	-0-	279	1	2458	2	Y	2					48
							2	9									
09	2760	X	2621	-0-	-139	-0-	270	1	2351	2	Y	-0-					48

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	71	1	1131	2	Y	6	10	1	1	8	9
							7	9									
05	2728	X	1569	-0-	-1159	-0-	84	1	1483	2	Y	2	9	1	2	8	-0-
							2	9									
06	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	97	1	1964	2	Y	10	4	1	4	8	2
							11	9									
07	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	103	1	1963	2	Y	5	5	8			2
							6	9									
08	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	100	1	1806	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	2070	X	1647	-0-	-423	-0-	82	1	1551	2	Y	13	11	1	2	8	2
							14	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
04	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	157	1	1791	2	Y	6					95
							7	9									
05	1736	X	1685	-0-	-51	-0-	144	1	1537	2	Y	4					99
							4	9									
06	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	159	1	1577	2	Y	5					104
							6	9									
07	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	163	1	1678	2	Y	-0-					104
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	178	1	1576	2	Y	-0-					104
*09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	162	1	1698	2	Y	-0-					104

RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	233	1	2659	2	Y	12	3	8			59
							13	9									
05	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	220	1	2361	2	Y	5	1	8			63
							6	9									
06	2190	X	2046	-0-	-144	-0-	187	1	1855	2	Y	4	2	8			65
							4	9									
07	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	214	1	2200	2	Y	1	1	8			65
							1	9									
08	2325	X	2209	-0-	-116	-0-	225	1	1982	2	Y	2	2	8			65
							2	9									
*09	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	228	1	2399	2	Y	2	2	8			65
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1808	-0-	-1192	2385	107	1	1701	2	Y	-0-	17	1			-0-
05	3100	N	2111	-0-	-989	1396	112	1	1958	2	Y	37	23	1	4	8	10
							41	9									
06	3000	N	2272	-0-	-728	668	106	1	2138	2	Y	25	23	1	3	8	9
							28	9									
07	2608	N	1940	-0-	-668	-0-	96	1	1833	2	Y	10	3	8			16
							11	9									
08	2108	N	1897	-0-	-211	-0-	99	1	1785	2	Y	12	20	1	2	8	6
							13	9									
09	2280	N	2114	-0-	-166	-0-	106	1	1983	2	Y	23	23	1	2	8	4
							25	9									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2805	N	1002	-0-	-1803	-0-	59	1	943	2	Y	-0-					-0-
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	64	1	1118	2	Y	-0-					-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	53	1	1068	2	Y	-0-					-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	59	1	1124	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	62	1	1122	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	60	1	1127	2	Y	2	2	8			-0-
							2	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2452	N	828	-0-	-1624	-0-	49	1	778	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	899	N	860	-0-	-39	-0-	46	1	811	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	63	1	1281	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	79	1	1507	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	69	1	1249	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	91	1	1709	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8791 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1380	-0-	-1620	899	80	1	1281	2	Y	17	19	1	1	8	11
							19	9									
05	2240	N	1341	-0-	-899	-0-	72	1	1266	2	Y	3	11	1	3	8	-0-
							3	9									
06	1320	N	1196	-0-	-124	-0-	56	1	1136	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	1426	N	1226	-0-	-200	-0-	61	1	1163	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1333	N	1177	-0-	-156	-0-	62	1	1112	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	1200	N	1110	-0-	-90	-0-	56	1	1050	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HUFF, G. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112

04	1530	N	1524	-0-	-6	-0-	124	1	1400	2	N	-0-					27
05	1643	N	1483	-0-	-160	-0-	102	1	1381	2	N	-0-					27
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	98	1	1372	2	N	-0-					27
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	100	1	1411	2	N	109					136
							120	9									
08	1488	N	949	-0-	-539	-0-	63	1	886	2	N	-0-					136
*09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	127	1	1526	2	N	-0-					136

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 153839 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10346 - 10573

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

04	3000	N	1998	-0-	-1002	2734	85	1	1913	2	Y	-0-					12
05	3100	N	2161	-0-	-939	1795	91	1	2069	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
06	3000	N	2016	-0-	-984	811	86	1	1901	2	Y	26	1	8			37
							29	9									
07	2838	N	2027	-0-	-811	-0-	88	1	1938	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
08	2170	N	2034	-0-	-136	-0-	93	1	1940	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
09	2010	N	1978	-0-	-32	-0-	97	1	1880	2	Y	1	1	8			37
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1382	-0-		-1618		550	58	1	1306	2	Y	16	2	8			44
									18	9									
05	3001	N	2451	-0-		-550		-0-	103	1	2346	2	Y	2	2	8			44
									2	9									
06	3000	N	3161	-0-		161		161	137	1	3022	2	Y	2	2	8			44
									2	9									
07	2966	N	2805	-0-		-161		-0-	122	1	2682	2	Y	1	1	8			44
									1	9									
08	2449	X	2305	-0-		-144		-0-	106	1	2197	2	Y	2	2	8			44
									2	9									
09	3150	X	2427	-0-		-723		-0-	118	1	2308	2	Y	1	1	8			44
									1	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	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2869	X	2869	-0-		-0-		-0-	277	1	2591	2	Y	1	1	8			22
									1	9									
05	3162	X	3133	-0-		-29		-0-	282	1	2850	2	Y	1	1	8			22
									1	9									
06	3030	X	3015	-0-		-15		-0-	270	1	2744	2	Y	1	1	8			22
									1	9									
07	3131	X	3014	-0-		-117		-0-	266	1	2748	2	Y	-0-					22
08	3131	X	3075	-0-		-56		-0-	271	1	2804	2	Y	-0-					22
*09	3066	X	3066	-0-		-0-		-0-	279	1	2786	2	Y	1	1	8			22
									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	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1943	X	1943	-0-		-0-		-0-	113	1	1805	2	Y	23	41	1	1	8	23
									25	9									
05	2846	X	2846	-0-		-0-		-0-	146	1	2549	2	Y	137	146	1	2	8	12
									151	9									
06	2587	N	2587	-0-		-0-		-0-	120	1	2415	2	Y	47	48	1	3	8	8
									52	9									
07	2855	N	2855	-0-		-0-		-0-	140	1	2669	2	Y	42	35	1	2	8	13
									46	9									
08	2955	N	2955	-0-		-0-		-0-	149	1	2692	2	Y	104	96	1	2	8	19
									114	9									
09	2580	N	2472	-0-		-108		-0-	125	1	2343	2	Y	4	4	8			19
									4	9									

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 LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1389	-0-		-1611		1051	79	1	1255	2	Y	50	94	1	2	8	58
									55	9									
05	3018	N	1967	-0-		-1051		-0-	100	1	1750	2	Y	106	146	1	3	8	15
									117	9									
06	1565	N	1565	-0-		-0-		-0-	68	1	1374	2	Y	112	100	1	3	8	24
									123	9									
07	2167	N	2167	-0-		-0-		-0-	98	1	1873	2	Y	178	138	1	2	8	62
									196	9									
08	2066	N	2066	-0-		-0-		-0-	107	1	1922	2	Y	34	75	1	2	8	19
									37	9									
*09	1575	N	1575	-0-		-0-		-0-	77	1	1450	2	Y	44	3	8			60
									48	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
04	3000	N	1619	-0-		-1381	1796	95	1	1512	2	Y	11	14	1	3	8	12
								12	9									
05	3100	N	1679	-0-		-1421	375	90	1	1577	2	Y	11	15	1	2	8	6
								12	9									
06	2363	N	1988	-0-		-375	-0-	92	1	1856	2	Y	36	29	1	2	8	11
								40	9									
07	2296	N	2296	-0-		-0-	-0-	113	1	2163	2	Y	18	1	8			28
								20	9									
08	1975	N	1975	-0-		-0-	-0-	103	1	1866	2	Y	5	24	1	1	8	8
								6	9									
09	1980	N	1940	-0-		-40	-0-	97	1	1828	2	Y	14	18	1	1	8	3
								15	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
04	3553	X	3553	-0-		-0-	-0-	150	1	3401	2	N	2	2	8			41
								2	9									
05	3576	X	3576	-0-		-0-	-0-	155	1	3420	2	N	1	1	8			41
								1	9									
06	3342	X	3342	-0-		-0-	-0-	149	1	3192	2	N	1	1	8			41
								1	9									
07	3230	X	3230	-0-		-0-	-0-	154	1	3075	2	N	1	1	8			41
								1	9									
08	3168	X	3168	-0-		-0-	-0-	148	1	3020	2	N	-0-					41
*09	2765	X	2765	-0-		-0-	-0-	145	1	2620	2	N	-0-					41

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
04	3000	N	1767	-0-		-1233	1368	156	1	1611	2	Y	-0-					-0-
05	2988	N	1620	-0-		-1368	-0-	142	1	1478	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1404	-0-		-66	-0-	120	1	1284	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1620	-0-		-209	-0-	137	1	1483	2	Y	-0-					-0-
08	1829	X	1488	-0-		-341	-0-	123	1	1364	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
09	1770	X	1485	-0-		-285	-0-	124	1	1360	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	615	-0-		-1035	-0-	34	1	538	2	Y	39	42	1			36
								43	9									
05	806	N	785	-0-		-21	-0-	41	1	721	2	Y	21	40	1			17
								23	9									
06	721	N	721	-0-		-0-	-0-	32	1	652	2	Y	34	35	1	2	8	14
								37	9									
07	651	N	596	-0-		-55	-0-	29	1	557	2	Y	9	2	8			21
								10	9									
08	775	N	521	-0-		-254	-0-	27	1	486	2	Y	7	21	1			7
								8	9									
09	720	N	701	-0-		-19	-0-	35	1	651	2	Y	14	17	1	1	8	3
								15	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	224	1	2307	2	Y	-0-					44
05	2821	X	2795	-0-	-26	-0-	241	1	2512	2	Y	38					82
							42	9									
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	260	1	2786	2	Y	-0-					82
07	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	274	1	2959	2	Y	15					97
							17	9									
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	250	1	2772	2	Y	1	1	8			97
							1	9									
09	3060	X	2910	-0-	-150	-0-	243	1	2666	2	Y	1	1	8			97
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2525	-0-	-475	2591	107	1	2405	2	Y	12	1	8			28
							13	9									
05	3100	N	3987	-0-	887	3478	168	1	3818	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
06	3000	N	3721	-0-	721	4199	162	1	3558	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
07	3100	N	3950	-0-	850	5049	171	1	3778	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
08	8463	X	3414	-0-	-5049	-0-	157	1	3256	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
09	3870	X	3579	-0-	-291	-0-	175	1	3403	2	Y	1	1	8			28
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	284	1	2935	2	Y	-0-					45
05	3317	X	3029	-0-	-288	-0-	261	1	2727	2	Y	37					82
							41	9									
06	3120	X	2754	-0-	-366	-0-	235	1	2519	2	Y	-0-					82
07	3317	X	3050	-0-	-267	-0-	254	1	2745	2	Y	46					128
							51	9									
08	3317	X	2909	-0-	-408	-0-	240	1	2668	2	Y	1	1	8			128
							1	9									
09	3210	X	2696	-0-	-514	-0-	225	1	2470	2	Y	1	1	8			128
							1	9									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1807	-0-	-1193	2190	102	1	1636	2	Y	63	67	1	2	8	56
							69	9									
05	3100	N	1970	-0-	-1130	1060	104	1	1816	2	Y	45	69	1	3	8	29
							50	9									
06	3000	N	2195	-0-	-805	255	101	1	2044	2	Y	45	51	1	2	8	21
							50	9									
07	2919	N	2664	-0-	-255	-0-	130	1	2477	2	Y	52	2	8			71
							57	9									
08	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	144	1	2592	2	Y	29	73	1	2	8	25
							32	9									
*09	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	129	1	2420	2	Y	53	64	1	2	8	12
							58	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
04	1740	N	1120	-0-	-620	-0-	66	1	1052	2	N	2	2	8			105
							2	9									
05	1643	N	1273	-0-	-370	-0-	68	1	1198	2	N	6	6	8			105
							7	9									
06	1500	N	1021	-0-	-479	-0-	46	1	935	2	N	36	109	1	5	8	27
							40	9									
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	86	1	1649	2	N	11	11	8			27
							12	9									
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	90	1	1618	2	N	5	5	8			27
							6	9									
*09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	81	1	1511	2	N	5	5	8			27
							6	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
04	3000	N	1489	-0-	-1511	909	88	1	1400	2	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									
05	2688	N	1779	-0-	-909	-0-	96	1	1681	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	105	1	2119	2	Y	38	30	1	2	8	6
							42	9									
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	112	1	2144	2	Y	6	7	1	3	8	2
							7	9									
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	101	1	1819	2	Y	12	9	1	3	8	2
							13	9									
*09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	105	1	1979	2	Y	2	2	8			2
							2	9									

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
04	2790	N	2555	-0-	-235	-0-	208	1	2347	2	N	-0-					57
05	2914	N	2486	-0-	-428	-0-	171	1	2315	2	N	-0-					57
06	2580	N	2466	-0-	-114	-0-	165	1	2299	2	N	2					59
							2	9									
07	2635	N	2623	-0-	-12	-0-	173	1	2450	2	N	-0-					59
08	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	186	1	2609	2	N	-0-					59
*09	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	201	1	2403	2	N	-0-					59

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
04	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	71	1	1138	2	N	-0-					59
05	1147	N	997	-0-	-150	-0-	54	1	943	2	N	-0-					59
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	76	1	1535	2	N	-0-					59
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	106	1	2017	2	N	-0-					59
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	71	1	1282	2	N	-0-					59
09	1620	N	1160	-0-	-460	-0-	57	1	1066	2	N	34	3	8			90
							37	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	272	N	199	-0-	-73	-0-	20	1	179	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	24	1	215	2	Y	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	29	1	261	2	Y	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	29	1	255	2	Y	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	33	1	292	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	30	1	263	2	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	2	Y	-0-					3
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	3	1	19	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1819	-0-	-1181	1303	184	1	1635	2	Y	-0-	8	1			-0-
05	3100	N	2000	-0-	-1100	203	200	1	1800	2	Y	-0-					-0-
06	2142	N	1939	-0-	-203	-0-	194	1	1745	2	Y	-0-					-0-
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	198	1	1742	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1903	-0-	-112	-0-	194	1	1709	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1829	-0-	-121	-0-	189	1	1640	2	Y	-0-					-0-

REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 179603 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10624 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	772	-0-	-218	-0-	68	1	704	2	N	-0-					24
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	86	1	864	2	N	-0-					24
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	84	1	814	2	N	-0-					24
07	806	N	559	-0-	-247	-0-	57	1	502	2	N	-0-					24
08	961	N	524	-0-	-437	-0-	52	1	472	2	N	-0-					24
09	900	N	527	-0-	-373	-0-	50	1	477	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	191 2	1 9	1491	2	Y	2	2	8			23
05	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	259	1	1985	2	Y	-0-					23
06	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	269	1	2076	2	Y	-0-					23
07	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	294	1	2150	2	Y	-0-					23
08	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	268	1	1983	2	Y	-0-					23
09	2340	X	2080	-0-	-260	-0-	235	1	1845	2	Y	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521

04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					94
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	73	1	1282	2	N	33	17	8			110
							36	9									
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	86	1	1738	2	N	85	119	1	12	8	64
							94	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					80
08	1395	N	111	-0-	-1284	-0-	6	1	103	2	N	2	2	8			80
							2	9									
09	1920	N	135	-0-	-1785	-0-	49	1	86	2	N	-0-					80

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464

04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	98	1	1564	2	N	34	3	8			90
							37	9									
05	3100	N	5140	-0-	2040	2040	276	1	4832	2	N	29	19	8			100
							32	9									
06	3000	N	5813	-0-	2813	4853	273	1	5517	2	N	21	21	8			100
							23	9									
07	3100	N	4989	-0-	1889	6742	248	1	4727	2	N	13	13	8			100
							14	9									
08	11523	X	4781	-0-	-6742	-0-	250	1	4519	2	N	11	11	8			100
							12	9									
*09	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	284	1	5340	2	N	32	12	8			120
							35	9									

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398

04	840	N	669	-0-	-171	-0-	39	1	629	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	48	1	834	2	N	1	1	8			27
							1	9									
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	37	1	738	2	N	66	1	8			92
							73	9									
07	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	135	1	2573	2	N	23	3	8			112
							25	9									
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	71	1	1282	2	N	2	2	8			112
							2	9									
*09	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	137	1	2565	2	N	5	5	8			112
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	690	1	2284	2	N	117					169
							129	9									
05	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	713	1	2290	2	N	29	162	1			36
							32	9									
06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	690	1	2121	2	N	-0-					36
07	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	713	1	2265	2	N	79					115
							87	9									
08	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	713	1	1966	2	N	-0-					115
*09	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	667	1	1856	2	N	-0-					115

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	412	2	N	43	3	8			74
							47	9									
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	50	1	884	2	N	3	3	8			74
							3	9									
06	1290	N	1068	-0-	-222	-0-	50	1	1014	2	N	4	4	8			74
							4	9									
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	66	1	1265	2	N	32	1	8			105
							35	9									
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	51	1	929	2	N	5	5	8			105
							6	9									
*09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	57	1	1075	2	N	3	3	8			105
							3	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	187	1	2990	2	N	1	1	8			25
							1	9									
05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	200	1	3507	2	N	3	3	8			25
							3	9									
06	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	179	1	3621	2	N	3	3	8			25
							3	9									
07	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	194	1	3703	2	N	3	3	8			25
							3	9									
08	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	189	1	3420	2	N	2	2	8			25
							2	9									
*09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	178	1	3346	2	N	3	3	8			25
							3	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	27	66	1	1	8	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1201	-0-	-389	-0-	71	1	1129	2	N	1	1	8			148
							1	9									
05	1550	N	22	-0-	-1528	-0-	1	1	21	2	N	-0-					148
06	1440	N	60	-0-	-1380	-0-	3	1	57	2	N	-0-					148
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					148
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					148
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					148

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807

04	3000	N	2628	-0-	-372	2250	652	1	1920	2	Y	51	2	8			134
							56	9									
05	3100	N	2764	-0-	-336	1914	713	1	1931	2	Y	109	174	1			69
							120	9									
06	3000	N	2924	-0-	-76	1838	690	1	2182	2	Y	47	1	8			115
							52	9									
07	3100	N	2356	-0-	-744	1094	713	1	1548	2	Y	86					201
							95	9									
08	3331	X	2237	-0-	-1094	-0-	713	1	1496	2	Y	25	182	1			44
							28	9									
09	2910	X	1600	-0-	-1310	-0-	667	1	888	2	Y	41					85
							45	9									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 10432

04	1320	N	1185	-0-	-135	-0-	69	1	1108	2	N	7	1	8			53
							8	9									
05	1333	N	986	-0-	-347	-0-	53	1	932	2	N	1	1	8			53
							1	9									
06	1380	N	955	-0-	-425	-0-	42	1	856	2	N	52	2	8			103
							57	9									
07	1240	N	953	-0-	-287	-0-	47	1	904	2	N	2	2	8			103
							2	9									
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	58	1	1042	2	N	2	2	8			103
							2	9									
09	960	N	911	-0-	-49	-0-	46	1	861	2	N	4	4	8			103
							4	9									

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378

04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	76	1	1214	2	N	2	2	8			27
							2	9									
05	1302	N	1099	-0-	-203	-0-	59	1	1038	2	N	2	2	8			27
							2	9									
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	89	1	1800	2	N	12	2	8			37
							13	9									
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	82	1	1569	2	N	2	2	8			37
							2	9									
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	74	1	1341	2	N	2	2	8			37
							2	9									
*09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	118	1	2220	2	N	38	3	8			72
							42	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	79	1	1264	2	N	5	180	1	2	8	25
							6	9									
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	85	1	1486	2	N	5	5	8			25
							6	9									
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	76	1	1540	2	N	41	4	8			62
							45	9									
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	80	1	1533	2	N	3	3	8			62
							3	9									
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	87	1	1563	2	N	3	3	8			62
							3	9									
09	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	81	1	1515	2	N	5	5	8			62
							6	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	541	-0-	-599	-0-	32	1	509	2	N	-0-					45
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	45	1	790	2	N	-0-					45
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	46	1	929	2	N	-0-					45
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	53	1	1019	2	N	-0-					45
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	48	1	875	2	N	1	1	8			45
							1	9									
*09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	53	1	999	2	N	2	2	8			45
							2	9									

CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	882	-0-	-18	-0-	52	1	829	2	N	1	1	8			80
							1	9									
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	57	1	998	2	N	-0-					80
06	960	N	574	-0-	-386	-0-	27	1	547	2	N	-0-					80
07	899	N	413	-0-	-486	-0-	21	1	392	2	N	-0-					80
08	1054	N	633	-0-	-421	-0-	33	1	600	2	N	-0-					80
*09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	58	1	1095	2	N	2	2	8			80
							2	9									

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1283	-0-	-427	-0-	76	1	1205	2	N	2	2	8			34
							2	9									
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	79	1	1376	2	N	4	4	8			34
							4	9									
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	79	1	1599	2	N	13	3	8			44
							14	9									
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	107	1	2034	2	N	3	3	8			44
							3	9									
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	87	1	1570	2	N	48	61	1	4	8	27
							53	9									
09	1680	N	1437	-0-	-243	-0-	72	1	1359	2	N	5	5	8			27
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	64	1	1019	2	N	2	2	8			23
							2	9									
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	80	1	1405	2	N	1	1	8			23
							1	9									
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	70	1	1420	2	N	3	3	8			23
							3	9									
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	69	1	1327	2	N	3	3	8			23
							3	9									
08	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	75	1	1356	2	N	3	3	8			23
							3	9									
*09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	89	1	1666	2	N	2	2	8			23
							2	9									

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397

04	570	N	370	-0-	-200	-0-	22	1	348	2	N	-0-					27
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	N	-0-					27
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	488	2	N	-0-					27
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	48	1	913	2	N	-0-					27
08	434	N	299	-0-	-135	-0-	16	1	283	2	N	-0-					27
09	510	N	247	-0-	-263	-0-	13	1	234	2	N	-0-					27

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204455 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9097 - 10510

04	2130	N	1752	-0-	-378	-0-	103	1	1647	2	N	2	2	8			161
							2	9									
05	2232	N	1849	-0-	-383	-0-	100	1	1748	2	N	1	1	8			161
							1	9									
06	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	131	1	2654	2	N	12	6	8			167
							13	9									
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	124	1	2373	2	N	4	4	8			167
							4	9									
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	127	1	2290	2	N	5	5	8			167
							6	9									
*09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	115	1	2156	2	N	4	4	8			167
							4	9									

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205713 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372

04	1980	N	1956	-0-	-24	-0-	115	1	1840	2	N	1	1	8			99
							1	9									
05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	139	1	2437	2	N	4	4	8			99
							4	9									
06	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	127	1	2563	2	N	100	171	1	1	8	27
							110	9									
07	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	131	1	2497	2	N	3	3	8			27
							3	9									
08	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	138	1	2484	2	N	4	4	8			27
							4	9									
09	2640	N	2458	-0-	-182	-0-	124	1	2331	2	N	3	3	8			27
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	110	1	1763	2	N	1	1	8			127
							1	9									
05	2356	N	1237	-0-	-1119	-0-	67	1	1167	2	N	3	3	8			127
							3	9									
06	2070	N	1066	-0-	-1004	-0-	50	1	1010	2	N	5	5	8			127
							6	9									
07	1922	N	1530	-0-	-392	-0-	75	1	1438	2	N	15	2	8			140
							17	9									
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	109	1	1970	2	N	1	1	8			140
							1	9									
*09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	92	1	1720	2	N	3	3	8			140
							3	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	130	1	2076	2	N	2	2	8			176
							2	9									
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	133	1	2325	2	N	4	4	8			176
							4	9									
06	3000	N	3547	-0-	547	547	167	1	3377	2	N	3	3	8			176
							3	9									
07	3100	N	3278	-0-	178	725	163	1	3109	2	N	5	5	8			176
							6	9									
08	2953	N	2228	-0-	-725	-0-	117	1	2108	2	N	3	3	8			176
							3	9									
09	2850	X	2342	-0-	-508	-0-	118	1	2221	2	N	3	3	8			176
							3	9									

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	78	1	1252	2	N	25	2	8			130
							28	9									
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	70	1	1226	2	N	18	2	8			146
							20	9									
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	51	1	1037	2	N	2	2	8			146
							2	9									
07	1395	N	949	-0-	-446	-0-	47	1	898	2	N	4	4	8			146
							4	9									
08	1302	N	1046	-0-	-256	-0-	55	1	985	2	N	5	120	1	4	8	27
							6	9									
09	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	52	1	983	2	N	4	4	8			27
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1376	-0-	-1624	1531	81	1	1295	2	Y	-0-					-0-
05	2838	N	1307	-0-	-1531	-0-	70	1	1235	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1770	N	1229	-0-	-541	-0-	58	1	1164	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
07	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	65	1	1245	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1829	X	1059	-0-	-770	-0-	55	1	1000	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
09	1380	X	800	-0-	-580	-0-	40	1	759	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1590	-0-	-1410	2081	94	1	1494	2	Y	2	2	8			39
							2	9									
05	3100	N	2446	-0-	-654	1427	132	1	2305	2	Y	8	2	8			45
							9	9									
06	3000	N	2633	-0-	-367	1060	123	1	2489	2	Y	19	2	8			62
							21	9									
07	3100	N	2479	-0-	-621	439	123	1	2343	2	Y	12	3	8			71
							13	9									
08	2797	N	2358	-0-	-439	-0-	124	1	2230	2	Y	4	4	8			71
							4	9									
*09	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	129	1	2427	2	Y	2	2	8			71
							2	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206382 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9170 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1544	-0-	-466	-0-	91	1	1452	2	N	1	1	8			122
							1	9									
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	101	1	1772	2	N	3	3	8			122
							3	9									
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	92	1	1862	2	N	3	3	8			122
							3	9									
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	95	1	1813	2	N	1	1	8			122
							1	9									
08	1891	N	1847	-0-	-44	-0-	97	1	1748	2	N	2	2	8			122
							2	9									
09	1950	N	1478	-0-	-472	-0-	75	1	1402	2	N	1	1	8			122
							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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1514	-0-	-1486	1144	89	1	1424	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2803	N	1659	-0-	-1144	-0-	89	1	1567	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	81	1	1625	2	Y	20	3	8			17
							22	9									
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	89	1	1692	2	Y	3	3	8			17
							3	9									
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	100	1	1805	2	Y	4	4	8			17
							4	9									
*09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	93	1	1747	2	Y	9	9	8			17
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	70	1	1123	2	N	1	1	8			65
							1	9									
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	96	1	1674	2	N	87	2	8			150
							96	9									
06	1620	N	980	-0-	-640	-0-	46	1	933	2	N	1	1	8			150
							1	9									
07	1240	N	1083	-0-	-157	-0-	54	1	1026	2	N	3	3	8			150
							3	9									
08	1860	N	1361	-0-	-499	-0-	71	1	1288	2	N	2	2	8			150
							2	9									
*09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	83	1	1563	2	N	2	2	8			150
							2	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	1890	-0-	-390	-0-	111	1	1777	2	N	2	2	8			107
							2	9									
05	2263	N	381	-0-	-1882	-0-	21	1	360	2	N	-0-					107
06	2130	N	1365	-0-	-765	-0-	64	1	1293	2	N	7	7	8			107
							8	9									
07	1953	N	834	-0-	-1119	-0-	41	1	791	2	N	2	2	8			107
							2	9									
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	41	1	742	2	N	1	1	8			107
							1	9									
09	1380	N	791	-0-	-589	-0-	40	1	750	2	N	1	1	8			107
							1	9									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

BLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208443 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	87	1	1390	2	N	6	1	8			114
							7	9									
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	96	1	1687	2	N	2	2	8			114
							2	9									
06	1500	N	1364	-0-	-136	-0-	64	1	1297	2	N	3	3	8			114
							3	9									
07	1519	N	754	-0-	-765	-0-	37	1	716	2	N	1	1	8			114
							1	9									
08	1798	N	801	-0-	-997	-0-	42	1	758	2	N	1	1	8			114
							1	9									
09	1350	N	800	-0-	-550	-0-	40	1	757	2	N	3	3	8			114
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	142	1	2268	2	N	1	1	8			42
							1	9									
05	4185	X	1834	-0-	-2351	-0-	99	1	1735	2	N	-0-					42
06	3810	X	3543	-0-	-267	-0-	167	1	3376	2	N	-0-					42
07	3906	X	2479	-0-	-1427	-0-	123	1	2356	2	N	-0-					42
08	3906	X	2419	-0-	-1487	-0-	127	1	2292	2	N	-0-					42
09	3540	X	1903	-0-	-1637	-0-	92	1	1723	2	N	80	2	8			120
							88	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	200	1	3195	2	N	1	1	8			247
							1	9									
05	2697	X	1682	-0-	-1015	-0-	91	1	1589	2	N	2	2	8			247
							2	9									
06	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	154	1	3110	2	N	5	5	8			247
							6	9									
07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	174	1	3325	2	N	3	178	1	2	8	70
							3	9									
08	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	188	1	3389	2	N	2	2	8			70
							2	9									
*09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	169	1	3181	2	N	5	5	8			70
							6	9									

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2566	N	782	-0-	-1784	-0-	46	1	735	2	Y	1	84	1	1	8	15
							1	9									
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	59	1	1042	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	75	1	1515	2	Y	2	2	8			15
							2	9									
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	104	1	1980	2	Y	19	4	8			30
							21	9									
08	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	88	1	1591	2	Y	4	4	8			30
							4	9									
*09	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	106	1	1997	2	Y	5	5	8			30
							6	9									

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1044	-0-	-156	-0-	118	1	925	2	N	1	1	8			87
							1	9									
05	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	121	1	928	2	N	50					137
							55	9									
06	1170	N	1023	-0-	-147	-0-	117	1	906	2	N	-0-					137
07	1085	N	766	-0-	-319	-0-	92	1	674	2	N	-0-					137
08	1116	N	947	-0-	-169	-0-	110	1	815	2	N	20					157
							22	9									
09	1020	N	993	-0-	-27	-0-	112	1	878	2	N	3	1	8			159
							3	9									

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
04	2005	N	789	-0-	-1216	-0-	90	1	699	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	875	-0-	-24	-0-	101	1	774	2	Y	-0-					-0-
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	164	1	1265	2	Y	-0-					-0-
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	250	1	1829	2	Y	-0-					-0-
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	225	1	1658	2	Y	-0-					-0-
*09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	226	1	1781	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	146	-0-	-814	-0-	9	1	137	2	N	-0-					40
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	65	1	1143	2	N	-0-					40
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	57	1	1147	2	N	-0-					40
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	53	1	1008	2	N	-0-					40
08	1209	N	309	-0-	-900	-0-	16	1	293	2	N	-0-					40
09	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	58	1	1083	2	N	3	3	8			40
							3	9									

CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476

04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	188	1	3003	2	N	2	2	8			171
							2	9									
05	3720	X	3361	-0-	-359	-0-	181	1	3176	2	N	4	4	8			171
							4	9									
06	3570	X	3541	-0-	-29	-0-	167	1	3370	2	N	4	4	8			171
							4	9									
07	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	187	1	3564	2	N	3	3	8			171
							3	9									
08	3410	X	3331	-0-	-79	-0-	175	1	3154	2	N	2	2	8			171
							2	9									
09	3540	X	3355	-0-	-185	-0-	170	1	3183	2	N	2	2	8			171
							2	9									

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399

04	1334	N	442	-0-	-892	-0-	102	1	340	2	N	-0-					-0-
05	527	N	389	-0-	-138	-0-	21	1	368	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	304	-0-	-206	-0-	14	1	290	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	307	-0-	-158	-0-	15	1	292	2	Y	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	2	Y	-0-					-0-
*09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	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

04	3000	N	1486	-0-	-1514	2026	88	1	1398	2	N	-0-					126
05	3100	N	2408	-0-	-692	1334	130	1	2278	2	N	-0-					126
06	2698	N	1364	-0-	-1334	-0-	64	1	1298	2	N	2	2	8			126
							2	9									
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	113	1	2152	2	N	-0-					126
08	2418	X	2095	-0-	-323	-0-	110	1	1985	2	N	-0-					126
09	2340	X	1803	-0-	-537	-0-	91	1	1712	2	N	-0-					126

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464

04	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	249	1	2417	2	Y	2	68	1	1	8	33
							2	9									
05	3069	X	2848	-0-	-221	-0-	265	1	2582	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
06	2910	X	2792	-0-	-118	-0-	251	1	2541	2	Y	-0-					33
07	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	247	1	2737	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
08	2852	X	1672	-0-	-1180	-0-	120	1	1549	2	Y	3	3	8			33
							3	9									
09	2790	X	1440	-0-	-1350	-0-	100	1	1336	2	Y	4	4	8			33
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2726	N	1003	-0-	-1723	-0-	93 1 9		909	2	Y	1	1	8			-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	108 1 9		1054	2	Y	1	1	8			-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	101	1	1021	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	169 1 9		1876	2	Y	1	1	8			-0-
08	3100	N	5786	-0-	2686	2686	415 1 9		5368	2	Y	3	3	8			-0-
*09	3000	N	6475	-0-	3475	6161	450 1 9		6022	2	Y	3	3	8			-0-

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214216 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10364 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	552 1 358 9		850	2	Y	325	346	1	2	8	110
05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	713 1 567 9		1451	2	Y	515	524	1			101
06	2640	X	2268	-0-	-372	-0-	667 1 430 9		1171	2	Y	391	348	1			144
07	2728	X	2543	-0-	-185	-0-	690 1 462 9		1391	2	Y	420	340	1	1	8	223
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	621 1 428 9		2177	2	Y	389	517	1	1	8	94
*09	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	690 1 552 9		3251	2	Y	502	531	1	1	8	64

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214707 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 8976 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1956	-0-		-1044	2752	115	1	1839	2	N	2	2	8			80
								2	9									
05	3100	N	1971	-0-		-1129	1623	106	1	1861	2	N	4	4	8			80
								4	9									
06	3000	N	2792	-0-		-208	1415	130	1	2627	2	N	32	3	8			109
								35	9									
07	3100	N	2382	-0-		-718	697	118	1	2246	2	N	16	4	8			121
								18	9									
08	2994	X	2297	-0-		-697	-0-	120	1	2171	2	N	5	5	8			121
								6	9									
09	2790	X	2220	-0-		-570	-0-	112	1	2105	2	N	3	3	8			121
								3	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1144	-0-		-116	-0-	67	1	1070	2	N	6	1	8			57
								7	9									
05	1332	N	1332	-0-		-0-	-0-	72	1	1259	2	N	1	1	8			57
								1	9									
06	1391	N	1391	-0-		-0-	-0-	65	1	1308	2	N	16	1	8			72
								18	9									
07	1494	N	1494	-0-		-0-	-0-	74	1	1408	2	N	11	1	8			82
								12	9									
08	1635	N	1635	-0-		-0-	-0-	85	1	1538	2	N	11	1	8			92
								12	9									
*09	1552	N	1552	-0-		-0-	-0-	78	1	1462	2	N	11	1	8			102
								12	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3727	X	3727	-0-		-0-	-0-	139	1	3580	2	Y	7	1	8			32
								8	9									
05	4092	X	3736	-0-		-356	-0-	142	1	3593	2	Y	1	1	8			32
								1	9									
06	3780	X	3496	-0-		-284	-0-	132	1	3363	2	Y	1	1	8			32
								1	9									
07	3875	X	3535	-0-		-340	-0-	129	1	3406	2	Y	-0-					32
08	3875	X	3370	-0-		-505	-0-	120	1	3249	2	Y	1	1	8			32
								1	9									
09	3720	X	2934	-0-		-786	-0-	97	1	2836	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	175	-0-		-65	-0-	20	1	155	2	N	-0-					50
05	247	N	247	-0-		-0-	-0-	21	1	160	2	N	60					110
								66	9									
06	180	N	177	-0-		-3	-0-	20	1	157	2	N	-0-					110
07	186	N	47	-0-		-139	-0-	6	1	41	2	N	-0-					110
08	248	N	195	-0-		-53	-0-	10	1	75	2	N	100	185	1			25
								110	9									
*09	452	N	452	-0-		-0-	-0-	51	1	401	2	N	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1924	-0-	-1076	1517	218	1	1706	2	Y	-0-					107
05	2968	N	1451	-0-	-1517	-0-	164	1	1261	2	Y	24					131
							26	9									
06	1830	N	917	-0-	-913	-0-	105	1	812	2	Y	-0-					131
07	1984	N	740	-0-	-1244	-0-	89	1	651	2	Y	-0-					131
08	1984	X	1016	-0-	-968	-0-	121	1	895	2	Y	-0-					131
09	1920	X	948	-0-	-972	-0-	107	1	839	2	Y	2					133
							2	9									

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1403	-0-	-1597	864	159	1	1242	2	Y	2	2	8			80
							2	9									
05	2356	N	1492	-0-	-864	-0-	172	1	1320	2	Y	-0-					80
06	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	149	1	1151	2	Y	-0-					80
07	1457	N	1139	-0-	-318	-0-	137	1	1002	2	Y	-0-					80
08	1488	N	1080	-0-	-408	-0-	129	1	951	2	Y	-0-					80
09	1290	N	1143	-0-	-147	-0-	128	1	1011	2	Y	4	1	8			83
							4	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219824 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9100 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	152	1	2429	2	N	2	2	8			80
							2	9									
05	3410	X	1791	-0-	-1619	-0-	97	1	1694	2	N	-0-					80
06	3240	X	2504	-0-	-736	-0-	118	1	2379	2	N	6	6	8			80
							7	9									
07	3348	X	2679	-0-	-669	-0-	133	1	2542	2	N	4	4	8			80
							4	9									
08	3224	X	2407	-0-	-817	-0-	126	1	2279	2	N	2	2	8			80
							2	9									
09	2580	X	2239	-0-	-341	-0-	113	1	2124	2	N	2	2	8			80
							2	9									

LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	914	-0-	-256	-0-	53	1	839	2	N	20	20	8			44
							22	9									
05	1209	N	888	-0-	-321	-0-	48	1	839	2	N	1	1	8			44
							1	9									
06	900	N	629	-0-	-271	-0-	30	1	596	2	N	3	3	8			44
							3	9									
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	50	1	946	2	N	2	2	8			44
							2	9									
08	899	N	727	-0-	-172	-0-	38	1	683	2	N	5	5	8			44
							6	9									
*09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	66	1	1236	2	N	2	2	8			44
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	542	-0-	-658	-0-	32	1	510	2	N	-0-					64
05	2201	N	601	-0-	-1600	-0-	32	1	568	2	N	1	1	8			64
							1	9									
06	840	N	681	-0-	-159	-0-	32	1	649	2	N	-0-					64
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	550	2	N	-0-					64
08	589	N	557	-0-	-32	-0-	29	1	528	2	N	-0-					64
09	690	N	482	-0-	-208	-0-	24	1	458	2	N	-0-					64

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	271	1	4330	2	N	1	1	8			130
							1	9									
05	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	279	1	4879	2	N	59	164	1	2	8	23
							65	9									
06	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	251	1	5063	2	N	2	2	8			23
							2	9									
07	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	278	1	5310	2	N	3	3	8			23
							3	9									
08	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	276	1	4976	2	N	2	2	8			23
							2	9									
*09	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	261	1	4909	2	N	2	2	8			23
							2	9									

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
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	32	1	506	2	N	-0-					59
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	361	2	N	-0-					59
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	603	2	N	-0-					59
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	27	1	525	2	N	-0-					59
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	503	2	N	-0-					59
09	630	N	591	-0-	-39	-0-	30	1	561	2	N	-0-					59

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
04	3000	N	1277	-0-	-1723	1309	75	1	1201	2	Y	1	1	8			41
							1	9									
05	2938	N	1629	-0-	-1309	-0-	87	1	1523	2	Y	17	2	8			56
							19	9									
06	1800	N	1376	-0-	-424	-0-	64	1	1295	2	Y	15	2	8			69
							17	9									
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	104	1	1977	2	Y	13	2	8			80
							14	9									
08	1860	X	1832	-0-	-28	-0-	96	1	1733	2	Y	3	3	8			80
							3	9									
09	1590	X	937	-0-	-653	-0-	47	1	889	2	Y	1	1	8			80
							1	9									

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
04	3000	N	1973	-0-	-1027	2730	116	1	1844	2	N	12	2	8			75
							13	9									
05	3100	N	2665	-0-	-435	2295	143	1	2497	2	N	23	3	8			95
							25	9									
06	3000	N	2753	-0-	-247	2048	129	1	2615	2	N	8	3	8			100
							9	9									
07	3100	N	2624	-0-	-476	1572	130	1	2491	2	N	3	3	8			100
							3	9									
08	4281	X	2709	-0-	-1572	-0-	140	1	2534	2	N	32	6	8			126
							35	9									
09	2760	X	2163	-0-	-597	-0-	109	1	2039	2	N	14	4	8			136
							15	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	163	1	2599	2	N	13	3	8			42
							14	9									
05	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	181	1	3168	2	N	15	5	8			52
							17	9									
06	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	163	1	3284	2	N	7	7	8			52
							8	9									
07	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	174	1	3325	2	N	37	7	8			82
							41	9									
08	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	188	1	3387	2	N	7	7	8			82
							8	9									
09	3450	X	3449	-0-	-1	-0-	174	1	3265	2	N	9	9	8			82
							10	9									

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
04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	126	1	3244	2	N	2	2	8			129
							2	9									
05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	142	1	3577	2	N	6	6	8			129
							7	9									
06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	133	1	3390	2	N	2	2	8			129
							2	9									
07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	133	1	3495	2	N	1	1	8			129
							1	9									
08	3720	X	3588	-0-	-132	-0-	128	1	3458	2	N	2	2	8			129
							2	9									
09	3600	X	3481	-0-	-119	-0-	115	1	3364	2	N	2	2	8			129
							2	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
04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	249	1	3197	2	N	2	2	8			120
							2	9									
05	3751	X	3450	-0-	-301	-0-	263	1	3180	2	N	6	2	8			124
							7	9									
06	3630	X	3369	-0-	-261	-0-	266	1	3073	2	N	27	2	8			149
							30	9									
07	3751	X	3367	-0-	-384	-0-	310	1	3056	2	N	1	1	8			149
							1	9									
08	3565	X	3295	-0-	-270	-0-	331	1	2962	2	N	2	2	8			149
							2	9									
09	3450	X	3079	-0-	-371	-0-	319	1	2758	2	N	2	2	8			149
							2	9									

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
04	3000	N	1350	-0-	-1650	741	80	1	1270	2	Y	-0-	66	1			12
05	2297	N	1556	-0-	-741	-0-	84	1	1472	2	Y	-0-					12
06	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	68	1	1381	2	Y	-0-					12
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	72	1	1379	2	Y	-0-					12
08	1550	N	1328	-0-	-222	-0-	70	1	1258	2	Y	-0-					12
09	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	69	1	1295	2	Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
04	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	169	1	2704	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	3782	X	3375	-0-	-407	-0-	182	1	3190	2	N	3	3	8			27
							3	9									
06	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	210	1	4251	2	N	6	6	8			27
							7	9									
07	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	220	1	4197	2	N	4	4	8			27
							4	9									
08	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	228	1	4110	2	N	3	3	8			27
							3	9									
09	4200	X	3802	-0-	-398	-0-	192	1	3607	2	N	3	3	8			27
							3	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	135	1	2148	2	N	63	3	8			122
							69	9									
05	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	146	1	2563	2	N	5	5	8			122
							6	9									
06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	146	1	2951	2	N	55	5	8			172
							61	9									
07	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	150	1	2861	2	N	6	6	8			172
							7	9									
08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	171	1	3084	2	N	46	9	8			209
							51	9									
*09	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	165	1	3090	2	N	10	10	8			209
							11	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
04	1383	N	632	-0-	-751	-0-	35	1	595	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
05	713	N	598	-0-	-115	-0-	38	1	559	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	38	1	612	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
07	651	N	619	-0-	-32	-0-	39	1	579	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
08	589	N	544	-0-	-45	-0-	36	1	508	2	Y	-0-					32
09	660	N	253	-0-	-407	-0-	16	1	237	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
04	1650	N	1432	-0-	-218	-0-	79	1	1352	2	N	1	1	8			98
							1	9									
05	1891	N	1402	-0-	-489	-0-	88	1	1313	2	N	1	1	8			98
							1	9									
06	1440	N	1246	-0-	-194	-0-	73	1	1173	2	N	-0-					98
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	97	1	1433	2	N	-0-					98
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	102	1	1417	2	N	-0-					98
*09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	112	1	1667	2	N	1	1	8			98
							1	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
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	106	1	1818	2	N	-0-					28
05	1891	N	1438	-0-	-453	-0-	91	1	1347	2	N	-0-					28
06	1800	N	1191	-0-	-609	-0-	70	1	1121	2	N	-0-					28
07	1984	N	1601	-0-	-383	-0-	102	1	1499	2	N	-0-					28
08	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	94	1	1312	2	N	-0-					28
09	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	72	1	1072	2	N	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	18	1	37	2	Y	-0-					15
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	33	1	64	2	Y	-0-					15
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	25	1	46	2	Y	-0-					15
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	25	1	60	2	Y	-0-	15	1			-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	24	1	58	2	Y	-0-					-0-
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	43	1	92	2	Y	-0-					-0-

GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688

04	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	347	1	3619	2	N	145	161	1	1	8	30
							160	9									
05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	361	1	3631	2	N	22					52
							24	9									
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	322	1	3115	2	N	157					209
							173	9									
07	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	324	1	2855	2	N	7	166	1			50
							8	9									
08	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	306	1	2787	2	N	-0-					50
*09	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	283	1	2707	2	N	168	161	1			57
							185	9									

MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894

04	1860	N	1667	-0-	-193	-0-	92	1	1574	2	N	1	1	8			150
							1	9									
05	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	117	1	1732	2	N	-0-					150
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	111	1	1785	2	N	-0-					150
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	125	1	1837	2	N	-0-					150
08	1860	N	1612	-0-	-248	-0-	108	1	1503	2	N	1	1	8			150
							1	9									
09	1890	N	1647	-0-	-243	-0-	104	1	1543	2	N	-0-					150

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

04	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	83	1	1425	2	Y	29					92
							32	9									
05	4061	X	550	-0-	-3511	-0-	35	1	515	2	Y	-0-					92
06	3930	X	3110	-0-	-820	-0-	180	1	2904	2	Y	24	1	8			115
							26	9									
07	3503	X	2138	-0-	-1365	-0-	136	1	2001	2	Y	1	1	8			115
							1	9									
08	3503	X	3018	-0-	-485	-0-	202	1	2815	2	Y	1	1	8			115
							1	9									
09	3120	X	1472	-0-	-1648	-0-	93	1	1379	2	Y	-0-	115	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

04	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	325	1	3382	2	N	90	1	8			119
							99	9									
05	3410	X	3407	-0-	-3	-0-	308	1	3096	2	N	3	95	1			27
							3	9									
06	3300	X	3145	-0-	-155	-0-	294	1	2851	2	N	-0-					27
07	3410	X	2620	-0-	-790	-0-	267	1	2352	2	N	1	1	8			27
							1	9									
08	3472	X	2040	-0-	-1432	-0-	202	1	1838	2	N	-0-					27
09	3360	X	1949	-0-	-1411	-0-	185	1	1764	2	N	-0-					27

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	92	1	1580	2	N	-0-					115
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	132	1	1964	2	N	1	1	8			115
							1	9									
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	108	1	1745	2	N	-0-					115
07	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	105	1	1551	2	N	-0-					115
08	2108	N	1688	-0-	-420	-0-	113	1	1575	2	N	-0-					115
09	1860	N	1384	-0-	-476	-0-	87	1	1297	2	N	-0-					115

WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

04	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	108	1	1849	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
05	2356	X	2044	-0-	-312	-0-	129	1	1914	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
06	2220	X	1674	-0-	-546	-0-	98	1	1575	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
07	2294	X	1967	-0-	-327	-0-	125	1	1842	2	Y	-0-					19
08	2046	N	1854	-0-	-192	-0-	124	1	1729	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
*09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	124	1	1839	2	Y	-0-					19

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412

04	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	165	1	2640	2	N	1	1	8			25
							1	9									
05	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	189	1	3302	2	N	26	1	8			50
							29	9									
06	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	176	1	3549	2	N	13	1	8			62
							14	9									
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	171	1	3264	2	N	16	16	8			62
							18	9									
08	3534	X	2814	-0-	-720	-0-	146	1	2644	2	N	22	2	8			82
							24	9									
09	3750	X	1681	-0-	-2069	-0-	1680	2	1	9	N	1	1	8			82

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	112	1	1779	2	N	12	2	8			154
							13	9									
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	101	1	1761	2	N	5	5	8			154
							6	9									
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	92	1	1850	2	N	4	4	8			154
							4	9									
07	1953	N	1835	-0-	-118	-0-	91	1	1741	2	N	3	3	8			154
							3	9									
08	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	97	1	1743	2	N	3	3	8			154
							3	9									
09	1950	N	1755	-0-	-195	-0-	89	1	1662	2	N	4	4	8			154
							4	9									

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	495	1	1013	2	Y	10					105
							11	9									
05	2666	X	1446	-0-	-1220	-0-	490	1	956	2	Y	-0-					105
06	2580	X	1263	-0-	-1317	-0-	450	1	813	2	Y	-0-					105
07	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	683	1	1615	2	Y	100	171	1			34
							110	9									
08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	691	1	1692	2	Y	-0-					34
*09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	635	1	1371	2	Y	-0-					34

HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	646	-0-	-44	-0-	645	2	1	9	N	1	1	8			82
05	775	N	622	-0-	-153	-0-	622	2			N	-0-					82
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	603	2	52	9	N	47					129
07	682	N	567	-0-	-115	-0-	567	2			N	-0-					129
08	620	N	429	-0-	-191	-0-	429	2			N	-0-					129
09	660	N	575	-0-	-85	-0-	571	2	4	9	N	4	1	8			132

GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	582	1	1618	2	Y	-0-					15
05	2883	N	2815	-0-	-68	-0-	671	1	2143	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
06	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	651	1	2275	2	Y	-0-					15
07	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	673	1	2279	2	Y	8	8	8			15
							9	9									
08	2821	X	2592	-0-	-229	-0-	672	1	1919	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
09	2940	X	2455	-0-	-485	-0-	571	1	1884	2	Y	-0-					15

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	896	-0-	-484	-0-	234	1	662	2	N	-0-					130
05	1364	N	960	-0-	-404	-0-	86	1	874	2	N	-0-					130
06	1380	N	824	-0-	-556	-0-	85	1	706	2	N	30					160
							33	9									
07	930	N	708	-0-	-222	-0-	79	1	628	2	N	1	1	8			160
							1	9									
08	961	N	646	-0-	-315	-0-	81	1	565	2	N	-0-					160
09	810	N	544	-0-	-266	-0-	84	1	441	2	N	17					177
							19	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	118	1	1875	2	N	1	1	8			50
							1	9									
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	113	1	1973	2	N	-0-					50
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	110	1	2222	2	N	15					65
							17	9									
07	3100	N	3199	-0-	99	99	159	1	3027	2	N	12	2	8			75
							13	9									
08	2811	N	2712	-0-	-99	-0-	142	1	2557	2	N	12	2	8			85
							13	9									
*09	3000	N	3184	-0-	184	184	161	1	3021	2	N	2	2	8			85
							2	9									

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
04	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	135	1	2151	2	N	5	1	8			134
							6	9									
05	2821	X	2818	-0-	-3	-0-	152	1	2657	2	N	8	2	8			140
							9	9									
06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	136	1	2756	2	N	2	2	8			140
							2	9									
07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	157	1	3005	2	N	2	2	8			140
							2	9									
08	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	166	1	2995	2	N	2	2	8			140
							2	9									
*09	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	152	1	2859	2	N	2	2	8			140
							2	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	791	-0-	-109	-0-	47	1	744	2	N	-0-					30
05	1147	N	917	-0-	-230	-0-	50	1	867	2	N	-0-					30
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	50	1	1019	2	N	-0-					30
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	52	1	995	2	N	-0-					30
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	61	1	1095	2	N	-0-					30
09	1080	N	668	-0-	-412	-0-	34	1	634	2	N	-0-					30

LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7241	X	2518	-0-	-4723	-0-	139	1	2379	2	Y	-0-					10
05	2635	X	1857	-0-	-778	-0-	117	1	1740	2	Y	-0-					10
06	2550	X	1460	-0-	-1090	-0-	85	1	1375	2	Y	-0-					10
07	2604	N	1952	-0-	-652	-0-	124	1	1828	2	Y	-0-					10
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	162	1	2252	2	Y	-0-					10
*09	3000	N	3038	-0-	38	38	192	1	2846	2	Y	-0-					10

PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	179	1	2860	2	N	5	1	8			49
							6	9									
05	3100	N	3383	-0-	283	283	181	1	3178	2	N	22	2	8			69
							24	9									
06	3000	N	3160	-0-	160	443	149	1	3002	2	N	8					77
							9	9									
07	4213	X	3770	-0-	-443	-0-	187	1	3575	2	N	7	2	8			82
							8	9									
08	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	237	1	4285	2	N	3	3	8			82
							3	9									
09	3270	X	3188	-0-	-82	-0-	158	1	2958	2	N	65	1	8			146
							72	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	110	1	1755	2	N	9	1	8			80
							10	9									
05	1612	N	1414	-0-	-198	-0-	76	1	1338	2	N	-0-					80
06	1410	N	1236	-0-	-174	-0-	58	1	1178	2	N	-0-					80
07	1953	N	1169	-0-	-784	-0-	58	1	1111	2	N	-0-					80
08	1426	N	1037	-0-	-389	-0-	54	1	983	2	N	-0-					80
*09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	105	1	1969	2	N	11	1	8			90
							12	9									

KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	357	-0-	-423	-0-	346	2	11	9	N	10					37
05	775	N	421	-0-	-354	-0-	16	1	404	2	N	1	1	8			37
							1	9									
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	17	1	557	2	N	52	2	8			87
							57	9									
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	19	1	600	2	N	25	2	8			110
							28	9									
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	15	1	453	2	N	2	2	8			110
							2	9									
09	630	N	450	-0-	-180	-0-	16	1	411	2	N	21	1	8			130
							23	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
04	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					47
05	4619	X	3775	-0-	-844	-0-	146	1	3620	2	N	8	1	8			54
							9	9									
06	4320	X	4226	-0-	-94	-0-	126	1	4098	2	N	2	2	8			54
							2	9									
07	4402	X	4231	-0-	-171	-0-	130	1	4077	2	N	22	9	8			67
							24	9									
08	3968	X	3936	-0-	-32	-0-	127	1	3808	2	N	1	1	8			67
							1	9									
09	4230	X	3245	-0-	-985	-0-	121	1	3122	2	N	2	2	8			67
							2	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7112	X	2481	-0-	-4631	-0-	146	1	2334	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	162	1	2845	2	N	4	4	8			27
							4	9									
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	153	1	3100	2	N	3	3	8			27
							3	9									
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	176	1	3356	2	N	2	2	8			27
							2	9									
08	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	188	1	3395	2	N	7	7	8			27
							8	9									
*09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	173	1	3257	2	N	2	2	8			27
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	572	-0-	-748	-0-	33	1	520	2	N	17	2	8			94
							19	9									
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	90	1	1578	2	N	3	3	8			94
							3	9									
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	82	1	1663	2	N	2	2	8			94
							2	9									
07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	124	1	2367	2	N	1	1	8			94
							1	9									
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	121	1	2188	2	N	-0-					94
09	1740	N	710	-0-	-1030	-0-	709	2	1	9	N	1	1	8			94

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	475	-0-	-245	-0-	124	1	351	2	N	-0-					139
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	93	1	953	2	N	22					161
							24	9									
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	87	1	724	2	N	20					181
							22	9									
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	185	1	1479	2	N	7	164	1			24
							8	9									
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	232	1	1612	2	N	-0-					24
*09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	211	1	1105	2	N	-0-					24

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1860	-0-	-1140	2234	1858	2	2	9	N	2	2	8			33
05	3100	N	1611	-0-	-1489	745	1611	2			N	-0-					33
06	2680	N	1935	-0-	-745	-0-	1768	2	167	9	N	152	1	8			184
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1968	2	1	9	N	1	1	8			184
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1855	2	1	9	N	1	1	8			184
09	1950	N	1763	-0-	-187	-0-	1704	2	59	9	N	54	166	1			72

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
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1175	-0-	-295	-0-	261	1	914	2	N	-0-					89
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	279	1	1161	2	N	-0-					89
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	234	1	1059	2	N	3					92
							3	9									
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	279	1	1060	2	N	-0-					92
08	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	270	1	998	2	N	-0-					92
09	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	270	1	940	2	N	-0-					92

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	119	1	2052	2	N	-0-					25
							1	9									
05	2542	X	2082	-0-	-460	-0-	131	1	1951	2	N	-0-					25
06	2460	X	2376	-0-	-84	-0-	139	1	2237	2	N	-0-					25
07	2387	X	1906	-0-	-481	-0-	121	1	1785	2	N	-0-					25
08	2077	N	1964	-0-	-113	-0-	131	1	1833	2	N	-0-					25
09	2370	N	2095	-0-	-275	-0-	132	1	1962	2	N	1	1	8			25
							1	9									

GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	900	1	2253	2	Y	22					72
							24	9									
05	3038	X	3006	-0-	-32	-0-	930	1	2065	2	Y	10					82
							11	9									
06	3120	X	3093	-0-	-27	-0-	900	1	2174	2	Y	17					99
							19	9									
07	3286	X	2979	-0-	-307	-0-	930	1	2046	2	Y	3					102
							3	9									
08	3286	X	2986	-0-	-300	-0-	930	1	2047	2	Y	8					110
							9	9									
09	3180	X	3091	-0-	-89	-0-	900	1	2181	2	Y	9					119
							10	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
04	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	246	1	3932	2	N	48	3	8			174
							53	9									
05	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	246	1	4305	2	N	9	3	8			180
							10	9									
06	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	200	1	4039	2	N	1	1	8			180
							1	9									
07	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	223	1	4249	2	N	7	2	8			185
							8	9									
08	4557	X	4320	-0-	-237	-0-	224	1	4042	2	N	49	175	1	3	8	56
							54	9									
09	4410	X	4038	-0-	-372	-0-	204	1	3832	2	N	2	2	8			56
							2	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234593 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	99	1	1577	2	N	11	192	1	1	8	38
							12	9									
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	109	1	1912	2	N	4	4	8			38
							4	9									
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	97	1	1959	2	N	33	2	8			69
							36	9									
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	98	1	1878	2	N	1	1	8			69
							1	9									
08	2015	X	1673	-0-	-342	-0-	88	1	1583	2	N	2	2	8			69
							2	9									
09	2100	X	886	-0-	-1214	-0-	45	1	839	2	N	2	2	8			69
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	761	-0-	-919	-0-	761	2			N	-0-					107
05	1860	N	353	-0-	-1507	-0-	14	1	339	2	N	-0-					107
06	1710	N	1131	-0-	-579	-0-	34	1	1097	2	N	-0-					107
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	44	1	1359	2	N	5	2	8			110
							6	9									
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	42	1	1245	2	N	2	2	8			110
							2	9									
09	1140	N	980	-0-	-160	-0-	37	1	941	2	N	2	2	8			110
							2	9									

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	200	1	2079	2	N	117	2	8			156
							129	9									
05	3193	X	2837	-0-	-356	-0-	257	1	2580	2	N	-0-	64	1			92
06	3090	X	2813	-0-	-277	-0-	263	1	2550	2	N	-0-					92
07	3193	X	2598	-0-	-595	-0-	265	1	2333	2	N	-0-					92
08	3100	X	1819	-0-	-1281	-0-	180	1	1639	2	N	-0-					92
09	2820	X	2229	-0-	-591	-0-	211	1	2017	2	N	1	1	8			92
							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
04	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	755	1	5000	2	Y	31	1	8			46
							34	9									
05	9331	X	4844	-0-	-4487	-0-	750	1	4076	2	Y	16					62
							18	9									
06	9030	X	3781	-0-	-5249	-0-	604	1	3153	2	Y	22	67	1			17
							24	9									
07	8246	X	4115	-0-	-4131	-0-	597	1	3495	2	Y	21	2	8			36
							23	9									
08	5983	X	4333	-0-	-1650	-0-	659	1	3667	2	Y	6					42
							7	9									
09	5790	X	4200	-0-	-1590	-0-	621	1	3554	2	Y	23	2	8			63
							25	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
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	289	1	820	2	N	2	2	8			85
							2	9									
05	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	257	1	2632	2	N	-0-					85
06	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	278	1	2317	2	N	1	1	8			85
							1	9									
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	195	1	1561	2	N	33	1	8			117
							36	9									
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	126	1	873	2	N	85					202
							94	9									
*09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	134	1	702	2	N	-0-					202

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
04	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	840	1	1124	2	N	1	1	8			153
							1	9									
05	2604	X	1547	-0-	-1057	-0-	733	1	814	2	N	-0-					153
06	2520	X	1740	-0-	-780	-0-	809	1	931	2	N	-0-					153
07	2604	X	2063	-0-	-541	-0-	868	1	1194	2	N	1	1	8			153
							1	9									
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	868	1	1105	2	N	1	1	8			153
							1	9									
*09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	840	1	1144	2	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
04	3000	N	2462	-0-	-538	4367	135	1	2325	2	N	2	2	8			160
							2	9									
05	3100	N	2513	-0-	-587	3780	158	1	2355	2	N	-0-					160
06	3000	N	2397	-0-	-603	3177	140	1	2256	2	N	1	1	8			160
							1	9									
07	3100	N	2451	-0-	-649	2528	156	1	2295	2	N	-0-					160
08	4939	X	2411	-0-	-2528	-0-	161	1	2250	2	N	-0-					160
09	2460	X	2453	-0-	-7	-0-	155	1	2296	2	N	2	2	8			160
							2	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
04	1440	N	1347	-0-	-93	-0-	74	1	1273	2	N	-0-					34
05	1705	N	1491	-0-	-214	-0-	94	1	1397	2	N	-0-					34
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	97	1	1560	2	N	-0-					34
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	102	1	1503	2	N	-0-					34
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	110	1	1536	2	N	-0-					34
09	1650	N	1595	-0-	-55	-0-	101	1	1494	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
04	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	140	1	2230	2	N	31	174	1	2	8	27
							34	9									
05	3906	X	17	-0-	-3889	-0-	1	1	16	2	N	-0-					27
06	3600	X	1818	-0-	-1782	-0-	86	1	1730	2	N	2	2	8			27
							2	9									
07	3286	X	2088	-0-	-1198	-0-	104	1	1978	2	N	5	5	8			27
							6	9									
08	3131	X	2402	-0-	-729	-0-	126	1	2272	2	N	4	4	8			27
							4	9									
09	2400	X	2166	-0-	-234	-0-	109	1	2054	2	N	3	3	8			27
							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
04	3000	N	2396	-0-	-604	3831	141	1	2247	2	N	7	2	8			75
							8	9									
05	3100	N	2616	-0-	-484	3347	141	1	2471	2	N	4	2	8			77
							4	9									
06	3000	N	2814	-0-	-186	3161	133	1	2679	2	N	2	2	8			77
							2	9									
07	3100	N	2930	-0-	-170	2991	146	1	2782	2	N	2	2	8			77
							2	9									
08	3100	N	2881	-0-	-219	2772	151	1	2728	2	N	2	2	8			77
							2	9									
*09	3000	N	2920	-0-	-80	2692	148	1	2770	2	N	2	2	8			77
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10143	X	3404	-0-	-6739	-0-	201	1	3200	2	N	3	3	8			27
							3	9									
05	3627	X	3509	-0-	-118	-0-	189	1	3316	2	N	4	4	8			27
							4	9									
06	3420	X	3393	-0-	-27	-0-	160	1	3231	2	N	2	2	8			27
							2	9									
07	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	191	1	3642	2	N	3	3	8			27
							3	9									
08	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	202	1	3648	2	N	4	4	8			27
							4	9									
*09	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	182	1	3413	2	N	7	7	8			27
							8	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	186	1	2380	2	N	-0-					27
05	3286	X	2638	-0-	-648	-0-	202	1	2435	2	N	1	1	8			27
							1	9									
06	3060	X	2305	-0-	-755	-0-	184	1	2120	2	N	1	1	8			27
							1	9									
07	2821	X	1679	-0-	-1142	-0-	155	1	1524	2	N	-0-					27
08	2666	X	1339	-0-	-1327	-0-	134	1	1205	2	N	-0-					27
09	2580	X	1142	-0-	-1438	-0-	118	1	1024	2	N	-0-					27

WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	1725	-0-	-735	-0-	95	1	1630	2	N	-0-					100
05	2201	N	1633	-0-	-568	-0-	103	1	1530	2	N	-0-					100
06	1890	N	1805	-0-	-85	-0-	106	1	1699	2	N	-0-					100
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	123	1	1806	2	N	-0-					100
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	126	1	1751	2	N	1	1	8			100
							1	9									
*09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	138	1	2050	2	N	-0-					100

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1471	-0-	-1529	2427	80	1	1371	2	Y	18					35
							20	9									
05	3100	N	939	-0-	-2161	266	59	1	880	2	Y	-0-					35
06	2490	N	591	-0-	-1899	-0-	34	1	550	2	Y	6	1	8			40
							7	9									
07	1519	N	109	-0-	-1410	-0-	7	1	101	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
08	930	N	76	-0-	-854	-0-	5	1	70	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	40	1			-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
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	122	1	1945	2	N	57	193	1	1	8	35
							63	9									
05	2604	N	1915	-0-	-689	-0-	103	1	1809	2	N	3	3	8			35
							3	9									
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	114	1	2306	2	N	13	3	8			45
							14	9									
07	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	134	1	2554	2	N	3	3	8			45
							3	9									
08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	122	1	2205	2	N	4	4	8			45
							4	9									
09	2430	N	1998	-0-	-432	-0-	101	1	1890	2	N	6	6	8			45
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	104	1	1663	2	N	1	1	8			60
							1	9									
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	109	1	1903	2	N	5	1	8			64
							6	9									
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	98	1	1974	2	N	3	3	8			64
							3	9									
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	108	1	2063	2	N	1	1	8			64
							1	9									
08	2015	N	1908	-0-	-107	-0-	100	1	1806	2	N	2	2	8			64
							2	9									
09	2070	N	1743	-0-	-327	-0-	88	1	1653	2	N	2	2	8			64
							2	9									

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1031	-0-	-289	-0-	57	1	974	2	N	-0-					32
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	85	1	1256	2	N	-0-					32
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	71	1	1149	2	N	-0-					32
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	80	1	1180	2	N	-0-					32
08	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	86	1	1193	2	N	-0-					32
09	1230	N	963	-0-	-267	-0-	61	1	902	2	N	-0-					32

MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	1546	2	1	9	N	1	1	8			100
05	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	1708	2	9	9	N	8					108
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					108
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					108
08	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	1612	2			N	-0-					108
09	1860	N	1707	-0-	-153	-0-	1707	2			N	-0-					108

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9204 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	513	1	4802	2	N	2	2	8			13
							2	9									
05	5611	X	5549	-0-	-62	-0-	497	1	5021	2	N	28	2	8			39
							31	9									
06	5430	X	5226	-0-	-204	-0-	467	1	4757	2	N	2	2	8			39
							2	9									
07	5611	X	5292	-0-	-319	-0-	467	1	4824	2	N	1	1	8			39
							1	9									
08	5549	X	5439	-0-	-110	-0-	478	1	4959	2	N	2	2	8			39
							2	9									
09	5370	X	5102	-0-	-268	-0-	465	1	4636	2	N	1	1	8			39
							1	9									

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	429	1	4841	2	N	9	9	8			121
							10	9									
05	5828	X	5039	-0-	-789	-0-	347	1	4692	2	N	-0-					121
06	5640	X	4988	-0-	-652	-0-	332	1	4643	2	N	12	12	8			121
							13	9									
07	5642	X	5175	-0-	-467	-0-	341	1	4832	2	N	2	2	8			121
							2	9									
08	5642	X	5159	-0-	-483	-0-	342	1	4806	2	N	10	10	8			121
							11	9									
09	5280	X	4878	-0-	-402	-0-	376	1	4499	2	N	3	3	8			121
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1599	-0-	-1401	1431	87	1	1492	2	Y	18					40
							20	9									
05	3082	N	1651	-0-	-1431	-0-	104	1	1547	2	Y	-0-					40
06	1650	N	1540	-0-	-110	-0-	89	1	1437	2	Y	13	1	8			52
							14	9									
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	107	1	1570	2	Y	1	1	8			52
							1	9									
08	1643	N	1486	-0-	-157	-0-	99	1	1386	2	Y	1	1	8			52
							1	9									
09	1530	N	1508	-0-	-22	-0-	95	1	1411	2	Y	2	22	1			32
							2	9									

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
04	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	173	1	2766	2	N	3	3	8			151
							3	9									
05	2852	X	34	-0-	-2818	-0-	2	1	32	2	N	-0-					151
06	2760	X	786	-0-	-1974	-0-	37	1	746	2	N	3	3	8			151
							3	9									
07	3038	X	645	-0-	-2393	-0-	32	1	613	2	N	-0-					151
08	3038	X	154	-0-	-2884	-0-	8	1	136	2	N	9	114	1	1	8	45
							10	9									
09	2940	X	1244	-0-	-1696	-0-	63	1	1181	2	N	-0-					45

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
04	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					127
05	4340	X	2863	-0-	-1477	-0-	111	1	2751	2	N	1	1	8			127
							1	9									
06	4200	X	3480	-0-	-720	-0-	104	1	3372	2	N	4	4	8			127
							4	9									
07	4340	X	3315	-0-	-1025	-0-	102	1	3203	2	N	9	9	8			127
							10	9									
08	3751	X	2632	-0-	-1119	-0-	85	1	2545	2	N	2	2	8			127
							2	9									
09	3480	X	2283	-0-	-1197	-0-	85	1	2197	2	N	1	1	8			127
							1	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
04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	166	1	2649	2	N	38	4	8			193
							42	9									
05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	195	1	3421	2	N	8	8	8			193
							9	9									
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	168	1	3402	2	N	65	176	1	6	8	76
							72	9									
07	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	193	1	3677	2	N	5	5	8			76
							6	9									
08	3627	X	3602	-0-	-25	-0-	189	1	3405	2	N	7	7	8			76
							8	9									
*09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	182	1	3409	2	N	10	10	8			76
							11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	214	1	3411	2	N	11	1	8			102
							12	9									
05	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	225	1	3932	2	N	11	1	8			112
							12	9									
06	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	205	1	4142	2	N	6	1	8			117
							7	9									
07	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	185	1	3522	2	N	84					201
							92	9									
08	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	244	1	4407	2	N	4	176	1	2	8	27
							4	9									
09	4230	X	4170	-0-	-60	-0-	211	1	3956	2	N	3	3	8			27
							3	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
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	90	1	1442	2	N	3	3	8			72
							3	9									
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	99	1	1735	2	N	6	6	8			72
							7	9									
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	91	1	1836	2	N	6	6	8			72
							7	9									
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	112	1	2129	2	N	38	13	8			97
							42	9									
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	119	1	2154	2	N	33	4	8			126
							36	9									
*09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	100	1	1870	2	N	8	8	8			126
							9	9									

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	305	1	3175	2	Y	20	41	1			9
							22	9									
05	3410	X	3267	-0-	-143	-0-	294	1	2952	2	Y	19					28
							21	9									
06	3300	X	3107	-0-	-193	-0-	288	1	2789	2	Y	27	40	1			15
							30	9									
07	3410	X	3171	-0-	-239	-0-	322	1	2837	2	Y	11					26
							12	9									
08	3131	X	3099	-0-	-32	-0-	306	1	2785	2	Y	7					33
							8	9									
*09	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	300	1	2865	2	Y	-0-	33	1			-0-

GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	754	-0-	-1016	-0-	41	1	713	2	N	-0-					130
05	1271	N	1061	-0-	-210	-0-	67	1	994	2	N	-0-					130
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	85	1	1375	2	N	2	2	8			130
							2	9									
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	57	1	839	2	N	-0-					130
08	1054	N	850	-0-	-204	-0-	57	1	792	2	N	1	1	8			130
							1	9									
09	1470	N	328	-0-	-1142	-0-	21	1	307	2	N	-0-					130

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	222	1 4 9	3536	2	N	4	4	8			137
05	4278	X	4105	-0-	-173	-0-	221	1 6 9	3878	2	N	5	5	8			137
06	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	200	1 62 9	4036	2	N	56	66	1	7	8	120
07	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	212	1 3 9	4044	2	N	3	3	8			120
08	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	220	1 4 9	3969	2	N	4	4	8			120
09	4290	X	4158	-0-	-132	-0-	210	1 9 9	3939	2	N	8	8	8			120

BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	447	-0-	-303	-0-	26	1 1 9	420	2	N	1	1	8			61
05	682	N	515	-0-	-167	-0-	28	1 1 9	486	2	N	1	1	8			61
06	600	N	268	-0-	-332	-0-	13	1 1 9	254	2	N	1	1	8			61
07	465	N	393	-0-	-72	-0-	20	1	373	2	N	-0-					61
08	527	N	474	-0-	-53	-0-	25	1 3 9	446	2	N	3	3	8			61
*09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	20	1 2 9	377	2	N	2	2	8			61

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	238	1 8 9	3796	2	N	7	2	8			32
05	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	277	1 90 9	4845	2	N	82	5	8			109
06	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	255	1 4 9	5147	2	N	4	4	8			109
07	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	270	1 7 9	5157	2	N	6	3	8			112
08	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	278	1 117 9	5017	2	N	106	187	1	4	8	27
09	5400	X	5191	-0-	-209	-0-	262	1 7 9	4922	2	N	6	6	8			27

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	236	1 4 9	3757	2	N	4	4	8			97
05	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	248	1 7 9	4347	2	N	6	6	8			97
06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	215	1 109 9	4353	2	N	99	161	1	8	8	27
07	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	253	1 6 9	4827	2	N	5	5	8			27
08	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	260	1 6 9	4686	2	N	5	5	8			27
09	4680	X	4607	-0-	-73	-0-	233	1 6 9	4368	2	N	5	5	8			27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1255	-0-	-695	-0-	74	1	1180	2	N	1	1	8			97
							1	9									
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	94	1	1640	2	N	3	3	8			97
							3	9									
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	86	1	1737	2	N	3	3	8			97
							3	9									
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	93	1	1785	2	N	4	4	8			97
							4	9									
08	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	89	1	1609	2	N	2	2	8			97
							2	9									
09	1830	N	1644	-0-	-186	-0-	83	1	1558	2	N	3	3	8			97
							3	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2374	-0-	-626	3532	2373	2	1	9	N	1	1	8			179
05	3100	N	2462	-0-	-638	2894	2451	2	11	9	N	10	2	8			187
06	3000	N	2342	-0-	-658	2236	2341	2	1	9	N	1	1	8			187
07	3100	N	2009	-0-	-1091	1145	2008	2	1	9	N	1	1	8			187
08	3801	X	2656	-0-	-1145	-0-	2611	2	45	9	N	41	1	8			227
*09	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2577	2	2	9	N	2	175	1	2	8	52

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	178	1	2845	2	N	32	2	8			121
							35	9									
05	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	195	1	3414	2	N	5	5	8			121
							6	9									
06	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	164	1	3322	2	N	84	172	1	4	8	29
							92	9									
07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	185	1	3534	2	N	31	5	8			55
							34	9									
08	3627	X	3323	-0-	-304	-0-	174	1	3146	2	N	3	3	8			55
							3	9									
*09	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	186	1	3492	2	N	7	7	8			55
							8	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
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	114	1	1818	2	N	3	3	8			27
							3	9									
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	111	1	1938	2	N	4	4	8			27
							4	9									
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	99	1	2004	2	N	4	4	8			27
							4	9									
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	105	1	1998	2	N	3	3	8			27
							3	9									
08	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	142	1	2570	2	N	48	6	8			69
							53	9									
09	1410	N	933	-0-	-477	-0-	47	1	883	2	N	3	3	8			69
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	122	1	1946	2	N	98	3	8			190
							108	9									
05	2542	X	2297	-0-	-245	-0-	123	1	2150	2	N	22	5	8			207
							24	9									
06	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	118	1	2382	2	N	20	178	1	4	8	45
							22	9									
07	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	135	1	2572	2	N	4	4	8			45
							4	9									
08	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	124	1	2246	2	N	5	5	8			45
							6	9									
09	2520	X	2506	-0-	-14	-0-	126	1	2373	2	N	6	6	8			45
							7	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	167	1	2668	2	N	-0-					103
05	5642	X	4679	-0-	-963	-0-	181	1	4497	2	N	1	1	8			103
							1	9									
06	5430	X	5421	-0-	-9	-0-	161	1	5245	2	N	14	2	8			115
							15	9									
07	5611	X	5312	-0-	-299	-0-	164	1	5147	2	N	1	1	8			115
							1	9									
08	5177	X	4839	-0-	-338	-0-	157	1	4681	2	N	1	1	8			115
							1	9									
09	5430	X	3548	-0-	-1882	-0-	133	1	3415	2	N	-0-					115

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	161	1	2567	2	N	37	4	8			78
							41	9									
05	3596	X	3120	-0-	-476	-0-	168	1	2943	2	N	8	8	8			78
							9	9									
06	3330	X	3252	-0-	-78	-0-	151	1	3056	2	N	41	7	8			112
							45	9									
07	3255	X	2981	-0-	-274	-0-	148	1	2825	2	N	7	7	8			112
							8	9									
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	172	1	3106	2	N	10	10	8			112
							11	9									
09	3240	X	2414	-0-	-826	-0-	120	1	2251	2	N	39	6	8			145
							43	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	261	1	4160	2	N	3	3	8			46
							3	9									
05	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	279	1	4878	2	N	5	5	8			46
							6	9									
06	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	254	1	5127	2	N	7	7	8			46
							8	9									
07	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	270	1	5161	2	N	5	5	8			46
							6	9									
08	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	275	1	4969	2	N	5	5	8			46
							6	9									
09	5100	X	5012	-0-	-88	-0-	253	1	4751	2	N	7	7	8			46
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	2	N	-0-					56
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	19	1	146	2	N	3					59
							3	9									
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	2	N	-0-					59
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	12	1	85	2	N	-0-					59
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	16	1	121	2	N	-0-					59
*09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	N	42					101
							46	9									

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

04	686	X	686	-0-	-0-	-0-	233	1	453	2	N	-0-					127
05	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	374	1	767	2	N	1	1	8			127
							1	9									
06	960	X	785	-0-	-175	-0-	352	1	433	2	N	-0-					127
07	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	483	1	819	2	N	-0-					127
08	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	264	1	996	2	N	1	1	8			127
							1	9									
*09	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	352	1	2105	2	N	1	1	8			127
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602

04	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	579	1	5981	2	Y	1	1	8			64
							1	9									
05	7223	X	6487	-0-	-736	-0-	567	1	5919	2	Y	1	1	8			64
							1	9									
06	6810	X	5987	-0-	-823	-0-	512	1	5475	2	Y	-0-					64
07	6975	X	5706	-0-	-1269	-0-	483	1	5222	2	Y	1	1	8			64
							1	9									
08	6789	X	6484	-0-	-305	-0-	536	1	5946	2	Y	2	2	8			64
							2	9									
09	6570	X	6149	-0-	-421	-0-	513	1	5634	2	Y	2	2	8			64
							2	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

04	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	261	1	6728	2	N	1	1	8			22
							1	9									
05	7657	X	7192	-0-	-465	-0-	274	1	6917	2	N	1	1	8			22
							1	9									
06	7260	X	6743	-0-	-517	-0-	255	1	6487	2	N	1	1	8			22
							1	9									
07	7409	X	6949	-0-	-460	-0-	252	1	6640	2	N	52	1	8			73
							57	9									
08	7347	X	6868	-0-	-479	-0-	244	1	6623	2	N	1	1	8			73
							1	9									
09	6990	X	6531	-0-	-459	-0-	216	1	6314	2	N	1	1	8			73
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
04	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	25	1	2660	2	Y	-0-					20
05	2852	X	2554	-0-	-298	-0-	23	1	2530	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
06	2340	X	2272	-0-	-68	-0-	21	1	2251	2	Y	-0-					20
07	2790	X	1910	-0-	-880	-0-	19	1	1891	2	Y	-0-					20
08	2790	X	1797	-0-	-993	-0-	19	1	1777	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
09	2700	X	1173	-0-	-1527	-0-	13	1	1160	2	Y	-0-					20

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426

04	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	210	1	4749	2	N	2	2	8			162
							2	9									
05	5890	X	4806	-0-	-1084	-0-	203	1	4602	2	N	1	1	8			162
							1	9									
06	5700	X	4160	-0-	-1540	-0-	181	1	3979	2	N	-0-					162
07	5890	X	4437	-0-	-1453	-0-	192	1	4244	2	N	1	1	8			162
							1	9									
08	5456	X	4194	-0-	-1262	-0-	193	1	4000	2	N	1	1	8			162
							1	9									
09	4950	X	3862	-0-	-1088	-0-	188	1	3674	2	N	-0-					162

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

04	1140	N	194	-0-	-946	-0-	194	2			N	-0-					25
05	1054	N	732	-0-	-322	-0-	724	2	8	9	N	7					32
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					32
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					32
08	744	N	534	-0-	-210	-0-	534	2			N	-0-					32
09	780	N	381	-0-	-399	-0-	381	2			N	-0-					32

GIBSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874

04	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	25	1	2712	2	Y	-0-					20
05	3348	X	2656	-0-	-692	-0-	24	1	2631	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
06	3240	X	2594	-0-	-646	-0-	24	1	2570	2	Y	-0-					20
07	2914	X	2681	-0-	-233	-0-	26	1	2655	2	Y	-0-					20
08	2914	X	2522	-0-	-392	-0-	27	1	2494	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
09	2730	X	2230	-0-	-500	-0-	26	1	2204	2	Y	-0-					20

MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448

04	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					39
05	4340	X	2311	-0-	-2029	-0-	90	1	2220	2	N	1	1	8			39
							1	9									
06	3750	X	3284	-0-	-466	-0-	98	1	3184	2	N	2	2	8			39
							2	9									
07	3875	X	3210	-0-	-665	-0-	99	1	3110	2	N	1	1	8			39
							1	9									
08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	132	1	3927	2	N	2	2	8			39
							2	9									
*09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	148	1	3793	2	N	1	1	8			39
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	916	1	3051	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	3745	-0-	-843	-0-	202	1	3540	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	4440	X	3409	-0-	-1031	-0-	161	1	3248	2	Y	-0-					1
07	4588	X	3417	-0-	-1171	-0-	170	1	3247	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	4092	X	3416	-0-	-676	-0-	179	1	3237	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3323	-0-	-637	-0-	168	1	3155	2	Y	-0-					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9070 - 10404

04	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	238	1	6120	2	N	3	3	8			22
							3	9									
05	6572	X	6523	-0-	-49	-0-	248	1	6273	2	N	2	2	8			22
							2	9									
06	6360	X	6148	-0-	-212	-0-	232	1	5914	2	N	2	2	8			22
							2	9									
07	6572	X	6256	-0-	-316	-0-	229	1	6025	2	N	2	2	8			22
							2	9									
08	6510	X	6149	-0-	-361	-0-	219	1	5927	2	N	3	3	8			22
							3	9									
09	6300	X	5824	-0-	-476	-0-	193	1	5629	2	N	2	2	8			22
							2	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436

04	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	404	1	4288	2	Y	3	3	8			54
							3	9									
05	5115	X	4748	-0-	-367	-0-	412	1	4306	2	Y	27	2	8			79
							30	9									
06	4950	X	4496	-0-	-454	-0-	398	1	4096	2	Y	2	2	8			79
							2	9									
07	5115	X	4565	-0-	-550	-0-	404	1	4160	2	Y	1	1	8			79
							1	9									
08	4929	X	4515	-0-	-414	-0-	406	1	4106	2	Y	3	3	8			79
							3	9									
09	4710	X	4401	-0-	-309	-0-	431	1	3968	2	Y	2	2	8			79
							2	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418

04	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	340	1	7666	2	N	71	2	8			103
							78	9									
05	8277	X	5253	-0-	-3024	-0-	222	1	5029	2	N	2	2	8			103
							2	9									
06	8010	X	4539	-0-	-3471	-0-	197	1	4342	2	N	-0-					103
07	8339	X	5364	-0-	-2975	-0-	233	1	5130	2	N	1	1	8			103
							1	9									
08	8339	X	4700	-0-	-3639	-0-	216	1	4484	2	N	-0-					103
09	8070	X	4394	-0-	-3676	-0-	214	1	4180	2	N	-0-					103

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070

04	3000	N	2108	-0-	-892	3669	116	1	1992	2	Y	-0-					30
05	3100	N	2287	-0-	-813	2856	144	1	2142	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
06	3000	N	2240	-0-	-760	2096	131	1	2108	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
07	3100	N	1677	-0-	-1423	673	107	1	1569	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
08	2573	X	1463	-0-	-1110	-0-	98	1	1365	2	Y	-0-					30
09	2250	X	2158	-0-	-92	-0-	136	1	2022	2	Y	-0-					30

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

04	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					140
05	1023	X	730	-0-	-293	-0-	730	2			N	-0-					140
06	990	X	757	-0-	-233	-0-	756	2	1	9	N	1	1	8			140
07	837	X	837	-0-	-0-	-0-	828	2	9	9	N	8	8	8			140
08	837	X	618	-0-	-219	-0-	618	2			N	-0-					140
*09	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1113	2	1	9	N	1	1	8			140

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920

04	3000	N	1958	-0-	-1042	2037	108	1	1849	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
05	3100	N	2019	-0-	-1081	956	127	1	1891	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
06	2868	N	1912	-0-	-956	-0-	112	1	1799	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
07	2015	N	1707	-0-	-308	-0-	108	1	1598	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
08	2015	N	1339	-0-	-676	-0-	90	1	1249	2	Y	-0-					19
09	1920	N	900	-0-	-1020	-0-	57	1	843	2	Y	-0-					19

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10584 - 11980

04	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	25	1	2637	2	Y	-0-					15
05	3441	X	2933	-0-	-508	-0-	26	1	2906	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
06	3210	X	2629	-0-	-581	-0-	24	1	2605	2	Y	-0-					15
07	3317	X	2620	-0-	-697	-0-	26	1	2594	2	Y	-0-					15
08	3224	X	2391	-0-	-833	-0-	26	1	2364	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
09	2850	X	2498	-0-	-352	-0-	29	1	2469	2	Y	-0-					15

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864

04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4255	2	2	9	N	2	2	8			77
05	4805	X	4501	-0-	-304	-0-	4501	2			N	-0-					77
06	4350	X	4292	-0-	-58	-0-	4292	2			N	-0-					77
07	4495	X	4323	-0-	-172	-0-	4322	2	1	9	N	1	1	8			77
08	4495	X	4286	-0-	-209	-0-	4285	2	1	9	N	1	1	8			77
09	4350	X	4160	-0-	-190	-0-	4026	2	134	9	N	122	161	1	1	8	37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	171	1	2728	2	N	18	4	8			176
							20	9									
05	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	155	1	2710	2	N	4	4	8			176
							4	9									
06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	166	1	3358	2	N	12	12	8			176
							13	9									
07	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	175	1	3336	2	N	7	7	8			176
							8	9									
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	171	1	3078	2	N	7	7	8			176
							8	9									
09	3540	X	3141	-0-	-399	-0-	158	1	2974	2	N	8	8	8			176
							9	9									

MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405

04	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	362	1	6223	2	Y	-0-					1
05	7688	X	5396	-0-	-2292	-0-	340	1	5055	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
06	7440	X	5387	-0-	-2053	-0-	315	1	5071	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	7409	X	4951	-0-	-2458	-0-	315	1	4636	2	Y	-0-					1
08	7192	X	4564	-0-	-2628	-0-	305	1	4259	2	Y	-0-					1
09	6600	X	5169	-0-	-1431	-0-	327	1	4842	2	Y	-0-					1

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925

04	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	734	1	7129	2	Y	3	108	1	1	8	53
							3	9									
05	8308	X	7793	-0-	-515	-0-	727	1	7065	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
06	8040	X	7658	-0-	-382	-0-	690	1	6968	2	Y	-0-					53
07	8308	X	7766	-0-	-542	-0-	642	1	7123	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
08	8246	X	7460	-0-	-786	-0-	536	1	6921	2	Y	3	3	8			53
							3	9									
09	7860	X	7014	-0-	-846	-0-	488	1	6523	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

04	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	426	1	4395	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
05	5363	X	4889	-0-	-474	-0-	428	1	4460	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
06	5190	X	4702	-0-	-488	-0-	402	1	4298	2	Y	2	2	8			46
							2	9									
07	5363	X	5152	-0-	-211	-0-	437	1	4714	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
08	5332	X	5199	-0-	-133	-0-	429	1	4768	2	Y	2	2	8			46
							2	9									
*09	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	412	1	4525	2	Y	3	3	8			46
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6206	X	6206	-0-		-0-	-0-	263	1	5940	2	Y	3	3	8			57
								3	9									
05	6789	X	6628	-0-		-161	-0-	280	1	6344	2	Y	4	4	8			57
								4	9									
06	6570	X	5951	-0-		-619	-0-	259	1	5689	2	Y	3	3	8			57
								3	9									
07	6789	X	6132	-0-		-657	-0-	266	1	5864	2	Y	2	2	8			57
								2	9									
08	6634	X	6113	-0-		-521	-0-	281	1	5829	2	Y	3	3	8			57
								3	9									
09	6420	X	5737	-0-		-683	-0-	280	1	5455	2	Y	2	2	8			57
								2	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3709	X	3709	-0-		-0-	-0-	346	1	3362	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	3968	X	3524	-0-		-444	-0-	329	1	3194	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
06	3750	X	3429	-0-		-321	-0-	309	1	3120	2	Y	-0-					-0-
07	3950	X	3950	-0-		-0-	-0-	327	1	3622	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	3944	X	3944	-0-		-0-	-0-	283	1	3658	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
*09	3747	X	3747	-0-		-0-	-0-	261	1	3483	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	X	479	-0-		-181	-0-	479	2			N	-0-					27
05	682	X	545	-0-		-137	-0-	545	2			N	-0-					27
06	570	X	448	-0-		-122	-0-	447	2	1	9	N	1	1	8			27
07	589	X	588	-0-		-1	-0-	579	2	9	9	N	8	8	8			27
08	650	X	650	-0-		-0-	-0-	649	2	1	9	N	1	1	8			27
09	540	X	473	-0-		-67	-0-	473	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8000	X	8000	-0-		-0-	-0-	1045	1	6922	2	Y	30	1	8			103
								33	9									
05	7162	X	7162	-0-		-0-	-0-	1110	1	6035	2	Y	15					118
								17	9									
06	7471	X	7471	-0-		-0-	-0-	1196	1	6241	2	Y	31	115	1			34
								34	9									
07	8676	X	8676	-0-		-0-	-0-	1263	1	7391	2	Y	20	1	8			53
								22	9									
08	8308	X	7890	-0-		-418	-0-	1201	1	6681	2	Y	7					60
								8	9									
09	8010	X	7928	-0-		-82	-0-	1179	1	6739	2	Y	9					69
								10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	254	1	5727	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
05	7006	X	6054	-0-	-952	-0-	256	1	5797	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
06	6720	X	5170	-0-	-1550	-0-	223	1	4917	2	Y	27	1	8			33
							30	9									
07	6634	X	5213	-0-	-1421	-0-	226	1	4986	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
08	6448	X	5147	-0-	-1301	-0-	237	1	4909	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
09	5970	X	4882	-0-	-1088	-0-	238	1	4642	2	Y	2	2	8			33
							2	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
04	3000	N	2008	-0-	-992	2688	85	1	1922	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
05	3100	N	2118	-0-	-982	1706	89	1	2028	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
06	3000	N	1825	-0-	-1175	531	79	1	1744	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
07	2472	N	1941	-0-	-531	-0-	84	1	1856	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
08	2108	N	1854	-0-	-254	-0-	85	1	1767	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
09	1830	N	1481	-0-	-349	-0-	72	1	1409	2	Y	-0-					30

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	147	1	3792	2	Y	35	1	8			78
							39	9									
05	4247	X	4048	-0-	-199	-0-	154	1	3893	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
06	4110	X	3731	-0-	-379	-0-	141	1	3589	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
07	4123	X	3619	-0-	-504	-0-	133	1	3486	2	Y	-0-					78
08	4123	X	3787	-0-	-336	-0-	135	1	3651	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
*09	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	133	1	3888	2	Y	1	1	8			78
							1	9									

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	361	1	4075	2	N	4	4	8			146
							4	9									
05	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	437	1	5912	2	N	26	1	8			171
							29	9									
06	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	422	1	5894	2	N	35	2	8			204
							39	9									
07	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	426	1	6030	2	N	2	2	8			204
							2	9									
08	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	425	1	5966	2	N	3	3	8			204
							3	9									
09	6360	X	4241	-0-	-2119	-0-	323	1	3865	2	N	48					252
							53	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10865 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19106	X	19106	-0-	-0-	-0-	210	1	18745	2	N	137	174	1	2	8	81
							151	9									
05	21793	X	18926	-0-	-2867	-0-	217	1	18688	2	N	19					100
							21	9									
06	20430	X	18720	-0-	-1710	-0-	210	1	18232	2	N	253	186	1	1	8	166
							278	9									
07	20708	X	18760	-0-	-1948	-0-	217	1	18425	2	N	107	174	1			99
							118	9									
08	20274	X	18122	-0-	-2152	-0-	217	1	17798	2	N	97					196
							107	9									
*09	19140	X	19140	-0-	-0-	-0-	210	1	18752	2	N	162	178	1	1	8	179
							178	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	74	1	1682	2	Y	-0-					27
05	2139	N	1928	-0-	-211	-0-	81	1	1846	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
06	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	107	1	2349	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
07	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	124	1	2741	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
08	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	150	1	3116	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
*09	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	149	1	2906	2	Y	3	3	8			27
							3	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55565	X	18000	-0-	-37565	-0-	2164	1	15812	2	N	22	2	8			172
							24	9									
05	19902	X	17987	-0-	-1915	-0-	2479	1	15453	2	N	50	185	1			37
							55	9									
06	19260	X	17706	-0-	-1554	-0-	2392	1	15245	2	N	63	1	8			99
							69	9									
07	19902	X	18197	-0-	-1705	-0-	2321	1	15817	2	N	54	1	8			152
							59	9									
08	19592	X	16816	-0-	-2776	-0-	2265	1	14493	2	N	53	1	8			204
							58	9									
09	18000	X	15936	-0-	-2064	-0-	2163	1	13756	2	N	15	167	1	2	8	50
							17	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1737	-0-	-1263	1980	150	1	1586	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3100	N	1818	-0-	-1282	698	158	1	1654	2	Y	5	2	8			3
							6	9									
06	2483	N	1785	-0-	-698	-0-	158	1	1625	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	171	1	1758	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	169	1	1704	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
09	1800	N	1040	-0-	-760	-0-	102	1	938	2	Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	239	1	6147	2	N	2	2	8			81
							2	9									
05	6448	X	6359	-0-	-89	-0-	242	1	6115	2	N	2	2	8			81
							2	9									
06	6240	X	6006	-0-	-234	-0-	227	1	5777	2	N	2	2	8			81
							2	9									
07	6448	X	6277	-0-	-171	-0-	230	1	6046	2	N	1	1	8			81
							1	9									
08	6603	X	6261	-0-	-342	-0-	223	1	6036	2	N	2	2	8			81
							2	9									
09	6390	X	6012	-0-	-378	-0-	198	1	5764	2	N	45	3	8			123
							50	9									

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	168	1	3784	2	Y	1	1	8			64
							1	9									
05	4681	X	4023	-0-	-658	-0-	170	1	3852	2	Y	1	1	8			64
							1	9									
06	4530	X	4306	-0-	-224	-0-	187	1	4117	2	Y	2	2	8			64
							2	9									
07	4681	X	4551	-0-	-130	-0-	197	1	4353	2	Y	1	1	8			64
							1	9									
08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	202	1	4199	2	Y	2	2	8			64
							2	9									
09	4320	X	3610	-0-	-710	-0-	176	1	3434	2	Y	-0-					64

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	109	1	2793	2	Y	63	153	1	1	8	24
							69	9									
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	113	1	2861	2	Y	2	2	8			24
							2	9									
06	2880	X	2870	-0-	-10	-0-	108	1	2760	2	Y	2	2	8			24
							2	9									
07	3069	X	3068	-0-	-1	-0-	112	1	2953	2	Y	3	3	8			24
							3	9									
08	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	118	1	3206	2	Y	3	3	8			24
							3	9									
*09	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	108	1	3150	2	Y	2	2	8			24
							2	9									

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1391	-0-	-1609	972	59	1	1332	2	Y	-0-					-0-
05	2842	N	1870	-0-	-972	-0-	79	1	1790	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	109	1	2394	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	96	1	2124	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	103	1	2132	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2520	X	1889	-0-	-631	-0-	92	1	1795	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11885 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	483	1	7698	2	N	67	3	8			125
							74	9									
05	17628	X	17628	-0-	-0-	-0-	946	1	16563	2	Y	108	169	1	4	8	60
							119	9									
06	19440	X	15211	-0-	-4229	-0-	712	1	14389	2	Y	100	4	8			156
							110	9									
07	20088	X	13741	-0-	-6347	-0-	681	1	12999	2	Y	55	179	1	5	8	27
							61	9									
08	20088	X	17679	-0-	-2409	-0-	925	1	16704	2	Y	45	5	8			67
							50	9									
09	17070	X	16860	-0-	-210	-0-	846	1	15879	2	Y	123	3	8			187
							135	9									

HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56634	X	56634	-0-	-0-	-0-	290	1	55077	2	N	1152	1226	1	14	8	188
							1267	9									
05	70370	X	56977	-0-	-13393	-0-	310	1	55395	2	N	1156	1056	1	3	8	285
							1272	9									
06	62880	X	53616	-0-	-9264	-0-	300	1	52140	2	N	1069	1040	1	5	8	309
							1176	9									
07	63674	X	51690	-0-	-11984	-0-	310	1	50300	2	N	982	894	1	6	8	391
							1080	9									
08	60605	X	50389	-0-	-10216	-0-	310	1	48953	2	N	1024	1053	1	4	8	358
							1126	9									
09	56640	X	46515	-0-	-10125	-0-	300	1	45163	2	N	956	1012	1	7	8	295
							1052	9									

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11210 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54889	X	54889	-0-	-0-	-0-	196	1	54316	2	Y	343	376	1			56
							377	9									
05	65007	X	55493	-0-	-9514	-0-	202	1	54961	2	Y	300	306	1			50
							330	9									
06	62820	X	51705	-0-	-11115	-0-	197	1	51219	2	Y	263	252	1			61
							289	9									
07	62868	X	51270	-0-	-11598	-0-	204	1	50773	2	Y	266	270	1			57
							293	9									
08	58342	X	50245	-0-	-8097	-0-	50	1	49925	2	Y	245	225	1			77
							270	9									
09	54900	X	47062	-0-	-7838	-0-	52	1	46735	2	Y	250	264	1			63
							275	9									

REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10983 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	104765	X	104765	-0-	-0-	-0-	374	1	103337	2	Y	958	1050	1	9	8	144
							1054	9									
05	138446	X	106418	-0-	-32028	-0-	387	1	105050	2	Y	892	898	1	2	8	136
							981	9									
06	129600	X	98111	-0-	-31489	-0-	373	1	96850	2	Y	807	766	1	3	8	174
							888	9									
07	124310	X	96722	-0-	-27588	-0-	385	1	95461	2	Y	796	804	1	4	8	162
							876	9									
08	112716	X	94370	-0-	-18346	-0-	95	1	93471	2	Y	731	668	1	3	8	222
							804	9									
09	104760	X	89149	-0-	-15611	-0-	98	1	88219	2	Y	756	785	1	11	8	182
							832	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10518 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	175050	X	111853	-0-		-63197	-0-	210 2330	1 9	109313	2	N	2118	2221	1	32	8	221
05	180885	X	97418	-0-		-83467	-0-	217 2012	1 9	95189	2	N	1829	1828	1	61	8	161
06	175050	X	81307	-0-		-93743	-0-	210 1613	1 9	79484	2	N	1466	1455	1	58	8	114
07	180885	X	75605	-0-		-105280	-0-	217 1463	1 9	73925	2	N	1330	1250	1	23	8	171
08	143127	X	65075	-0-		-78052	-0-	217 1150	1 9	63708	2	N	1045	1046	1	28	8	142
09	111840	X	56651	-0-		-55189	-0-	210 1084	1 9	55357	2	N	985	904	1	23	8	200

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 273057 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		4121	-0-		4121	4121	1 17	1 9	4103	2	Y	15	1	8			14
06	87390	X	51313	-0-		-36077	-0-	47 1209	1 9	50057	2	Y	1099	1017	1	5	8	91
07	90303	X	70609	-0-		-19694	-0-	69 1980	1 9	68560	2	Y	1800	1790	1			101
08	90303	X	62590	-0-		-27713	-0-	74 1671	1 9	60845	2	Y	1519	1495	1			125
09	87390	X	52265	-0-		-35125	-0-	73 1335	1 9	50857	2	Y	1214	1243	1			96

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 273064 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10756 - 16146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		11591	-0-		11591	11591	3 37	1 9	11551	2	Y	34	8	8			26
06	159240	X	91697	-0-		-67543	-0-	85 1285	1 9	90327	2	Y	1168	1092	1	6	8	96
07	164548	X	111258	-0-		-53290	-0-	111 1982	1 9	109165	2	Y	1802	1776	1	23	8	99
08	164548	X	87823	-0-		-76725	-0-	104 1671	1 9	86048	2	Y	1519	1478	1	17	8	123
09	159240	X	69736	-0-		-89504	-0-	98 1334	1 9	68304	2	Y	1213	1241	1			95

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
04	1946	N	1946	-0-		-0-	-0-	82 2	1 9	1862	2	Y	2	1	1			1
05	2108	N	1929	-0-		-179	-0-	83 3	1 9	1843	2	Y	3	3	1			1
06	2010	N	1844	-0-		-166	-0-	84 6	1 9	1754	2	Y	5	4	1			2
07	2015	N	1911	-0-		-104	-0-	88 3	1 9	1820	2	Y	3	4	1			1
08	1922	N	1842	-0-		-80	-0-	84 2	1 9	1756	2	Y	2	2	1			1
09	1830	N	1673	-0-		-157	-0-	75 6	1 9	1592	2	Y	5	5	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	156	1	3552	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	167	1	3717	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
06	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	169	1	3557	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	3844	X	3835	-0-	-9	-0-	177	1	3654	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	158	1	3300	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*09	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	131	1	2768	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

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
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	184	1	4173	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	4278	X	4197	-0-	-81	-0-	180	1	4013	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	4140	X	3886	-0-	-254	-0-	176	1	3703	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	4278	X	4146	-0-	-132	-0-	191	1	3951	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	178	1	3711	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	170	1	3593	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	492	-0-	-408	-0-	71	1	421	2	N	-0-					34
05	837	N	353	-0-	-484	-0-	56	1	297	2	N	-0-					34
06	570	N	310	-0-	-260	-0-	46	1	264	2	N	-0-					34
07	496	N	241	-0-	-255	-0-	38	1	203	2	N	-0-					34
08	341	N	239	-0-	-102	-0-	41	1	198	2	N	-0-					34
09	300	N	197	-0-	-103	-0-	29	1	168	2	N	-0-					34

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	85	-0-	-95	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	Y	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	Y	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	Y	-0-					-0-
*09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	203	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
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	176	1 2 9	3991	2	Y	2	1	1			1
05	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	182	1 4 9	4047	2	Y	4	4	1			1
06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	187	1 7 9	3930	2	Y	6	5	1			2
07	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	193	1 4 9	3991	2	Y	4	5	1			1
08	4309	X	4186	-0-	-123	-0-	192	1 2 9	3992	2	Y	2	2	1			1
09	4170	X	4044	-0-	-126	-0-	182	1 7 9	3855	2	Y	6	6	1			1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076787 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9136 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	139	1 2 9	3159	2	Y	2	1	1			1
05	3379	X	3206	-0-	-173	-0-	138	1 3 9	3065	2	Y	3	3	1			1
06	3270	X	3129	-0-	-141	-0-	142	1 7 9	2980	2	Y	6	5	1			2
07	3410	X	3181	-0-	-229	-0-	147	1 4 9	3030	2	Y	4	5	1			1
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	150	1 2 9	3136	2	Y	2	2	1			1
*09	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	144	1 6 9	3048	2	Y	5	5	1			1

TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2209	-0-	-11	-0-	93	1 2 9	2114	2	Y	2	1	1			1
05	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	120	1 3 9	2670	2	Y	3	3	1			1
06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	118	1 6 9	2483	2	Y	5	4	1			2
07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	127	1 3 9	2627	2	Y	3	4	1			1
08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	108	1 2 9	2250	2	Y	2	2	1			1
*09	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	120	1 6 9	2544	2	Y	5	5	1			1

GRAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078209 COMPL. DATE 02/27/1988 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9062 - 10458

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	1671	-0-	-699	-0-	467	1 9	1203	2	Y	1	2	1			1
05	1798	N	1444	-0-	-354	-0-	147	1	1297	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1830	N	1163	-0-	-667	-0-	53	1 9	1109	2	Y	1	1	1			-0-
07	1736	N	937	-0-	-799	-0-	43	1 9	893	2	Y	1	1	1			-0-
08	1457	N	511	-0-	-946	-0-	23	1	488	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					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
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	148	1 9	3366	2	Y	1	1	1			-0-
05	3534	X	3095	-0-	-439	-0-	133	1 9	2961	2	Y	1	1	1			-0-
06	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	201	1 9	4230	2	Y	3	3	1			-0-
07	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	189	1 9	3903	2	Y	1	1	1			-0-
08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	141	1	2949	2	Y	-0-					-0-
*09	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	216	1 9	4563	2	Y	8	7	1			1

STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1367	-0-	-223	-0-	58	1 9	1308	2	Y	1					1
05	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	65	1 9	1448	2	Y	2	2	1			1
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	67	1 9	1405	2	Y	5	4	1			2
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	67	1 9	1382	2	Y	3	4	1			1
08	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	65	1 9	1355	2	Y	2	2	1			1
09	1440	N	1274	-0-	-166	-0-	57	1 9	1215	2	Y	2	3	1			-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	176	1 9	3989	2	Y	1	14	1			6
05	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	183	1 9	4073	2	Y	1	7	1			-0-
06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	185	1 9	3888	2	Y	3	3	1			-0-
07	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	193	1 9	3991	2	Y	2	2	1			-0-
08	4185	X	4181	-0-	-4	-0-	191	1	3990	2	Y	-0-					-0-
09	4050	X	4049	-0-	-1	-0-	183	1 9	3865	2	Y	1	1	1			-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 #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3479	-0-	-451	-0-	147	1	3330	2	Y	2	41	1			17
							2	9									
05	3782	X	3335	-0-	-447	-0-	143	1	3189	2	Y	3	19	1			1
							3	9									
06	3660	X	3240	-0-	-420	-0-	147	1	3086	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	3782	X	3099	-0-	-683	-0-	143	1	2952	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	3596	X	3162	-0-	-434	-0-	145	1	3015	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3480	X	3019	-0-	-461	-0-	136	1	2881	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	768	-0-	-102	-0-	29	1	669	2	Y	64	4	1			66
							70	9									
05	899	N	826	-0-	-73	-0-	35	1	789	2	Y	2	67	1			1
							2	9									
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	41	1	860	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	37	1	768	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	38	1	791	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	38	1	804	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	47	1	1059	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	43	1	969	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1020	N	912	-0-	-108	-0-	41	1	870	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1054	N	933	-0-	-121	-0-	43	1	889	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1023	N	910	-0-	-113	-0-	42	1	868	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	810	-0-	-90	-0-	37	1	773	2	Y	-0-					-0-

STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	91	1	808	2	Y	1					1
							1	9									
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	87	1	826	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	86	1	761	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	899	N	878	-0-	-21	-0-	89	1	786	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	309	1	924	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	840	N	796	-0-	-44	-0-	85	1	710	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
MALONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081928 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9258 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707

04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	297	1	1198	2	Y	1					1
							1	9									
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	153	1	1338	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	62	1	1311	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	64	1	1313	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	1488	N	1366	-0-	-122	-0-	62	1	1302	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1380	N	1263	-0-	-117	-0-	57	1	1203	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472

04	2040	X	1957	-0-	-83	-0-	296	1	1661	2	N	-0-					38
05	2108	X	2011	-0-	-97	-0-	332	1	1679	2	N	-0-					38
06	2070	X	1984	-0-	-86	-0-	313	1	1671	2	N	-0-					38
07	2139	X	2059	-0-	-80	-0-	326	1	1733	2	N	-0-					38
08	2015	N	1837	-0-	-178	-0-	289	1	1548	2	N	-0-					38
09	1980	N	1787	-0-	-193	-0-	306	1	1481	2	N	-0-					38

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515

04	1140	X	1116	-0-	-24	-0-	47	1	1069	2	Y	-0-					6
05	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	52	1	1154	2	Y	-0-					6
06	1140	X	1067	-0-	-73	-0-	48	1	1018	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
07	1147	X	989	-0-	-158	-0-	46	1	943	2	Y	-0-					6
08	1209	X	1049	-0-	-160	-0-	48	1	1001	2	Y	-0-					6
09	1170	X	1033	-0-	-137	-0-	47	1	986	2	Y	-0-					6

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622

04	780	N	761	-0-	-19	-0-	32	1	728	2	Y	1					1
							1	9									
05	806	N	769	-0-	-37	-0-	33	1	733	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	780	N	724	-0-	-56	-0-	33	1	687	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	775	N	738	-0-	-37	-0-	34	1	701	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	35	1	738	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	33	1	705	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626

04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	53	1	1203	2	Y	1					1
							1	9									
05	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	54	1	1198	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1260	N	1133	-0-	-127	-0-	51	1	1078	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	1302	N	1119	-0-	-183	-0-	52	1	1064	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	49	1	1023	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1140	N	1050	-0-	-90	-0-	47	1	1001	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508

04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	30	1	686	2	Y	-0-	2	1			1
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	32	1	717	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	630	N	496	-0-	-134	-0-	22	1	470	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	651	N	503	-0-	-148	-0-	23	1	478	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	744	N	414	-0-	-330	-0-	19	1	393	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	510	N	342	-0-	-168	-0-	15	1	321	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087042 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9576 - 10562

04	660	N	623	-0-	-37	-0-	26	1	597	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	642	-0-	-9	-0-	28	1	614	2	Y	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	29	1	609	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	651	N	602	-0-	-49	-0-	28	1	573	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	28	1	580	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	562	-0-	-8	-0-	25	1	536	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497

04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	285	1	1595	2	Y	-0-					50
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	300	1	1517	2	Y	-0-					50
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	272	1	1454	2	Y	-0-					50
07	1953	N	1653	-0-	-300	-0-	258	1	1372	2	Y	21					71
							23	9									
08	1953	X	1641	-0-	-312	-0-	257	1	1380	2	Y	4	52	5			23
							4	9									
09	1890	X	1532	-0-	-358	-0-	262	1	1270	2	Y	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		45	-0-	45	483	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		37	-0-	37	520	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		35	-0-	35	555	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		7	-0-	7	562	7	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		327	-0-	327	889	15	1	312	2	Y	-0-					-0-
*09	1164	X	275	-0-	-889	-0-	12	1	262	2	Y	1					1
							1	9									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599

04	240	N	198	-0-	-42	-0-	8	1	184	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	217	N	102	-0-	-115	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
*09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472

04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	42	1	955	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	943	-0-	-80	-0-	40	1	902	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	990	N	944	-0-	-46	-0-	43	1	900	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	49	1	1022	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	50	1	1034	2	Y	-0-					-0-
*09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	47	1	991	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520

04	3900	X	3751	-0-	-149	-0-	158	1	3591	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	4030	X	3115	-0-	-915	-0-	134	1	2978	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3570	X	2818	-0-	-752	-0-	128	1	2684	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	180	1	3717	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	193	1	4022	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*09	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	167	1	3544	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341

04	3000	N	3770	-0-	770	1519	159	1	3608	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	3761	X	2242	-0-	-1519	-0-	96	1	2144	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
06	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	102	1	2149	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	170	1	3517	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	3906	X	3245	-0-	-661	-0-	148	1	3094	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	3780	X	2699	-0-	-1081	-0-	121	1	2570	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	94	-0-	-506	-0-	4	1	88	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1	2	1			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	147	1	3344	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	146	1	3247	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	3120	X	2918	-0-	-202	-0-	132	1	2778	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	3224	X	2623	-0-	-601	-0-	121	1	2496	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	3565	X	2674	-0-	-891	-0-	122	1	2548	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	3450	X	2719	-0-	-731	-0-	122	1	2589	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	60	1	1362	2	Y	1					1
							1	9									
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	65	1	1453	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1410	N	1320	-0-	-90	-0-	60	1	1254	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	65	1	1340	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	62	1	1290	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	57	1	1213	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552

04	3240	X	3180	-0-	-60	-0-	134	1	3044	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	154	1	3421	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	157	1	3299	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	153	1	3155	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	3503	X	3132	-0-	-371	-0-	143	1	2987	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3390	X	3384	-0-	-6	-0-	152	1	3226	2	Y	5	5	1			1
							6	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
04	3780	X	3367	-0-	-413	-0-	142	1 2 9	3223	2	Y	2	1	1			1
05	3813	X	3650	-0-	-163	-0-	157	1 4 9	3489	2	Y	4	4	1			1
06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	166	1 7 9	3489	2	Y	6	5	1			2
07	3472	X	3465	-0-	-7	-0-	160	1 4 9	3301	2	Y	4	5	1			1
08	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	193	1 2 9	4013	2	Y	2	2	1			1
*09	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	167	1 6 9	3544	2	Y	5	5	1			1

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	100	1 1 9	2263	2	Y	1	4	1			1
05	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	178	1 2 9	3962	2	Y	2	3	1			-0-
06	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	98	1 2 9	2065	2	Y	2	2	1			-0-
07	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	163	1 1 9	3359	2	Y	1	1	1			-0-
08	4154	X	2345	-0-	-1809	-0-	107	1	2238	2	Y	-0-					-0-
09	4020	X	2126	-0-	-1894	-0-	96	1	2030	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
04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	140	1 2 9	3174	2	Y	2	1	1			1
05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	147	1 4 9	3277	2	Y	4	4	1			1
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	149	1 7 9	3136	2	Y	6	5	1			2
07	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	172	1 4 9	3548	2	Y	4	5	1			1
08	3379	X	3123	-0-	-256	-0-	143	1 2 9	2978	2	Y	2	2	1			1
*09	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	167	1 6 9	3544	2	Y	5	5	1			1

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1796	-0-	-334	-0-	76	1 1 9	1719	2	Y	1	1	1			-0-
05	2046	N	2026	-0-	-20	-0-	87	1 1 9	1938	2	Y	1	1	1			-0-
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	88	1 1 9	1844	2	Y	1	1	1			-0-
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	87	1 1 9	1792	2	Y	1	1	1			-0-
08	2015	N	1857	-0-	-158	-0-	85	1	1772	2	Y	-0-					-0-
*09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	93	1	1978	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	870	N	793	-0-	-77	-0-	33	1	759	2	Y	1	69	1			29
							1	9									
05	806	N	605	-0-	-201	-0-	26	1	579	2	Y	-0-	29	1			-0-
06	810	N	513	-0-	-297	-0-	23	1	490	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	480	-0-	-326	-0-	22	1	458	2	Y	-0-					-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	48	1	997	2	Y	-0-					-0-
*09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	45	1	951	2	Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	252	1	5723	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
05	6107	X	5414	-0-	-693	-0-	232	1	5179	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
06	5910	X	5574	-0-	-336	-0-	253	1	5313	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	6107	X	5887	-0-	-220	-0-	272	1	5609	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	6200	X	5964	-0-	-236	-0-	273	1	5689	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	5970	X	5287	-0-	-683	-0-	238	1	5042	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	16	1	372	2	Y	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	516	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	204	-0-	-156	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	2	Y	-0-					-0-
08	527	X	122	-0-	-405	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
*09	689	X	689	-0-	-0-	-0-	31	1	658	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	208	1	4733	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	215	1	4800	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	209	1	4397	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	195	1	4027	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	4929	X	3729	-0-	-1200	-0-	171	1	3558	2	Y	-0-					-0-
09	4770	X	3733	-0-	-1037	-0-	168	1	3565	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	190	1	4309	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	196	1	4359	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	199	1	4185	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	4247	X	3642	-0-	-605	-0-	168	1	3470	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	4991	X	4633	-0-	-358	-0-	212	1	4419	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	216	1	4563	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	6255	-0-	-885	-0-	582	1 2 9	5671	2	Y	2	2	1			7
05	7378	X	6351	-0-	-1027	-0-	679	1 2 9	5670	2	Y	2	2	1			7
06	6210	X	5722	-0-	-488	-0-	672	1 35 9	5015	2	Y	32	36	1			3
07	6479	X	3753	-0-	-2726	-0-	402	1 1 9	3350	2	Y	1	1	1			3
08	6479	X	4166	-0-	-2313	-0-	402	1	3764	2	Y	-0-					3
09	6270	X	4392	-0-	-1878	-0-	414	1	3978	2	Y	-0-					3

TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	3679	-0-	-1031	-0-	155	1 2 9	3522	2	Y	2	1	1			1
05	4867	X	3465	-0-	-1402	-0-	149	1 4 9	3312	2	Y	4	4	1			1
06	4710	X	3622	-0-	-1088	-0-	164	1 7 9	3451	2	Y	6	5	1			2
07	4867	X	3866	-0-	-1001	-0-	178	1 4 9	3684	2	Y	4	5	1			1
08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	181	1 2 9	3771	2	Y	2	2	1			1
09	3690	X	3655	-0-	-35	-0-	165	1 4 9	3486	2	Y	4	5	1			-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	879	-0-	-21	-0-	37	1	842	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	888	-0-	-42	-0-	38	1	850	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	851	-0-	-49	-0-	39	1 1 9	811	2	Y	1	1	1			-0-
07	899	N	858	-0-	-41	-0-	40	1 1 9	817	2	Y	1	1	1			-0-
08	899	N	847	-0-	-52	-0-	39	1	808	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	791	-0-	-49	-0-	36	1	755	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	69	1 2 9	1556	2	Y	2	1	1			1
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	72	1 3 9	1604	2	Y	3	3	1			1
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	75	1 6 9	1573	2	Y	5	4	1			2
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	80	1 3 9	1651	2	Y	3	4	1			1
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	79	1 2 9	1652	2	Y	2	2	1			1
*09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	77	1 6 9	1623	2	Y	5	5	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1179	-0-	-351	-0-	50	1	1129	2	Y	-0-					-0-
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	66	1	1478	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	64	1	1348	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	52	1	1079	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1273	-0-	-277	-0-	58	1	1215	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1378	-0-	-32	-0-	62	1	1316	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	39	1	891	2	Y	-0-					-0-
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	41	1	922	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	44	1	916	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	55	1	1142	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	56	1	1176	2	Y	-0-					-0-
*09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	54	1	1133	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
04	1920	N	1454	-0-	-466	-0-	61	1	1392	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
05	1457	N	1275	-0-	-182	-0-	55	1	1220	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	1500	N	1031	-0-	-469	-0-	47	1	983	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	64	1	1313	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	63	1	1323	2	Y	-0-					-0-
*09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	73	1	1554	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2021	-0-	-139	-0-	85	1	1935	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2139	N	1472	-0-	-667	-0-	63	1	1408	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	128	1	2694	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3100	N	3501	-0-	401	401	162	1	3338	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2382	N	1981	-0-	-401	-0-	91	1	1890	2	Y	-0-					-0-
*09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	69	1	1469	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3336	-0-	-84	-0-	141	1 3 9	3192	2	Y	3	1	1			2
05	3534	X	3411	-0-	-123	-0-	146	1 4 9	3261	2	Y	4	5	1			1
06	3420	X	3276	-0-	-144	-0-	149	1 8 9	3119	2	Y	7	6	1			2
07	3534	X	3353	-0-	-181	-0-	155	1 6 9	3192	2	Y	5	6	1			1
08	3410	X	3371	-0-	-39	-0-	154	1 4 9	3213	2	Y	4	3	1			2
09	3300	X	3265	-0-	-35	-0-	147	1 8 9	3110	2	Y	7	8	1			1

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	109	1 2 9	2464	2	Y	2	1	1			1
05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	105	1 3 9	2331	2	Y	3	3	1			1
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	108	1 6 9	2263	2	Y	5	4	1			2
07	2232	N	2198	-0-	-34	-0-	101	1 3 9	2094	2	Y	3	4	1			1
08	2449	N	1988	-0-	-461	-0-	91	1 2 9	1895	2	Y	2	2	1			1
09	2370	N	2207	-0-	-163	-0-	99	1 6 9	2102	2	Y	5	5	1			1

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	111	1	2514	2	Y	-0-	4	1			1
05	2542	N	1992	-0-	-550	-0-	86	1 1 9	1905	2	Y	1	2	1			-0-
06	2610	N	1998	-0-	-612	-0-	91	1 1 9	1906	2	Y	1	1	1			-0-
07	2728	N	2605	-0-	-123	-0-	120	1 1 9	2484	2	Y	1	1	1			-0-
08	3100	N	3113	-0-	13	13	143	1	2970	2	Y	-0-					-0-
*09	2782	N	2769	-0-	-13	-0-	125	1	2644	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	31	1	698	2	Y	1					1
							1	9									
05	744	N	743	-0-	-1	-0-	32	1	709	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	33	1	685	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	744	N	723	-0-	-21	-0-	33	1	687	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	744	N	739	-0-	-5	-0-	34	1	703	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	720	N	716	-0-	-4	-0-	32	1	678	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	87	1	1969	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	93	1	2062	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	96	1	2009	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	100	1	2056	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2046	N	1979	-0-	-67	-0-	91	1	1888	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1777	-0-	-203	-0-	80	1	1697	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	92	1	2083	2	Y	-0-	4	1			1
05	2356	N	2209	-0-	-147	-0-	95	1	2113	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	2190	N	2115	-0-	-75	-0-	96	1	2018	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2232	N	2139	-0-	-93	-0-	99	1	2039	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	103	1	2151	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	1863	-0-	-267	-0-	84	1	1779	2	Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676

04	1800	X	1293	-0-	-507	-0-	186	1	1107	2	N	-0-					22
05	2418	X	1168	-0-	-1250	-0-	185	1	983	2	N	-0-					22
06	2340	X	1067	-0-	-1273	-0-	158	1	909	2	N	-0-					22
07	2418	X	1018	-0-	-1400	-0-	162	1	856	2	N	-0-					22
08	1178	N	869	-0-	-309	-0-	150	1	719	2	N	-0-					22
*09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	218	1	1247	2	N	-0-					22

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097205 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 10351 - 10633

04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-	20	1			9
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-	9	1			-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	3	1	53	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3707	-0-	-103	-0-	156	1 2 9	3549	2	Y	2	1	1			1
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	169	1 3 9	3771	2	Y	3	3	1			1
06	3810	X	3732	-0-	-78	-0-	169	1 7 9	3556	2	Y	6	5	1			2
07	3937	X	3813	-0-	-124	-0-	176	1 4 9	3633	2	Y	4	5	1			1
08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	170	1 2 9	3546	2	Y	2	2	1			1
*09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	166	1 6 9	3506	2	Y	5	5	1			1

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097484 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10030 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	91	-0-	91	91	4	1	87	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3225	-0-	-105	-0-	136	1 2 9	3087	2	Y	2	25	1			11
05	3410	X	3241	-0-	-169	-0-	139	1 3 9	3099	2	Y	3	13	1			1
06	3300	X	3110	-0-	-190	-0-	141	1 7 9	2962	2	Y	6	5	1			2
07	3379	X	2770	-0-	-609	-0-	128	1 3 9	2639	2	Y	3	4	1			1
08	3286	X	2902	-0-	-384	-0-	133	1 2 9	2767	2	Y	2	2	1			1
09	3180	X	2965	-0-	-215	-0-	133	1 6 9	2826	2	Y	5	5	1			1

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2019	-0-	-231	-0-	85	1 1 9	1933	2	Y	1	1	1			-0-
05	2387	N	2242	-0-	-145	-0-	96	1	2146	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2125	-0-	-95	-0-	97	1 1 9	2027	2	Y	1	1	1			-0-
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	102	1 1 9	2102	2	Y	1	1	1			-0-
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	102	1 1 9	2122	2	Y	-0-					-0-
*09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	105	1	2219	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
04	1380	N	1304	-0-	-76	-0-	55	1	1248	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
05	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	56	1	1247	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	1380	N	1244	-0-	-136	-0-	57	1	1186	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	56	1	1162	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	56	1	1173	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	55	1	1171	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	177	1	1720	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	198	1	1656	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	198	1	1479	2	Y	30	29	1			3
							33	9									
07	1953	N	1383	-0-	-570	-0-	148	1	1235	2	Y	-0-					3
08	1798	N	1473	-0-	-325	-0-	142	1	1331	2	Y	-0-					3
*09	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	255	1	2449	2	Y	-0-					3

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	53	1	1201	2	Y	1	17	1			7
							1	9									
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	60	1	1327	2	Y	3	9	1			1
							3	9									
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	61	1	1280	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	62	1	1289	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	63	1	1310	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	60	1	1279	2	Y	2	2	1			-0-
							2	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
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	204	1	1218	2	Y	-0-					28
05	1519	N	1369	-0-	-150	-0-	217	1	1152	2	Y	-0-					28
06	1560	N	1325	-0-	-235	-0-	196	1	1129	2	Y	-0-					28
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	238	1	1260	2	Y	-0-					28
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	265	1	1273	2	Y	-0-					28
09	1320	N	1178	-0-	-142	-0-	175	1	1003	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
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	5	1	108	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	4	1	88	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	124	N	67	-0-	-57	-0-	3	1	64	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	32	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	90	N	8	-0-	-82	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1931	N	1931	-0-		-0-	-0-	81	1	1849	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
05	1891	N	1849	-0-		-42	-0-	79	1	1769	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06	1830	N	1673	-0-		-157	-0-	76	1	1596	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
07	1891	N	1681	-0-		-210	-0-	78	1	1602	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
08	1860	N	1719	-0-		-141	-0-	79	1	1640	2	Y	-0-					-0-
*09	1720	N	1720	-0-		-0-	-0-	78	1	1641	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666

04	2587	N	2587	-0-		-0-	-0-	109	1	2476	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
05	2786	N	2786	-0-		-0-	-0-	120	1	2663	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
06	2647	N	2647	-0-		-0-	-0-	120	1	2521	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
07	2379	N	2379	-0-		-0-	-0-	110	1	2266	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
08	2180	N	2180	-0-		-0-	-0-	100	1	2078	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
*09	2059	N	2059	-0-		-0-	-0-	93	1	1960	2	Y	5	5	1			1
								6	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569

04	1369	N	1369	-0-		-0-	-0-	58	1	1311	2	Y	-0-					-0-
05	1374	N	1374	-0-		-0-	-0-	59	1	1314	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06	1291	N	1291	-0-		-0-	-0-	59	1	1231	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
07	1287	N	1287	-0-		-0-	-0-	59	1	1227	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
08	1333	N	1275	-0-		-58	-0-	58	1	1217	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1185	-0-		-105	-0-	53	1	1131	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620

04	3570	X	3555	-0-		-15	-0-	150	1	3403	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
05	3689	X	3557	-0-		-132	-0-	153	1	3401	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
06	3450	X	3378	-0-		-72	-0-	153	1	3218	2	Y	6	5	1			2
								7	9									
07	3689	X	3504	-0-		-185	-0-	162	1	3338	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
08	2883	X	2196	-0-		-687	-0-	100	1	2092	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
09	2790	X	1453	-0-		-1337	-0-	65	1	1380	2	Y	7	8	1			1
								8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	140	1	1021	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	148	1	1054	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	140	1	1002	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	123	1	878	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	145	1	968	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	146	1	948	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2374	-0-	-116	-0-	100	1	2273	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2449	N	2437	-0-	-12	-0-	105	1	2331	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2370	N	2329	-0-	-41	-0-	106	1	2221	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2449	N	2439	-0-	-10	-0-	113	1	2325	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	112	1	2330	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	108	1	2282	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	280	1	2042	2	Y	1					1
							1	9									
05	2201	N	1951	-0-	-250	-0-	240	1	1710	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	259	1	1851	2	Y	-0-					-0-
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	272	1	1953	2	Y	-0-					-0-
08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	308	1	2052	2	Y	-0-					-0-
*09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	302	1	1965	2	Y	1	1	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1774	-0-	-56	-0-	75	1	1697	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1891	N	1772	-0-	-119	-0-	76	1	1693	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1800	N	1735	-0-	-65	-0-	79	1	1650	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	1829	N	1686	-0-	-143	-0-	78	1	1605	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	80	1	1670	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1740	N	1629	-0-	-111	-0-	73	1	1550	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	128	1	1136	2	Y	1					1
							1	9									
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	123	1	1160	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1260	N	1039	-0-	-221	-0-	105	1	930	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	1302	N	1113	-0-	-189	-0-	113	1	997	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	1302	N	655	-0-	-647	-0-	164	1	491	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	117	1	970	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	134	1	797	2	Y	-0-					23
05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	161	1	854	2	Y	-0-					23
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	147	1	849	2	Y	-0-					23
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	155	1	821	2	Y	-0-					23
08	1023	N	723	-0-	-300	-0-	125	1	598	2	Y	-0-					23
09	990	N	760	-0-	-230	-0-	113	1	647	2	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	758	-0-	-52	-0-	91	1	666	2	Y	1					1
							1	9									
05	837	N	757	-0-	-80	-0-	93	1	664	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	720	N	710	-0-	-10	-0-	87	1	623	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	735	-0-	-40	-0-	90	1	645	2	Y	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	102	1	681	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	711	-0-	-9	-0-	95	1	615	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2773	-0-	-197	-0-	258	1	2514	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
05	3007	X	1377	-0-	-1630	-0-	147	1	1230	2	Y	-0-					7
06	3060	X	35	-0-	-3025	-0-	2	1	18	2	Y	14	20	1			1
							15	9									
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					1
08	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	354	1	3316	2	Y	-0-					1
*09	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	391	1	3760	2	Y	-0-					1

YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1262	-0-	-148	-0-	53	1	1209	2	Y	-0-	18	1			8
05	1488	N	1294	-0-	-194	-0-	56	1	1238	2	Y	-0-	8	1			-0-
06	1410	N	1143	-0-	-267	-0-	52	1	1090	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1302	N	598	-0-	-704	-0-	28	1	570	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	523	-0-	-717	-0-	24	1	499	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	827	-0-	-313	-0-	37	1	790	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2984	-0-	-166	-0-	126	1 9	2857	2	Y	1	1	1			-0-
05	3255	X	2901	-0-	-354	-0-	125	1 9	2775	2	Y	1	1	1			-0-
06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	147	1 9	3080	2	Y	2	2	1			-0-
07	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	156	1 9	3229	2	Y	1	1	1			-0-
08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	155	1	3232	2	Y	-0-					-0-
*09	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	149	1	3145	2	Y	-0-					-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	154	1 9	1128	2	Y	1					1
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	159	1	1133	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	144	1 9	1030	2	Y	1	1	1			-0-
07	1333	N	1174	-0-	-159	-0-	144	1	1030	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1028	-0-	-274	-0-	134	1	894	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	151	1 9	983	2	Y	1	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	117	1 9	2651	2	Y	2	12	1			6
05	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	119	1 9	2661	2	Y	2	7	1			1
06	2640	N	2607	-0-	-33	-0-	118	1 9	2483	2	Y	5	4	1			2
07	2728	N	2579	-0-	-149	-0-	119	1 9	2457	2	Y	3	4	1			1
08	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	127	1 9	2641	2	Y	2	2	1			1
*09	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	119	1 9	2514	2	Y	5	5	1			1

PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	102	1 9	2306	2	Y	2	32	1			14
05	2418	N	2388	-0-	-30	-0-	102	1 9	2283	2	Y	3	16	1			1
06	2340	N	2193	-0-	-147	-0-	99	1 9	2088	2	Y	5	4	1			2
07	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	113	1 9	2329	2	Y	3	4	1			1
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	114	1 9	2373	2	Y	2	2	1			1
*09	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	120	1 9	2542	2	Y	5	5	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	4105	-0-	-35	-0-	494	1	3610	2	Y	1					1
							1	9									
05	4247	X	4017	-0-	-230	-0-	495	1	3522	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	4080	X	3709	-0-	-371	-0-	455	1	3254	2	Y	-0-					-0-
07	4247	X	3921	-0-	-326	-0-	480	1	3441	2	Y	-0-					-0-
08	4247	X	4093	-0-	-154	-0-	535	1	3558	2	Y	-0-					-0-
09	4110	X	3848	-0-	-262	-0-	513	1	3334	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	185	1	4197	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	177	1	3939	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
06	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	177	1	3713	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	192	1	3964	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	4526	X	3996	-0-	-530	-0-	183	1	3811	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	4380	X	3978	-0-	-402	-0-	179	1	3793	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3041	-0-	-319	-0-	128	1	2910	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	3441	X	3093	-0-	-348	-0-	133	1	2957	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	3330	X	2940	-0-	-390	-0-	133	1	2800	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	3317	X	3005	-0-	-312	-0-	139	1	2862	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	3100	X	2980	-0-	-120	-0-	136	1	2841	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*09	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	143	1	3026	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149079 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	162	1	3681	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	170	1	3796	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	173	1	3635	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	179	1	3690	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
08	3937	X	3746	-0-	-191	-0-	171	1	3571	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	3810	X	3508	-0-	-302	-0-	158	1	3342	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1879	-0-		-71	-0-		373	1	1504	2	Y	2	1	1			1
									2	9									
05	2015	N	1971	-0-		-44	-0-		202	1	1766	2	Y	3	3	1			1
									3	9									
06	1952	N	1952	-0-		-0-	-0-		88	1	1858	2	Y	5	4	1			2
									6	9									
07	1953	N	1949	-0-		-4	-0-		90	1	1856	2	Y	3	4	1			1
									3	9									
08	1955	N	1955	-0-		-0-	-0-		89	1	1864	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
*09	1887	N	1887	-0-		-0-	-0-		85	1	1798	2	Y	4	5	1			-0-
									4	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1155	-0-		-255	-0-		229	1	925	2	Y	1					1
									1	9									
05	1333	N	977	-0-		-356	-0-		100	1	875	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
06	930	N	908	-0-		-22	-0-		41	1	863	2	Y	4	3	1			2
									4	9									
07	1178	N	870	-0-		-308	-0-		40	1	828	2	Y	2	3	1			1
									2	9									
08	992	N	834	-0-		-158	-0-		38	1	794	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
09	900	N	645	-0-		-255	-0-		29	1	613	2	Y	3	4	1			-0-
									3	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3824	-0-		-466	-0-		161	1	3661	2	Y	2	1	1			1
									2	9									
05	4061	X	3692	-0-		-369	-0-		158	1	3530	2	Y	4	4	1			1
									4	9									
06	3780	X	3132	-0-		-648	-0-		142	1	2983	2	Y	6	5	1			2
									7	9									
07	3937	X	3135	-0-		-802	-0-		145	1	2986	2	Y	4	5	1			1
									4	9									
08	3415	X	3415	-0-		-0-	-0-		156	1	3257	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
*09	3350	X	3350	-0-		-0-	-0-		151	1	3193	2	Y	5	5	1			1
									6	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4519	X	4519	-0-		-0-	-0-		190	1	4308	2	Y	19	1	1			18
									21	9									
05	4703	X	4703	-0-		-0-	-0-		202	1	4497	2	Y	4	21	1			1
									4	9									
06	4450	X	4450	-0-		-0-	-0-		202	1	4241	2	Y	6	5	1			2
									7	9									
07	4630	X	4630	-0-		-0-	-0-		214	1	4412	2	Y	4	5	1			1
									4	9									
08	4605	X	4605	-0-		-0-	-0-		211	1	4392	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
*09	4431	X	4431	-0-		-0-	-0-		200	1	4225	2	Y	5	5	1			1
									6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	1793	-0-	-427	-0-	76	1	1715	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2294	N	10	-0-	-2284	-0-	10	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	2	1	1			1
07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	116	1	2388	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	3069	X	2252	-0-	-817	-0-	103	1	2149	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	166	1	3522	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3242	-0-	-58	-0-	137	1	3103	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3379	X	3261	-0-	-118	-0-	140	1	3118	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3210	X	3143	-0-	-67	-0-	143	1	2993	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	3348	X	3218	-0-	-130	-0-	148	1	3066	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	3348	X	3217	-0-	-131	-0-	147	1	3068	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3240	X	3095	-0-	-145	-0-	139	1	2950	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150017 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9207 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	56	1	1266	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	58	1	1299	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1350	N	1299	-0-	-51	-0-	59	1	1239	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	59	1	1225	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	61	1	1261	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	58	1	1218	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
04	4110	X	4074	-0-	-36	-0-	172	1	3901	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
05	4247	X	3343	-0-	-904	-0-	144	1	3198	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
06	4110	X	3672	-0-	-438	-0-	167	1	3503	2	Y	2	2	1			24
							2	9									
07	4247	X	3317	-0-	-930	-0-	153	1	3163	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
08	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	1167	1	3675	2	Y	-0-					24
*09	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	297	1	5479	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
04	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	163	1 3 9	3702	2	Y	3	1	1			2
05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	170	1 4 9	3786	2	Y	4	5	1			1
06	3480	X	3356	-0-	-124	-0-	152	1 8 9	3196	2	Y	7	6	1			2
07	3596	X	3302	-0-	-294	-0-	152	1 6 9	3144	2	Y	5	6	1			1
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	150	1 4 9	3134	2	Y	4	3	1			2
09	3060	X	2806	-0-	-254	-0-	126	1 8 9	2672	2	Y	7	8	1			1

MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	16	1	373	2	Y	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	2	Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	17	1	355	2	Y	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	358	2	Y	-0-					-0-
*09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	157	1 2 9	3573	2	Y	2	1	1			1
05	4247	X	3906	-0-	-341	-0-	168	1 4 9	3734	2	Y	4	4	1			1
06	4110	X	3602	-0-	-508	-0-	163	1 7 9	3432	2	Y	6	5	1			2
07	4247	X	3223	-0-	-1024	-0-	149	1 4 9	3070	2	Y	4	5	1			1
08	3441	X	3080	-0-	-361	-0-	141	1 2 9	2937	2	Y	2	2	1			1
*09	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	186	1 6 9	3930	2	Y	5	5	1			1

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3016	-0-	-764	-0-	127	1 2 9	2887	2	Y	2	1	1			1
05	3906	X	3332	-0-	-574	-0-	143	1 3 9	3186	2	Y	3	3	1			1
06	3780	X	3652	-0-	-128	-0-	166	1 7 9	3479	2	Y	6	5	1			2
07	3906	X	3854	-0-	-52	-0-	178	1 4 9	3672	2	Y	4	5	1			1
08	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	157	1 2 9	3266	2	Y	2	2	1			1
*09	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	159	1 6 9	3370	2	Y	5	5	1			1

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	124	1	2820	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	131	1	2928	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	136	1	2855	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	131	1	2704	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	3100	N	3323	-0-	223	223	152	1	3169	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	3000	N	2840	-0-	-160	63	128	1	2706	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3015	-0-	-375	-0-	127	1	2885	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	3627	X	2903	-0-	-724	-0-	125	1	2775	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	3510	X	2811	-0-	-699	-0-	127	1	2677	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	3627	X	2799	-0-	-828	-0-	129	1	2666	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	139	1	2891	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	152	1	3218	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	114	1	2594	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	135	1	3018	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	135	1	2827	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	136	1	2810	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	3224	X	3103	-0-	-121	-0-	142	1	2959	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3060	X	2952	-0-	-108	-0-	133	1	2813	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	104	1	2354	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	110	1	2442	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	118	1	2487	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	120	1	2487	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	125	1	2604	2	Y	-0-					-0-
*09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	118	1	2487	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1778	-0-	-352	-0-	75	1	1702	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	90	1	2012	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	86	1	1807	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	95	1	1957	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	99	1	2068	2	Y	-0-					-0-
*09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	92	1	1939	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	156	1	3531	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	165	1	3678	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	145	1	3049	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	149	1	3082	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	3968	X	3223	-0-	-745	-0-	147	1	3074	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3720	X	3011	-0-	-709	-0-	136	1	2869	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3066	-0-	66	66	129	1	2936	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2885	N	2819	-0-	-66	-0-	121	1	2697	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	112	1	2356	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2852	X	2369	-0-	-483	-0-	109	1	2259	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3162	X	2426	-0-	-736	-0-	111	1	2315	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2025	-0-	-1035	-0-	91	1	1933	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	81	1	1830	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	83	1	1844	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	80	1	1690	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	79	1	1638	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1922	N	1455	-0-	-467	-0-	67	1	1388	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1161	-0-	-609	-0-	52	1	1109	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	41	1	933	2	Y	1					1
							1	9									
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	39	1	860	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	29	1	613	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	536	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	2	2	1			1
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	2	3	1			-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
04	3180	X	1941	-0-	-1239	-0-	181	1	1759	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
05	3286	X	1831	-0-	-1455	-0-	196	1	1634	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
06	2640	X	1310	-0-	-1330	-0-	152	1	1133	2	Y	23	28	1			2
							25	9									
07	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	559	1	4668	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	524	1	4912	2	Y	-0-					2
*09	3000	N	3564	-0-	564	564	336	1	3228	2	Y	-0-					2

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
04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	206	1	2009	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
05	2046	N	1569	-0-	-477	-0-	168	1	1401	2	Y	-0-					5
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	252	1	1877	2	Y	30	32	1			3
							33	9									
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	278	1	2322	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	171	1	1607	2	Y	-0-					3
*09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	179	1	1724	2	Y	-0-					3

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
04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	132	1	2999	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
05	3162	X	2624	-0-	-538	-0-	113	1	2510	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
06	3060	X	3015	-0-	-45	-0-	137	1	2876	2	Y	2	2	1			17
							2	9									
07	3162	X	2351	-0-	-811	-0-	109	1	2241	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
08	2821	X	1652	-0-	-1169	-0-	76	1	1576	2	Y	-0-					17
*09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	149	1	3149	2	Y	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	3180	X	2759	-0-	-421	-0-	116	1 2 9	2641	2	Y	2	1	1			1
05	3286	X	3023	-0-	-263	-0-	130	1 3 9	2890	2	Y	3	3	1			1
06	3180	X	2906	-0-	-274	-0-	132	1 6 9	2768	2	Y	5	4	1			2
07	3193	X	3182	-0-	-11	-0-	147	1 4 9	3031	2	Y	4	5	1			1
08	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	140	1 2 9	2926	2	Y	2	2	1			1
*09	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	140	1 6 9	2953	2	Y	5	5	1			1

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
04	4050	X	4030	-0-	-20	-0-	170	1 2 9	3858	2	Y	2	1	1			1
05	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	180	1 4 9	4014	2	Y	4	4	1			1
06	4050	X	3739	-0-	-311	-0-	170	1 7 9	3562	2	Y	6	5	1			2
07	4185	X	3792	-0-	-393	-0-	175	1 4 9	3613	2	Y	4	5	1			1
08	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	189	1 2 9	3938	2	Y	2	2	1			1
*09	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	184	1 6 9	3900	2	Y	5	5	1			1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	164	1 2 9	3718	2	Y	2	1	1			1
05	3782	X	3755	-0-	-27	-0-	161	1 4 9	3590	2	Y	4	4	1			1
06	3930	X	3436	-0-	-494	-0-	156	1 7 9	3273	2	Y	6	5	1			2
07	4061	X	3765	-0-	-296	-0-	174	1 4 9	3587	2	Y	4	5	1			1
08	3968	X	3874	-0-	-94	-0-	177	1 2 9	3695	2	Y	2	2	1			1
09	3840	X	3695	-0-	-145	-0-	166	1 6 9	3523	2	Y	5	5	1			1

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
04	3990	X	2676	-0-	-1314	-0-	113	1 3 9	2560	2	Y	3	6	1			4
05	4123	X	3142	-0-	-981	-0-	135	1 4 9	3003	2	Y	4	7	1			1
06	3990	X	3004	-0-	-986	-0-	136	1 8 9	2860	2	Y	7	6	1			2
07	3906	X	3061	-0-	-845	-0-	141	1 6 9	2914	2	Y	5	6	1			1
08	3007	X	2965	-0-	-42	-0-	136	1 4 9	2825	2	Y	4	3	1			2
09	2910	X	2780	-0-	-130	-0-	125	1 8 9	2647	2	Y	7	8	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	1705	-0-	-755	-0-	72	1	1632	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
05	2418	N	1188	-0-	-1230	-0-	51	1	1137	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	111	1	2321	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	113	1	2344	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	121	1	2518	2	Y	-0-					-0-
*09	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	116	1	2458	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
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	61	1	1390	2	Y	1					1
							1	9									
05	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	117	1	2612	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	100	1	2108	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	102	1	2099	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	100	1	2086	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	92	1	1955	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	142	1	3217	2	Y	3	37	1			17
							3	9									
05	3472	X	3391	-0-	-81	-0-	146	1	3242	2	Y	3	19	1			1
							3	9									
06	3360	X	2915	-0-	-445	-0-	132	1	2776	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	3472	X	2705	-0-	-767	-0-	125	1	2577	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	3689	X	3373	-0-	-316	-0-	154	1	3217	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	156	1	3307	2	Y	5	5	1			1
							6	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
04	3180	X	2715	-0-	-465	-0-	115	1	2599	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
05	3193	X	2158	-0-	-1035	-0-	93	1	2064	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	3090	X	2957	-0-	-133	-0-	134	1	2821	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2914	X	2215	-0-	-699	-0-	102	1	2112	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	146	1	3047	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	135	1	2865	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3132	-0-		132	132	132	1 1 9	2999	2	Y	1	1	1			-0-
05	2534	N	2402	-0-		-132	-0-	103	1 1 9	2298	2	Y	1	1	1			-0-
06	2141	N	2141	-0-		-0-	-0-	97	1 2 9	2042	2	Y	2	2	1			-0-
07	2121	X	2121	-0-		-0-	-0-	98	1 1 9	2022	2	Y	1	1	1			-0-
08	2325	X	2058	-0-		-267	-0-	94	1	1964	2	Y	-0-					-0-
09	2250	X	2146	-0-		-104	-0-	97	1	2049	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3882	-0-		-138	-0-	164	1 2 9	3716	2	Y	2	1	1			1
05	4154	X	3968	-0-		-186	-0-	170	1 4 9	3794	2	Y	4	4	1			1
06	4020	X	3813	-0-		-207	-0-	173	1 7 9	3633	2	Y	6	5	1			2
07	4154	X	3850	-0-		-304	-0-	178	1 4 9	3668	2	Y	4	5	1			1
08	3937	X	3804	-0-		-133	-0-	174	1 2 9	3628	2	Y	2	2	1			1
09	3810	X	3687	-0-		-123	-0-	166	1 6 9	3515	2	Y	5	5	1			1

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3359	X	3359	-0-		-0-	-0-	142	1 2 9	3215	2	Y	2	1	1			1
05	3503	X	3431	-0-		-72	-0-	147	1 4 9	3280	2	Y	4	4	1			1
06	3390	X	2714	-0-		-676	-0-	123	1 6 9	2585	2	Y	5	4	1			2
07	3503	X	3324	-0-		-179	-0-	153	1 4 9	3167	2	Y	4	5	1			1
08	3503	X	3298	-0-		-205	-0-	151	1 2 9	3145	2	Y	2	2	1			1
09	3360	X	3250	-0-		-110	-0-	146	1 6 9	3098	2	Y	5	5	1			1

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2797	-0-		-23	-0-	118	1 2 9	2677	2	Y	2	1	1			1
05	2834	X	2834	-0-		-0-	-0-	122	1 3 9	2709	2	Y	3	3	1			1
06	2730	X	2681	-0-		-49	-0-	122	1 6 9	2553	2	Y	5	4	1			2
07	2883	X	2622	-0-		-261	-0-	121	1 3 9	2498	2	Y	3	4	1			1
08	2821	N	2503	-0-		-318	-0-	114	1 2 9	2387	2	Y	2	2	1			1
09	2670	N	2379	-0-		-291	-0-	107	1 6 9	2266	2	Y	5	5	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	4678	-0-	-92	-0-	197	1	4479	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	204	1	4543	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	4890	X	4530	-0-	-360	-0-	206	1	4316	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	5053	X	4654	-0-	-399	-0-	215	1	4435	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	4867	X	4564	-0-	-303	-0-	209	1	4353	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	4680	X	4512	-0-	-168	-0-	203	1	4302	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

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
04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	151	1	3420	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	154	1	3426	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	159	1	3331	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	3627	X	3461	-0-	-166	-0-	160	1	3297	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	156	1	3256	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	151	1	3206	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	80	1	963	2	Y	-0-	44	1			18
05	1488	N	599	-0-	-889	-0-	54	1	543	2	Y	2	19	1			1
							2	9									
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	105	1	1224	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	91	1	959	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	69	1	648	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	122	1	1419	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

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
04	3180	X	3018	-0-	-162	-0-	127	1	2889	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3317	X	3306	-0-	-11	-0-	142	1	3161	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3210	X	2884	-0-	-326	-0-	131	1	2747	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	158	1	3274	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	157	1	3263	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	149	1	3160	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	56	1	1269	2	Y	1	12	1			5
							1	9									
05	1333	N	1127	-0-	-206	-0-	48	1	1079	2	Y	-0-	5	1			-0-
06	1290	N	1017	-0-	-273	-0-	46	1	970	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1333	N	1061	-0-	-272	-0-	49	1	1012	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	47	1	976	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	46	1	974	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
04	3810	X	3434	-0-	-376	-0-	145	1	3288	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	4061	X	3609	-0-	-452	-0-	155	1	3453	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	3930	X	3343	-0-	-587	-0-	152	1	3189	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
07	4061	X	2934	-0-	-1127	-0-	135	1	2798	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
08	3596	X	2849	-0-	-747	-0-	130	1	2719	2	Y	-0-					4
09	3480	X	3472	-0-	-8	-0-	157	1	3315	2	Y	-0-					4

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
04	3510	X	2655	-0-	-855	-0-	112	1	2542	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3565	X	2368	-0-	-1197	-0-	102	1	2265	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3450	X	2491	-0-	-959	-0-	113	1	2376	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3255	X	2616	-0-	-639	-0-	121	1	2494	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2511	X	2462	-0-	-49	-0-	113	1	2349	2	Y	-0-					-0-
09	2430	X	2427	-0-	-3	-0-	109	1	2317	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2523	-0-	-657	-0-	106	1	2415	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3286	X	2503	-0-	-783	-0-	107	1	2393	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3180	X	2062	-0-	-1118	-0-	94	1	1964	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	3286	X	2100	-0-	-1186	-0-	97	1	1999	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	137	1	2859	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	125	1	2652	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	2730	X	2205	-0-	-525	-0-	93	1	2110	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	141	1	3136	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	2730	X	2212	-0-	-518	-0-	100	1	2110	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	156	1	3215	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	154	1	3210	2	Y	-0-					-0-
*09	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	142	1	2997	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
04	2550	N	1729	-0-	-821	-0-	73	1	1654	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2294	N	1756	-0-	-538	-0-	75	1	1678	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1920	N	1684	-0-	-236	-0-	76	1	1602	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	89	1	1837	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	3100	N	3340	-0-	240	240	153	1	3185	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	3000	N	3158	-0-	158	398	142	1	3010	2	Y	5	5	1			1
							6	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	3000	N	1542	-0-	-1458	22529	65	1	1477	2	Y	-0-	11	1			4
05	3100	N	1701	-0-	-1399	21130	73	1	1627	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
06	3000	N	1644	-0-	-1356	19774	74	1	1564	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
07	3100	N	2103	-0-	-997	18777	97	1	2003	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	3100	N	1907	-0-	-1193	17584	87	1	1820	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	3000	N	1685	-0-	-1315	16269	76	1	1609	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2064	-0-	-186	-0-	87	1	1976	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	109	1	2438	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	97	1	2042	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2139	N	1651	-0-	-488	-0-	76	1	1574	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2511	N	1464	-0-	-1047	-0-	67	1	1397	2	Y	-0-					-0-
*09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	108	1	2295	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	302	-0-	-88	-0-	13	1	289	2	Y	-0-	11	1			5
05	372	N	250	-0-	-122	-0-	11	1	239	2	Y	-0-	5	1			-0-
06	360	N	265	-0-	-95	-0-	12	1	253	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-0-
*09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546

04	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	151	1	3418	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	156	1	3479	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	160	1	3366	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	3534	X	3333	-0-	-201	-0-	154	1	3175	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	3627	X	3390	-0-	-237	-0-	155	1	3233	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3510	X	3390	-0-	-120	-0-	153	1	3231	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	113	1	2569	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	119	1	2648	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	96	1	2020	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	81	1	1674	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	1984	N	1694	-0-	-290	-0-	77	1	1606	2	Y	10	6	1			5
							11	9									
*09	3000	N	3471	-0-	471	471	155	1	3288	2	Y	25	27	1			3
							28	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164831 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9200 - 10605

04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	92	1	2099	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2294	N	2096	-0-	-198	-0-	90	1	2003	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2190	N	2157	-0-	-33	-0-	98	1	2053	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	2263	N	2221	-0-	-42	-0-	102	1	2116	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	97	1	2018	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2160	N	1553	-0-	-607	-0-	70	1	1479	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	118	1	2682	2	Y	1					1
							1	9									
05	2945	N	2738	-0-	-207	-0-	118	1	2618	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	125	1	2628	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	2883	N	2727	-0-	-156	-0-	126	1	2598	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	133	1	2766	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	126	1	2661	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

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
04	3000	X	2896	-0-	-104	-0-	122	1	2771	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	141	1	3148	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
06	2880	X	2653	-0-	-227	-0-	120	1	2525	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	145	1	2986	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	143	1	2984	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*09	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	154	1	3259	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	786	-0-	-174	-0-	33	1	753	2	Y	-0-	6	1			2
05	1023	N	701	-0-	-322	-0-	30	1	670	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	930	N	698	-0-	-232	-0-	32	1	666	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	722	-0-	-84	-0-	33	1	689	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	686	-0-	-27	-0-	31	1	655	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	687	-0-	-3	-0-	31	1	656	2	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
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	213	1	1557	2	Y	1					1
							1	9									
05	1829	N	1773	-0-	-56	-0-	218	1	1555	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1770	N	1716	-0-	-54	-0-	210	1	1505	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1829	N	1503	-0-	-326	-0-	184	1	1319	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	219	1	1456	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1351	-0-	-359	-0-	180	1	1170	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
04	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	177	1	4009	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	178	1	3959	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	176	1	3699	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	173	1	3571	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	4340	X	3266	-0-	-1074	-0-	149	1	3115	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	4200	X	3978	-0-	-222	-0-	179	1	3796	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

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
04	3090	X	2800	-0-	-290	-0-	556	1	2242	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3069	X	2943	-0-	-126	-0-	301	1	2639	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3090	X	3038	-0-	-52	-0-	138	1	2893	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	3193	X	3130	-0-	-63	-0-	144	1	2982	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	140	1	2911	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	131	1	2781	2	Y	4	5	1			-0-
							4	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
04	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	47	1	1059	2	Y	1	10	1			4
							1	9									
05	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	52	1	1156	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	1200	N	1061	-0-	-139	-0-	48	1	1012	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	48	1	992	2	Y	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	44	1	924	2	Y	-0-					-0-
*09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	42	1	895	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	1	16	1			7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	106 2	1 9	2408	2	Y	2	3	1			2
05	2511	N	2341	-0-	-170	-0-	100 2	1 9	2239	2	Y	2	3	1			1
06	2430	N	2344	-0-	-86	-0-	106 6	1 9	2232	2	Y	5	4	1			2
07	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	121 3	1 9	2502	2	Y	3	4	1			1
08	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	121 2	1 9	2515	2	Y	2	2	1			1
*09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	116 6	1 9	2448	2	Y	5	5	1			1

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
04	3240	X	3149	-0-	-91	-0-	477	1	2672	2	Y	-0-					52
05	3348	X	3102	-0-	-246	-0-	512	1	2590	2	Y	-0-					52
06	3300	X	3224	-0-	-76	-0-	508	1	2716	2	Y	-0-					52
07	3410	X	3302	-0-	-108	-0-	519 25	1 9	2758	2	Y	23					75
08	3410	X	3178	-0-	-232	-0-	499 4	1 9	2675	2	Y	4	55	5			24
09	3210	X	3006	-0-	-204	-0-	514	1	2492	2	Y	-0-					24

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	92 2	1 9	2095	2	Y	2	1	1			1
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	91 3	1 9	2028	2	Y	3	3	1			1
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	89 6	1 9	1866	2	Y	5	4	1			2
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	89 3	1 9	1837	2	Y	3	4	1			1
08	2139	N	1920	-0-	-219	-0-	88 2	1 9	1830	2	Y	2	2	1			1
09	1950	N	1662	-0-	-288	-0-	75 4	1 9	1583	2	Y	4	5	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	175	1	1276	2	Y	-0-					-0-
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	182	1	1298	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	172	1	1231	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	174	1	1248	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	185	1	1230	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1352	-0-	-58	-0-	180	1	1171	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	52	1	1175	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	1	-0-	-805	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
07	1271	N	1	-0-	-1270	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	906	-0-	-144	-0-	38	1	867	2	Y	1					1
							1	9									
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	60	1	1333	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	43	1	913	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	46	1	947	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	1302	N	910	-0-	-392	-0-	42	1	866	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	960	N	919	-0-	-41	-0-	41	1	872	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170296 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10350 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	23	1	529	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	23	1	511	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	495	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	558	N	499	-0-	-59	-0-	23	1	473	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	23	1	476	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	510	N	432	-0-	-78	-0-	19	1	411	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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 #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	98	1 2 9	2226	2	Y	2	4	1			3
05	2449	N	2068	-0-	-381	-0-	89	1 2 9	1977	2	Y	2	4	1			1
06	2310	N	2027	-0-	-283	-0-	92	1 6 9	1929	2	Y	5	4	1			2
07	2418	N	2030	-0-	-388	-0-	94	1 3 9	1933	2	Y	3	4	1			1
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	93	1 2 9	1947	2	Y	2	2	1			1
*09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	88	1 6 9	1873	2	Y	5	5	1			1

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	27	1 1 9	621	2	Y	1	2	1			1
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	534	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	561	-0-	-59	-0-	26	1	535	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	25	1	517	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	508	-0-	-32	-0-	23	1	485	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	90	1 2 9	2038	2	Y	2	4	1			3
05	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	103	1 3 9	2304	2	Y	3	5	1			1
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	114	1 6 9	2389	2	Y	5	4	1			2
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	113	1 3 9	2337	2	Y	3	4	1			1
08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	112	1 2 9	2325	2	Y	2	2	1			1
*09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	105	1 6 9	2220	2	Y	5	5	1			1

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	102	1 2 9	2321	2	Y	2	1	1			1
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	108	1 3 9	2407	2	Y	3	3	1			1
06	2160	N	1894	-0-	-266	-0-	86	1 6 9	1802	2	Y	5	4	1			2
07	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	128	1 3 9	2635	2	Y	3	4	1			1
08	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	121	1 2 9	2520	2	Y	2	2	1			1
*09	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	115	1 7 9	2432	2	Y	6	6	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	846	-0-	-144	-0-	36	1	809	2	Y	1					1
							1	9									
05	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	49	1	1099	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	57	1	1188	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	60	1	1229	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	43	1	892	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	60	1	1271	2	Y	5	5	1			1
							6	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	77	1	1741	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	100	1	2230	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	65	1	1360	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	66	1	1368	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	48	1	999	2	Y	-0-					-0-
*09	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	127	1	2694	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1182	-0-	-528	-0-	50	1	1131	2	Y	1					1
							1	9									
05	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	50	1	1110	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	64	1	1349	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	75	1	1543	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	95	1	1981	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	69	1	1463	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	70	1	1593	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1860	N	1625	-0-	-235	-0-	70	1	1554	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	81	1	1704	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	87	1	1796	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	89	1	1847	2	Y	-0-					-0-
*09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	71	1	1511	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	122	1	2771	2	Y	2	14	1			6
							2	9									
05	2976	X	2850	-0-	-126	-0-	122	1	2728	2	Y	-0-	6	1			-0-
06	2880	X	2799	-0-	-81	-0-	127	1	2670	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2976	X	2791	-0-	-185	-0-	129	1	2661	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2790	X	2755	-0-	-35	-0-	126	1	2629	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2563	-0-	-137	-0-	116	1	2446	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
04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	125	1	2839	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	125	1	2787	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	114	1	2391	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	140	1	2885	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	3038	X	2688	-0-	-350	-0-	123	1	2561	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	2940	X	2888	-0-	-52	-0-	130	1	2750	2	Y	7	8	1			1
							8	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
04	3510	X	2871	-0-	-639	-0-	121	1	2749	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3410	X	2795	-0-	-615	-0-	120	1	2674	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3270	X	3027	-0-	-243	-0-	138	1	2887	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3379	X	3054	-0-	-325	-0-	141	1	2912	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	1192	1	3754	2	Y	-0-					-0-
*09	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	302	1	5574	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
04	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	181	1 2 9	4108	2	Y	2	1	1			1
05	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	173	1 2 9	3854	2	Y	2	3	1			-0-
06	4020	X	3639	-0-	-381	-0-	165	1 3 9	3471	2	Y	3	3	1			-0-
07	4433	X	3725	-0-	-708	-0-	172	1 1 9	3552	2	Y	1	1	1			-0-
08	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	170	1	3547	2	Y	-0-					-0-
*09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	160	1 3 9	3382	2	Y	3	2	1			1

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
04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	157	1 2 9	3568	2	Y	2	1	1			1
05	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	161	1 4 9	3578	2	Y	4	4	1			1
06	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	166	1 7 9	3492	2	Y	6	5	1			2
07	3255	X	3243	-0-	-12	-0-	150	1 4 9	3089	2	Y	4	5	1			1
08	3844	X	3187	-0-	-657	-0-	146	1 2 9	3039	2	Y	2	2	1			1
09	3720	X	2901	-0-	-819	-0-	131	1 6 9	2764	2	Y	5	5	1			1

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
04	3540	X	3378	-0-	-162	-0-	142	1 2 9	3234	2	Y	2	1	1			1
05	3658	X	3401	-0-	-257	-0-	146	1 3 9	3252	2	Y	3	3	1			1
06	3420	X	3309	-0-	-111	-0-	150	1 7 9	3152	2	Y	6	5	1			2
07	3534	X	3345	-0-	-189	-0-	154	1 4 9	3187	2	Y	4	5	1			1
08	3503	X	3325	-0-	-178	-0-	152	1 2 9	3171	2	Y	2	2	1			1
09	3390	X	3183	-0-	-207	-0-	144	1 1 9	3038	2	Y	1	2	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
04	3420	X	3158	-0-	-262	-0-	133	1 2 9	3023	2	Y	2	1	1			1
05	3534	X	3427	-0-	-107	-0-	147	1 3 9	3277	2	Y	3	3	1			1
06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	168	1 7 9	3519	2	Y	6	5	1			2
07	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	172	1 4 9	3557	2	Y	4	5	1			1
08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	159	1 2 9	3308	2	Y	2	2	1			1
*09	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	145	1 6 9	3062	2	Y	5	5	1			1

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
04	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	175	1 2 9	3971	2	Y	2	1	1			1
05	4309	X	4160	-0-	-149	-0-	179	1 4 9	3977	2	Y	4	4	1			1
06	4170	X	3927	-0-	-243	-0-	178	1 7 9	3742	2	Y	6	5	1			2
07	4309	X	3188	-0-	-1121	-0-	147	1 4 9	3037	2	Y	4	5	1			1
08	4247	X	3143	-0-	-1104	-0-	144	1 2 9	2997	2	Y	2	2	1			1
*09	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	206	1 6 9	4352	2	Y	5	5	1			1

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	69	1	1566	2	Y	-0-	16	1			7
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	58	1 1 9	1286	2	Y	1	8	1			-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	52	1 1 9	1089	2	Y	1	1	1			-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	52	1	1070	2	Y	-0-					-0-
08	1891	X	1037	-0-	-854	-0-	47	1	990	2	Y	-0-					-0-
09	1650	X	1001	-0-	-649	-0-	45	1	956	2	Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449

04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	148	1 2 9	3363	2	Y	2	6	1			3
05	3596	X	3559	-0-	-37	-0-	153	1 4 9	3402	2	Y	4	6	1			1
06	3510	X	3443	-0-	-67	-0-	156	1 7 9	3280	2	Y	6	5	1			2
07	3627	X	3264	-0-	-363	-0-	151	1 4 9	3109	2	Y	4	5	1			1
08	3503	X	3030	-0-	-473	-0-	139	1 2 9	2889	2	Y	2	2	1			1
09	3390	X	2756	-0-	-634	-0-	124	1 6 9	2626	2	Y	5	5	1			1

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	82	1 3 9	1863	2	Y	3	11	1			6
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	87	1 2 9	1938	2	Y	2	7	1			1
06	1980	N	1848	-0-	-132	-0-	84	1 6 9	1758	2	Y	5	4	1			2
07	2015	N	1889	-0-	-126	-0-	87	1 3 9	1799	2	Y	3	4	1			1
08	2015	N	1792	-0-	-223	-0-	82	1 2 9	1708	2	Y	2	2	1			1
09	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	81	1 6 9	1708	2	Y	5	5	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	127	1 1 9	2885	2	Y	1	1	1			-0-
05	3100	X	3023	-0-	-77	-0-	130	1 1 9	2892	2	Y	1	1	1			-0-
06	3000	X	2886	-0-	-114	-0-	131	1 2 9	2753	2	Y	2	2	1			-0-
07	3100	X	2722	-0-	-378	-0-	126	1 1 9	2595	2	Y	1	1	1			-0-
08	3782	X	2072	-0-	-1710	-0-	95	1	1977	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2256	-0-	-744	-0-	102	1	2154	2	Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	126	1 1 9	2868	2	Y	1	1	1			4
05	3100	N	3358	-0-	258	258	144	1 1 9	3213	2	Y	1	1	1			4
06	3000	N	3209	-0-	209	467	146	1 2 9	3061	2	Y	2	2	1			4
07	3100	N	3075	-0-	-25	442	142	1 1 9	2932	2	Y	1	1	1			4
08	3114	X	2672	-0-	-442	-0-	122	1	2550	2	Y	-0-					4
*09	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	121	1	2557	2	Y	-0-					4

VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	184	1 2 9	4171	2	Y	2	1	1			1
05	4433	X	4413	-0-	-20	-0-	189	1 4 9	4220	2	Y	4	4	1			1
06	4290	X	4237	-0-	-53	-0-	192	1 7 9	4038	2	Y	6	5	1			2
07	4433	X	4290	-0-	-143	-0-	198	1 4 9	4088	2	Y	4	5	1			1
08	4495	X	3021	-0-	-1474	-0-	138	1 2 9	2881	2	Y	2	2	1			1
09	4350	X	3531	-0-	-819	-0-	159	1 6 9	3366	2	Y	5	5	1			1

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	106	1 1 9	2411	2	Y	1	1	1			4
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	109	1 1 9	2431	2	Y	1	1	1			4
06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	116	1 2 9	2438	2	Y	2	2	1			4
07	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	118	1 1 9	2429	2	Y	1	1	1			4
08	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	119	1	2473	2	Y	-0-					4
09	2550	N	2514	-0-	-36	-0-	113	1	2401	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 #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2461	-0-	-149	-0-	104	1 9	2356	2	Y	1	1	1			-0-
05	2697	X	2532	-0-	-165	-0-	109	1 9	2422	2	Y	1	1	1			-0-
06	2610	X	2462	-0-	-148	-0-	112	1 9	2348	2	Y	2	2	1			-0-
07	2542	X	2160	-0-	-382	-0-	100	1 9	2059	2	Y	1	1	1			-0-
08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	117	1	2435	2	Y	-0-					-0-
09	2460	N	1945	-0-	-515	-0-	88	1	1857	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	147	1 2 9	3341	2	Y	2	1	1			1
05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	151	1 4 9	3373	2	Y	4	4	1			1
06	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	161	1 7 9	3375	2	Y	6	5	1			2
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	158	1 4 9	3265	2	Y	4	5	1			1
08	3441	X	3045	-0-	-396	-0-	139	1 2 9	2904	2	Y	2	2	1			1
*09	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	168	1 6 9	3555	2	Y	5	5	1			1

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1949	-0-	-61	-0-	82	1 1 9	1866	2	Y	1	69	1			29
05	2449	N	1934	-0-	-515	-0-	83	1 1 9	1850	2	Y	1	30	1			-0-
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	90	1 1 9	1900	2	Y	1	1	1			-0-
07	2015	N	1496	-0-	-519	-0-	69	1	1427	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1067	-0-	-855	-0-	49	1	1018	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1030	-0-	-950	-0-	46	1	984	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	340	2	Y	1	10	1			6
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1 2 9	391	2	Y	2	7	1			1
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	18	1 4 9	382	2	Y	4	3	1			2
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1 3 9	327	2	Y	3	4	1			1
08	372	N	309	-0-	-63	-0-	14	1 2 9	293	2	Y	2	2	1			1
*09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	18	1 6 9	371	2	Y	5	5	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	181	1 2 9	4118	2	Y	2	1	1			1
05	4340	X	4219	-0-	-121	-0-	181	1 4 9	4034	2	Y	4	4	1			1
06	4350	X	3817	-0-	-533	-0-	173	1 7 9	3637	2	Y	6	5	1			2
07	4495	X	3643	-0-	-852	-0-	168	1 4 9	3471	2	Y	4	5	1			1
08	4402	X	4201	-0-	-201	-0-	192	1 2 9	4007	2	Y	2	2	1			1
*09	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	204	1 6 9	4325	2	Y	5	5	1			1

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1621	-0-	-29	-0-	68	1 1 9	1552	2	Y	1	29	1			12
05	1705	N	1513	-0-	-192	-0-	65	1 1 9	1447	2	Y	1	13	1			-0-
06	1650	N	1244	-0-	-406	-0-	56	1 3 9	1185	2	Y	3	2	1			1
07	1674	N	1540	-0-	-134	-0-	71	1 1 9	1468	2	Y	1	2	1			-0-
08	1519	N	1304	-0-	-215	-0-	60	1 2 9	1242	2	Y	2	1	1			1
*09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	59	1	1239	2	Y	-0-	1	1			-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	663	-0-	-147	-0-	28	1	635	2	Y	-0-	20	1			8
05	806	N	640	-0-	-166	-0-	27	1 1 9	612	2	Y	1	9	1			-0-
06	690	N	358	-0-	-332	-0-	16	1	342	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	448	-0-	-234	-0-	21	1	427	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	462	-0-	-189	-0-	21	1	441	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	16	1	335	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	105	1 2 9	2384	2	Y	2	1	1			1
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	105	1 3 9	2350	2	Y	3	3	1			1
06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	104	1 6 9	2179	2	Y	5	4	1			2
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	105	1 3 9	2161	2	Y	3	4	1			1
08	2449	N	2294	-0-	-155	-0-	105	1 2 9	2187	2	Y	2	2	1			1
09	2280	N	2111	-0-	-169	-0-	95	1 6 9	2010	2	Y	5	5	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2758	-0-	-422	-0-	116	1 2 9	2640	2	Y	2	1	1			1
05	3286	X	2535	-0-	-751	-0-	109	1 3 9	2423	2	Y	3	3	1			1
06	3120	X	2807	-0-	-313	-0-	127	1 6 9	2674	2	Y	5	4	1			2
07	3100	X	2914	-0-	-186	-0-	134	1 4 9	2776	2	Y	4	5	1			1
08	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	137	1 2 9	2845	2	Y	2	2	1			1
*09	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	133	1 6 9	2815	2	Y	5	5	1			1

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	124	1 2 9	2820	2	Y	2	1	1			1
05	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	120	1 3 9	2662	2	Y	3	3	1			1
06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	140	1 7 9	2938	2	Y	6	5	1			2
07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	111	1 3 9	2283	2	Y	3	4	1			1
08	3038	X	2456	-0-	-582	-0-	112	1 2 9	2342	2	Y	2	2	1			1
09	3090	X	2624	-0-	-466	-0-	118	1 6 9	2500	2	Y	5	5	1			1

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
04	3300	X	3231	-0-	-69	-0-	136	1 2 9	3093	2	Y	2	1	1			1
05	3410	X	3371	-0-	-39	-0-	145	1 3 9	3223	2	Y	3	3	1			1
06	3300	X	3138	-0-	-162	-0-	142	1 7 9	2989	2	Y	6	5	1			2
07	3410	X	3188	-0-	-222	-0-	147	1 4 9	3037	2	Y	4	5	1			1
08	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	149	1 2 9	3099	2	Y	2	2	1			1
*09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	143	1 6 9	3030	2	Y	5	5	1			1

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
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	136	1 2 9	3091	2	Y	2	1	1			1
05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	136	1 3 9	3039	2	Y	3	3	1			1
06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	139	1 7 9	2922	2	Y	6	5	1			2
07	3131	X	2996	-0-	-135	-0-	138	1 4 9	2854	2	Y	4	5	1			1
08	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	139	1 2 9	2898	2	Y	2	2	1			1
*09	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	143	1 6 9	3025	2	Y	5	5	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	3180	X	3158	-0-	-22	-0-	133	1	3022	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	3255	X	3246	-0-	-9	-0-	139	1	3104	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	3180	X	3123	-0-	-57	-0-	142	1	2974	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	167	1	3452	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	174	1	3616	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*09	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	149	1	3161	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	218	1	2125	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	2480	N	2318	-0-	-162	-0-	248	1	2069	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	2400	N	2223	-0-	-177	-0-	259	1	1931	2	Y	30	30	1			3
							33	9									
07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	269	1	2244	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	253	1	2374	2	Y	-0-					3
*09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	238	1	2284	2	Y	-0-					3

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	141	1	3194	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	143	1	3189	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	144	1	3030	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	147	1	3045	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	3441	X	3065	-0-	-376	-0-	140	1	2923	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3330	X	3047	-0-	-283	-0-	137	1	2904	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	154	1	3485	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
05	3751	X	3690	-0-	-61	-0-	158	1	3529	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
06	3630	X	3561	-0-	-69	-0-	162	1	3392	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	3751	X	3658	-0-	-93	-0-	169	1	3485	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	3689	X	3672	-0-	-17	-0-	168	1	3502	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3570	X	3529	-0-	-41	-0-	159	1	3363	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	3120	-0-		-0-	-0-	132	1 2 9	2986	2	Y	2	1	1			1
05	3193	X	3155	-0-		-38	-0-	135	1 3 9	3017	2	Y	3	3	1			1
06	3090	X	3026	-0-		-64	-0-	137	1 7 9	2882	2	Y	6	5	1			2
07	3193	X	3034	-0-		-159	-0-	140	1 4 9	2890	2	Y	4	5	1			1
08	3131	X	3015	-0-		-116	-0-	138	1 2 9	2875	2	Y	2	2	1			1
09	3030	X	2906	-0-		-124	-0-	131	1 6 9	2769	2	Y	5	5	1			1

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4414	X	4414	-0-		-0-	-0-	186	1 2 9	4226	2	Y	2	1	1			1
05	4160	X	4160	-0-		-0-	-0-	179	1 4 9	3977	2	Y	4	4	1			1
06	3540	X	3470	-0-		-70	-0-	157	1 7 9	3306	2	Y	6	5	1			2
07	3658	X	3518	-0-		-140	-0-	162	1 4 9	3352	2	Y	4	5	1			1
08	4371	X	3584	-0-		-787	-0-	164	1 2 9	3418	2	Y	2	2	1			1
*09	4478	X	4478	-0-		-0-	-0-	202	1 6 9	4270	2	Y	5	5	1			1

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	2338	-0-		-92	-0-	99	1 2 9	2237	2	Y	2	1	1			1
05	2511	X	2330	-0-		-181	-0-	100	1 3 9	2227	2	Y	3	3	1			1
06	2340	X	2230	-0-		-110	-0-	101	1 6 9	2123	2	Y	5	4	1			2
07	2418	X	2004	-0-		-414	-0-	92	1 3 9	1909	2	Y	3	4	1			1
08	2325	N	2172	-0-		-153	-0-	99	1 2 9	2071	2	Y	2	2	1			1
*09	2393	N	2393	-0-		-0-	-0-	108	1 6 9	2279	2	Y	5	5	1			1

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2188	X	2188	-0-		-0-	-0-	263	1	1925	2	Y	-0-					-0-
05	2232	X	2153	-0-		-79	-0-	265	1 2 9	1886	2	Y	2	1	1			1
06	2310	X	2029	-0-		-281	-0-	249	1	1780	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2387	X	2098	-0-		-289	-0-	257	1	1841	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2093	-0-		-77	-0-	273	1	1820	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1773	-0-		-267	-0-	236	1 1 9	1536	2	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	132	1	2994	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	144	1	3208	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3120	X	2847	-0-	-273	-0-	129	1	2716	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3224	X	2944	-0-	-280	-0-	136	1	2807	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3286	X	2813	-0-	-473	-0-	129	1	2684	2	Y	-0-					-0-
*09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	147	1	3104	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1614	-0-	-186	-0-	68	1	1545	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
05	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	69	1	1532	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	79	1	1658	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	75	1	1541	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	78	1	1625	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1522	-0-	-8	-0-	69	1	1453	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
04	2250	N	1946	-0-	-304	-0-	82	1	1863	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	2356	N	1465	-0-	-891	-0-	63	1	1400	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	2100	N	1389	-0-	-711	-0-	63	1	1322	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	2015	N	1223	-0-	-792	-0-	56	1	1164	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	1240	N	606	-0-	-634	-0-	28	1	576	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1200	N	84	-0-	-1116	-0-	4	1	80	2	Y	-0-	1	1			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	158	1	3579	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	163	1	3624	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	162	1	3400	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	166	1	3426	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	3875	X	3594	-0-	-281	-0-	165	1	3429	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3750	X	3477	-0-	-273	-0-	157	1	3318	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	3127	-0-	-83	-0-	132	1 3 9	2992	2	Y	3	12	1			6
05	3317	X	3044	-0-	-273	-0-	131	1 3 9	2910	2	Y	3	8	1			1
06	3210	X	2467	-0-	-743	-0-	112	1 6 9	2349	2	Y	5	4	1			2
07	3317	X	3300	-0-	-17	-0-	152	1 4 9	3144	2	Y	4	5	1			1
08	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	143	1 2 9	2975	2	Y	2	2	1			1
*09	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	136	1 2 9	2878	2	Y	2	2	1			1

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

04	4200	X	4014	-0-	-186	-0-	169	1 2 9	3843	2	Y	2	1	1			1
05	4371	X	4048	-0-	-323	-0-	174	1 3 9	3871	2	Y	3	3	1			1
06	4230	X	3974	-0-	-256	-0-	180	1 7 9	3787	2	Y	6	5	1			2
07	4371	X	4075	-0-	-296	-0-	188	1 4 9	3883	2	Y	4	5	1			1
08	4154	X	4078	-0-	-76	-0-	187	1	3891	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	4020	X	3966	-0-	-54	-0-	179	1 2 9	3785	2	Y	2	2	1			-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

04	1140	N	1002	-0-	-138	-0-	42	1 2 9	958	2	Y	2	7	1			4
05	1116	N	974	-0-	-142	-0-	42	1 2 9	930	2	Y	2	5	1			1
06	1050	N	935	-0-	-115	-0-	42	1 4 9	889	2	Y	4	3	1			2
07	1023	N	954	-0-	-69	-0-	44	1 3 9	907	2	Y	3	4	1			1
08	961	N	941	-0-	-20	-0-	43	1 2 9	896	2	Y	2	2	1			1
09	930	N	906	-0-	-24	-0-	41	1 7 9	858	2	Y	6	6	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	31	1	702	2	Y	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	31	1	681	2	Y	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	651	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	682	N	563	-0-	-119	-0-	26	1	536	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	713	N	678	-0-	-35	-0-	31	1	647	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	614	-0-	-76	-0-	28	1	585	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1756	-0-	-44	-0-	74	1	1680	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	83	1	1851	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	82	1	1728	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	88	1	1825	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	88	1	1840	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	84	1	1786	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	118	1	2680	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	126	1	2811	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	122	1	2561	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	125	1	2581	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	124	1	2582	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	116	1	2465	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	1860	-0-	-120	-0-	78	1	1781	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
05	1984	X	1476	-0-	-508	-0-	63	1	1413	2	Y	-0-					18
06	1770	N	1680	-0-	-90	-0-	76	1	1603	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
07	1922	N	1852	-0-	-70	-0-	81	1	1682	2	Y	81	1	1			98
							89	9									
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	100	1	2077	2	Y	-0-					98
*09	3000	N	3998	-0-	998	998	180	1	3818	2	Y	-0-					98

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	177	1	4026	2	Y	1	1	1			19
							1	9									
05	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	183	1	4074	2	Y	1	1	1			19
							1	9									
06	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	192	1	4021	2	Y	3	3	1			19
							3	9									
07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	194	1	3999	2	Y	1	1	1			19
							1	9									
08	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	194	1	4046	2	Y	-0-					19
09	4080	X	3905	-0-	-175	-0-	176	1	3729	2	Y	-0-					19

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3194	-0-	-166	-0-	135	1	3057	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3503	X	3341	-0-	-162	-0-	143	1	3195	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3390	X	3305	-0-	-85	-0-	150	1	3148	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	3503	X	3391	-0-	-112	-0-	156	1	3231	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	3317	X	3278	-0-	-39	-0-	150	1	3128	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3210	X	2897	-0-	-313	-0-	131	1	2764	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3096	-0-	-774	-0-	131	1	2964	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	3999	X	3208	-0-	-791	-0-	138	1	3069	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	3870	X	3594	-0-	-276	-0-	163	1	3429	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
07	3844	X	3137	-0-	-707	-0-	145	1	2991	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
08	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	143	1	2980	2	Y	-0-					4
*09	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	130	1	2745	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
04	3960	X	3480	-0-	-480	-0-	253	1	3227	2	Y	-0-					56
05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	283	1	3585	2	Y	-0-					56
06	3690	X	3415	-0-	-275	-0-	258	1	3157	2	Y	-0-					56
07	3813	X	3623	-0-	-190	-0-	276	1	3347	2	Y	-0-					56
08	3875	X	3835	-0-	-40	-0-	283	1	3552	2	Y	-0-					56
09	3750	X	3689	-0-	-61	-0-	277	1	3400	2	Y	11	63	1			4
							12	9									

DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	128	1	1634	2	Y	-0-					11
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	133	1	1686	2	Y	29					40
							32	9									
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	138	1	1685	2	Y	-0-					40
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	140	1	1701	2	Y	34	62	1			12
							37	9									
08	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	134	1	1684	2	Y	-0-					12
09	1830	N	1735	-0-	-95	-0-	131	1	1604	2	Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	226	1	1652	2	Y	1					1
							1	9									
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	239	1	1698	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	224	1	1599	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1953	N	1821	-0-	-132	-0-	223	1	1598	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1468	-0-	-268	-0-	192	1	1276	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1362	-0-	-318	-0-	181	1	1180	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	121	1	2757	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	2573	X	2569	-0-	-4	-0-	110	1	2458	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	140	1	2934	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
07	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	140	1	2898	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
08	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	129	1	2689	2	Y	-0-					4
*09	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	125	1	2638	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
04	3150	X	2937	-0-	-213	-0-	583	1	2352	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3224	X	3021	-0-	-203	-0-	309	1	2709	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3090	X	2986	-0-	-104	-0-	135	1	2844	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	3131	X	3032	-0-	-99	-0-	140	1	2888	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	144	1	3009	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	139	1	2945	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	643	1	2596	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	342	1	2997	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	149	1	3134	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	160	1	3302	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	153	1	3186	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	147	1	3103	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2283	-0-	-297	-0-	266	1	2017	2	N	-0-					20
05	2666	X	2510	-0-	-156	-0-	274	1	2236	2	N	-0-					20
06	3240	X	1684	-0-	-1556	-0-	270	1	1414	2	N	-0-					20
07	3348	X	3082	-0-	-266	-0-	272	1	2810	2	N	-0-					20
08	3348	X	2776	-0-	-572	-0-	270	1	2506	2	N	-0-					20
09	2430	X	2334	-0-	-96	-0-	270	1	2064	2	N	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2689	-0-	-611	-0-	113	1	2575	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	3100	X	2849	-0-	-251	-0-	122	1	2726	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	2940	X	2509	-0-	-431	-0-	114	1	2393	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	143	1	2948	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	139	1	2901	2	Y	-0-					2
*09	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	135	1	2859	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
04	4680	X	4203	-0-	-477	-0-	177	1	4024	2	Y	2	36	1			15
							2	9									
05	4836	X	3773	-0-	-1063	-0-	162	1	3607	2	Y	4	18	1			1
							4	9									
06	4470	X	3608	-0-	-862	-0-	164	1	3437	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	4619	X	3841	-0-	-778	-0-	177	1	3660	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	4557	X	3776	-0-	-781	-0-	173	1	3601	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	4200	X	3355	-0-	-845	-0-	151	1	3201	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3142	-0-	142	190	133	1	3008	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2263	N	1960	-0-	-303	-0-	84	1	1875	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2790	X	454	-0-	-2336	-0-	21	1	433	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	433	-0-	-2450	-0-	20	1	413	2	Y	-0-					-0-
08	2418	X	1295	-0-	-1123	-0-	59	1	1236	2	Y	-0-					-0-
09	2340	X	719	-0-	-1621	-0-	32	1	687	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	43	1	977	2	Y	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	34	1	765	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	874	-0-	-116	-0-	40	1	833	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	44	1	910	2	Y	-0-					-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	40	1	836	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	695	-0-	-55	-0-	31	1	664	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
04	540	N	412	-0-	-128	-0-	17	1	394	2	Y	1					1
							1	9									
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	61	1	1368	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	104	1	2179	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	139	1	2866	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	95	1	1982	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	58	1	1230	2	Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	118	1	2683	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
05	2914	N	2799	-0-	-115	-0-	120	1	2676	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
06	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	129	1	2699	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	137	1	2835	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	136	1	2830	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	124	1	2634	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1204	-0-	-446	-0-	239	1	964	2	Y	1					1
							1	9									
05	1674	N	1309	-0-	-365	-0-	134	1	1172	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	61	1	1278	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	58	1	1205	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	61	1	1276	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	56	1	1177	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	116	1	2643	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	143	1	3193	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2730	X	1915	-0-	-815	-0-	87	1	1827	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2821	X	2231	-0-	-590	-0-	103	1	2127	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3596	X	1851	-0-	-1745	-0-	85	1	1766	2	Y	-0-					-0-
09	3240	X	906	-0-	-2334	-0-	41	1	865	2	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 #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	2040	-0-	-450	-0-	86	1	1953	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2573	X	1599	-0-	-974	-0-	69	1	1530	2	Y	-0-					-0-
06	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	100	1	2110	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	189	1	3897	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3100	N	4724	-0-	1624	1624	216	1	4508	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3748	-0-	748	2372	169	1	3578	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	198	1	2536	2	Y	-0-					11
05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	204	1	2582	2	Y	22					33
							24	9									
06	2700	N	2663	-0-	-37	-0-	201	1	2462	2	Y	-0-					33
07	2821	N	2739	-0-	-82	-0-	206	1	2496	2	Y	34	55	1			12
							37	9									
08	2821	N	2593	-0-	-228	-0-	192	1	2401	2	Y	-0-					12
09	2670	N	2589	-0-	-81	-0-	195	1	2394	2	Y	-0-					12

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	194	1	4398	2	Y	2	99	1			41
							2	9									
05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	189	1	4220	2	Y	1	42	1			-0-
							1	9									
06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	169	1	3539	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	166	1	3422	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	154	1	3212	2	Y	-0-					-0-
*09	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	179	1	3792	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
04	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	119	1	2711	2	Y	1	46	1			19
							1	9									
05	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	124	1	2756	2	Y	1	20	1			-0-
							1	9									
06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	143	1	2999	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3100	N	3775	-0-	675	675	174	1	3600	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3100	N	3720	-0-	620	1295	170	1	3550	2	Y	-0-					-0-
*09	4963	X	3668	-0-	-1295	-0-	165	1	3502	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
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
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	353	2	Y	1					1
							1	9									
05	279	N	193	-0-	-86	-0-	8	1	184	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	270	N	74	-0-	-196	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	54	-0-	-225	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	62	-0-	-186	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	2	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
04	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	95	1	2151	2	Y	5	1	1			4
							6	9									
05	2325	X	1836	-0-	-489	-0-	79	1	1754	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
06	2250	X	2214	-0-	-36	-0-	100	1	2108	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	131	1	2704	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	132	1	2760	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	135	1	2855	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 210615 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	115	1	2617	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	92	1	2050	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1650	N	1463	-0-	-187	-0-	66	1	1396	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1705	N	1451	-0-	-254	-0-	67	1	1384	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1486	-0-	-281	-0-	68	1	1418	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1178	-0-	-292	-0-	53	1	1125	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	46	1	1037	2	Y	-0-					-0-
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	82	1	1822	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	930	N	594	-0-	-336	-0-	27	1	567	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	787	-0-	-267	-0-	36	1	751	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	617	-0-	-995	-0-	28	1	589	2	Y	-0-					-0-
*09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	29	1	604	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 212734 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10088 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	Y	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	28	1	614	2	Y	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	425	2	Y	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	27	1	564	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	428	-0-	-37	-0-	20	1	408	2	Y	-0-					-0-
*09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	25	1	534	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	125	1 2 9	2833	2	Y	2	1	1			1
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	128	1 3 9	2858	2	Y	3	3	1			1
06	2730	X	2721	-0-	-9	-0-	123	1 6 9	2592	2	Y	5	4	1			2
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	137	1 3 9	2820	2	Y	3	4	1			1
08	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	132	1 2 9	2742	2	Y	2	2	1			1
*09	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	124	1 2 9	2615	2	Y	2	3	1			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	115	1 2 9	2604	2	Y	2	1	1			1
05	2635	X	2375	-0-	-260	-0-	102	1 3 9	2270	2	Y	3	3	1			1
06	2640	X	2066	-0-	-574	-0-	94	1 4 9	1968	2	Y	4	4	1			1
07	2821	X	2599	-0-	-222	-0-	120	1 4 9	2475	2	Y	4	4	1			1
08	2821	X	2541	-0-	-280	-0-	116	1 2 9	2423	2	Y	2	2	1			1
09	2730	X	2347	-0-	-383	-0-	106	1 4 9	2237	2	Y	4	5	1			-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	138	1 1 9	3133	2	Y	1	39	1			16
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	145	1 1 9	3236	2	Y	1	17	1			-0-
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	151	1 2 9	3167	2	Y	2	2	1			-0-
07	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	155	1 4 9	3208	2	Y	4	3	1			1
08	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	158	1 2 9	3295	2	Y	2	2	1			1
*09	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	140	1 6 9	2961	2	Y	5	5	1			1

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	57	1 1 9	1298	2	Y	1					1
05	1426	N	1005	-0-	-421	-0-	43	1 3 9	959	2	Y	3	3	1			1
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	63	1 6 9	1324	2	Y	5	4	1			2
07	1395	N	1222	-0-	-173	-0-	56	1 3 9	1163	2	Y	3	4	1			1
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	54	1 2 9	1132	2	Y	2	2	1			1
09	1320	N	1189	-0-	-131	-0-	53	1 6 9	1130	2	Y	5	5	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3230	-0-	-130	-0-	389	1	2841	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3303	-0-	-138	-0-	407	1	2894	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	3300	X	3101	-0-	-199	-0-	380	1	2721	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3379	X	3157	-0-	-222	-0-	386	1	2771	2	Y	-0-					-0-
08	3348	X	3230	-0-	-118	-0-	422	1	2808	2	Y	-0-					-0-
09	3240	X	3132	-0-	-108	-0-	417	1	2714	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1126	-0-	-284	-0-	47	1	1077	2	Y	2	18	1			9
							2	9									
05	1426	N	551	-0-	-875	-0-	24	1	525	2	Y	2	10	1			1
							2	9									
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	68	1	1432	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	62	1	1272	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	48	1	994	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1500	N	910	-0-	-590	-0-	41	1	869	2	Y	-0-	1	1			-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
04	3810	X	3082	-0-	-728	-0-	224	1	2858	2	Y	-0-					80
05	3937	X	3523	-0-	-414	-0-	258	1	3265	2	Y	-0-					80
06	3810	X	3436	-0-	-374	-0-	260	1	3176	2	Y	-0-					80
07	3720	X	3576	-0-	-144	-0-	272	1	3304	2	Y	-0-					80
08	3534	X	3488	-0-	-46	-0-	258	1	3230	2	Y	-0-					80
*09	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	257	1	3156	2	Y	57	116	1			21
							63	9									

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
04	4560	X	4073	-0-	-487	-0-	172	1	3898	2	Y	3	22	1			10
							3	9									
05	4526	X	4123	-0-	-403	-0-	177	1	3943	2	Y	3	12	1			1
							3	9									
06	4320	X	3896	-0-	-424	-0-	177	1	3712	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	4278	X	3909	-0-	-369	-0-	180	1	3725	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	4185	X	4155	-0-	-30	-0-	190	1	3965	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	4050	X	3972	-0-	-78	-0-	179	1	3791	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
04	3480	X	3396	-0-	-84	-0-	143	1	3252	2	Y	1	50	1			21
							1	9									
05	3596	X	3191	-0-	-405	-0-	137	1	3053	2	Y	1	22	1			-0-
							1	9									
06	3480	X	3330	-0-	-150	-0-	151	1	3177	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3596	X	3302	-0-	-294	-0-	152	1	3149	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3627	X	3388	-0-	-239	-0-	155	1	3233	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	2774	-0-	-616	-0-	125	1	2649	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	1800	N	1734	-0-	-66	-0-	73	1	1660	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1860	N	1315	-0-	-545	-0-	56	1	1258	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	119	1	2506	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	122	1	2526	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1984	N	811	-0-	-1173	-0-	37	1	774	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	897	-0-	-1383	-0-	40	1	857	2	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	36	1	820	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	743	-0-	-621	-0-	32	1	711	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	898	-0-	-872	-0-	41	1	856	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1550	N	73	-0-	-1477	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	19	-0-	-1190	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	25	-0-	-875	-0-	1	1	24	2	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	59	1	1328	2	Y	1					1
							1	9									
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	47	1	1040	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	52	1	1100	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	56	1	1165	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	58	1	1200	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	45	1	952	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
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1
06	T. A.		2790	-0-	2790	2790	127	1	2657	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2790					Y	3	4	1			1
08	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711

04	360	N	309	-0-	-51	-0-	13	1	296	2	Y	-0-	42	1			18
05	372	N	177	-0-	-195	-0-	8	1	169	2	Y	-0-	18	1			-0-
06	450	N	245	-0-	-205	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	191	-0-	-119	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	129	-0-	-111	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977

04	750	N	659	-0-	-91	-0-	27	1	624	2	Y	7					7
							8	9									
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	83	1	1855	2	Y	7	11	1			3
							8	9									
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	78	1	1637	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	80	1	1662	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	77	1	1614	2	Y	-0-					-0-
*09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	58	1	1235	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	33	1	691	2	Y	-0-					-0-
*09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758

04	990	X	969	-0-	-21	-0-	41	1	928	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	607	-0-	-416	-0-	26	1	581	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	577	-0-	-413	-0-	26	1	551	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	496	-0-	-527	-0-	23	1	473	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	38	-0-	-799	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-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 #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	41	1	938	2	Y	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	33	1	734	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	839	-0-	-121	-0-	38	1	800	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	42	1	874	2	Y	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	42	1	873	2	Y	-0-					-0-
*09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	33	1	693	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	2225	-0-	-385	-0-	94	1	2131	2	Y	-0-	17	1			7
05	2666	N	2021	-0-	-645	-0-	87	1	1933	2	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
06	2550	N	2092	-0-	-458	-0-	95	1	1995	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2294	N	1851	-0-	-443	-0-	85	1	1765	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2015	N	1861	-0-	-154	-0-	85	1	1776	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1738	-0-	-362	-0-	78	1	1659	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
04	3810	X	3698	-0-	-112	-0-	445	1	3253	2	Y	-0-	100	1			42
05	3875	X	3768	-0-	-107	-0-	464	1	3302	2	Y	2	43	1			1
							2	9									
06	3750	X	3537	-0-	-213	-0-	434	1	3103	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3875	X	3642	-0-	-233	-0-	446	1	3196	2	Y	-0-					-0-
08	3658	X	3624	-0-	-34	-0-	473	1	3151	2	Y	-0-					-0-
*09	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	482	1	3134	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
04	1140	N	449	-0-	-691	-0-	19	1	430	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	352	-0-	-113	-0-	15	1	337	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	17	1	367	2	Y	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	401	2	Y	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	37	1	780	2	Y	-0-					-0-
*09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	31	1	664	2	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
04	4170	X	4053	-0-	-117	-0-	171	1	3879	2	Y	3	18	1			8
							3	9									
05	4309	X	4099	-0-	-210	-0-	176	1	3920	2	Y	3	10	1			1
							3	9									
06	4170	X	3946	-0-	-224	-0-	179	1	3760	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	4309	X	3992	-0-	-317	-0-	184	1	3804	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	189	1	3948	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3900	X	3881	-0-	-19	-0-	175	1	3704	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	37	1	835	2	Y	-0-					-0-
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	104	1	2311	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	46	1	974	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	63	1	1292	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	80	1	1673	2	Y	-0-					-0-
*09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	78	1	1648	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
04	5250	X	5008	-0-	-242	-0-	211	1	4794	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	5363	X	5009	-0-	-354	-0-	215	1	4790	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	5130	X	4532	-0-	-598	-0-	206	1	4318	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	5301	X	4769	-0-	-532	-0-	220	1	4545	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	5146	X	4411	-0-	-735	-0-	202	1	4207	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	4980	X	4237	-0-	-743	-0-	191	1	4040	2	Y	5	5	1			1
							6	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
04	3930	X	3765	-0-	-165	-0-	159	1	3605	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
05	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	184	1	4088	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
06	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	186	1	3912	2	Y	2	2	1			21
							2	9									
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	189	1	3897	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
08	4247	X	4100	-0-	-147	-0-	188	1	3912	2	Y	-0-					21
09	4110	X	4011	-0-	-99	-0-	181	1	3830	2	Y	-0-					21

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
04	3570	X	3436	-0-	-134	-0-	145	1	3289	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3689	X	3357	-0-	-332	-0-	144	1	3210	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3570	X	3508	-0-	-62	-0-	159	1	3342	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	3565	X	3499	-0-	-66	-0-	161	1	3334	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	158	1	3287	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	157	1	3314	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

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 #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	856	-0-	-74	-0-	36	1	820	2	Y	-0-					-0-
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	52	1	1155	2	Y	-0-					-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	62	1	1300	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	961	N	720	-0-	-241	-0-	33	1	687	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	334	-0-	-875	-0-	15	1	319	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	822	-0-	-528	-0-	37	1	785	2	Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430

04	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	113	1	2558	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2821	N	2672	-0-	-149	-0-	115	1	2554	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2640	N	2511	-0-	-129	-0-	114	1	2391	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	2759	N	2610	-0-	-149	-0-	120	1	2487	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	2666	N	2606	-0-	-60	-0-	119	1	2485	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	114	1	2411	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404

04	4110	X	3095	-0-	-1015	-0-	238	1	2856	2	Y	1	49	1			22
							1	9									
05	4247	X	3396	-0-	-851	-0-	308	1	3086	2	Y	2	23	1			1
							2	9									
06	3420	X	3272	-0-	-148	-0-	258	1	3010	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	3534	X	3138	-0-	-396	-0-	273	1	2862	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	3410	X	3194	-0-	-216	-0-	308	1	2884	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3300	X	3012	-0-	-288	-0-	238	1	2768	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532

04	1628	N	114	-0-	-1514	-0-	17	1	97	2	N	-0-					33
05	651	N	25	-0-	-626	-0-	4	1	21	2	N	-0-					33
06	630	X	1	-0-	-629	-0-	1	2			N	-0-					33
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					33
08	651	X	50	-0-	-601	-0-	8	1	42	2	N	-0-					33
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					33

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	154	1	3497	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	166	1	3700	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	172	1	3607	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	169	1	3486	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	177	1	3693	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3330	X	3016	-0-	-314	-0-	136	1	2878	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	620	1 3 9	5520	2	Y	3	2	1			1
05	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	691	1 4 9	6544	2	Y	4	4	1			1
06	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	689	1 9 9	6081	2	Y	8	7	1			2
07	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	671	1 6 9	5937	2	Y	5	6	1			1
08	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	2006	1	6005	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	7020	X	6358	-0-	-662	-0-	683	1 2 9	5673	2	Y	2	2	1			-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	293	-0-	-67	-0-	12	1	281	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	282	-0-	-90	-0-	12	1	270	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	12	1	245	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	650	1 2 9	2625	2	Y	2	1	1			1
05	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	369	1 3 9	3236	2	Y	3	3	1			1
06	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	167	1 7 9	3502	2	Y	6	5	1			2
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	156	1 4 9	3217	2	Y	4	5	1			1
08	3534	X	3324	-0-	-210	-0-	152	1 2 9	3170	2	Y	2	2	1			1
09	3420	X	3179	-0-	-241	-0-	143	1 4 9	3032	2	Y	4	5	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
04	4980	X	4725	-0-	-255	-0-	199	1 2 9	4524	2	Y	2	14	1			6
05	4991	X	4794	-0-	-197	-0-	206	1 3 9	4585	2	Y	3	8	1			1
06	4770	X	4583	-0-	-187	-0-	208	1 8 9	4367	2	Y	7	6	1			2
07	4929	X	3885	-0-	-1044	-0-	179	1 3 9	3703	2	Y	3	4	1			1
08	4867	X	4652	-0-	-215	-0-	213	1	4439	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	4710	X	4432	-0-	-278	-0-	200	1 2 9	4230	2	Y	2	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3042	-0-	-1128	-0-	128	1	2912	2	Y	2	26	1			11
							2	9									
05	4123	X	3842	-0-	-281	-0-	165	1	3676	2	Y	1	12	1			-0-
							1	9									
06	3780	X	3565	-0-	-215	-0-	162	1	3401	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3906	X	3820	-0-	-86	-0-	176	1	3643	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	178	1	3704	2	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3000	-0-	-720	-0-	135	1	2865	2	Y	-0-					-0-

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	135	1	1723	2	Y	-0-					11
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	138	1	1743	2	Y	29					40
							32	9									
06	1860	N	1745	-0-	-115	-0-	132	1	1613	2	Y	-0-					40
07	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	135	1	1636	2	Y	33	61	1			12
							36	9									
08	1922	N	1766	-0-	-156	-0-	131	1	1635	2	Y	-0-					12
09	1740	N	1701	-0-	-39	-0-	128	1	1573	2	Y	-0-					12

NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679

04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	605	1	2441	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	320	1	2805	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	142	1	2992	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	149	1	3071	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	145	1	3023	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	139	1	2934	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608

04	3330	X	2823	-0-	-507	-0-	119	1	2702	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3441	X	2913	-0-	-528	-0-	125	1	2785	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3210	X	2818	-0-	-392	-0-	128	1	2684	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	3131	X	2887	-0-	-244	-0-	133	1	2750	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	2	2	1			1
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	1	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2231	-0-	-289	-0-	94	1	2137	2	Y	-0-	4	1			1
05	2604	X	2174	-0-	-430	-0-	93	1	2080	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	2520	X	2045	-0-	-475	-0-	93	1	1950	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2418	X	1926	-0-	-492	-0-	89	1	1836	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	106	1	2207	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1970	-0-	-70	-0-	89	1	1881	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	4067	-0-	-193	-0-	172	1	3894	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4402	X	4154	-0-	-248	-0-	178	1	3975	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	182	1	3813	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	4216	X	4050	-0-	-166	-0-	187	1	3862	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	184	1	3834	2	Y	-0-					-0-
*09	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	176	1	3725	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	4095	-0-	-285	-0-	173	1	3920	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	4526	X	4082	-0-	-444	-0-	175	1	3903	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	4110	X	3869	-0-	-241	-0-	176	1	3686	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	4247	X	3822	-0-	-425	-0-	176	1	3642	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	4247	X	3859	-0-	-388	-0-	177	1	3680	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	4110	X	3722	-0-	-388	-0-	168	1	3548	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

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
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					30
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					30
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					30
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
04	480	N	180	-0-	-300	-0-	180	2			N	-0-					95
05	496	N	197	-0-	-299	-0-	197	2			N	-0-					95
06	450	N	182	-0-	-268	-0-	182	2			N	-0-					95
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					95
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					95
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					95

BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					95
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					95
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					95
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					95
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					95
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					95

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2460	X	2124	-0-	-336	-0-	97	1	2027	2	N	-0-					94
05	2542	X	1853	-0-	-689	-0-	89	1	1764	2	N	-0-					94
06	2100	X	1910	-0-	-190	-0-	108	1	1802	2	N	-0-					94
07	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	111	1	2480	2	N	-0-					94
08	1860	N	1449	-0-	-411	-0-	59	1	1294	2	N	87					181
							96	9									
*09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2112	2	23	9	N	21	172	1			30

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
04	1620	N	1505	-0-	-115	-0-	60	1	1435	2	Y	9	2	8			64
							10	9									
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	74	1	1832	2	Y	1					65
							1	9									
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	74	1	1776	2	Y	1	1	8			65
							1	9									
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	79	1	1862	2	Y	3	3	8			65
							3	9									
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	71	1	1804	2	Y	11	1	8			75
							12	9									
09	1620	N	1433	-0-	-187	-0-	56	1	1377	2	Y	-0-	64	1			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
04	780	N	313	-0-	-467	-0-	4	1	307	2	Y	2	1	8			13
							2	9									
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	9	1	818	2	Y	1					14
							1	9									
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	10	1	815	2	Y	2					16
							2	9									
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	11	1	906	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	12	1	943	2	Y	-0-					16
*09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	11	1	964	2	Y	-0-					16

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	11	1	930	2	Y	19	23	1	7	8	12
							21	9									
05	868	N	317	-0-	-551	-0-	4	1	309	2	Y	4	14	1			2
							4	9									
06	840	N	357	-0-	-483	-0-	4	1	350	2	Y	3					5
							3	9									
07	868	N	369	-0-	-499	-0-	4	1	359	2	Y	5	6	1	2	8	2
							6	9									
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	5	1	412	2	Y	5	1	8			6
							6	9									
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	4	1	345	2	Y	3	7	1			2
							3	9									

WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	289	-0-	-161	-0-	3	1	286	2	Y	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	7	1	643	2	Y	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	8	1	688	2	Y	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	9	1	746	2	Y	-0-					-0-
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	9	1	757	2	Y	-0-					-0-
*09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	8	1	724	2	Y	-0-					-0-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 095330 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10605 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	3	1	285	2	Y	4	1	8			8
							4	9									
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	5	1	421	2	Y	4	10	1			2
							4	9									
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	3	1	270	2	Y	2					4
							2	9									
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	4	1	347	2	Y	4	1	8			7
							4	9									
08	434	N	263	-0-	-171	-0-	3	1	258	2	Y	2					9
							2	9									
*09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	5	1	428	2	Y	4	9	1			4
							4	9									

RAINWATER WELL #: 1 RRCID -> 096513 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9885 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2014 - PLUGGED 05/05/14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	689	-0-	-91	-0-	16	1	673	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	789	-0-	-17	-0-	18	1	771	2	Y	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	19	1	763	2	Y	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	21	1	831	2	Y	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	25	1	879	2	Y	-0-					-0-
*09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	23	1	774	2	Y	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	144	-0-	-396	-0-	3	1	141	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	232	-0-	-202	-0-	5	1	227	2	Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	7	1	294	2	Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	9	1	374	2	Y	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	18	1	621	2	Y	-0-					-0-
*09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	16	1	550	2	Y	-0-					-0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 145980 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8896 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	39 13	1 9	1676	2	Y	12	10	1			7
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	49 12	1 9	2072	2	Y	11	13	1	1	8	4
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	42 9	1 9	1699	2	Y	8	9	1			3
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	46 10	1 9	1829	2	Y	9	5	1			7
08	1705	N	1231	-0-	-474	-0-	34 7	1 9	1190	2	Y	6	10	1			3
09	1650	N	1342	-0-	-308	-0-	38 7	1 9	1297	2	Y	6	4	1			5

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	34 36	1 9	1485	2	Y	33	39	1			17
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	43 36	1 9	1816	2	Y	33	33	1	2	8	15
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	44 31	1 9	1786	2	Y	28	33	1			10
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	48 34	1 9	1912	2	Y	31	17	1	1	8	23
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	59 35	1 9	2090	2	Y	32	38	1	3	8	14
*09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	55 32	1 9	1882	2	Y	29	19	1	1	8	23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOFTIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF.10416 - 10724

04	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	180	N	76	-0-	-104	-0-	76	2			N	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372

04	270	N	201	-0-	-69	-0-	5	1	196	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	184	-0-	-64	-0-	4	1	180	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	5	1	189	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	5	1	193	2	Y	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	6	1	212	2	Y	-0-					-0-
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	6	1	207	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610

04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2356	2	10	9	Y	9	3	8			34
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2430	2	8	9	Y	7	32	1	1	8	8
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2220	2	17	9	Y	15	1	8			22
07	2232	N	2152	-0-	-80	-0-	2138	2	14	9	Y	13	2	8			33
08	2232	N	1315	-0-	-917	-0-	1304	2	11	9	Y	10					43
*09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2363	2	11	9	Y	10					53

HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	797	2	2	9	Y	2	1	8			13
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	783	2	2	9	Y	2	12	1			3
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	792	2	4	9	Y	4					7
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	716	2	3	9	Y	3	1	8			9
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	597	2	4	9	Y	4					13
*09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	643	2	2	9	Y	2					15

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

04	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
*09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

04	T. A.		274	-0-	274	855	265	2	9	9	Y	8	3	8			51
05	T. A.		227	-0-	227	1082	221	2	6	9	Y	5	49	1			7
06	T. A.		249	-0-	249	1331	235	2	14	9	Y	13	1	8			19
07	T. A.		278	-0-	278	1609	264	2	14	9	Y	13	3	8			29
08	T. A.		127	-0-	127	1736	118	2	9	9	Y	8					37
*09	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	87	1	2081	2	Y	21	6	8			42
							23	9									
05	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	100	1	2461	2	Y	2					44
							2	9									
06	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	108	1	2599	2	Y	2	2	8			44
							2	9									
07	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	112	1	2643	2	Y	6	6	8			44
							7	9									
08	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	99	1	2508	2	Y	24	2	8			66
							26	9									
*09	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	107	1	2615	2	Y	-0-	56	1			10

HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

04	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-					1
05	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
07	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			Y	-0-					-0-
08	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
*09	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			Y	-0-					-0-

RAINWATER WELL #: 2 RRCID -> 172195 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9150 - 10396

04	1530	N	963	-0-	-567	-0-	963	2			N	-0-					90
05	1178	N	729	-0-	-449	-0-	729	2			N	-0-					90
06	1110	N	348	-0-	-762	-0-	348	2			N	-0-					90
07	992	N	897	-0-	-95	-0-	853	2	44	9	N	40					130
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1999	2	2	9	N	2	2	8			130
*09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1714	2	53	9	N	48	59	1			119

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

04	1170	N	949	-0-	-221	-0-	947	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	1302	N	1042	-0-	-260	-0-	1041	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1360	2	2	9	Y	2					2
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1331	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1564	2	1	9	Y	1					2
*09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1386	2	1	9	Y	1	2	1			1

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

04	3660	X	3305	-0-	-355	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3414	-0-	-275	-0-	3414	2			Y	-0-					-0-
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	2656	-0-	-754	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	3361	-0-	-49	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	3077	-0-	-223	-0-	3077	2			Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	87	1	2085	2	Y	-0-					1
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	88	1	2179	2	Y	-0-					1
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	74	1	1796	2	Y	-0-					1
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	84	1	1984	2	Y	-0-					1
08	1922	N	1897	-0-	-25	-0-	72	1	1825	2	Y	-0-					1
09	1860	N	1249	-0-	-611	-0-	49	1	1200	2	Y	-0-	1	1			-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	64	1	5505	2	Y	-0-					-0-
05	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	50	1	4310	2	Y	-0-					-0-
06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	37	1	2941	2	Y	30	4	8			26
							33	9									
07	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	17	1	1475	2	Y	20	32	1	7	8	7
							22	9									
08	4495	X	352	-0-	-4143	-0-	4	1	344	2	Y	4	1	8			10
							4	9									
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-	10	1			-0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3440	-0-	-460	-0-	69	1	3338	2	Y	30	80	1	16	8	3
							33	9									
05	4030	X	3756	-0-	-274	-0-	77	1	3665	2	Y	13					16
							14	9									
06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	73	1	3489	2	Y	14	2	8			28
							15	9									
07	3627	X	3615	-0-	-12	-0-	74	1	3512	2	Y	26	14	8			40
							29	9									
08	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	88	1	4562	2	Y	14	3	8			51
							15	9									
*09	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	101	1	4669	2	Y	16					67
							18	9									

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3415	-0-	-215	-0-	3403	2	12	9	Y	11	3	8			71
05	3751	X	3378	-0-	-373	-0-	3368	2	10	9	Y	9	67	1	1	8	12
06	3630	X	3382	-0-	-248	-0-	3360	2	22	9	Y	20					32
07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3566	2	20	9	Y	18	3	8			47
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3571	2	26	9	Y	24	2	8			69
*09	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3485	2	13	9	Y	12					81

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1998	-0-	-12	-0-	40	1	1929	2	Y	26	80	1	14	8	8
							29	9									
05	2139	N	2132	-0-	-7	-0-	43	1	2077	2	Y	11					19
							12	9									
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	44	1	2085	2	Y	13	1	8			31
							14	9									
07	2077	N	1936	-0-	-141	-0-	39	1	1874	2	Y	21	11	8			41
							23	9									
08	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	55	1	2875	2	Y	13	2	8			52
							14	9									
*09	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	60	1	2800	2	Y	14					66
							15	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	45	1	1932	2	Y	-0-					-0-
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	48	1	2016	2	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	57	1	2313	2	Y	-0-					-0-
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	56	1	2240	2	Y	-0-					-0-
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	57	1	2016	2	Y	-0-					-0-
*09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	52	1	1767	2	Y	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240

04	4380	X	3942	-0-	-438	-0-	88	1	3813	2	Y	37	38	1			39
							41	9									
05	4278	X	3659	-0-	-619	-0-	84	1	3539	2	Y	33	38	1	2	8	32
							36	9									
06	4140	X	2685	-0-	-1455	-0-	64	1	2597	2	Y	22	34	1			20
							24	9									
07	4185	X	3355	-0-	-830	-0-	81	1	3243	2	Y	28	28	1	1	8	19
							31	9									
08	4185	X	3818	-0-	-367	-0-	104	1	3679	2	Y	32	35	1	2	8	14
							35	9									
09	3930	X	3739	-0-	-191	-0-	105	1	3603	2	Y	28	1	8			41
							31	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230

04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	86	1	3723	2	Y	34	27	1			36
							37	9									
05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	99	1	4190	2	Y	37	35	1	3	8	35
							41	9									
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	82	1	3305	2	Y	26	37	1			24
							29	9									
07	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	80	1	3218	2	Y	26	32	1	1	8	17
							29	9									
08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	95	1	3351	2	Y	27	30	1	2	8	12
							30	9									
*09	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	97	1	3319	2	Y	24	1	8			35
							26	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2277	N	2277	-0-		-0-		-0-	26	1	2229	2	Y	20	5	8			36
									22	9									
05	2170	N	2066	-0-		-104		-0-	23	1	2028	2	Y	14	41	1			9
									15	9									
06	1906	N	1906	-0-		-0-		-0-	23	1	1871	2	Y	11	2	8			18
									12	9									
07	2201	N	2099	-0-		-102		-0-	24	1	2057	2	Y	16	4	8			30
									18	9									
08	2161	N	2161	-0-		-0-		-0-	27	1	2119	2	Y	14	2	8			42
									15	9									
*09	2117	N	2117	-0-		-0-		-0-	23	1	2081	2	Y	12	40	1			14
									13	9									

STOKER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 203284 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 10674

04	1876	N	1876	-0-		-0-		-0-	1875	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	1790	N	1790	-0-		-0-		-0-	1789	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	2124	N	2124	-0-		-0-		-0-	2124	2			Y	-0-					1
07	1890	N	1890	-0-		-0-		-0-	1890	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	2032	N	2032	-0-		-0-		-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1828	-0-		-212		-0-	1828	2			Y	-0-					-0-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664

04	1922	N	1922	-0-		-0-		-0-	22	1	1881	2	Y	17	4	8			31
									19	9									
05	1964	N	1964	-0-		-0-		-0-	22	1	1927	2	Y	14	36	1			9
									15	9									
06	1804	N	1804	-0-		-0-		-0-	22	1	1770	2	Y	11	2	8			18
									12	9									
07	1984	N	1950	-0-		-34		-0-	23	1	1910	2	Y	15	4	8			29
									17	9									
08	2270	N	2270	-0-		-0-		-0-	28	1	2227	2	Y	14	2	8			41
									15	9									
*09	2056	N	2056	-0-		-0-		-0-	22	1	2021	2	Y	12	39	1			14
									13	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206236 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 10810

04	1740	N	525	-0-		-1215		-0-	6	1	510	2	Y	8	11	1	3	8	5
									9	9									
05	1023	N	526	-0-		-497		-0-	6	1	514	2	Y	5	8	1			2
									6	9									
06	665	N	665	-0-		-0-		-0-	8	1	651	2	Y	5	1	8			6
									6	9									
07	3062	N	3062	-0-		-0-		-0-	35	1	2993	2	Y	31	15	1	10	8	12
									34	9									
08	2050	N	2050	-0-		-0-		-0-	25	1	2005	2	Y	18	4	8			26
									20	9									
*09	2227	N	2227	-0-		-0-		-0-	24	1	2185	2	Y	16	33	1			9
									18	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824

04	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	51	1	4387	2	Y	44	10	8			76
							48	9									
05	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	46	1	3968	2	Y	31	84	1			23
							34	9									
06	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	47	1	3771	2	Y	25	5	8			43
							28	9									
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	46	1	3872	2	Y	34	10	8			67
							37	9									
08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	45	1	3598	2	Y	26	3	8			90
							29	9									
*09	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	36	1	3282	2	Y	20	82	1			28
							22	9									

WHITE, WI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 214250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 10758

04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	10	1	867	2	Y	29	15	8			137
							32	9									
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	17	1	1538	2	Y	11					148
							12	9									
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	20	1	1621	2	Y	22	4	8			166
							24	9									
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	18	1	1563	2	Y	13	10	8			169
							14	9									
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	14	1	1097	2	Y	3	3	8			169
							3	9									
*09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	20	1	1827	2	Y	-0-					169

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280

04	4980	X	3563	-0-	-1417	-0-	80	1	3458	2	Y	23	29	1			12
							25	9									
05	5146	X	4355	-0-	-791	-0-	100	1	4230	2	Y	23	23	1	1	8	11
							25	9									
06	4950	X	4021	-0-	-929	-0-	96	1	3905	2	Y	18	23	1			6
							20	9									
07	5115	X	3748	-0-	-1367	-0-	91	1	3637	2	Y	18	10	1	1	8	13
							20	9									
08	4619	X	4426	-0-	-193	-0-	121	1	4283	2	Y	20	22	1	2	8	9
							22	9									
*09	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	134	1	4606	2	Y	21	13	1	1	8	16
							23	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	4053	-0-	-417	-0-	91	1	3922	2	Y	36	41	1			19
							40	9									
05	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	113	1	4744	2	Y	34	36	1	2	8	15
							37	9									
06	4470	X	4355	-0-	-115	-0-	104	1	4222	2	Y	26	32	1			9
							29	9									
07	4619	X	3830	-0-	-789	-0-	93	1	3711	2	Y	24	15	1	1	8	17
							26	9									
08	4619	X	4326	-0-	-293	-0-	118	1	4179	2	Y	26	29	1	2	8	12
							29	9									
09	4470	X	3955	-0-	-515	-0-	111	1	3819	2	Y	23	16	1	1	8	18
							25	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3783	-0-	-207	-0-	85	1	3659	2	Y	35	36	1			37
							39	9									
05	4092	X	3258	-0-	-834	-0-	75	1	3150	2	Y	30	36	1	2	8	29
							33	9									
06	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	106	1	4291	2	Y	37	32	1			34
							41	9									
07	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	110	1	4411	2	Y	38	45	1	2	8	25
							42	9									
08	3968	X	3927	-0-	-41	-0-	107	1	3784	2	Y	33	41	1	2	8	15
							36	9									
09	3990	X	3378	-0-	-612	-0-	95	1	3255	2	Y	25	1	8			39
							28	9									

TUTT, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 222243 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	60	1	3455	2	Y	37					54
							41	9									
05	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	68	1	3577	2	Y	44	53	1	5	8	40
							48	9									
06	3450	X	3237	-0-	-213	-0-	58	1	3145	2	Y	31					71
							34	9									
07	3565	X	3237	-0-	-328	-0-	61	1	3140	2	Y	33	60	1	3	8	41
							36	9									
08	3565	X	3318	-0-	-247	-0-	59	1	3220	2	Y	35	54	1	5	8	17
							39	9									
*09	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	61	1	3382	2	Y	32					49
							35	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	78	1	3367	2	Y	22	25	1			23
							24	9									
05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	77	1	3231	2	Y	21	23	1	1	8	20
							23	9									
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	68	1	2747	2	Y	16	22	1			14
							18	9									
07	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	78	1	3112	2	Y	18	19	1	1	8	12
							20	9									
08	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	84	1	2982	2	Y	18	21	1	1	8	8
							20	9									
*09	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	92	1	3141	2	Y	17	1	8			24
							19	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			Y	-0-					-0-
05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			Y	-0-					-0-
06	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			Y	-0-					-0-
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			Y	-0-					-0-
08	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			Y	-0-					-0-
*09	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-					1
05	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-
07	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			Y	-0-					-0-
08	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			Y	-0-					-0-
*09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	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
04	4080	X	3492	-0-	-588	-0-	60 22	1 9	3410	2	Y	20					28
05	4216	X	3686	-0-	-530	-0-	68 25	1 9	3593	2	Y	23	31	1	2	8	18
06	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	74 25	1 9	4040	2	Y	23					41
07	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	83 28	1 9	4309	2	Y	25	38	1	1	8	27
08	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	72 24	1 9	3924	2	Y	22	39	1	2	8	8
09	4080	X	4047	-0-	-33	-0-	71 22	1 9	3954	2	Y	20					28

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	131 53	1 9	7503	2	N	48					174
05	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	141 57	1 9	7445	2	N	52	175	1	6	8	45
06	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	130 50	1 9	7064	2	N	45					90
07	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	139 52	1 9	7197	2	N	47	3	8			134
08	7936	X	7428	-0-	-508	-0-	133 56	1 9	7239	2	N	51	3	8			182
09	7680	X	7392	-0-	-288	-0-	129 44	1 9	7219	2	N	40	177	1			45

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4975	-0-	-5	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4879	-0-	-267	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4695	-0-	-285	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4776	-0-	-370	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4719	-0-	-303	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4593	-0-	-267	-0-	4593	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	4256	-0-	-814	-0-	95	1	4127	2	Y	31	35	1			17
							34	9									
05	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	121	1	5116	2	Y	30	32	1	2	8	13
							33	9									
06	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	129	1	5214	2	Y	27	30	1			10
							30	9									
07	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	144	1	5754	2	Y	31	17	1	1	8	23
							34	9									
08	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	171	1	6047	2	Y	30	37	1	3	8	13
							33	9									
*09	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	158	1	5405	2	Y	27	18	1	1	8	21
							30	9									

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570

04	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5136	2	4	9	N	4	4	1			-0-
05	5084	X	4991	-0-	-93	-0-	4988	2	3	9	N	3	3	1			-0-
06	4920	X	4792	-0-	-128	-0-	4784	2	8	9	N	7	7	1			-0-
07	5270	X	4840	-0-	-430	-0-	4832	2	8	9	N	7	7	1			-0-
08	5177	X	4815	-0-	-362	-0-	4807	2	8	9	N	7	7	1			-0-
09	5010	X	4654	-0-	-356	-0-	4646	2	8	9	N	7	7	1			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190

04	4260	X	3583	-0-	-677	-0-	80	1	3466	2	Y	34	38	1			18
							37	9									
05	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	115	1	4854	2	Y	38	37	1	2	8	17
							42	9									
06	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	118	1	4787	2	Y	33	38	1			12
							36	9									
07	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	130	1	5217	2	Y	37	20	1	2	8	27
							41	9									
08	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	139	1	4899	2	Y	33	42	1	3	8	15
							36	9									
*09	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	142	1	4859	2	Y	32	21	1	1	8	25
							35	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

04	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	61	1	5167	2	Y	42	43	1	15	8	26
							46	9									
05	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	57	1	4958	2	Y	24	39	1			11
							26	9									
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	48	1	3906	2	Y	15	2	8			24
							17	9									
07	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	52	1	4405	2	Y	22	30	1	7	8	9
							24	9									
08	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	60	1	4733	2	Y	21	5	8			25
							23	9									
*09	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	51	1	4672	2	Y	17	32	1			10
							19	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	66	1	5668	2	Y	40	41	1	14	8	25
							44	9									
05	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	61	1	5335	2	Y	23	38	1			10
							25	9									
06	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	63	1	5113	2	Y	17	2	8			25
							19	9									
07	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	64	1	5402	2	Y	24	32	1	8	8	9
							26	9									
08	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	59	1	4707	2	Y	18	4	8			23
							20	9									
*09	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	48	1	4343	2	Y	14	29	1			8
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	3963	-0-	-1647	-0-	89	1	3846	2	Y	25	28	1			13
							28	9									
05	5115	X	4435	-0-	-680	-0-	102	1	4309	2	Y	22	24	1	1	8	10
							24	9									
06	4770	X	4327	-0-	-443	-0-	104	1	4202	2	Y	19	22	1			7
							21	9									
07	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	117	1	4677	2	Y	22	12	1	1	8	16
							24	9									
08	4433	X	4428	-0-	-5	-0-	121	1	4286	2	Y	19	25	1	2	8	8
							21	9									
09	4320	X	4312	-0-	-8	-0-	122	1	4170	2	Y	18	11	1	1	8	14
							20	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	62	1	5328	2	Y	61	65	1	21	8	39
							67	9									
05	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	66	1	5763	2	Y	39	61	1			17
							43	9									
06	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	84	1	6791	2	Y	36	5	8			48
							40	9									
07	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	75	1	6343	2	Y	46	61	1	14	8	19
							51	9									
08	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	81	1	6444	2	Y	39	8	8			50
							43	9									
09	6360	X	6323	-0-	-37	-0-	68	1	6221	2	Y	31	61	1			20
							34	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	4796	-0-	-1234	-0-	107	1	4636	2	Y	48	57	1			48
							53	9									
05	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	128	1	5374	2	Y	53	50	1	3	8	48
							58	9									
06	5640	X	5453	-0-	-187	-0-	130	1	5270	2	Y	48	56	1			40
							53	9									
07	5828	X	5538	-0-	-290	-0-	134	1	5349	2	Y	50	59	1	2	8	29
							55	9									
08	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	159	1	5630	2	Y	53	57	1	5	8	20
							58	9									
09	5460	X	5166	-0-	-294	-0-	145	1	4975	2	Y	42	3	8			60
							46	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3642	-0-	-48	-0-	3625	2	17	9	N	15	15	1			-0-
05	3813	X	3601	-0-	-212	-0-	3584	2	17	9	N	15	15	1			-0-
06	3600	X	3420	-0-	-180	-0-	3401	2	19	9	N	17	17	1			-0-
07	3751	X	3464	-0-	-287	-0-	3444	2	20	9	N	18	18	1			-0-
08	3658	X	3397	-0-	-261	-0-	3378	2	19	9	N	17	17	1			-0-
09	3540	X	3366	-0-	-174	-0-	3347	2	19	9	N	17	17	1			-0-

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261114 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7980	X	7650	-0-	-330	-0-	171	1	7412	2	Y	61	65	1			32
							67	9									
05	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	193	1	8138	2	Y	65	63	1	4	8	30
							72	9									
06	7650	X	7605	-0-	-45	-0-	182	1	7369	2	Y	49	61	1			18
							54	9									
07	7905	X	7207	-0-	-698	-0-	174	1	6979	2	Y	49	29	1	2	8	36
							54	9									
08	7006	X	6528	-0-	-478	-0-	178	1	6305	2	Y	41	55	1	3	8	19
							45	9									
09	6780	X	6107	-0-	-673	-0-	172	1	5892	2	Y	39	26	1	2	8	30
							43	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	206	1	8917	2	Y	-0-					-0-
05	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	108	1	4565	2	Y	44	21	1	3	8	20
							48	9									
06	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	120	1	4864	2	Y	41	46	1			15
							45	9									
07	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	99	1	3973	2	Y	35	23	1	1	8	26
							39	9									
08	5270	X	4433	-0-	-837	-0-	121	1	4273	2	Y	35	42	1	3	8	16
							39	9									
09	5100	X	3808	-0-	-1292	-0-	107	1	3668	2	Y	30	21	1	1	8	24
							33	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	165	1	7148	2	Y	84	97	1			44
							92	9									
05	7502	X	6773	-0-	-729	-0-	156	1	6550	2	Y	61	72	1	4	8	29
							67	9									
06	7260	X	6051	-0-	-1209	-0-	145	1	5854	2	Y	47	59	1			17
							52	9									
07	7502	X	6204	-0-	-1298	-0-	150	1	5997	2	Y	52	30	1	2	8	37
							57	9									
08	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	178	1	6298	2	Y	48	59	1	3	8	23
							53	9									
09	6210	X	6063	-0-	-147	-0-	170	1	5841	2	Y	47	31	1	2	8	37
							52	9									

STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844

04	5730	X	4363	-0-	-1367	-0-	4355	2	8	9	Y	7	9	1	1	8	5
05	5921	X	4150	-0-	-1771	-0-	4144	2	6	9	Y	5	7	1			3
06	5730	X	4391	-0-	-1339	-0-	4384	2	7	9	Y	6					9
07	5270	X	3519	-0-	-1751	-0-	3512	2	7	9	Y	6	9	1	2	8	4
08	5270	X	3352	-0-	-1918	-0-	3346	2	6	9	Y	5	1	8			8
09	4380	X	3451	-0-	-929	-0-	3447	2	4	9	Y	4	8	1			4

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINWATER WELL #: 3H RRCID -> 271212 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF.11126 - 15960

04	104670	X	74540	-0-	-30130	-0-	74259	2	281	9	N	255	181	1	44	8	214
05	100471	X	73640	-0-	-26831	-0-	73421	2	219	9	N	199	174	1			239
06	91590	X	67978	-0-	-23612	-0-	67759	2	219	9	N	199	356	1	10	8	72
07	85622	X	68316	-0-	-17306	-0-	68114	2	202	9	N	184	179	1			77
08	78864	X	65866	-0-	-12998	-0-	65653	2	213	9	N	194	188	1	12	8	71
09	74550	X	61566	-0-	-12984	-0-	61369	2	197	9	N	179					250

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 1 RRCID -> 057937 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9108 - 9514

04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					4
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	Y	1					5
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	549	2	2	9	Y	2	3	1			4
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	726	2	1	9	Y	1					5
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	603	2	1	9	Y	1					6
*09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	572	2	1	9	Y	1					7

BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 10433

04	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2589	2	6	9	Y	5	1	8			13
05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2604	2	4	9	Y	4	1	8			16
06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2484	2	6	9	Y	5	14	1	1	8	6
07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2504	2	4	9	Y	4	1	8			9
08	2604	N	2454	-0-	-150	-0-	2452	2	2	9	Y	2	1	8			10
*09	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2696	2	1	9	Y	1	1	8			10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1626	2	1	9	Y	1	1	8			12
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1992	2	1	9	Y	1	1	8			12
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1852	2	1	9	Y	1	1	8			12
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2171	2	1	9	Y	1	1	8			12
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2336	2	1	9	Y	1	1	8			12
*09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2106	2	1	9	Y	1	1	8			12
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452																	
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2939	2	4	9	Y	4	1	8			11
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3581	2	4	9	Y	4	2	8			13
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3477	2	2	9	Y	2	1	8			14
07	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3502	2	1	9	Y	1	1	8			14
08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3605	2	23	9	Y	21	15	1	1	8	19
09	2280	X	2184	-0-	-96	-0-	2184	2			Y	-0-	7	1			12
SOONER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073228 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9554 - 10534																	
04	690	N	526	-0-	-164	-0-	525	2	1	9	Y	1					15
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					15
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	803	2	1	9	Y	1	3	1			13
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	748	2	1	9	Y	1					14
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	729	2	3	9	Y	3					17
09	720	N	586	-0-	-134	-0-	586	2			Y	-0-					17
DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040																	
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1713	2	4	9	Y	4	1	8			8
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1819	2	2	9	Y	2	7	5	1	8	2
06	1740	N	1616	-0-	-124	-0-	1613	2	3	9	Y	3					5
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1843	2	4	9	Y	4					9
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1585	2	1	9	Y	1	1	8			9
*09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1548	2	1	9	Y	1					10
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 2 RRCID -> 078805 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9099 - 10368																	
04	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2663	2	1	9	Y	1	1	8			22
05	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2529	2	1	9	Y	1	1	8			22
06	3210	X	2353	-0-	-857	-0-	2352	2	1	9	Y	1	1	8			22
07	3317	X	2342	-0-	-975	-0-	2341	2	1	9	Y	1	1	8			22
08	3317	X	2416	-0-	-901	-0-	2415	2	1	9	Y	1	1	8			22
09	2670	X	2456	-0-	-214	-0-	2455	2	1	9	Y	1	1	8			22
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456																	
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1562	2	3	9	Y	3	1	8			7
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1845	2	2	9	Y	2					9
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1759	2	3	9	Y	3	9	1			3
07	1612	N	1266	-0-	-346	-0-	1264	2	2	9	Y	2					5
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1894	2	2	9	Y	2	1	8			6
*09	3000	N	3310	-0-	310	310	3309	2	1	9	Y	1	1	8			6
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615																	
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2293	2	3	9	Y	3	1	8			8
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2380	2	3	9	Y	3	1	8			10
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2311	2	2	9	Y	2	1	8			11
07	2387	N	2296	-0-	-91	-0-	2295	2	1	9	Y	1	1	8			11
08	2387	N	2225	-0-	-162	-0-	2211	2	14	9	Y	13	9	1	1	8	14
09	2310	N	2024	-0-	-286	-0-	2024	2			Y	-0-	7	1			7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DELTA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085859 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9166 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1716	2	4	9	Y	4	1	8			7
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1694	2	2	9	Y	2	7	5	1	8	1
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1503	2	3	9	Y	3					4
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1612	2	3	9	Y	3					7
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1711	2	1	9	Y	1	1	8			7
*09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1743	2	2	9	Y	2	1	8			8

SOONER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085874 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9239 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	697	-0-	-953	-0-	694	2	3	9	Y	3					11
05	1736	N	1449	-0-	-287	-0-	1448	2	1	9	Y	1	1	8			11
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1604	2	3	9	Y	3	7	1	1	8	6
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1659	2	1	9	Y	1					7
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1410	2	4	9	Y	4					11
*09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	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
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					7
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	523	2	3	9	Y	3	8	1			2
06	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	2			Y	-0-					2
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					2
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	513	2	1	9	Y	1					3
*09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	466	2	1	9	Y	1					4

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1721	2	1	9	Y	1	1	8			17
05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2102	2	1	9	Y	1	1	8			17
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1955	2	1	9	Y	1	1	8			17
07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2469	2	1	9	Y	1	1	8			17
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2402	2	1	9	Y	1	1	8			17
*09	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2921	2	1	9	Y	1	1	8			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
04	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			Y	-0-					18
05	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			Y	-0-					18
06	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4457	2	1	9	Y	1	1	8			18
07	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			Y	-0-					18
08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			Y	-0-					18
09	4500	X	4190	-0-	-310	-0-	4186	2	4	9	Y	4	2	8			20

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10066 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3962	-0-	-268	-0-	3956	2	6	9	Y	5	2	8			11
05	4278	X	4134	-0-	-144	-0-	4128	2	6	9	Y	5	2	8			14
06	4140	X	4010	-0-	-130	-0-	4008	2	2	9	Y	2	1	8			15
07	4278	X	3900	-0-	-378	-0-	3899	2	1	9	Y	1	1	8			15
08	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4137	2	26	9	Y	24	17	1	1	8	21
09	4020	X	2992	-0-	-1028	-0-	2989	2	3	9	Y	3	11	1	1	8	12

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
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	995	2	2	9	Y	2					8
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	603	2	1	9	Y	1					9
06	750	N	576	-0-	-174	-0-	575	2	1	9	Y	1	4	1			6
07	775	N	670	-0-	-105	-0-	669	2	1	9	Y	1					7
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	863	2	1	9	Y	1					8
09	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	2			Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

DELTA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2250	2	6	9	Y	5	1	8			17
05	2387	N	2268	-0-	-119	-0-	2265	2	3	9	Y	3	13	5	1	8	6
06	2460	N	2012	-0-	-448	-0-	2009	2	3	9	Y	3	1	8			8
07	2325	N	2053	-0-	-272	-0-	2049	2	4	9	Y	4					12
08	2015	N	1804	-0-	-211	-0-	1803	2	1	9	Y	1	1	8			12
09	1950	N	1896	-0-	-54	-0-	1894	2	2	9	Y	2	1	8			13

SOONER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4085	2	15	9	Y	14	2	8			39
05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4104	2	1	9	Y	1	1	8			39
06	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4546	2	8	9	Y	7	17	1	2	8	27
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3758	2	3	9	Y	3					30
08	4247	X	3816	-0-	-431	-0-	3804	2	12	9	Y	11	2	8			39
09	4560	X	3694	-0-	-866	-0-	3692	2	2	9	Y	2	2	8			39

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	1183	-0-	-677	-0-	1181	2	2	9	Y	2	1	8			8
05	1643	N	1274	-0-	-369	-0-	1272	2	2	9	Y	2	1	8			9
06	1530	N	1236	-0-	-294	-0-	1235	2	1	9	Y	1	1	8			9
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1914	2	1	9	Y	1					10
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1840	2	12	9	Y	11	8	1			13
*09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-	7	1			6

DELTA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3650	2	9	9	Y	8	2	8			17
05	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3868	2	6	9	Y	5	19	5	2	8	1
06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3431	2	7	9	Y	6	2	8			5
07	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3949	2	9	9	Y	8	2	8			11
08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3824	2	1	9	Y	1	1	8			11
*09	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3733	2	3	9	Y	3	1	8			13

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094432 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10159 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	1014	2	2	9	Y	2					42
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1525	2	20	9	Y	18					60
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					60
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1165	2	41	9	Y	37	38	1			59
08	1085	N	938	-0-	-147	-0-	938	2			Y	-0-					59
*09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1338	2	1	9	Y	1	1	8			59

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 4A RRCID -> 094570 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2773	2	1	9	Y	1	1	8			36
05	2542	X	2354	-0-	-188	-0-	2353	2	1	9	Y	1	1	8			36
06	2460	X	2189	-0-	-271	-0-	2188	2	1	9	Y	1	1	8			36
07	2852	X	2369	-0-	-483	-0-	2368	2	1	9	Y	1	1	8			36
08	2852	X	1798	-0-	-1054	-0-	1797	2	1	9	Y	1	1	8			36
09	2760	X	1836	-0-	-924	-0-	1835	2	1	9	Y	1	1	8			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
04	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4562	2	18	9	Y	16	2	8			43
05	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5291	2	2	9	Y	2	2	8			43
06	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5862	2	9	9	Y	8	23	1	3	8	25
07	5425	X	4823	-0-	-602	-0-	4820	2	3	9	Y	3					28
08	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4764	2	15	9	Y	14	2	8			40
09	4470	X	4460	-0-	-10	-0-	4457	2	3	9	Y	3	3	8			40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BURNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096272 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10190 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2	Y	-0-					36
05	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	2	Y	-0-					36
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	Y	-0-					36
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	Y	-0-					36
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	547	2 1 9	Y	1					37
*09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	834	2 13 9	Y	12					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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1694	2 3 9	Y	3					23
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1658	2 8 9	Y	7	1	8			29
06	1590	N	1587	-0-	-3	-0-	1578	2 9 9	Y	8	1	8			36
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1877	2 1 9	Y	1	23	1	1	8	13
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1834	2 19 9	Y	17	1	8			29
*09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1698	2 1 9	Y	1	1	8			29

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2343	-0-	-507	-0-	2343	2	Y	-0-					31
05	2635	X	2239	-0-	-396	-0-	2239	2	Y	-0-					31
06	2550	X	2364	-0-	-186	-0-	2364	2	Y	-0-					31
07	2635	X	2193	-0-	-442	-0-	2193	2	Y	-0-					31
08	2418	X	2009	-0-	-409	-0-	2009	2	Y	-0-					31
09	2370	X	1951	-0-	-419	-0-	1950	2 1 9	Y	1	1	8			31

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7497	2 44 9	Y	40	121	1	1	8	19
05	7812	X	7623	-0-	-189	-0-	7617	2 6 9	Y	5	1	8			23
06	7560	X	7284	-0-	-276	-0-	7280	2 4 9	Y	4	3	8			24
07	7812	X	6893	-0-	-919	-0-	6890	2 3 9	Y	3	1	8			26
08	7781	X	7471	-0-	-310	-0-	7462	2 9 9	Y	8	2	8			32
09	7530	X	6697	-0-	-833	-0-	6688	2 9 9	Y	8	6	8			34

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	460	-0-	-80	-0-	459	2 1 9	Y	1					24
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	635	2 9 9	Y	8					32
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	Y	-0-					32
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	598	2 21 9	Y	19	20	1			31
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	Y	-0-					31
*09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2	Y	-0-					31

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4322	-0-	1322	1322	4308	2 14 9	Y	13	34	1	1	8	3
05	3100	N	3477	-0-	377	1699	3475	2 2 9	Y	2	1	8			4
06	3000	N	3182	-0-	182	1881	3180	2 2 9	Y	2	1	8			5
07	4761	X	2880	-0-	-1881	-0-	2879	2 1 9	Y	1	1	8			5
08	4464	X	2558	-0-	-1906	-0-	2557	2 1 9	Y	1	1	8			5
09	4320	X	2387	-0-	-1933	-0-	2386	2 1 9	Y	1	1	8			5

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4731	2 4 9	Y	4	1	8			25
05	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4706	2 3 9	Y	3	2	8			26
06	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3857	2 2 9	Y	2	1	8			27
07	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5371	2 18 9	Y	16	4	8			39
08	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5035	2 8 9	Y	7	1	8			45
*09	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4889	2 15 9	Y	14	6	8			53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WALTERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100106 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3339	2	11	9	Y	10	27	1	1	8	6
05	3255	X	2961	-0-	-294	-0-	2960	2	1	9	Y	1	1	8			6
06	3150	X	2711	-0-	-439	-0-	2709	2	2	9	Y	2					8
07	3255	X	2658	-0-	-597	-0-	2657	2	1	9	Y	1					9
08	3472	X	2415	-0-	-1057	-0-	2414	2	1	9	Y	1					10
09	3360	X	2569	-0-	-791	-0-	2568	2	1	9	Y	1	1	8			10

WILLIAMSON, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 10216 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1218	-0-	-162	-0-	1215	2	3	9	Y	3	1	8			13
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1548	2	2	9	Y	2					15
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1393	2	4	9	Y	4	1	8			18
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1578	2	1	9	Y	1					19
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1543	2	8	9	Y	7	18	1	1	8	7
*09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1451	2	2	9	Y	2	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
04	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2522	2	6	9	Y	5	1	8			20
05	2387	X	1781	-0-	-606	-0-	1773	2	8	9	Y	7	1	8			26
06	2460	X	1663	-0-	-797	-0-	1653	2	10	9	Y	9	1	8			34
07	2604	X	1800	-0-	-804	-0-	1799	2	1	9	Y	1	23	1	1	8	11
08	2604	X	2027	-0-	-577	-0-	2006	2	21	9	Y	19	1	8			29
09	2520	X	1966	-0-	-554	-0-	1964	2	2	9	Y	2	2	8			29

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104249 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 10537 PERF. 10166 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1937	2	6	9	Y	5					38
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1880	2	25	9	Y	23					61
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					61
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1821	2	66	9	Y	60	58	1	1	8	62
08	2604	X	2455	-0-	-149	-0-	2454	2	1	9	Y	1	1	8			62
*09	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2523	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
04	3000	X	2971	-0-	-29	-0-	2971	2			N	-0-					64
05	3007	X	2985	-0-	-22	-0-	2985	2			N	-0-					64
06	2910	X	2870	-0-	-40	-0-	2869	2	1	9	N	1	1	8			64
07	3069	X	2910	-0-	-159	-0-	2908	2	2	9	N	2	2	8			64
08	3069	X	2794	-0-	-275	-0-	2793	2	1	9	N	1	1	8			64
09	2970	X	2669	-0-	-301	-0-	2668	2	1	9	N	1	1	8			64

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 2A RRCID -> 109592 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9886 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2187	2	7	9	Y	6	1	8			16
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2172	2	3	9	Y	3	1	8			18
06	2070	N	1960	-0-	-110	-0-	1954	2	6	9	Y	5	1	8			22
07	2139	N	1804	-0-	-335	-0-	1803	2	1	9	Y	1					23
08	2170	N	1980	-0-	-190	-0-	1972	2	8	9	Y	7	20	1	1	8	9
09	1950	N	1829	-0-	-121	-0-	1826	2	3	9	Y	3	1	8			11

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 110439 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9192 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2174	2	2	9	Y	2	14	1			1
05	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2386	2	4	9	Y	4					5
06	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2424	2	2	9	Y	2	1	8			6
07	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2761	2	7	9	Y	6	1	8			11
08	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2507	2	1	9	Y	1	1	8			11
*09	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2303	2	1	9	Y	1	1	8			11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	2	Y	-0-					9
05	527	N	453	-0-	-74	-0-	450	2 3 9	Y	3	8	1			4
06	510	N	466	-0-	-44	-0-	465	2 1 9	Y	1					5
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	Y	-0-					5
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	628	2 1 9	Y	1					6
*09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	481	2 1 9	Y	1					7

LOCKRIDGE GU WELL #: 4 RRCID -> 145668 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10045 - 10280

04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1654	2 2 9	Y	2					17
05	1767	N	130	-0-	-1637	-0-	129	2 1 9	Y	1	6	1			12
06	1800	N	189	-0-	-1611	-0-	189	2	Y	-0-					12
07	1705	N	102	-0-	-1603	-0-	102	2	Y	-0-					12
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	2 1 9	Y	1					13
*09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	Y	-0-					13

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 4 RRCID -> 149080 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9086 - 10449

04	4080	X	3509	-0-	-571	-0-	3500	2 9 9	Y	8	2	8			29
05	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2806	2 4 9	Y	4	1	8			32
06	4800	X	2533	-0-	-2267	-0-	2525	2 8 9	Y	7	1	8			38
07	4960	X	1805	-0-	-3155	-0-	1804	2 1 9	Y	1	1	8			38
08	3813	X	1737	-0-	-2076	-0-	1729	2 8 9	Y	7	20	1	1	8	24
09	3510	X	3165	-0-	-345	-0-	3161	2 4 9	Y	4	2	8			26

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149489 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10247 - 10525

04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2947	2 4 9	Y	4	1	8			9
05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3970	2 6 9	Y	5	2	8			12
06	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3855	2 2 9	Y	2	1	8			13
07	2294	X	1945	-0-	-349	-0-	1944	2 1 9	Y	1					14
08	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3732	2 23 9	Y	21	15	1	1	8	19
*09	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2626	2 3 9	Y	3	9	1	1	8	12

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 5 RRCID -> 149618 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9090 - 10450

04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	Y	-0-					9
05	651	N	358	-0-	-293	-0-	358	2	Y	-0-					9
06	450	N	333	-0-	-117	-0-	333	2	Y	-0-					9
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1631	2 1 9	Y	1	1	8			9
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1930	2 1 9	Y	1	1	8			9
*09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2	Y	-0-					9

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 149742 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10127 - 10404

04	2010	N	1842	-0-	-168	-0-	1839	2 3 9	Y	3	1	8			14
05	1922	N	1760	-0-	-162	-0-	1758	2 2 9	Y	2					16
06	2130	X	1680	-0-	-450	-0-	1677	2 3 9	Y	3	9	1			10
07	2201	X	2169	-0-	-32	-0-	2166	2 3 9	Y	3					13
08	2201	X	2016	-0-	-185	-0-	2014	2 2 9	Y	2	1	8			14
*09	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2024	2 1 9	Y	1	1	8			14

HINKLE, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 150229 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10374 - 10446

04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3563	2 3 9	Y	3	1	8			7
05	2201	X	2187	-0-	-14	-0-	2184	2 3 9	Y	3					10
06	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2448	2 11 9	Y	10	15	1	1	8	4
07	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2878	2 3 9	Y	3	1	8			6
08	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3784	2 4 9	Y	4	2	8			8
09	3570	X	2150	-0-	-1420	-0-	2147	2 3 9	Y	3	1	8			10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1479	2	1	9	Y	1					18
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1372	2	8	9	Y	7	23	1			2
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1389	2	2	9	Y	2					4
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					4
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1490	2	4	9	Y	4					8
*09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1251	2	2	9	Y	2	1	8			9

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
04	2070	X	1767	-0-	-303	-0-	1766	2	1	9	Y	1	1	8			10
05	2077	N	1630	-0-	-447	-0-	1628	2	2	9	Y	2					12
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1825	2	8	9	Y	7	13	1	2	8	4
07	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2925	2	3	9	Y	3	1	8			6
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2117	2	3	9	Y	3	1	8			8
*09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2167	2	3	9	Y	3	1	8			10

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
04	2550	X	1914	-0-	-636	-0-	1914	2			Y	-0-					10
05	2418	X	2126	-0-	-292	-0-	2126	2			Y	-0-					10
06	2340	X	1907	-0-	-433	-0-	1907	2			Y	-0-					10
07	2418	X	1904	-0-	-514	-0-	1904	2			Y	-0-					10
08	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					10
*09	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3120	2	3	9	Y	3	2	8			11

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
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1884	2	1	9	Y	1	1	8			17
05	2015	N	1832	-0-	-183	-0-	1832	2			Y	-0-					17
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1704	2	1	9	Y	1	1	8			17
07	1953	N	1879	-0-	-74	-0-	1878	2	1	9	Y	1	1	8			17
08	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	1713	2	1	9	Y	1	1	8			17
09	1710	N	1686	-0-	-24	-0-	1686	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
04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2615	2	1	9	N	1	1	8			164
05	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2783	2	3	9	N	3	3	8			164
06	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2784	2	6	9	N	5	5	8			164
07	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2634	2	4	9	N	4	4	8			164
08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2733	2	1	9	N	1	1	8			164
*09	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2509	2	10	9	N	9	9	8			164

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161205 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	2061	-0-	-1989	-0-	2058	2	3	9	Y	3	1	8			9
05	4185	X	1977	-0-	-2208	-0-	1975	2	2	9	Y	2	1	8			10
06	3030	X	1918	-0-	-1112	-0-	1917	2	1	9	Y	1	1	8			10
07	2511	X	1994	-0-	-517	-0-	1993	2	1	9	Y	1					11
08	2294	X	2217	-0-	-77	-0-	2203	2	14	9	Y	13	9	1	1	8	14
09	2070	X	1904	-0-	-166	-0-	1904	2			Y	-0-	7	1			7

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 161579 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2934	2	2	9	Y	2	18	1	1	8	2
05	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2525	2	6	9	Y	5					7
06	2760	X	2567	-0-	-193	-0-	2565	2	2	9	Y	2	1	8			8
07	3038	X	2266	-0-	-772	-0-	2260	2	6	9	Y	5	1	8			12
08	2542	N	2439	-0-	-103	-0-	2438	2	1	9	Y	1	1	8			12
09	2580	N	2069	-0-	-511	-0-	2069	2			Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 161684 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4287	2	3	9	Y	3	20	1	1	8	1
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4296	2	9	9	Y	8	1	8			8
06	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4364	2	4	9	Y	4	2	8			10
07	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3880	2	10	9	Y	9	2	8			17
08	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4664	2	1	9	Y	1	1	8			17
09	4380	X	3768	-0-	-612	-0-	3767	2	1	9	Y	1	1	8			17

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 161873 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9132 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1257	-0-	-153	-0-	1256	2	1	9	Y	1	9	1	1	8	4
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1450	2	3	9	Y	3					7
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1473	2	1	9	Y	1	1	8			7
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1533	2	4	9	Y	4					11
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					11
09	1470	N	1122	-0-	-348	-0-	1122	2			Y	-0-					11

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 163405 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9500 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4122	2	4	9	Y	4	27	1	2	8	4
05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3692	2	8	9	Y	7					11
06	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3750	2	3	9	Y	3	1	8			13
07	3565	X	3051	-0-	-514	-0-	3044	2	7	9	Y	6	1	8			18
08	2790	X	2563	-0-	-227	-0-	2562	2	1	9	Y	1	1	8			18
*09	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3659	2	1	9	Y	1	1	8			18

PAUL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166590 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 10151 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4353	2	3	9	Y	3	1	8			10
05	3999	X	3829	-0-	-170	-0-	3826	2	3	9	Y	3	1	8			12
06	3720	X	3137	-0-	-583	-0-	3135	2	2	9	Y	2	1	8			13
07	4495	X	3572	-0-	-923	-0-	3561	2	11	9	Y	10	2	8			21
08	4495	X	3727	-0-	-768	-0-	3721	2	6	9	Y	5	1	8			25
09	4350	X	3484	-0-	-866	-0-	3472	2	12	9	Y	11	5	8			31

DELTA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168406 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3693	-0-	-387	-0-	3683	2	10	9	Y	9	2	8			20
05	3782	X	3664	-0-	-118	-0-	3658	2	6	9	Y	5	19	5	2	8	4
06	3660	X	3252	-0-	-408	-0-	3245	2	7	9	Y	6	2	8			8
07	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4513	2	10	9	Y	9	2	8			15
08	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4179	2	1	9	Y	1	1	8			15
*09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3761	2	3	9	Y	3	1	8			17

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 168609 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2669	-0-	-421	-0-	2669	2			Y	-0-					15
05	3255	X	3168	-0-	-87	-0-	3168	2			Y	-0-					15
06	3150	X	2842	-0-	-308	-0-	2841	2	1	9	Y	1	1	8			15
07	3255	X	2972	-0-	-283	-0-	2972	2			Y	-0-					15
08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			Y	-0-					15
*09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3102	2	3	9	Y	3	2	8			16

HINKLE, C.A. WELL #: 5 RRCID -> 169168 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2301	-0-	-309	-0-	2299	2	2	9	Y	2	1	8			5
05	2387	X	2331	-0-	-56	-0-	2328	2	3	9	Y	3	1	8			7
06	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2610	2	11	9	Y	10	15	1	1	8	1
07	2387	X	2005	-0-	-382	-0-	2003	2	2	9	Y	2	1	8			2
08	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2534	2	4	9	Y	4	1	8			5
*09	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2181	2	3	9	Y	3	1	8			7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 170420 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3289	-0-	-41	-0-	3280	2	9	9	Y	8	1	8			16
05	3565	X	3008	-0-	-557	-0-	3004	2	4	9	Y	4	1	8			19
06	3450	X	2711	-0-	-739	-0-	2703	2	8	9	Y	7	1	8			25
07	3565	X	2718	-0-	-847	-0-	2716	2	2	9	Y	2	1	8			26
08	3410	X	2887	-0-	-523	-0-	2873	2	14	9	Y	13	31	1	1	8	7
09	3300	X	2710	-0-	-590	-0-	2706	2	4	9	Y	4	2	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
04	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	5991	2	23	9	Y	21	3	8			20
05	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4989	2	2	9	Y	2	2	8			20
06	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5526	2	9	9	Y	8	21	1	3	8	4
07	5797	X	4534	-0-	-1263	-0-	4531	2	3	9	Y	3					7
08	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5251	2	15	9	Y	14	2	8			19
*09	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5356	2	3	9	Y	3	3	8			19

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171020 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9039 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3207	-0-	-393	-0-	3207	2			Y	-0-					28
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					28
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					28
07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					28
08	3720	X	71	-0-	-3649	-0-	71	2			Y	-0-					28
09	3210	X	107	-0-	-3103	-0-	107	2			Y	-0-					28

HINKLE, C.A. WELL #: 6 RRCID -> 172637 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2140	2	2	9	Y	2	1	8			7
05	2108	N	1761	-0-	-347	-0-	1758	2	3	9	Y	3					10
06	2190	N	1979	-0-	-211	-0-	1970	2	9	9	Y	8	13	1	3	8	2
07	2201	N	1499	-0-	-702	-0-	1498	2	1	9	Y	1	1	8			2
08	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	3085	2	4	9	Y	4	1	8			5
*09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2362	2	3	9	Y	3	1	8			7

DELTA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172819 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9333 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4263	-0-	1263	1263	4253	2	10	9	Y	9	2	8			31
05	3100	N	5822	-0-	2722	3985	5814	2	8	9	Y	7	28	5	3	8	7
06	3000	N	5167	-0-	2167	6152	5157	2	10	9	Y	9	3	8			13
07	11129	X	4977	-0-	-6152	-0-	4966	2	11	9	Y	10	2	8			21
08	5828	X	5094	-0-	-734	-0-	5092	2	2	9	Y	2	2	8			21
09	5640	X	4416	-0-	-1224	-0-	4412	2	4	9	Y	4	2	8			23

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172823 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9216 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1533	-0-	-207	-0-	1533	2			Y	-0-					23
05	1581	N	1456	-0-	-125	-0-	1455	2	1	9	Y	1	1	8			23
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1941	2	1	9	Y	1	1	8			23
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1854	2	7	9	Y	6	22	1			7
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1911	2	11	9	Y	10	1	8			16
*09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					16

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175420 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9220 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2671	-0-	-179	-0-	2667	2	4	9	Y	4	4	8			42
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3356	2	4	9	Y	4	4	8			42
06	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4464	2	29	9	Y	26	6	8			62
07	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4011	2	37	9	Y	34	3	8			93
08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4073	2	19	9	Y	17	4	8			106
*09	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4680	2	7	9	Y	6	4	8			108

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175671 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9075 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2680	2	8	9	Y	7					71
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2270	2	29	9	Y	26					97
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					97
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	1981	2	73	9	Y	66	64	1	1	8	98
08	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2587	2	1	9	Y	1	1	8			98
*09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2378	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
04	630	N	476	-0-	-154	-0-	476	2			Y	-0-					45
05	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2			Y	-0-					45
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	2			Y	-0-					45
07	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			Y	-0-					45
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	533	2	1	9	Y	1					46
09	480	N	393	-0-	-87	-0-	386	2	7	9	Y	6					52

FREEMAN, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 178168 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9280 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2166	2	4	9	Y	4	4	8			21
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2622	2	3	9	Y	3	3	8			21
06	3000	N	3510	-0-	510	510	3488	2	22	9	Y	20	4	8			37
07	3100	N	2727	-0-	-373	137	2703	2	24	9	Y	22	2	8			57
08	2936	N	2799	-0-	-137	-0-	2786	2	13	9	Y	12	3	8			66
*09	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2644	2	3	9	Y	3	3	8			66

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3009	-0-	9	9	3007	2	2	9	Y	2	2	8			19
05	3100	X	2997	-0-	-103	-0-	2995	2	2	9	Y	2	2	8			19
06	3000	X	2785	-0-	-215	-0-	2785	2			Y	-0-					19
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3176	2	1	9	Y	1	1	8			19
08	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3484	2	1	9	Y	1	1	8			19
*09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3573	2	2	9	Y	2	2	8			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
04	2280	X	1982	-0-	-298	-0-	1973	2	9	9	Y	8	1	8			20
05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2558	2	18	9	Y	16	3	8			33
06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2604	2	7	9	Y	6	2	8			37
07	3100	N	3254	-0-	154	154	3212	2	42	9	Y	38	35	1	3	8	37
08	1953	N	1724	-0-	-229	-0-	1723	2	1	9	Y	1	1	8			37
*09	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2822	2	2	9	Y	2	2	8			37

DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	913	-0-	-287	-0-	911	2	2	9	Y	2	1	8			13
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1079	2	1	9	Y	1	5	5	1	8	8
06	990	N	959	-0-	-31	-0-	957	2	2	9	Y	2					10
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1077	2	2	9	Y	2					12
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					12
*09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1228	2	1	9	Y	1					13

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3519	2	4	9	Y	4	1	8			10
05	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3553	2	4	9	Y	4	2	8			12
06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3450	2	2	9	Y	2	1	8			13
07	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4152	2	1	9	Y	1	1	8			13
08	3937	X	3835	-0-	-102	-0-	3812	2	23	9	Y	21	15	1	1	8	18
*09	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3678	2	4	9	Y	4	14	1	1	8	7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2726	-0-	-274	-0-	2715	2	11	9	Y	10	1	8			23
05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3682	2	1	9	Y	1	1	8			23
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4079	2	7	9	Y	6	16	1	2	8	11
07	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4134	2	3	9	Y	3					14
08	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3855	2	12	9	Y	11	2	8			23
*09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3713	2	2	9	Y	2	2	8			23

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820

04	3030	X	2315	-0-	-715	-0-	2315	2			Y	-0-					35
05	3131	X	2585	-0-	-546	-0-	2583	2	2	9	Y	2	2	8			35
06	3030	X	2343	-0-	-687	-0-	2343	2			Y	-0-					35
07	2790	X	2582	-0-	-208	-0-	2581	2	1	9	Y	1					36
08	2697	X	2555	-0-	-142	-0-	2554	2	1	9	Y	1					37
09	2490	X	2091	-0-	-399	-0-	2088	2	3	9	Y	3	1	8			39

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 7 RRCID -> 183152 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9100 - 10465

04	1170	N	616	-0-	-554	-0-	616	2			Y	-0-					7
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					7
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					7
07	651	N	547	-0-	-104	-0-	547	2			Y	-0-					7
08	1364	N	891	-0-	-473	-0-	891	2			Y	-0-					7
09	1260	N	869	-0-	-391	-0-	869	2			Y	-0-					7

THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10510 - 9140

04	4770	X	4249	-0-	-521	-0-	4249	2			Y	-0-					13
05	4805	X	4095	-0-	-710	-0-	4095	2			Y	-0-					13
06	4650	X	4326	-0-	-324	-0-	4325	2	1	9	Y	1	1	8			13
07	4805	X	4636	-0-	-169	-0-	4636	2			Y	-0-					13
08	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5002	2	1	9	Y	1	1	8			13
09	4320	X	4314	-0-	-6	-0-	4313	2	1	9	Y	1	1	8			13

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934

04	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			Y	-0-					19
05	2852	X	1709	-0-	-1143	-0-	1709	2			Y	-0-					19
06	3150	X	1532	-0-	-1618	-0-	1532	2			Y	-0-					19
07	3255	X	1426	-0-	-1829	-0-	1426	2			Y	-0-					19
08	3255	X	1068	-0-	-2187	-0-	1068	2			Y	-0-					19
09	3030	X	937	-0-	-2093	-0-	936	2	1	9	Y	1					20

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680

04	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					27
05	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2618	2	2	9	Y	2	2	8			27
06	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-					27
07	2542	X	2082	-0-	-460	-0-	2081	2	1	9	Y	1					28
08	2635	X	2073	-0-	-562	-0-	2072	2	1	9	Y	1					29
09	2550	X	1975	-0-	-575	-0-	1972	2	3	9	Y	3	1	8			31

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 9196

04	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4220	2	6	9	Y	5	2	8			13
05	4526	X	4439	-0-	-87	-0-	4433	2	6	9	Y	5	2	8			16
06	4380	X	4307	-0-	-73	-0-	4304	2	3	9	Y	3	2	8			17
07	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4953	2	1	9	Y	1	1	8			17
08	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4884	2	26	9	Y	24	19	1	1	8	21
09	4320	X	3566	-0-	-754	-0-	3562	2	4	9	Y	4	14	1	1	8	10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3622	2	8	9	Y	7	1	8			16
05	3286	X	2870	-0-	-416	-0-	2866	2	4	9	Y	4	1	8			19
06	3420	X	2740	-0-	-680	-0-	2734	2	6	9	Y	5	14	1	1	8	9
07	3751	X	2729	-0-	-1022	-0-	2725	2	4	9	Y	4	1	8			12
08	3751	X	2643	-0-	-1108	-0-	2640	2	3	9	Y	3	1	8			14
09	3630	X	2693	-0-	-937	-0-	2692	2	1	9	Y	1	1	8			14

HINKLE, C.A. WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1498	-0-	-422	-0-	1497	2	1	9	Y	1	1	8			11
05	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	1808	2	3	9	Y	3					14
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2026	2	9	9	Y	8	13	1	3	8	6
07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2536	2	2	9	Y	2	1	8			7
08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2425	2	3	9	Y	3	1	8			9
*09	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2181	2	3	9	Y	3	1	8			11

SOONER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10472 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1121	2	4	9	Y	4					10
05	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					10
06	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1390	2	7	9	Y	6	5	1			11
07	1178	X	1109	-0-	-69	-0-	1108	2	1	9	Y	1					12
08	1240	N	1050	-0-	-190	-0-	1047	2	3	9	Y	3					15
09	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	1402	2			Y	-0-					15

DELTA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	5081	-0-	-289	-0-	5069	2	12	9	Y	11	3	8			25
05	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5896	2	8	9	Y	7	28	5	3	8	1
06	5370	X	5240	-0-	-130	-0-	5230	2	10	9	Y	9	3	8			7
07	5549	X	4728	-0-	-821	-0-	4717	2	11	9	Y	10	2	8			15
08	5890	X	5687	-0-	-203	-0-	5685	2	2	9	Y	2	2	8			15
09	5700	X	4811	-0-	-889	-0-	4807	2	4	9	Y	4	2	8			17

WALTERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	5060	-0-	-310	-0-	5043	2	17	9	Y	15	39	1	2	8	12
05	5549	X	4765	-0-	-784	-0-	4762	2	3	9	Y	3	1	8			14
06	5370	X	4361	-0-	-1009	-0-	4358	2	3	9	Y	3	1	8			16
07	5549	X	5305	-0-	-244	-0-	5303	2	2	9	Y	2	1	8			17
08	5549	X	5199	-0-	-350	-0-	5197	2	2	9	Y	2	1	8			18
*09	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5082	2	2	9	Y	2	1	8			19

PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3360	-0-	-150	-0-	3339	2	21	9	Y	19	55	1	1	8	7
05	3627	X	3386	-0-	-241	-0-	3384	2	2	9	Y	2					9
06	3510	X	3237	-0-	-273	-0-	3234	2	3	9	Y	3	1	8			11
07	3565	X	3164	-0-	-401	-0-	3162	2	2	9	Y	2	1	8			12
08	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4049	2	6	9	Y	5	1	8			16
*09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3627	2	6	9	Y	5	3	8			18

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5329	2	7	9	Y	6					111
05	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5638	2	1	9	Y	1	1	8			111
06	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5041	2	1	9	Y	1	1	8			111
07	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4925	2	3	9	Y	3	1	8			113
08	5642	X	5008	-0-	-634	-0-	5008	2			Y	-0-					113
09	5460	X	4467	-0-	-993	-0-	4466	2	1	9	Y	1	1	8			113

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193118 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	3895	-0-	-455	-0-	3894	2	1	9	N	1	1	8			184
05	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4205	2	1	9	N	1	1	8			184
06	4080	X	3761	-0-	-319	-0-	3760	2	1	9	N	1	1	8			184
07	4216	X	3954	-0-	-262	-0-	3953	2	1	9	N	1	1	8			184
08	4216	X	3719	-0-	-497	-0-	3718	2	1	9	N	1	1	8			184
09	4080	X	3342	-0-	-738	-0-	3342	2			N	-0-					184

SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	5056	-0-	-374	-0-	5036	2	20	9	Y	18	2	8			36
05	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7019	2	3	9	Y	3	3	8			36
06	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7776	2	11	9	Y	10	30	1	4	8	12
07	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6577	2	6	9	Y	5					17
08	7037	X	6389	-0-	-648	-0-	6367	2	22	9	Y	20	3	8			34
09	7800	X	5966	-0-	-1834	-0-	5962	2	4	9	Y	4	4	8			34

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	3388	-0-	-2282	-0-	3381	2	7	9	Y	6	1	8			17
05	4619	X	4041	-0-	-578	-0-	4035	2	6	9	Y	5	1	8			21
06	4470	X	3855	-0-	-615	-0-	3848	2	7	9	Y	6	21	1	3	8	3
07	4619	X	3111	-0-	-1508	-0-	3105	2	6	9	Y	5	1	8			7
08	3410	X	2920	-0-	-490	-0-	2917	2	3	9	Y	3	1	8			9
09	3300	X	2893	-0-	-407	-0-	2892	2	1	9	Y	1	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
04	5700	X	4813	-0-	-887	-0-	4813	2			N	-0-					200
05	5890	X	3982	-0-	-1908	-0-	3982	2			N	-0-					200
06	5700	X	4045	-0-	-1655	-0-	4045	2			N	-0-					200
07	5270	X	5194	-0-	-76	-0-	5193	2	1	9	N	1	1	8			200
08	5270	X	4850	-0-	-420	-0-	4848	2	2	9	N	2	1	8			201
09	4800	X	4350	-0-	-450	-0-	4349	2	1	9	N	1	1	8			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
04	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			Y	-0-					59
05	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			Y	-0-					59
06	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6226	2	2	9	Y	2	2	8			59
07	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			Y	-0-					59
08	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2			Y	-0-					59
*09	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6824	2	9	9	Y	8	3	8			64

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4345	2	2	9	Y	2	2	8			28
05	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4340	2	2	9	Y	2	2	8			28
06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4036	2	2	9	Y	2	2	8			28
07	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3753	2	1	9	Y	1	1	8			28
08	4495	X	4038	-0-	-457	-0-	4037	2	1	9	Y	1	1	8			28
09	4350	X	3426	-0-	-924	-0-	3424	2	2	9	Y	2	2	8			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
04	2910	X	2671	-0-	-239	-0-	2669	2	2	9	Y	2	18	1	2	8	4
05	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2061	2	4	9	Y	4					8
06	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2093	2	2	9	Y	2	1	8			9
07	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3111	2	8	9	Y	7	1	8			15
08	2759	X	2153	-0-	-606	-0-	2153	2			Y	-0-					15
09	2670	X	2277	-0-	-393	-0-	2276	2	1	9	Y	1	1	8			15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
SOONER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202499 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4532	2	18	9	Y	16	2	8			25
05	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3827	2	1	9	Y	1	1	8			25
06	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4239	2	7	9	Y	6	16	1	2	8	13
07	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4557	2	3	9	Y	3					16
08	5270	X	4380	-0-	-890	-0-	4366	2	14	9	Y	13	2	8			27
*09	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5559	2	3	9	Y	3	3	8			27

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 203461 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9080 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5736	2	12	9	Y	11	2	8			23
05	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5857	2	9	9	Y	8	2	8			29
06	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5587	2	12	9	Y	11	30	1	3	8	7
07	5952	X	4547	-0-	-1405	-0-	4539	2	8	9	Y	7	3	8			11
08	5952	X	4504	-0-	-1448	-0-	4500	2	4	9	Y	4	2	8			13
09	5760	X	4937	-0-	-823	-0-	4935	2	2	9	Y	2	2	8			13

WASHINGTON, G.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203823 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11020 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1758	2	53	9	N	48	180	1			25
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					25
06	1800	N	1562	-0-	-238	-0-	1562	2			N	-0-					25
07	1860	N	1162	-0-	-698	-0-	1118	2	44	9	N	40					65
08	1364	N	1161	-0-	-203	-0-	1147	2	14	9	N	13					78
09	1560	N	1307	-0-	-253	-0-	1292	2	15	9	N	14					92

HINKLE, C.A. WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	2450	-0-	-2230	-0-	2448	2	2	9	Y	2	1	8			9
05	3937	X	3569	-0-	-368	-0-	3563	2	6	9	Y	5	1	8			13
06	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3993	2	18	9	Y	16	23	1	3	8	3
07	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2774	2	3	9	Y	3	1	8			5
08	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2561	2	3	9	Y	3	1	8			7
09	2400	X	2316	-0-	-84	-0-	2313	2	3	9	Y	3	1	8			9

DELTA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3448	-0-	-632	-0-	3439	2	9	9	Y	8	2	8			11
05	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4277	2	9	9	Y	8	15	5	2	8	2
06	4080	X	3802	-0-	-278	-0-	3794	2	8	9	Y	7	2	8			7
07	4216	X	3559	-0-	-657	-0-	3551	2	8	9	Y	7	2	8			12
08	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4552	2	1	9	Y	1	1	8			12
*09	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5073	2	4	9	Y	4	2	8			14

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3682	2	4	9	Y	4	20	1	1	8	2
05	2573	X	2229	-0-	-344	-0-	2225	2	4	9	Y	4					6
06	2280	X	2262	-0-	-18	-0-	2260	2	2	9	Y	2	1	8			7
07	3255	X	2949	-0-	-306	-0-	2942	2	7	9	Y	6	1	8			12
08	3255	X	2096	-0-	-1159	-0-	2096	2			Y	-0-					12
09	3150	X	2097	-0-	-1053	-0-	2096	2	1	9	Y	1	1	8			12

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2233	-0-	-167	-0-	2231	2	2	9	Y	2	14	1	1	8	3
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2138	2	4	9	Y	4					7
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2172	2	2	9	Y	2	1	8			8
07	2294	N	2152	-0-	-142	-0-	2146	2	6	9	Y	5					13
08	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2835	2	1	9	Y	1	1	8			13
09	2160	N	1863	-0-	-297	-0-	1863	2			Y	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LOCKRIDGE GU WELL #: 5 RRCID -> 209569 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10712 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	X	1534	-0-	-206	-0-	1533	2	1	9	Y	1					19
05	2108	X	1735	-0-	-373	-0-	1724	2	11	9	Y	10	27	1			2
06	2040	X	1586	-0-	-454	-0-	1584	2	2	9	Y	2					4
07	2108	X	1572	-0-	-536	-0-	1572	2			Y	-0-					4
08	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	1730	2	4	9	Y	4					8
09	1590	N	1435	-0-	-155	-0-	1432	2	3	9	Y	3	1	8			10

SOONER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210462 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10574 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3522	2	14	9	Y	13	2	8			35
05	2976	X	2172	-0-	-804	-0-	2171	2	1	9	Y	1	1	8			35
06	2880	X	2408	-0-	-472	-0-	2405	2	3	9	Y	3	9	1	1	8	28
07	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5233	2	3	9	Y	3					31
08	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5110	2	15	9	Y	14	2	8			43
*09	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4784	2	3	9	Y	3	3	8			43

DELTA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212151 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9174 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	3582	-0-	-1428	-0-	3573	2	9	9	Y	8	2	8			35
05	5735	X	5255	-0-	-480	-0-	5248	2	7	9	Y	6	28	5	3	8	10
06	5550	X	4664	-0-	-886	-0-	4655	2	9	9	Y	8	2	8			16
07	5735	X	5473	-0-	-262	-0-	5461	2	12	9	Y	11	3	8			24
08	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5161	2	2	9	Y	2	2	8			24
*09	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5133	2	4	9	Y	4	2	8			26

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 10 RRCID -> 212703 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9402 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7248	2	6	9	Y	5	5	8			25
05	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7812	2	3	9	Y	3	3	8			25
06	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7264	2	3	9	Y	3	3	8			25
07	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6442	2	2	9	Y	2	2	8			25
08	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6541	2	3	9	Y	3	3	8			25
09	5700	X	5256	-0-	-444	-0-	5254	2	2	9	Y	2	2	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
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2270	2	7	9	Y	6	1	8			9
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1936	2	3	9	Y	3					12
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1743	2	6	9	Y	5	1	8			16
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1683	2	2	9	Y	2	1	8			17
08	3100	N	3443	-0-	343	343	3422	2	21	9	Y	19	32	1	2	8	2
*09	2625	N	2282	-0-	-343	-0-	2278	2	4	9	Y	4	1	8			5

WALTERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213962 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2034	-0-	-876	-0-	2027	2	7	9	Y	6	16	1	1	8	10
05	3007	X	2873	-0-	-134	-0-	2871	2	2	9	Y	2					12
06	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2628	2	2	9	Y	2					14
07	2108	X	1979	-0-	-129	-0-	1978	2	1	9	Y	1					15
08	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2481	2	1	9	Y	1					16
09	2370	N	2228	-0-	-142	-0-	2228	2			Y	-0-					16

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 215146 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9132 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3328	2	7	9	Y	6	1	8			16
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3592	2	4	9	Y	4	1	8			19
06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3426	2	7	9	Y	6	18	1	2	8	5
07	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7349	2	17	9	Y	15	3	8			17
08	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7910	2	8	9	Y	7	3	8			21
*09	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6641	2	4	9	Y	4	2	8			23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219214 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3573	2	3	9	Y	3	28	1	1	8	5
05	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3607	2	8	9	Y	7					12
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3664	2	3	9	Y	3	1	8			14
07	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3536	2	10	9	Y	9	1	8			22
08	3410	X	3322	-0-	-88	-0-	3321	2	1	9	Y	1	1	8			22
09	3300	X	2397	-0-	-903	-0-	2396	2	1	9	Y	1	1	8			22

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 11 RRCID -> 220378 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9080 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	877	-0-	-773	-0-	877	2			Y	-0-					17
05	992	N	852	-0-	-140	-0-	852	2			Y	-0-					17
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					17
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					17
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					17
*09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	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
04	2490	X	1732	-0-	-758	-0-	1730	2	2	9	Y	2	1	8			9
05	3131	X	1763	-0-	-1368	-0-	1761	2	2	9	Y	2	1	8			10
06	3360	X	1710	-0-	-1650	-0-	1709	2	1	9	Y	1	1	8			10
07	3472	X	2326	-0-	-1146	-0-	2325	2	1	9	Y	1	1	8			10
08	3286	X	2815	-0-	-471	-0-	2797	2	18	9	Y	16	11	1	1	8	14
*09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3605	2	4	9	Y	4	14	1	1	8	3

LOCKRIDGE GU WELL #: 6 RRCID -> 221907 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10434 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	1613	-0-	-427	-0-	1611	2	2	9	Y	2					16
05	1984	X	1647	-0-	-337	-0-	1636	2	11	9	Y	10	24	1			2
06	1890	X	1620	-0-	-270	-0-	1618	2	2	9	Y	2					4
07	1860	X	1677	-0-	-183	-0-	1677	2			Y	-0-					4
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1720	2	4	9	Y	4					8
09	1620	N	1540	-0-	-80	-0-	1537	2	3	9	Y	3	1	8			10

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 9 RRCID -> 222214 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	4843	-0-	-1157	-0-	4823	2	20	9	Y	18	3	8			40
05	6293	X	3972	-0-	-2321	-0-	3944	2	28	9	Y	25	5	8			60
06	6090	X	4025	-0-	-2065	-0-	4015	2	10	9	Y	9	4	8			65
07	6293	X	4270	-0-	-2023	-0-	4216	2	54	9	Y	49	46	1	4	8	64
08	4495	X	3660	-0-	-835	-0-	3658	2	2	9	Y	2	2	8			64
09	4350	X	4289	-0-	-61	-0-	4285	2	4	9	Y	4	4	8			64

HINKLE, C.A. WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2421	2	2	9	Y	2	1	8			4
05	2573	N	2379	-0-	-194	-0-	2376	2	3	9	Y	3	1	8			6
06	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2663	2	11	9	Y	10	14	1	1	8	1
07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2791	2	3	9	Y	3	1	8			3
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2473	2	3	9	Y	3	1	8			5
*09	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2832	2	3	9	Y	3	1	8			7

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 227269 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9140 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	5122	-0-	-668	-0-	5112	2	10	9	Y	9	2	8			25
05	5766	X	5372	-0-	-394	-0-	5364	2	8	9	Y	7	2	8			30
06	5820	X	5128	-0-	-692	-0-	5117	2	11	9	Y	10	30	1	3	8	7
07	6014	X	5074	-0-	-940	-0-	5065	2	9	9	Y	8	3	8			12
08	6014	X	4722	-0-	-1292	-0-	4718	2	4	9	Y	4	2	8			14
09	5190	X	4583	-0-	-607	-0-	4581	2	2	9	Y	2	1	8			15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WALTERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227277 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6409	2	20	9	Y	18	50	1	2	8	18
05	6541	X	5796	-0-	-745	-0-	5793	2	3	9	Y	3	1	8			20
06	6330	X	5305	-0-	-1025	-0-	5301	2	4	9	Y	4	1	8			23
07	6572	X	5527	-0-	-1045	-0-	5525	2	2	9	Y	2	1	8			24
08	6634	X	5784	-0-	-850	-0-	5781	2	3	9	Y	3	1	8			26
09	6420	X	5441	-0-	-979	-0-	5439	2	2	9	Y	2	1	8			27

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227349 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 10476

04	3000	N	3667	-0-	667	1159	3667	2			Y	-0-					34
05	4483	X	3324	-0-	-1159	-0-	3322	2	2	9	Y	2	2	8			34
06	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3233	2	2	9	Y	2	2	8			34
07	2542	X	2355	-0-	-187	-0-	2346	2	9	9	Y	8	28	1	1	8	13
08	3782	X	2138	-0-	-1644	-0-	2126	2	12	9	Y	11	1	8			23
09	3660	X	2095	-0-	-1565	-0-	2095	2			Y	-0-					23

DELTA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228317 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9178 - 10454

04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4315	2	11	9	Y	10	3	8			44
05	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6473	2	9	9	Y	8	39	5	4	8	9
06	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5742	2	12	9	Y	11	3	8			17
07	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5786	2	13	9	Y	12	4	8			25
08	6479	X	5306	-0-	-1173	-0-	5304	2	2	9	Y	2	2	8			25
09	6270	X	5503	-0-	-767	-0-	5499	2	4	9	Y	4	2	8			27

HINKLE, C.A. WELL #: 10 RRCID -> 229259 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9200 - 10362

04	6510	X	5121	-0-	-1389	-0-	5115	2	6	9	Y	5	2	8			11
05	6262	X	5022	-0-	-1240	-0-	5012	2	10	9	Y	9	1	8			19
06	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5617	2	25	9	Y	23	35	1	4	8	3
07	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5510	2	6	9	Y	5	2	8			6
08	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5295	2	7	9	Y	6	3	8			9
09	5640	X	3998	-0-	-1642	-0-	3991	2	7	9	Y	6	1	8			14

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230368 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9238 - 10300

04	6210	X	5534	-0-	-676	-0-	5533	2	1	9	Y	1					83
05	6417	X	4945	-0-	-1472	-0-	4943	2	2	9	Y	2	2	8			83
06	6000	X	5353	-0-	-647	-0-	5349	2	4	9	Y	4	4	8			83
07	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5787	2	22	9	Y	20	71	1	3	8	29
08	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5673	2	33	9	Y	30	2	8			57
*09	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5732	2	2	9	Y	2	2	8			57

SOONER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230373 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 10444

04	5790	X	2629	-0-	-3161	-0-	2618	2	11	9	Y	10	1	8			43
05	5394	X	2883	-0-	-2511	-0-	2882	2	1	9	Y	1	1	8			43
06	4440	X	3197	-0-	-1243	-0-	3193	2	4	9	Y	4	12	1	2	8	33
07	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5874	2	4	9	Y	4					37
08	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5798	2	20	9	Y	18	3	8			52
*09	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5254	2	3	9	Y	3	3	8			52

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230888 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 11092

04	4800	X	4665	-0-	-135	-0-	4659	2	6	9	Y	5					84
05	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4995	2	1	9	Y	1	1	8			84
06	4800	X	4467	-0-	-333	-0-	4466	2	1	9	Y	1	1	8			84
07	4960	X	4374	-0-	-586	-0-	4371	2	3	9	Y	3					87
08	4991	X	4262	-0-	-729	-0-	4262	2			Y	-0-					87
09	4830	X	4148	-0-	-682	-0-	4147	2	1	9	Y	1	1	8			87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3225	-0-	-525	-0-	3221	2	4	9	Y	4	1	8			13
05	3565	X	3129	-0-	-436	-0-	3125	2	4	9	Y	4	1	8			16
06	3420	X	3036	-0-	-384	-0-	3034	2	2	9	Y	2	1	8			17
07	3348	X	3237	-0-	-111	-0-	3236	2	1	9	Y	1	1	8			17
08	3348	X	2950	-0-	-398	-0-	2932	2	18	9	Y	16	11	1	1	8	21
09	3240	X	2580	-0-	-660	-0-	2577	2	3	9	Y	3	9	1	1	8	14

WALTERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232019 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9226 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1646	-0-	-34	-0-	1640	2	6	9	Y	5	12	1			7
05	1674	N	1564	-0-	-110	-0-	1563	2	1	9	Y	1					8
06	1440	N	1431	-0-	-9	-0-	1430	2	1	9	Y	1					9
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1765	2	1	9	Y	1					10
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1705	2	1	9	Y	1					11
*09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					11

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232086 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1159	-0-	-581	-0-	1158	2	1	9	Y	1	10	1	1	8	16
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1167	2	2	9	Y	2					18
06	1620	N	1186	-0-	-434	-0-	1185	2	1	9	Y	1	1	8			18
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1448	2	3	9	Y	3					21
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					21
09	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	1159	2			Y	-0-					21

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6895	2	8	9	Y	7	2	8			16
05	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	8463	2	11	9	Y	10	3	8			23
06	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8216	2	6	9	Y	5	3	8			25
07	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8954	2	3	9	Y	3	2	8			26
08	8463	X	8265	-0-	-198	-0-	8212	2	53	9	Y	48	34	1	2	8	38
09	8220	X	7890	-0-	-330	-0-	7881	2	9	9	Y	8	29	1	3	8	14

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	5717	-0-	-1033	-0-	5705	2	12	9	Y	11	3	8			23
05	6851	X	5769	-0-	-1082	-0-	5760	2	9	9	Y	8	2	8			29
06	6480	X	5506	-0-	-974	-0-	5494	2	12	9	Y	11	30	1	3	8	7
07	6479	X	5098	-0-	-1381	-0-	5089	2	9	9	Y	8	3	8			12
08	5921	X	5264	-0-	-657	-0-	5257	2	7	9	Y	6	2	8			16
09	5730	X	5306	-0-	-424	-0-	5302	2	4	9	Y	4	2	8			18

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	4794	-0-	-36	-0-	4781	2	13	9	Y	12	2	8			32
05	5053	X	4990	-0-	-63	-0-	4981	2	9	9	Y	8	2	8			38
06	5100	X	4495	-0-	-605	-0-	4482	2	13	9	Y	12	2	8			48
07	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6193	2	7	9	Y	6	2	8			52
08	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5662	2	25	9	Y	23	60	1	2	8	13
*09	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5330	2	10	9	Y	9	3	8			19

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-					144
05	6510	X	5886	-0-	-624	-0-	5883	2	3	9	N	3	3	8			144
06	6300	X	5215	-0-	-1085	-0-	5212	2	3	9	N	3	3	8			144
07	6665	X	5966	-0-	-699	-0-	5962	2	4	9	N	4	4	8			144
08	6665	X	5239	-0-	-1426	-0-	5238	2	1	9	N	1	1	8			144
09	6450	X	5426	-0-	-1024	-0-	5416	2	10	9	N	9	9	8			144

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LOCKRIDGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242102 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 10404 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2350	-0-	-590	-0-	2348	2	2	9	Y	2					25
05	2790	X	2234	-0-	-556	-0-	2217	2	17	9	Y	15	37	1			3
06	2700	X	2051	-0-	-649	-0-	2049	2	2	9	Y	2	1	8			4
07	2635	X	2175	-0-	-460	-0-	2175	2			Y	-0-					4
08	2542	X	2467	-0-	-75	-0-	2459	2	8	9	Y	7	1	8			10
09	2340	X	2251	-0-	-89	-0-	2247	2	4	9	Y	4	1	8			13

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 11 RRCID -> 244114 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4443	2	18	9	Y	16	2	8			71
05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4784	2	32	9	Y	29	5	8			95
06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4870	2	12	9	Y	11	4	8			102
07	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5771	2	74	9	Y	67	62	1	5	8	102
08	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5669	2	4	9	Y	4	4	8			102
*09	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4968	2	4	9	Y	4	4	8			102

SOONER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4860	2	19	9	Y	17	2	8			50
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3834	2	1	9	Y	1	1	8			50
06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4247	2	7	9	Y	6	16	1	2	8	38
07	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5386	2	3	9	Y	3					41
08	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5314	2	15	9	Y	14	2	8			53
*09	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4348	2	3	9	Y	3	3	8			53

DELTA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246496 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	3888	-0-	-642	-0-	3878	2	10	9	Y	9	2	8			43
05	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4706	2	7	9	Y	6	30	5	3	8	16
06	4530	X	4183	-0-	-347	-0-	4174	2	9	9	Y	8	2	8			22
07	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4691	2	10	9	Y	9	2	8			29
08	5301	X	4195	-0-	-1106	-0-	4194	2	1	9	Y	1	1	8			29
*09	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4935	2	4	9	Y	4	2	8			31

HINKLE, C.A. WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4173	-0-	-507	-0-	4169	2	4	9	Y	4	1	8			9
05	4836	X	4016	-0-	-820	-0-	4009	2	7	9	Y	6	1	8			14
06	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4493	2	21	9	Y	19	28	1	3	8	2
07	4340	X	3986	-0-	-354	-0-	3983	2	3	9	Y	3	2	8			3
08	4309	X	4047	-0-	-262	-0-	4041	2	6	9	Y	5	2	8			6
09	4500	X	3753	-0-	-747	-0-	3747	2	6	9	Y	5	1	8			10

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 12 RRCID -> 246981 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9100 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3124	-0-	124	124	3111	2	13	9	Y	12	2	8			37
05	3100	N	3073	-0-	-27	97	3053	2	20	9	Y	18	3	8			52
06	3000	N	3116	-0-	116	213	3108	2	8	9	Y	7	3	8			56
07	3365	X	3152	-0-	-213	-0-	3112	2	40	9	Y	36	33	1	2	8	57
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3109	2	2	9	Y	2	2	8			57
*09	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2861	2	2	9	Y	2	2	8			57

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 249378 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	4790	-0-	-820	-0-	4790	2			Y	-0-					77
05	5797	X	5385	-0-	-412	-0-	5381	2	4	9	Y	4	4	8			77
06	5610	X	4883	-0-	-727	-0-	4882	2	1	9	Y	1	1	8			77
07	5270	X	5142	-0-	-128	-0-	5140	2	2	9	Y	2	1	8			78
08	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5434	2	3	9	Y	3					81
*09	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4983	2	9	9	Y	8	4	8			85

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DELTA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257046 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6377	2	14	9	Y	13	3	8			67
05	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5978	2	9	9	Y	8	34	5	3	8	38
06	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5302	2	10	9	Y	9	3	8			44
07	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5378	2	12	9	Y	11	3	8			52
08	5921	X	4711	-0-	-1210	-0-	4709	2	2	9	Y	2	2	8			52
09	5730	X	4972	-0-	-758	-0-	4968	2	4	9	Y	4	2	8			54

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	5028	-0-	-792	-0-	5027	2	1	9	Y	1					120
05	6014	X	5323	-0-	-691	-0-	5320	2	3	9	Y	3	3	8			120
06	5760	X	4890	-0-	-870	-0-	4887	2	3	9	Y	3	3	8			120
07	5890	X	5373	-0-	-517	-0-	5352	2	21	9	Y	19	65	1	3	8	71
08	5456	X	4967	-0-	-489	-0-	4942	2	25	9	Y	23	2	8			92
*09	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5539	2	2	9	Y	2	2	8			92

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257444 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9074 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2932	-0-	-308	-0-	2926	2	6	9	Y	5	1	8			35
05	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3648	2	15	9	Y	14	1	8			48
06	3480	X	3305	-0-	-175	-0-	3286	2	19	9	Y	17	1	8			64
07	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3932	2	4	9	Y	4	52	1	2	8	14
08	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3815	2	40	9	Y	36	1	8			49
*09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3410	2	3	9	Y	3	2	8			50

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5588	2	11	9	Y	10	1	8			44
05	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5810	2	25	9	Y	23	2	8			65
06	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5536	2	32	9	Y	29	3	8			91
07	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5584	2	7	9	Y	6	72	1	3	8	22
08	5828	X	5580	-0-	-248	-0-	5522	2	58	9	Y	53	2	8			73
09	5640	X	4947	-0-	-693	-0-	4941	2	6	9	Y	5	4	8			74

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7680	X	6969	-0-	-711	-0-	6960	2	9	9	Y	8	3	8			23
05	7936	X	6292	-0-	-1644	-0-	6283	2	9	9	Y	8	2	8			29
06	6870	X	6103	-0-	-767	-0-	6099	2	4	9	Y	4	2	8			31
07	7192	X	6817	-0-	-375	-0-	6815	2	2	9	Y	2	2	8			31
08	7192	X	6578	-0-	-614	-0-	6538	2	40	9	Y	36	26	1	2	8	39
09	6960	X	6620	-0-	-340	-0-	6612	2	8	9	Y	7	25	1	2	8	19

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
04	2400	N	1807	-0-	-593	-0-	18	1	1789	2	N	-0-					82
05	2511	N	1886	-0-	-625	-0-	19	1	1867	2	N	-0-					82
06	2010	N	1789	-0-	-221	-0-	18	1	1771	2	N	-0-					82
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	19	1	1883	2	N	-0-					82
08	1891	N	1339	-0-	-552	-0-	13	1	1326	2	N	-0-					82
*09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	19	1	1852	2	N	-0-					82

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	1884	-0-	-336	-0-	19	1	1864	2	N	1	1	8			195
							1	9									
05	1891	N	1599	-0-	-292	-0-	16	1	1577	2	N	5					200
							6	9									
06	1920	N	1541	-0-	-379	-0-	15	1	1525	2	N	1	176	1			25
							1	9									
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	19	1	1935	2	N	-0-					25
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	19	1	1944	2	N	-0-					25
*09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	21	1	2092	2	N	8					33
							9	9									

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
04	6960	X	4739	-0-	-2221	-0-	47	1	4681	2	N	10					165
							11	9									
05	7192	X	4260	-0-	-2932	-0-	42	1	4218	2	N	-0-					165
06	6780	X	4553	-0-	-2227	-0-	45	1	4507	2	N	1					166
							1	9									
07	7006	X	4205	-0-	-2801	-0-	42	1	4161	2	N	2					168
							2	9									
08	5611	X	4525	-0-	-1086	-0-	45	1	4470	2	N	9					177
							10	9									
09	4740	X	3758	-0-	-982	-0-	37	1	3715	2	N	5					182
							6	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	25	1	2452	2	Y	2					68
							2	9									
05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	28	1	2766	2	Y	4					72
							4	9									
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	30	1	3008	2	Y	3					75
							3	9									
07	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	28	1	2786	2	Y	6					81
							7	9									
08	2790	X	2347	-0-	-443	-0-	23	1	2320	2	Y	4					85
							4	9									
09	3030	X	2417	-0-	-613	-0-	24	1	2390	2	Y	3					88
							3	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126299 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	1495	-0-	-4535	-0-	15	1	1476	2	N	4	183	1	1	8	78
							4	9									
05	5053	X	4522	-0-	-531	-0-	45	1	4467	2	N	9					87
							10	9									
06	4890	X	4276	-0-	-614	-0-	42	1	4217	2	N	15					102
							17	9									
07	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	53	1	5318	2	N	26					128
							29	9									
08	4526	X	3507	-0-	-1019	-0-	34	1	3439	2	N	31	2	8			157
							34	9									
09	4380	X	808	-0-	-3572	-0-	8	1	800	2	N	-0-					157

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129889 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1976	-0-	-1024	2055	19	1	1947	2	Y	9					80
							10	9									
05	3100	N	2457	-0-	-643	1412	24	1	2419	2	Y	13	2	8			91
							14	9									
06	3000	N	2085	-0-	-915	497	21	1	2064	2	Y	-0-					91
07	2912	N	2415	-0-	-497	-0-	24	1	2380	2	Y	10					101
							11	9									
08	2449	X	1938	-0-	-511	-0-	19	1	1908	2	Y	10	1	8			110
							11	9									
*09	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	25	1	2515	2	Y	9					119
							10	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133279 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	18	1	1833	2	N	18	1	8			240
							20	9									
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	20	1	2044	2	N	16					256
							18	9									
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	18	1	1843	2	N	12					268
							13	9									
07	1922	N	1797	-0-	-125	-0-	18	1	1779	2	N	-0-					268
08	2077	N	1896	-0-	-181	-0-	19	1	1852	2	N	23	181	1			110
							25	9									
09	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	16	1	1648	2	N	10					120
							11	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
04	3000	N	1726	-0-	-1274	295	17	1	1708	2	Y	1					42
							1	9									
05	2246	N	1951	-0-	-295	-0-	19	1	1928	2	Y	4	1	8			45
							4	9									
06	1710	N	1615	-0-	-95	-0-	16	1	1597	2	Y	2					47
							2	9									
07	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	17	1	1741	2	Y	4					51
							4	9									
08	1953	N	1816	-0-	-137	-0-	18	1	1794	2	Y	4					55
							4	9									
*09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	20	1	1995	2	Y	3	1	8			57
							3	9									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137552 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10334 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2970	-0-	-360	-0-	29	1	2935	2	N	5					208
							6	9									
05	3255	X	3116	-0-	-139	-0-	31	1	3076	2	N	8					216
							9	9									
06	3150	X	2771	-0-	-379	-0-	27	1	2743	2	N	1	179	1			38
							1	9									
07	3255	X	2694	-0-	-561	-0-	27	1	2656	2	N	10					48
							11	9									
08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	32	1	3211	2	N	5					53
							6	9									
*09	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	31	1	3053	2	N	8	1	8			60
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139360 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10160 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	28	1	2803	2	Y	17	2	8			114
							19	9									
05	3100	X	3076	-0-	-24	-0-	30	1	3033	2	Y	12	96	1	2	8	28
							13	9									
06	3000	X	2651	-0-	-349	-0-	26	1	2614	2	Y	10					38
							11	9									
07	2945	X	2680	-0-	-265	-0-	26	1	2642	2	Y	11	1	8			48
							12	9									
08	3069	X	2356	-0-	-713	-0-	23	1	2315	2	Y	16	1	8			63
							18	9									
09	2970	X	1958	-0-	-1012	-0-	19	1	1926	2	Y	12	1	8			74
							13	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
04	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	19	1	1922	2	Y	7	1	8			106
							8	9									
05	2232	X	1907	-0-	-325	-0-	19	1	1881	2	Y	6	94	1			18
							7	9									
06	1980	X	1639	-0-	-341	-0-	16	1	1617	2	Y	5					23
							6	9									
07	2015	X	1852	-0-	-163	-0-	18	1	1826	2	Y	7					30
							8	9									
08	1922	N	1749	-0-	-173	-0-	17	1	1724	2	Y	7	1	8			36
							8	9									
*09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	18	1	1750	2	Y	9	1	8			44
							10	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
04	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	23	1	2332	2	Y	8					94
							9	9									
05	2666	X	2588	-0-	-78	-0-	26	1	2553	2	Y	8	87	1			15
							9	9									
06	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	25	1	2479	2	Y	7					22
							8	9									
07	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	24	1	2420	2	Y	10					32
							11	9									
08	2573	N	2310	-0-	-263	-0-	23	1	2277	2	Y	9					41
							10	9									
09	2520	N	2084	-0-	-436	-0-	21	1	2052	2	Y	10					51
							11	9									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167156 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10387 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	29	1	2893	2	Y	13					75
							14	9									
05	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	29	1	2904	2	Y	14					89
							15	9									
06	2850	X	2314	-0-	-536	-0-	23	1	2291	2	Y	-0-					89
07	2945	X	2786	-0-	-159	-0-	27	1	2747	2	Y	11					100
							12	9									
08	3038	X	2713	-0-	-325	-0-	27	1	2672	2	Y	13					113
							14	9									
09	2940	X	2391	-0-	-549	-0-	24	1	2358	2	Y	8					121
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167318 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	24	1	2377	2	Y	12					91
							13	9									
05	2542	X	2169	-0-	-373	-0-	21	1	2139	2	Y	8	82	1			17
							9	9									
06	2340	X	2182	-0-	-158	-0-	22	1	2151	2	Y	8					25
							9	9									
07	2480	X	2462	-0-	-18	-0-	24	1	2416	2	Y	20					45
							22	9									
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	24	1	2430	2	Y	15					60
							17	9									
*09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	22	1	2191	2	Y	13					73
							14	9									

XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426

04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					25
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					25
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					25
07	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	72	1	1953	2	Y	-0-					25
08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2479	2	36	9	Y	33					58
*09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	68	1	1843	2	Y	6					64
							7	9									

FREEMAN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 082609 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543

04	2430	X	1865	-0-	-565	-0-	75	1	1790	2	Y	-0-					6
05	2976	X	2261	-0-	-715	-0-	84	1	2177	2	Y	-0-					6
06	2880	X	2328	-0-	-552	-0-	78	1	2232	2	Y	16					22
							18	9									
07	2976	X	2460	-0-	-516	-0-	76	1	2381	2	Y	3					25
							3	9									
08	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	92	1	2430	2	Y	-0-					25
09	2340	N	2069	-0-	-271	-0-	63	1	2002	2	Y	4	26	1			3
							4	9									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693

04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	15	1	929	2	Y	-0-					48
05	899	N	759	-0-	-140	-0-	12	1	747	2	Y	-0-					48
06	870	N	777	-0-	-93	-0-	12	1	765	2	Y	-0-					48
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	15	1	943	2	Y	-0-					48
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	13	1	831	2	Y	-0-					48
*09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	12	1	780	2	Y	-0-					48

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086580 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 10562

04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	19	1	1179	2	Y	-0-					4
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	19	1	1243	2	Y	-0-					4
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	19	1	1176	2	Y	-0-					4
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	19	1	1223	2	Y	-0-					4
08	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	20	1	1217	2	Y	-0-					4
09	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	18	1	1125	2	Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			Y	-0-					50
05	3720	X	2364	-0-	-1356	-0-	2364	2			Y	-0-					50
06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3616	2	43	9	Y	39	68	1			21
07	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	148	1	3711	2	Y	-0-					21
08	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	142	1	3613	2	Y	-0-					21
*09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	129	1	3285	2	Y	5					26
							6	9									

TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	6	1	405	2	Y	-0-					47
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	8	1	525	2	Y	-0-					47
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	9	1	552	2	Y	-0-					47
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	6	1	389	2	Y	-0-					47
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	10	1	622	2	Y	-0-					47
*09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	9	1	585	2	Y	-0-					47

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	885	-0-	-195	-0-	27	1	858	2	N	-0-					50
05	1178	N	993	-0-	-185	-0-	30	1	963	2	N	-0-					50
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	34	1	1113	2	N	-0-					50
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	44	1	1423	2	N	-0-					50
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	48	1	1555	2	N	-0-					50
*09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	46	1	1485	2	N	25					75
							28	9									

LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	40	1	1279	2	Y	15	57	1			10
							17	9									
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	44	1	1427	2	Y	-0-					10
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	39	1	1245	2	Y	-0-					10
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	39	1	1273	2	Y	-0-					10
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	38	1	1221	2	Y	-0-					10
*09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	35	1	1143	2	Y	11					21
							12	9									

HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	818	-0-	-532	-0-	36	1	782	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	60	1	1311	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	67	1	1467	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	70	1	1518	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	70	1	1518	2	Y	-0-					-0-
*09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	64	1	1400	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	N	2513	-0-		-277	-0-	112	1	2391	2	Y	9	7	1			5
								10	9									
05	2666	N	2572	-0-		-94	-0-	119	1	2443	2	Y	9	11	1			3
								10	9									
06	2392	N	2392	-0-		-0-	-0-	108	1	2274	2	Y	9	8	1			4
								10	9									
07	2604	N	2581	-0-		-23	-0-	116	1	2456	2	Y	8	4	1			8
								9	9									
08	2542	N	2355	-0-		-187	-0-	103	1	2243	2	Y	8	11	1			5
								9	9									
09	2400	N	2298	-0-		-102	-0-	101	1	2188	2	Y	8	8	1			5
								9	9									

MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2151	N	2151	-0-		-0-	-0-	95	1	2022	2	Y	31	25	1			17
								34	9									
05	2184	N	2184	-0-		-0-	-0-	100	1	2052	2	Y	29	37	1			9
								32	9									
06	1950	N	1898	-0-		-52	-0-	84	1	1781	2	Y	30	26	1			13
								33	9									
07	2239	N	2239	-0-		-0-	-0-	100	1	2109	2	Y	27	14	1			26
								30	9									
08	2170	N	1806	-0-		-364	-0-	78	1	1695	2	Y	30	38	1			18
								33	9									
*09	1937	N	1937	-0-		-0-	-0-	84	1	1828	2	Y	23	25	1			16
								25	9									

CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1904	N	1904	-0-		-0-	-0-	85	1	1804	2	Y	14	10	1	1	8	7
								15	9									
05	1955	N	1955	-0-		-0-	-0-	90	1	1852	2	Y	12	15	1			4
								13	9									
06	1737	N	1737	-0-		-0-	-0-	78	1	1647	2	Y	11	10	1			5
								12	9									
07	1953	N	1905	-0-		-48	-0-	85	1	1809	2	Y	10	5	1			10
								11	9									
08	1922	N	1880	-0-		-42	-0-	82	1	1785	2	Y	12	15	1			7
								13	9									
09	1740	N	1710	-0-		-30	-0-	75	1	1625	2	Y	9	10	1			6
								10	9									

HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2684	N	2684	-0-		-0-	-0-	118	1	2566	2	Y	-0-					-0-
05	2424	N	2424	-0-		-0-	-0-	107	1	2317	2	Y	-0-					-0-
06	2219	N	2219	-0-		-0-	-0-	98	1	2121	2	Y	-0-					-0-
07	2011	N	2011	-0-		-0-	-0-	88	1	1923	2	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2097	-0-		-662	-0-	92	1	2005	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	2030	-0-		-640	-0-	89	1	1941	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	124	1	2063	2	N	2					179
							2	9									
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	136	1	2270	2	N	31	190	1			20
							34	9									
06	3000	N	3084	-0-	84	84	175	1	2909	2	N	-0-					20
07	2263	N	2077	-0-	-186	-0-	118	1	1959	2	N	-0-					20
08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	155	1	2589	2	N	-0-					20
09	2880	X	2430	-0-	-450	-0-	138	1	2292	2	N	-0-					20
BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012																	
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	18	1	614	2	N	-0-					13
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	19	1	633	2	N	-0-					13
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	18	1	607	2	N	-0-					13
07	651	N	607	-0-	-44	-0-	18	1	589	2	N	-0-					13
08	651	N	639	-0-	-12	-0-	19	1	620	2	N	-0-					13
*09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	20	1	668	2	N	-0-					13
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573																	
04	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	43	1	2678	2	Y	-0-					10
05	2790	X	2589	-0-	-201	-0-	39	1	2550	2	Y	-0-					10
06	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	43	1	2688	2	Y	-0-					10
07	2790	X	2354	-0-	-436	-0-	36	1	2318	2	Y	-0-					10
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	61	1	3833	2	Y	-0-					10
*09	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	44	1	2735	2	Y	-0-					10
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119839 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10467 - 10759																	
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	4	1	263	2	Y	-0-					35
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	5	1	346	2	Y	-0-					35
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	5	1	325	2	Y	-0-					35
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	5	1	329	2	Y	-0-					35
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	5	1	342	2	Y	-0-					35
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	5	1	308	2	Y	-0-					35
TOON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 121289 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563																	
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	15	1	944	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	16	1	1018	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	988	-0-	-2	-0-	15	1	973	2	Y	-0-					-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	16	1	998	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	981	-0-	-11	-0-	15	1	966	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	894	-0-	-66	-0-	14	1	880	2	Y	-0-					-0-
HENDERSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703																	
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	102	1	2208	2	Y	16					23
							18	9									
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	96	1	2078	2	Y	10					33
							11	9									
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	108	1	2345	2	Y	2	31	1			4
							2	9									
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	104	1	2254	2	Y	28					32
							31	9									
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	100	1	2178	2	Y	1	31	1			2
							1	9									
09	2400	N	2268	-0-	-132	-0-	100	1	2168	2	Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 4 RRCID -> 135340 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1797	-0-	-153	-0-	78	1	1700	2	Y	17					23
							19	9									
05	1922	N	1608	-0-	-314	-0-	70	1	1524	2	Y	13					36
							14	9									
06	1830	N	1494	-0-	-336	-0-	66	1	1426	2	Y	2	34	1			4
							2	9									
07	1860	N	1262	-0-	-598	-0-	54	1	1177	2	Y	28					32
							31	9									
08	1612	N	1302	-0-	-310	-0-	57	1	1243	2	Y	2	32	1			2
							2	9									
09	1500	N	1127	-0-	-373	-0-	50	1	1077	2	Y	-0-					2

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142452 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	41	1	882	2	Y	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	44	1	902	2	Y	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	42	1	894	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	860	-0-	-70	-0-	39	1	821	2	Y	-0-					-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	40	1	868	2	Y	-0-					-0-
*09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	36	1	790	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	74	1	1572	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	81	1	1653	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	74	1	1569	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	78	1	1643	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	75	1	1637	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
*09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	71	1	1550	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2920	-0-	-80	1584	130	1	2776	2	Y	13	10	1			7
							14	9									
05	4663	X	3079	-0-	-1584	-0-	143	1	2923	2	Y	12	15	1			4
							13	9									
06	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	115	1	2424	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
07	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	89	1	1880	2	Y	10	5	1			10
							11	9									
08	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	242	1	5289	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
*09	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	161	1	3491	2	Y	9	10	1			6
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	3870	X	3662	-0-		-208	-0-	163	1	3478	2	Y	19	15	1			10
								21	9									
05	3937	X	3807	-0-		-130	-0-	176	1	3611	2	Y	18	22	1			6
								20	9									
06	3810	X	3648	-0-		-162	-0-	164	1	3464	2	Y	18	16	1			8
								20	9									
07	3937	X	3775	-0-		-162	-0-	169	1	3588	2	Y	16	8	1			16
								18	9									
08	3813	X	3501	-0-		-312	-0-	152	1	3329	2	Y	18	23	1			11
								20	9									
09	3690	X	3506	-0-		-184	-0-	154	1	3338	2	Y	13	15	1			9
								14	9									

CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2157	N	2157	-0-		-0-	-0-	96	1	2051	2	Y	9	7	1			5
								10	9									
05	2325	N	2221	-0-		-104	-0-	103	1	2108	2	Y	9	11	1			3
								10	9									
06	2031	N	2031	-0-		-0-	-0-	91	1	1930	2	Y	9	8	1			4
								10	9									
07	2232	N	2084	-0-		-148	-0-	94	1	1981	2	Y	8	4	1			8
								9	9									
08	2027	N	2027	-0-		-0-	-0-	88	1	1930	2	Y	8	11	1			5
								9	9									
09	1950	N	1902	-0-		-48	-0-	83	1	1810	2	Y	8	8	1			5
								9	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-		-0-	-0-	16	1	326	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
06	256	N	256	-0-		-0-	-0-	11	1	242	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
07	74	N	74	-0-		-0-	-0-	3	1	69	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
08	797	N	797	-0-		-0-	-0-	35	1	759	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
*09	693	N	693	-0-		-0-	-0-	30	1	661	2	Y	2	2	1			2
								2	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2212	-0-		-248	-0-	97	1	2079	2	Y	33	27	1			18
								36	9									
05	2449	X	2313	-0-		-136	-0-	106	1	2171	2	Y	33	41	1			10
								36	9									
06	2236	N	2236	-0-		-0-	-0-	99	1	2101	2	Y	33	29	1			14
								36	9									
07	2294	N	2225	-0-		-69	-0-	99	1	2094	2	Y	29	15	1			28
								32	9									
08	2325	N	2032	-0-		-293	-0-	87	1	1909	2	Y	33	42	1			19
								36	9									
09	2250	N	1781	-0-		-469	-0-	77	1	1675	2	Y	26	28	1			17
								29	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2073	-0-		-237	-0-	92	1	1967	2	Y	13	10	1			7
								14	9									
05	2356	N	1948	-0-		-408	-0-	90	1	1845	2	Y	12	15	1			4
								13	9									
06	2078	N	2078	-0-		-0-	-0-	93	1	1973	2	Y	11	10	1			5
								12	9									
07	2139	N	1989	-0-		-150	-0-	89	1	1889	2	Y	10	5	1			10
								11	9									
08	1875	N	1875	-0-		-0-	-0-	81	1	1781	2	Y	12	15	1			7
								13	9									
*09	1892	N	1892	-0-		-0-	-0-	83	1	1799	2	Y	9	10	1			6
								10	9									

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	140	-0-		-10	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-		-28	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-		-17	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-		-31	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-		-0-	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
*09	137	N	137	-0-		-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4A RRCID -> 143701 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10624 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	1392	-0-		-918	-0-	62	1	1322	2	Y	7	6	1			4
								8	9									
05	2449	N	2397	-0-		-52	-0-	111	1	2276	2	Y	9	10	1			3
								10	9									
06	2255	N	2255	-0-		-0-	-0-	101	1	2144	2	Y	9	8	1			4
								10	9									
07	1815	N	1815	-0-		-0-	-0-	81	1	1725	2	Y	8	4	1			8
								9	9									
08	2191	N	2191	-0-		-0-	-0-	95	1	2087	2	Y	8	11	1			5
								9	9									
*09	2029	N	2029	-0-		-0-	-0-	89	1	1931	2	Y	8	8	1			5
								9	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3029	-0-		29	29	135	1	2884	2	Y	9	7	1			5
								10	9									
05	1953	N	1628	-0-		-325	-0-	75	1	1543	2	Y	9	11	1			3
								10	9									
06	1890	N	1049	-0-		-841	-0-	47	1	996	2	Y	5	8	1			-0-
								6	9									
07	1953	X	1631	-0-		-322	-0-	73	1	1549	2	Y	8	2	1			6
								9	9									
08	1984	X	1402	-0-		-582	-0-	61	1	1331	2	Y	9	10	1			5
								10	9									
09	1920	X	1831	-0-		-89	-0-	80	1	1743	2	Y	7	7	1			5
								8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	3780	X	2785	-0-	-995	-0-	124	1	2644	2	Y	15	12	1			8
							17	9									
05	3658	X	2937	-0-	-721	-0-	136	1	2783	2	Y	16	19	1			5
							18	9									
06	3780	X	2703	-0-	-1077	-0-	121	1	2565	2	Y	15	13	1			7
							17	9									
07	3906	X	2668	-0-	-1238	-0-	120	1	2534	2	Y	13	7	1			13
							14	9									
08	2976	X	2467	-0-	-509	-0-	107	1	2343	2	Y	15	19	1			9
							17	9									
09	2850	X	2378	-0-	-472	-0-	104	1	2261	2	Y	12	13	1			8
							13	9									

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 147149 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10698 - 11008

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	2460	-0-	-392	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
06	2760	X	1951	-0-	-809	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
07	2852	X	2367	-0-	-485	-0-	84	1	2283	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	2190	-0-	-1530	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	2420	-0-	-1180	-0-	87	1	2333	2	Y	-0-					-0-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	103	1	2194	2	Y	59	47	1			32
							65	9									
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	114	1	2327	2	Y	57	71	1			18
							63	9									
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	107	1	2271	2	Y	56	49	1			25
							62	9									
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	102	1	2160	2	Y	50	26	1			49
							55	9									
08	2387	N	2104	-0-	-283	-0-	89	1	1953	2	Y	56	72	1			33
							62	9									
09	2310	N	2007	-0-	-303	-0-	86	1	1871	2	Y	45	48	1			30
							50	9									

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620

04	780	N	726	-0-	-54	-0-	11	1	715	2	Y	-0-					11
05	868	N	804	-0-	-64	-0-	12	1	792	2	Y	-0-					11
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	12	1	744	2	Y	-0-					11
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	12	1	758	2	Y	-0-					11
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	13	1	799	2	Y	-0-					11
*09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	13	1	832	2	Y	-0-					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	22	1	1344	2	Y	-0-					7
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	22	1	1404	2	Y	-0-					7
06	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	20	1	1275	2	Y	-0-					7
07	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	21	1	1338	2	Y	-0-					7
08	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	21	1	1301	2	Y	-0-					7
09	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	20	1	1238	2	Y	-0-					7

TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	880	-0-	-1940	-0-	14	1	866	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	931	-0-	-1983	-0-	14	1	917	2	Y	-0-					-0-
06	1080	X	860	-0-	-220	-0-	13	1	847	2	Y	-0-					-0-
07	899	X	892	-0-	-7	-0-	14	1	878	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	888	-0-	-42	-0-	14	1	874	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	806	-0-	-64	-0-	13	1	793	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	202	1	3361	2	N	-0-					82
05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	224	1	3736	2	N	-0-					82
06	3240	X	2585	-0-	-655	-0-	146	1	2439	2	N	-0-					82
07	3348	X	2438	-0-	-910	-0-	138	1	2300	2	N	-0-					82
08	3565	X	2894	-0-	-671	-0-	164	1	2730	2	N	-0-					82
09	3450	X	3143	-0-	-307	-0-	178	1	2965	2	N	-0-					82

FREEMAN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 154780 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1519	-0-	-161	-0-	61	1	1458	2	Y	-0-					6
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	71	1	1848	2	Y	-0-					6
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	65	1	1853	2	Y	16					22
							18	9									
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	61	1	1898	2	Y	3					25
							3	9									
08	1767	N	1666	-0-	-101	-0-	61	1	1605	2	Y	-0-					25
*09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	72	1	2257	2	Y	4	26	1			3
							4	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
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	26	1	1627	2	Y	-0-					-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	25	1	1631	2	Y	-0-					-0-
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	24	1	1485	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1473	-0-	-232	-0-	23	1	1450	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1371	-0-	-272	-0-	22	1	1349	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1233	-0-	-267	-0-	19	1	1214	2	Y	-0-					-0-

BIRDSONG WELL #: 2 RRCID -> 154851 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9320 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			Y	-0-					61
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			Y	-0-					61
06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3112	2	55	9	Y	50	85	1			26
07	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	133	1	3332	2	Y	-0-					26
08	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	121	1	3086	2	Y	-0-					26
*09	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	117	1	2982	2	Y	7					33
							8	9									

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	97	1	2113	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	115	1	2498	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	111	1	2406	2	Y	-0-					-0-
07	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	103	1	2232	2	Y	-0-					-0-
08	2604	X	2042	-0-	-562	-0-	90	1	1952	2	Y	-0-					-0-
09	2520	X	1406	-0-	-1114	-0-	62	1	1344	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	71	1	1522	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	73	1	1485	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	65	1	1373	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1326	-0-	-317	-0-	60	1	1266	2	Y	-0-					-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	59	1	1293	2	Y	-0-					-0-
*09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	57	1	1247	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	98	1	1635	2	N	3					82
							3	9									
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	86	1	1435	2	N	17					99
							19	9									
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	116	1	1932	2	N	-0-					99
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	131	1	2185	2	N	-0-					99
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	129	1	2144	2	N	-0-					99
*09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	120	1	2005	2	N	-0-					99

CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	85	1	1819	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	86	1	1758	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	1860	N	1358	-0-	-502	-0-	61	1	1294	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	99	1	2092	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	107	1	2341	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
*09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	107	1	2334	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	2940	X	2366	-0-	-574	-0-	106	1	2253	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
05	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	117	1	2399	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
06	2370	X	2330	-0-	-40	-0-	105	1	2218	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	154	1	3261	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
08	3100	N	3633	-0-	533	533	159	1	3466	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
*09	3000	N	3712	-0-	712	1245	163	1	3545	2	Y	4	5	1			3
							4	9									

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
04	3000	N	3544	-0-	544	544	159	1	3381	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	2365	N	1821	-0-	-544	-0-	85	1	1733	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	110	1	2323	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	176	1	3723	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
08	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	188	1	4117	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
*09	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	174	1	3778	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

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
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	171	1	3653	2	Y	15	12	1			8
							17	9									
05	3813	X	3681	-0-	-132	-0-	171	1	3492	2	Y	16	19	1			5
							18	9									
06	4200	X	3100	-0-	-1100	-0-	139	1	2944	2	Y	15	13	1			7
							17	9									
07	4340	X	3756	-0-	-584	-0-	169	1	3573	2	Y	13	7	1			13
							14	9									
08	4340	X	3571	-0-	-769	-0-	156	1	3401	2	Y	13	18	1			8
							14	9									
09	3840	X	2801	-0-	-1039	-0-	123	1	2665	2	Y	12	12	1			8
							13	9									

CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	110	1	2338	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	94	1	1922	2	Y	9	11	1			3
							10	9									
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	91	1	1921	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	69	1	1471	2	Y	8	4	1			8
							9	9									
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	90	1	1967	2	Y	8	11	1			5
							9	9									
09	2010	N	1868	-0-	-142	-0-	82	1	1777	2	Y	8	8	1			5
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2999	N	2343	-0-	-656	-0-	105	1	2231	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
05	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	109	1	2228	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	119	1	2524	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
07	2325	X	2312	-0-	-13	-0-	104	1	2202	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
08	2201	X	1806	-0-	-395	-0-	79	1	1719	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
09	2130	X	1848	-0-	-282	-0-	81	1	1763	2	Y	4	5	1			3
							4	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	127	1	2704	2	Y	21	17	1			12
							23	9									
05	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	129	1	2635	2	Y	21	26	1			7
							23	9									
06	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	117	1	2477	2	Y	20	18	1			9
							22	9									
07	2418	N	2000	-0-	-418	-0-	90	1	1895	2	Y	14	7	1			16
							15	9									
08	2790	N	2546	-0-	-244	-0-	110	1	2414	2	Y	20	24	1			12
							22	9									
09	2610	N	2422	-0-	-188	-0-	106	1	2298	2	Y	16	17	1			11
							18	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	163	1	3487	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	164	1	3360	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	3540	X	1803	-0-	-1737	-0-	81	1	1719	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	172	1	3634	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
08	3658	X	3310	-0-	-348	-0-	145	1	3162	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
*09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	159	1	3464	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

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
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	156	1	3328	2	Y	-0-					-0-
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	154	1	3161	2	Y	-0-					-0-
06	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	154	1	3249	2	Y	-0-					-0-
07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	158	1	3347	2	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3115	-0-	-295	-0-	136	1	2979	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3278	-0-	-22	-0-	144	1	3134	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 #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	83	1	1769	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	81	1	1665	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	85	1	1802	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	86	1	1824	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
08	1922	X	1798	-0-	-124	-0-	78	1	1712	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
09	1890	X	1587	-0-	-303	-0-	70	1	1513	2	Y	4	5	1			3
							4	9									

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	170	1	3634	2	Y	21	17	1			12
							23	9									
05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	177	1	3615	2	Y	21	26	1			7
							23	9									
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	170	1	3593	2	Y	20	18	1			9
							22	9									
07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	160	1	3385	2	Y	18	9	1			18
							20	9									
08	3968	X	3194	-0-	-774	-0-	139	1	3032	2	Y	21	27	1			12
							23	9									
09	3840	X	3079	-0-	-761	-0-	135	1	2925	2	Y	17	18	1			11
							19	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1155	-0-	-15	-0-	51	1	1090	2	Y	13	10	1			7
							14	9									
05	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	56	1	1143	2	Y	12	15	1			4
							13	9									
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	51	1	1069	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
07	1209	N	968	-0-	-241	-0-	43	1	914	2	Y	10	5	1			10
							11	9									
08	992	N	925	-0-	-67	-0-	40	1	872	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
09	960	N	825	-0-	-135	-0-	36	1	779	2	Y	9	10	1			6
							10	9									

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1550	-0-	-160	-0-	69	1	1467	2	Y	13	10	1			7
							14	9									
05	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	65	1	1332	2	Y	12	15	1			4
							13	9									
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	78	1	1639	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	74	1	1577	2	Y	10	5	1			10
							11	9									
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	63	1	1385	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
*09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	45	1	985	2	Y	8	9	1			6
							9	9									

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
04	1620	N	933	-0-	-687	-0-	41	1	892	2	Y	-0-					-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	64	1	1400	2	Y	-0-					-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	77	1	1677	2	Y	-0-					-0-
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	105	1	2279	2	Y	-0-					-0-
08	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	122	1	2643	2	Y	-0-					-0-
*09	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	119	1	2584	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	176	1	3756	2	Y	46	37	1			25
							51	9									
05	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	183	1	3746	2	Y	45	56	1			14
							50	9									
06	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	175	1	3690	2	Y	45	39	1			20
							50	9									
07	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	169	1	3569	2	Y	39	20	1			39
							43	9									
08	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	155	1	3380	2	Y	44	57	1			26
							48	9									
*09	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	143	1	3109	2	Y	36	38	1			24
							40	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	96	1	2050	2	Y	19	15	1			10
							21	9									
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	101	1	2072	2	Y	18	22	1			6
							20	9									
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	88	1	1870	2	Y	18	16	1			8
							20	9									
07	2232	N	2147	-0-	-85	-0-	96	1	2033	2	Y	16	8	1			16
							18	9									
08	2201	N	1694	-0-	-507	-0-	73	1	1601	2	Y	18	23	1			11
							20	9									
*09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	95	1	2055	2	Y	13	15	1			9
							14	9									

HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	98	1	2128	2	Y	51					67
							56	9									
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	93	1	2032	2	Y	13					80
							14	9									
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	99	1	2162	2	Y	5	75	1			10
							6	9									
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	99	1	2158	2	Y	53					63
							58	9									
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	97	1	2101	2	Y	12	70	1			5
							13	9									
*09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	93	1	2020	2	Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	82	1	1774	2	Y	30					42
							33	9									
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	89	1	1924	2	Y	17					59
							19	9									
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	78	1	1686	2	Y	4	56	1			7
							4	9									
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	63	1	1373	2	Y	38					45
							42	9									
08	2046	N	1710	-0-	-336	-0-	75	1	1623	2	Y	11	52	1			4
							12	9									
09	1770	N	1563	-0-	-207	-0-	69	1	1494	2	Y	-0-					4

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	15	1	921	2	N	-0-					47
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	9	1	544	2	N	187					234
							206	9									
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	17	1	1074	2	N	-0-	189	1			45
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	12	1	778	2	N	-0-					45
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	19	1	1205	2	N	-0-					45
*09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	15	1	930	2	N	-0-					45

COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	90	1	2988	2	N	-0-					85
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	92	1	3067	2	N	-0-					85
06	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	94	1	3137	2	N	-0-					85
07	3193	X	3124	-0-	-69	-0-	91	1	3033	2	N	-0-					85
08	3193	X	2989	-0-	-204	-0-	87	1	2902	2	N	-0-					85
09	3240	X	3177	-0-	-63	-0-	91	1	3049	2	N	34					119
							37	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
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	47	1	1577	2	N	-0-					166
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	51	1	1699	2	N	1	1	8			166
							1	9									
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	53	1	1760	2	N	-0-					166
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	56	1	1858	2	N	1					167
							1	9									
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	48	1	1587	2	N	1	1	8			167
							1	9									
*09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	56	1	1854	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
04	1980	X	1658	-0-	-322	-0-	1658	2			Y	-0-					11
05	2201	X	1560	-0-	-641	-0-	1560	2			Y	-0-					11
06	2130	X	1886	-0-	-244	-0-	1886	2			Y	-0-					11
07	2201	X	1895	-0-	-306	-0-	68	1	1827	2	Y	-0-					11
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1542	2	15	9	Y	14					25
09	1740	N	1725	-0-	-15	-0-	62	1	1660	2	Y	3					28
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	41	1	1356	2	Y	-0-					158
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	39	1	1289	2	Y	42	185	1			15
							46	9									
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	51	1	1686	2	Y	-0-					15
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	44	1	1475	2	Y	-0-					15
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	37	1	1225	2	Y	-0-					15
*09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	45	1	1494	2	Y	-0-					15

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
04	2580	N	2118	-0-	-462	-0-	2105	2	13	9	Y	12					26
05	2418	N	2157	-0-	-261	-0-	2154	2	3	9	Y	3	23	1			6
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2347	2	15	9	Y	14					20
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2248	2	6	9	Y	5	21	1			4
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					4
09	2040	N	2018	-0-	-22	-0-	2018	2			Y	-0-					4

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
04	2040	N	1904	-0-	-136	-0-	1876	2	28	9	Y	25					69
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2092	2	15	9	Y	14	66	1			17
06	2040	N	1891	-0-	-149	-0-	1844	2	47	9	Y	43					60
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2096	2	23	9	Y	21	68	1			13
08	2108	N	1820	-0-	-288	-0-	1820	2			Y	-0-					13
09	1890	N	1082	-0-	-808	-0-	1082	2			Y	-0-					13

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1396	-0-	-224	-0-	41	1	1323	2	Y	29	127	1			21
							32	9									
05	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	42	1	1364	2	Y	-0-					21
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	52	1	1686	2	Y	-0-					21
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	51	1	1642	2	Y	-0-					21
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	49	1	1591	2	Y	-0-					21
*09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	50	1	1622	2	Y	22					43
							24	9									

THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1640	-0-	-100	-0-	1640	2			N	-0-					63
05	1736	N	1509	-0-	-227	-0-	1509	2			N	-0-					63
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					63
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					63
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					63
09	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	1674	2			N	-0-					63

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197266 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	30	1	960	2	Y	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	40	1	1288	2	Y	-0-					-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	39	1	1254	2	Y	-0-					-0-
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	42	1	1359	2	Y	-0-					-0-
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	40	1	1278	2	Y	-0-					-0-
*09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	48	1	1559	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198338 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3100	-0-	-440	-0-	90	1	3010	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3203	-0-	-455	-0-	93	1	3110	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	2783	-0-	-727	-0-	81	1	2702	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3195	-0-	-432	-0-	93	1	3102	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	3237	-0-	-142	-0-	94	1	3143	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2927	-0-	-163	-0-	85	1	2842	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756

04	1500	X	1405	-0-	-95	-0-	41	1	1363	2	Y	1					21
							1	9									
05	1550	N	1347	-0-	-203	-0-	39	1	1308	2	Y	-0-					21
06	1500	N	1329	-0-	-171	-0-	39	1	1290	2	Y	-0-					21
07	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	37	1	1241	2	Y	-0-					21
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	37	1	1221	2	Y	-0-					21
*09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	27	1	899	2	Y	9					30
							10	9									

KANGERGA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600

04	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	84	1	2811	2	Y	-0-					2
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	77	1	2559	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	81	1	2684	2	Y	-0-					-0-
07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	76	1	2547	2	Y	-0-					-0-
08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	74	1	2472	2	Y	-0-					-0-
*09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	76	1	2539	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 9A RRCID -> 198825 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

04	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	75	1	1592	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	1829	N	1582	-0-	-247	-0-	74	1	1505	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	86	1	1820	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	90	1	1902	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	83	1	1822	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	1800	N	1634	-0-	-166	-0-	72	1	1559	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532

04	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			Y	-0-					16
05	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			Y	-0-					16
06	4140	X	4076	-0-	-64	-0-	4076	2			Y	-0-					16
07	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			Y	-0-					16
08	4805	X	4774	-0-	-31	-0-	4774	2			Y	-0-					16
09	4650	X	2518	-0-	-2132	-0-	2518	2			Y	-0-					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	119	1	2535	2	Y	15	12	1			8
							17	9									
05	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	131	1	2683	2	Y	16	19	1			5
							18	9									
06	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	113	1	2394	2	Y	15	13	1			7
							17	9									
07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	119	1	2525	2	Y	13	7	1			13
							14	9									
08	2697	N	2495	-0-	-202	-0-	108	1	2370	2	Y	15	19	1			9
							17	9									
09	2520	N	2423	-0-	-97	-0-	106	1	2304	2	Y	12	13	1			8
							13	9									

BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	72	1	1563	2	N	-0-					63
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	83	1	1809	2	N	27					90
							30	9									
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	79	1	1719	2	N	-0-					90
07	1674	N	1667	-0-	-7	-0-	73	1	1594	2	N	-0-					90
08	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	73	1	1583	2	N	-0-					90
*09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	92	1	1993	2	N	-0-					90

MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2709	2	41	9	Y	37					112
05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2658	2	24	9	Y	22	107	1			27
06	2640	N	2634	-0-	-6	-0-	2556	2	78	9	Y	71					98
07	2728	N	2696	-0-	-32	-0-	2664	2	32	9	Y	29	107	1			20
08	2697	N	2488	-0-	-209	-0-	2488	2			Y	-0-					20
09	2640	N	2479	-0-	-161	-0-	2479	2			Y	-0-					20

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	91	1	1937	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	95	1	1936	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	93	1	1972	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	91	1	1935	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
08	2046	N	1922	-0-	-124	-0-	84	1	1835	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
09	2070	N	1963	-0-	-107	-0-	86	1	1874	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	2551	-0-	-29	-0-	2551	2			Y	-0-					24
05	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			Y	-0-					24
06	2580	N	2564	-0-	-16	-0-	2564	2			Y	-0-					24
07	2635	N	2418	-0-	-217	-0-	2418	2			Y	-0-					24
08	2697	N	2367	-0-	-330	-0-	2367	2			Y	-0-					24
09	2550	N	2248	-0-	-302	-0-	2248	2			Y	-0-					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524

04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	69	1	2303	2	Y	-0-					37
05	1550	X	1131	-0-	-419	-0-	33	1	1095	2	Y	3					40
							3	9									
06	1500	X	960	-0-	-540	-0-	28	1	932	2	Y	-0-					40
07	1550	X	1199	-0-	-351	-0-	35	1	1164	2	Y	-0-					40
08	2139	X	1304	-0-	-835	-0-	38	1	1266	2	Y	-0-					40
09	2070	X	1127	-0-	-943	-0-	32	1	1053	2	Y	38					78
							42	9									

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			Y	-0-					30
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-					30
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					30
07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					30
08	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					30
*09	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2653	2	25	9	Y	23	41	1			12

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

04	1560	N	1061	-0-	-499	-0-	31	1	1030	2	Y	-0-					23
05	1426	N	1176	-0-	-250	-0-	34	1	1140	2	Y	2					25
							2	9									
06	1230	N	1089	-0-	-141	-0-	32	1	1057	2	Y	-0-					25
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	37	1	1230	2	Y	-0-					25
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	40	1	1342	2	Y	-0-					25
09	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	29	1	971	2	Y	32					57
							35	9									

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

04	570	N	488	-0-	-82	-0-	488	2			Y	-0-					17
05	589	N	439	-0-	-150	-0-	439	2			Y	-0-					17
06	570	N	494	-0-	-76	-0-	494	2			Y	-0-					17
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			Y	-0-					17
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					17
*09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	453	2	12	9	Y	11	22	1			6

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

04	5040	X	3477	-0-	-1563	-0-	3477	2			Y	-0-					102
05	4712	X	4064	-0-	-648	-0-	4064	2			Y	-0-					102
06	4380	X	3370	-0-	-1010	-0-	3370	2			Y	-0-					102
07	4092	X	2499	-0-	-1593	-0-	2499	2			Y	-0-					102
08	3875	X	2483	-0-	-1392	-0-	2483	2			Y	-0-					102
09	3750	X	2221	-0-	-1529	-0-	2163	2	58	9	Y	53	122	1			33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	3704	-0-	-1006	-0-	149	1	3555	2	Y	-0-					41
05	4774	X	4594	-0-	-180	-0-	170	1	4424	2	Y	-0-					41
06	4620	X	3673	-0-	-947	-0-	122	1	3475	2	Y	69					110
							76	9									
07	4774	X	4100	-0-	-674	-0-	127	1	3955	2	Y	16					126
							18	9									
08	4588	X	4129	-0-	-459	-0-	151	1	3978	2	Y	-0-					126
09	4440	X	3513	-0-	-927	-0-	107	1	3380	2	Y	24	136	1			14
							26	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
04	4920	X	4101	-0-	-819	-0-	4101	2			Y	-0-					15
05	4681	X	4597	-0-	-84	-0-	4597	2			Y	-0-					15
06	4170	X	4142	-0-	-28	-0-	4142	2			Y	-0-					15
07	4278	X	4263	-0-	-15	-0-	152	1	4111	2	Y	-0-					15
08	4588	X	3923	-0-	-665	-0-	3902	2	21	9	Y	19					34
09	4440	X	4124	-0-	-316	-0-	148	1	3972	2	Y	4					38
							4	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
04	4740	X	3548	-0-	-1192	-0-	3548	2			Y	-0-					25
05	4898	X	3335	-0-	-1563	-0-	3335	2			Y	-0-					25
06	4140	X	3752	-0-	-388	-0-	3731	2	21	9	Y	19	34	1			10
07	4216	X	3543	-0-	-673	-0-	136	1	3407	2	Y	-0-					10
08	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	147	1	3752	2	Y	-0-					10
09	3750	X	3456	-0-	-294	-0-	130	1	3323	2	Y	3					13
							3	9									

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
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	15	1	334	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	14	1	315	2	Y	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	341	-0-	-31	-0-	15	1	326	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	13	1	292	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	13	1	274	2	Y	-0-					-0-

ZONE ENERGY, LLC 953551
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

OAK HILL (PETTIT) 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BUFORD & BLOW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 272013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6699 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OAK HILL (PETTIT) //CONT.// 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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
BATON WELL #: 1 RRCID -> 218001 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7465 - 7486

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAK HILL (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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 142306 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7340 - 7350

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			Y	-0-			-0-

JENKINS, FELIX GAS UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 147296 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 6962 - 6972

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC 154789
BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209679 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7492 - 7502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238028 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602

04	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	1960	1	3609	2	Y	-0-					51
05	7471 X	3645	-0-	-3826	-0-	1540	1	2105	2	Y	-0-					51
06	7230 X	4884	-0-	-2346	-0-	1820	1	3062	2	Y	2	2	8			51
						2	9									
07	7471 X	5490	-0-	-1981	-0-	2170	1	3317	2	Y	3	2	8			52
						3	9									
08	5952 X	5250	-0-	-702	-0-	2100	1	3147	2	Y	3					55
						3	9									
09	5580 X	4744	-0-	-836	-0-	2100	1	2449	2	Y	177	176	1	1	8	55
						195	9									

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1200 N	1115	-0-	-85	-0-	1115	2			N	-0-					26
05	1116 N	946	-0-	-170	-0-	946	2			N	-0-					26
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					26
07	1147 N	731	-0-	-416	-0-	731	2			N	-0-					26
08	961 N	881	-0-	-80	-0-	881	2			N	-0-					26
09	1200 N	1079	-0-	-121	-0-	1079	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257122 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 7015 - 7124

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL, S. (PETTIT) 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HYLYN BROOKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198619 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7004 - 7019

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN MERRIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 211306 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6870 - 7052

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE (EDWARDS) 66495 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 224484 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5136 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	46	1			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
DREAM CATCHER WELL #: 1 RRCID -> 227329 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9403 - 11010

04	3120	X	2849	-0-	-271	-0-	83	1	2766	2	N	-0-					40
05	3224	X	2914	-0-	-310	-0-	91	1	2823	2	N	-0-					40
06	3120	X	2783	-0-	-337	-0-	97	1	2678	2	N	7					47
							8	9									
07	3224	X	2494	-0-	-730	-0-	83	1	2411	2	N	-0-					47
08	3038	X	2694	-0-	-344	-0-	87	1	2522	2	N	77					124
							85	9									
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					124

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488

04	2670	X	2181	-0-	-489	-0-	64	1	2117	2	N	-0-					51
05	2759	X	2118	-0-	-641	-0-	66	1	2050	2	N	2					53
							2	9									
06	2670	X	2096	-0-	-574	-0-	73	1	2020	2	N	3					56
							3	9									
07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	101	1	2928	2	N	2					58
							2	9									
08	2263	X	1801	-0-	-462	-0-	60	1	1732	2	N	8					66
							9	9									
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					66

SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680

04	10620	X	10345	-0-	-275	-0-	303	1	10033	2	N	8					74
							9	9									
05	10974	X	10526	-0-	-448	-0-	327	1	10182	2	N	15					89
							17	9									
06	10620	X	9985	-0-	-635	-0-	347	1	9636	2	N	2					91
							2	9									
07	10974	X	10015	-0-	-959	-0-	332	1	9606	2	N	70					161
							77	9									
08	10757	X	9895	-0-	-862	-0-	327	1	9544	2	N	22					183
							24	9									
09	10350	X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					N	NO RPT					183

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

04	1560	N	73	-0-	-1487	-0-	2	1	71	2	N	-0-					16
05	1581	N	168	-0-	-1413	-0-	5	1	163	2	N	-0-					16
06	1050	N	58	-0-	-992	-0-	2	1	56	2	N	-0-					16
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	-0-					16
08	155	N	20	-0-	-135	-0-	1	1	19	2	N	-0-					16
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					16

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	36	1	1182	2	N	-0-					81
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	47	1	1466	2	N	-0-					81
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	55	1	1527	2	N	-0-					81
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	54	1	1565	2	N	2					83
							2	9									
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	58	1	1680	2	N	3					86
							3	9									
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					86

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 256748 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9810 - 10959

04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	2	N	-0-					65
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	8	1	257	2	N	-0-					65
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	7	1	202	2	N	-0-					65
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	222	2	N	-0-					65
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	2	N	-0-					65
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					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

04	2668	N	1895	-0-	-773	-0-	111	1	1784	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1844	-0-	-140	-0-	121	1	1723	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1508	-0-	-412	-0-	91	1	1417	2	N	-0-					-0-
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	122	1	1896	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	114	1	1691	2	N	-0-					-0-
*09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	100	1	1479	2	N	-0-					-0-

JEANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 178769 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8092 - 9894

04	840	N	717	-0-	-123	-0-	42	1	675	2	N	-0-					-0-
05	775	N	611	-0-	-164	-0-	40	1	571	2	N	-0-					-0-
06	750	N	565	-0-	-185	-0-	34	1	531	2	N	-0-					-0-
07	744	N	578	-0-	-166	-0-	35	1	543	2	N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	41	1	600	2	N	-0-					-0-
*09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	42	1	603	2	N	-0-					-0-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182858 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9212 - 9938

04	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			Y	-0-					37
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	1			Y	-0-					37
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					37
07	2821	N	2403	-0-	-418	-0-	2403	2			Y	-0-					37
08	2449	N	1631	-0-	-818	-0-	1631	2			Y	-0-					37
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					37

VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183800 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8012 - 10139

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					31

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HYPERION OIL & GAS LLC 421498
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 170700 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6418 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 1 RRCID -> 176966 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9936 - 10108

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

04	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	335	1	3639	2	N	-0-					174
05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	335	1	4231	2	N	-0-					174
06	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	335	1	3836	2	N	-0-					174
07	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	346	1	3831	2	N	4	176	1			2
							4	9									
08	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	235	1	2721	2	N	13					15
							14	9									
*09	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	313	1	4256	2	N	47					62
							52	9									

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	1	7			25
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					25
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HYPERION OIL & GAS LLC //CONT.// 421498
WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 220680 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7680 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	2	62	9	N	56					56
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					56
*07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	3	1	1277	2	N	-0-					56
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	55	2	74	9	N	67					123
*09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	2	1	174	2	N	23					146
							25	9									

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29

SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 238625 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9370 - 10100

04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	17	5	7			73
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	2					75
06	2070	X	364	-0-	-1706	-0-	36	1	328	2	N	-0-					75
07	1178	X	337	-0-	-841	-0-	38	1	285	2	N	13					88
							14	9									
08	DLQ G-10		1701	-0-	1701	1701	24	1	1631	2	N	42					130
							46	9									
*09	DLQ G-10		2873	-0-	2873	4574	36	1	2800	2	N	34					164
							37	9									

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 251746 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 8978 - 8998

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					105
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	112	1	1030	2	N	8	113	1			-0-
							9	9									
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	331	2	4	9	N	4					4
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1					5
08	1147	N	70	-0-	-1077	-0-	70	1			N	-0-					5
09	330	N	48	-0-	-282	-0-	48	1			N	-0-					5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791

04	450	N	412	-0-	-38	B	-0-	388	2	24	9	N	22				152
05	496	N	409	-0-	-87	B	-0-	389	2	20	9	N	18				170
06	679	N	679	-0-	-0-	B	-0-	644	2	35	9	N	32				202
07	434	N	269	-0-	-165	B	-0-	244	2	25	9	N	23				225
08	403	N	323	-0-	-80	B	-0-	306	2	17	9	N	15	150	1		90
09	690	N	403	-0-	-287	B	-0-	390	2	13	9	N	12				102

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

04	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	245	2	6	9	N	5				143
05	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	321	2	4	9	N	4				147
06	270	N	254	-0-	-16	B	-0-	251	2	3	9	N	3				150
07	248	N	153	-0-	-95	B	-0-	151	2	2	9	N	2				152
08	310	N	220	-0-	-90	B	-0-	220	2			N	-0-				152
09	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	1				153

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

04	1350	X	579	-0-	-771	B	-0-	578	2	1	9	Y	1				9
05	837	X	655	-0-	-182	B	-0-	654	2	1	9	Y	1				10
06	1064	X	1064	-0-	-0-	B	-0-	1064	2			Y	-0-				10
07	1229	X	1229	-0-	-0-	B	-0-	1229	2			Y	-0-				10
08	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	2			Y	-0-	1	1		9
09	900	N	115	-0-	-785	B	-0-	115	2			Y	-0-				9

MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

04	360	X	164	-0-	-196	B	-0-	134	3	30	9	N	27				191
05	186	X	99	-0-	-87	B	-0-	99	3			N	-0-				191
06	300	X	202	-0-	-98	B	-0-	202	3			N	-0-				191
07	310	X	126	-0-	-184	B	-0-	126	3			N	-0-				191
08	310	X	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	-0-				191
09	210	X	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-	174	1		17

CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850

04	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	2			Y	-0-				18
05	558	N	393	-0-	-165	B	-0-	393	2			Y	-0-				18
06	626	N	626	-0-	-0-	B	-0-	623	2	3	9	Y	3				21
07	2215	N	2215	-0-	-0-	B	-0-	2203	2	12	9	Y	11				32
08	2474	X	2474	-0-	-0-	B	-0-	2394	2	80	9	Y	73	105	1		-0-
*09	2489	X	2489	-0-	-0-	B	-0-	2486	2	3	9	Y	3				3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
LYLES WELL #: 1 RRCID -> 196059 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	353	-0-	-127 B	-0-	353	3			Y	-0-					14
05	651	N	449	-0-	-202 B	-0-	449	3			Y	-0-					14
06	540	N	208	-0-	-332 B	-0-	202	3	6	9	Y	5	9	1			10
07	372	N	206	-0-	-166 B	-0-	206	3			Y	-0-					10
08	434	N	120	-0-	-314 B	-0-	120	3			Y	-0-					10
09	210	N	145	-0-	-65 B	-0-	144	3	1	9	Y	1					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
04	1860	X	258	-0-	-1602 B	-0-	258	3			Y	-0-					4
05	744	X	332	-0-	-412 B	-0-	332	3			Y	-0-					4
06	510	X	376	-0-	-134 B	-0-	343	3	33	9	Y	30	34	1			-0-
07	2490	X	2490	-0-	-0- B	-0-	2483	3	7	9	Y	6					6
08	2420	N	2420	-0-	-0- B	-0-	2416	3	4	9	Y	4					10
*09	2239	N	2239	-0-	-0- B	-0-	2200	3	39	9	Y	35					45

CORLEY WELL #: 4 RRCID -> 198303 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2310	-0-	-30 B	-0-	2303	2	7	9	Y	6					45
05	2216	N	2216	-0-	-0- B	-0-	2210	2	6	9	Y	5					50
06	2310	N	1793	-0-	-517 B	-0-	1785	2	8	9	Y	7					57
07	2387	N	2113	-0-	-274 B	-0-	2103	2	10	9	Y	9					66
08	2201	N	1970	-0-	-231 B	-0-	1960	2	10	9	Y	9	75	1			-0-
*09	1966	N	1966	-0-	-0- B	-0-	1964	2	2	9	Y	2					2

LYLES WELL #: 4 RRCID -> 199013 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	508	-0-	-302 B	-0-	508	3			Y	-0-					8
05	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			Y	-0-					8
06	1020	N	405	-0-	-615 B	-0-	405	3			Y	-0-	1	1			7
07	527	N	408	-0-	-119 B	-0-	408	3			Y	-0-					7
08	651	N	339	-0-	-312 B	-0-	339	3			Y	-0-					7
*09	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			Y	-0-					7

LYLES WELL #: 3 RRCID -> 199014 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			Y	-0-					1
05	310	N	219	-0-	-91 B	-0-	218	3	1	9	Y	1					2
06	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			Y	-0-	1	1			1
07	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			Y	-0-					1
08	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			Y	-0-					1
*09	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	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
04	840	N	740	-0-	-100 B	-0-	739	3	1	9	Y	1					5
05	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	895	3	3	9	Y	3					8
06	780	N	764	-0-	-16 B	-0-	764	3			Y	-0-	1	1			7
07	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			Y	-0-					7
08	806	N	772	-0-	-34 B	-0-	772	3			Y	-0-					7
09	750	N	604	-0-	-146 B	-0-	604	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
04	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
05	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	1694	3	1	9	Y	1					1
06	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	1463	3	37	9	Y	34	35	1			-0-
07	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	1680	3	2	9	Y	2					2
08	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	1494	3	1	9	Y	1					3
*09	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	1400	3	10	9	Y	9					11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
04	2235	N	2235	-0-	-0- B	-0-	2234	3	1	9	Y	1					1
05	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	1778	3	1	9	Y	1					2
06	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1591	3	1	9	Y	1	2	1			1
07	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	3			Y	-0-					1
08	1643	N	1536	-0-	-107 B	-0-	1536	3			Y	-0-					1
09	1590	N	1156	-0-	-434 B	-0-	1156	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
04	1950	N	1809	-0-	-141 B	-0-	1803	3	6	9	Y	5	9	1			3
05	2077	N	1863	-0-	-214 B	-0-	1856	3	7	9	Y	6					9
06	1859	N	1859	-0-	-0- B	-0-	1857	3	2	9	Y	2	6	1			5
07	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	1952	3	2	9	Y	2					7
08	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	1874	3	2	9	Y	2					9
*09	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	1506	3	2	9	Y	2	5	1			6

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
04	1110	N	1000	-0-	-110 B	-0-	972	2	28	9	Y	25					81
05	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1313	2	10	9	Y	9					90
06	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	2			Y	-0-					90
07	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	1246	2	28	9	Y	25					115
08	1333	N	1224	-0-	-109 B	-0-	1204	2	20	9	Y	18					133
*09	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1175	2	75	9	Y	68	174	1			27

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
04	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	267	-0-	-105 B	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	253	-0-	-137 B	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
*09	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3			Y	-0-					-0-

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
04	2697	X	2697	-0-	-0- B	-0-	2697	3			N	-0-					65
05	2724	X	2724	-0-	-0- B	-0-	2611	3	113	9	N	103					168
06	2610	X	2243	-0-	-367 B	-0-	2243	3			N	-0-					168
07	2790	X	1597	-0-	-1193 B	-0-	1597	3			N	-0-					168
08	2728	N	2286	-0-	-442 B	-0-	2286	3			N	-0-					168
09	2250	N	1238	-0-	-1012 B	-0-	1238	3			N	-0-					168

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204237 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	45	-0-	-15 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	48	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
04	2189	N	2189	-0-	-0- B	-0-	2142	3	47	9	Y	43	52	1			-0-
05	2130	N	2130	-0-	-0- B	-0-	2080	3	50	9	Y	45					45
06	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	2110	3	81	9	Y	74	73	1			46
07	2263	N	2243	-0-	-20 B	-0-	2223	3	20	9	Y	18	64	1			-0-
08	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	2343	3	12	9	Y	11					11
*09	2040	N	2040	-0-	-0- B	-0-	2003	3	37	9	Y	34					45

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
04	810	N	639	-0-	-171 B	-0-	633	3	6	9	Y	5					9
05	744	N	724	-0-	-20 B	-0-	704	3	20	9	Y	18					27
06	660	N	624	-0-	-36 B	-0-	602	3	22	9	Y	20	34	1			13
07	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	677	3	1	9	Y	1					14
08	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	584	3	1	9	Y	1					15
*09	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	627	3	7	9	Y	6					21

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
04	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	1291	3	8	9	Y	7	12	1			4
05	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1432	3	9	9	Y	8					12
06	660	N	614	-0-	-46 B	-0-	613	3	1	9	Y	1	4	1			9
07	682	N	481	-0-	-201 B	-0-	480	3	1	9	Y	1					10
08	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	2338	3	3	9	Y	3					13
*09	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	1384	3	4	9	Y	4	8	1			9

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
04	1800	N	1046	-0-	-754 B	-0-	1004	3	42	9	Y	38	49	1			29
05	1736	N	1368	-0-	-368 B	-0-	1305	3	63	9	Y	57					86
06	1380	N	946	-0-	-434 B	-0-	923	3	23	9	Y	21	21	1			86
07	1085	N	959	-0-	-126 B	-0-	953	3	6	9	Y	5	20	1			71
08	1116	N	910	-0-	-206 B	-0-	907	3	3	9	Y	3					74
09	960	N	868	-0-	-92 B	-0-	858	3	10	9	Y	9					83

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
04	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3			N	-0-					12
05	2108	N	234	-0-	-1874 B	-0-	234	3			N	-0-					12
06	1260	N	1013	-0-	-247 B	-0-	1013	3			N	-0-					12
07	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	3			N	-0-					12
08	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3			N	-0-					12
*09	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	3			N	-0-					12

KLEUPPEL WELL #: 3 RRCID -> 206943 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	1280	3	2	9	Y	2					6
05	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1115	3	7	9	Y	6					12
06	1080	N	1067	-0-	-13 B	-0-	1059	3	8	9	Y	7	12	1			7
07	1116	N	1037	-0-	-79 B	-0-	1037	3			Y	-0-					7
08	2173	N	2173	-0-	-0- B	-0-	2173	3			Y	-0-					7
*09	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	2187	3	4	9	Y	4					11

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 207187 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3298	-0-	-512 B	-0-	3298	3			N	-0-					52
05	3937	X	3617	-0-	-320 B	-0-	3617	3			N	-0-					52
06	3060	X	2227	-0-	-833 B	-0-	2227	3			N	-0-					52
07	4005	X	4005	-0-	-0- B	-0-	4005	3			N	-0-					52
08	3983	X	3983	-0-	-0- B	-0-	3983	3			N	-0-					52
09	3510	X	3184	-0-	-326 B	-0-	3184	3			N	-0-					52

CORLEY WELL #: 3 RRCID -> 208899 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1544	-0-	-136 B	-0-	1544	2			Y	-0-					8
05	1736	N	1354	-0-	-382 B	-0-	1354	2			Y	-0-					8
06	1680	N	1651	-0-	-29 B	-0-	1651	2			Y	-0-					8
07	1581	N	1530	-0-	-51 B	-0-	1530	2			Y	-0-					8
08	1364	N	883	-0-	-481 B	-0-	883	2			Y	-0-	1	1			7
*09	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645	2			Y	-0-					7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 208931 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	888	X	888	-0-	-0- B	-0-	880	3	8	9	Y	7	199	1			-0-
05	615	X	615	-0-	-0- B	-0-	484	3	131	9	Y	119	119	1			-0-
06	480	X	437	-0-	-43 B	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
07	930	X	301	-0-	-629 B	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
08	930	X	501	-0-	-429 B	-0-	500	3	1	9	Y	1					1
09	900	X	373	-0-	-527 B	-0-	373	3			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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	2566	-0-	-1574 B	-0-	2566	3			N	-0-					145
05	4278	X	2550	-0-	-1728 B	-0-	2550	3			N	-0-					145
06	4140	X	2764	-0-	-1376 B	-0-	2764	3			N	-0-					145
07	4691	X	4691	-0-	-0- B	-0-	4691	3			N	-0-					145
08	3714	X	3714	-0-	-0- B	-0-	3714	3			N	-0-					145
*09	3108	X	3108	-0-	-0- B	-0-	3108	3			N	-0-					145

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209269 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	X	714	-0-	-1176 B	-0-	714	2			N	-0-					28
05	1860	X	866	-0-	-994 B	-0-	866	2			N	-0-					28
06	1410	X	686	-0-	-724 B	-0-	686	2			N	-0-					28
07	1426	X	384	-0-	-1042 B	-0-	384	2			N	-0-					28
08	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739	2			N	-0-					28
*09	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	1383	-0-	-717 B	-0-	1380	2	3	9	N	3					110
05	1477	X	1477	-0-	-0- B	-0-	1345	2	132	9	N	120	181	1			49
06	1320	X	726	-0-	-594 B	-0-	726	2			N	-0-					49
07	1426	X	1231	-0-	-195 B	-0-	1231	2			N	-0-					49
08	1754	X	1754	-0-	-0- B	-0-	1568	2	186	9	N	169	191	1			27
*09	1801	X	1801	-0-	-0- B	-0-	1794	2	7	9	N	6					33

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
04	1931	X	1931	-0-	-0- B	-0-	1921	3	10	9	Y	9	17	1			1
05	2279	N	2279	-0-	-0- B	-0-	2266	3	13	9	Y	12					13
06	2324	N	2324	-0-	-0- B	-0-	2318	3	6	9	Y	5	14	1			4
07	2477	N	2477	-0-	-0- B	-0-	2473	3	4	9	Y	4					8
08	2343	N	2343	-0-	-0- B	-0-	2339	3	4	9	Y	4					12
09	2220	N	1993	-0-	-227 B	-0-	1986	3	7	9	Y	6	12	1			6

JAKUBIK WELL #: 3 RRCID -> 210481 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2293	N	2293	-0-	-0- B	-0-	2293	3			Y	-0-					-0-
05	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	3			Y	-0-					-0-
06	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	2131	3	1	9	Y	1					1
07	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-	1737	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	1457	N	1262	-0-	-195 B	-0-	1262	3			Y	-0-					1
09	1410	N	1194	-0-	-216 B	-0-	1194	3			Y	-0-					1

NORTHCUTT, ED GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211643 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	X	150	-0-	-900 B	-0-	133	3	17	9	Y	15	19	1			2
05	1085	X	49	-0-	-1036 B	-0-	43	3	6	9	Y	5					7
06	210	X	38	-0-	-172 B	-0-	38	3			Y	-0-	6	1			1
07	217	X	77	-0-	-140 B	-0-	74	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	132	3	3	9	Y	3					3
*09	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	129	3	11	9	Y	10					13

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
BURKETT WELL #: 3 RRCID -> 212009 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	709	-0-	-281 B	-0-	708	3	1	9	Y	1	3	1			3
05	992	N	698	-0-	-294 B	-0-	696	3	2	9	Y	2					5
06	840	N	615	-0-	-225 B	-0-	613	3	2	9	Y	2	5	1			2
07	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	981	3	2	9	Y	2					4
08	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	852	3	2	9	Y	2					6
*09	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1173	3	6	9	Y	5	10	1			1

SWINNEY, VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 212227 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2717	X	2717	-0-	-0- B	-0-	2704	3	13	9	Y	12	23	1			13
05	2630	X	2630	-0-	-0- B	-0-	2616	3	14	9	Y	13					26
06	2520	X	2225	-0-	-295 B	-0-	2225	3			Y	-0-					26
07	2981	X	2981	-0-	-0- B	-0-	2981	3			Y	-0-					26
08	2848	X	2848	-0-	-0- B	-0-	2848	3			Y	-0-					26
*09	2509	N	2509	-0-	-0- B	-0-	2509	3			Y	-0-					26

MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 213548 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2922	X	2922	-0-	-0- B	-0-	2916	3	6	9	Y	5	10	1			8
05	2821	X	1428	-0-	-1393 B	-0-	1425	3	3	9	Y	3					11
06	3131	X	3131	-0-	-0- B	-0-	3130	3	1	9	Y	1	2	1			10
07	2883	N	2720	-0-	-163 B	-0-	2720	3			Y	-0-					10
08	2643	N	2643	-0-	-0- B	-0-	2643	3			Y	-0-					10
*09	3309	X	3309	-0-	-0- B	-0-	3308	3	1	9	Y	1	2	1			9

JAKUBIK WELL #: 2 RRCID -> 213551 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2732	X	2732	-0-	-0- B	-0-	2732	3			Y	-0-					18
05	2865	X	2865	-0-	-0- B	-0-	2865	3			Y	-0-					18
06	2929	X	2929	-0-	-0- B	-0-	2928	3	1	9	Y	1					19
07	2017	X	2017	-0-	-0- B	-0-	2016	3	1	9	Y	1	1	1			19
08	3023	X	3023	-0-	-0- B	-0-	3023	3			Y	-0-					19
*09	3173	X	3173	-0-	-0- B	-0-	3173	3			Y	-0-					19

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 213666 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	957	3	7	9	Y	6	11	1			4
05	1116	N	816	-0-	-300 B	-0-	810	3	6	9	Y	5					9
06	1020	N	994	-0-	-26 B	-0-	992	3	2	9	Y	2	7	1			4
07	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	1764	3	3	9	Y	3					7
08	2517	N	2517	-0-	-0- B	-0-	2513	3	4	9	Y	4					11
*09	2783	N	2783	-0-	-0- B	-0-	2773	3	10	9	Y	9	18	1			2

WILSON, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 214313 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2242	N	2242	-0-	-0- B	-0-	2240	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	1984	N	1882	-0-	-102 B	-0-	1880	3	2	9	Y	2					2
06	3267	X	3267	-0-	-0- B	-0-	3256	3	11	9	Y	10	12	1			-0-
07	4245	X	4245	-0-	-0- B	-0-	4241	3	4	9	Y	4					4
08	3964	X	3964	-0-	-0- B	-0-	3960	3	4	9	Y	4					8
*09	3529	X	3529	-0-	-0- B	-0-	3522	3	7	9	Y	6	12	1			2

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 214317 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	1292	-0-	-898 B	-0-	1273	3	19	9	Y	17	20	1			-0-
05	2263	X	2049	-0-	-214 B	-0-	2018	3	31	9	Y	28					28
06	1997	X	1997	-0-	-0- B	-0-	1897	3	100	9	Y	91	90	1			29
07	2046	X	2046	-0-	-0- B	-0-	2022	3	24	9	Y	22	51	1			-0-
08	2046	X	1844	-0-	-202 B	-0-	1831	3	13	9	Y	12					12
09	2010	X	1977	-0-	-33 B	-0-	1929	3	48	9	Y	44					56

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
JAKUBIK WELL #: 4 RRCID -> 216211 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12002 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1546	X	1546	-0-	-0-	B	-0-	1546	3			Y	-0-					6
05	1457	X	962	-0-	-495	B	-0-	962	3			Y	-0-					6
06	1440	X	1108	-0-	-332	B	-0-	1095	3	13	9	Y	12					18
07	1612	X	1496	-0-	-116	B	-0-	1478	3	18	9	Y	16	33	1			1
08	1612	X	1102	-0-	-510	B	-0-	1102	3			Y	-0-					1
09	1560	X	770	-0-	-790	B	-0-	770	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
04	1278	N	1278	-0-	-0-	B	-0-	1275	3	3	9	Y	3					16
05	1228	N	1228	-0-	-0-	B	-0-	1218	3	10	9	Y	9					25
06	1719	N	1719	-0-	-0-	B	-0-	1719	3			Y	-0-	3	1			22
07	1348	N	1348	-0-	-0-	B	-0-	1348	3			Y	-0-					22
08	1285	N	1285	-0-	-0-	B	-0-	1285	3			Y	-0-					22
09	1680	N	1573	-0-	-107	B	-0-	1573	3			Y	-0-					22

MURPHY, HJ GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216402 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	450	3	1	9	Y	1					83
05	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	322	3	12	9	Y	11					94
06	420	N	301	-0-	-119	B	-0-	297	3	4	9	Y	4	71	1			27
07	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3			Y	-0-					27
08	639	N	639	-0-	-0-	B	-0-	639	3			Y	-0-					27
*09	964	N	964	-0-	-0-	B	-0-	935	3	29	9	Y	26					53

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 220928 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2815	X	2815	-0-	-0-	B	-0-	2768	3	47	9	Y	43	56	1			34
05	2537	N	2537	-0-	-0-	B	-0-	2489	3	48	9	Y	44					78
06	2468	N	2468	-0-	-0-	B	-0-	2468	3			Y	-0-					78
07	2544	N	2544	-0-	-0-	B	-0-	2544	3			Y	-0-					78
08	3233	X	3233	-0-	-0-	B	-0-	3233	3			Y	-0-					78
*09	2818	N	2818	-0-	-0-	B	-0-	2818	3			Y	-0-					78

DAVIS, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 221457 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	920	N	920	-0-	-0-	B	-0-	920	2			Y	-0-					20
05	945	N	945	-0-	-0-	B	-0-	945	2			Y	-0-					20
06	1547	N	1547	-0-	-0-	B	-0-	1547	2			Y	-0-					20
07	1539	N	1539	-0-	-0-	B	-0-	1539	2			Y	-0-					20
08	930	N	819	-0-	-111	B	-0-	819	2			Y	-0-	1	1			19
09	1290	N	1266	-0-	-24	B	-0-	1266	2			Y	-0-					19

CHALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 221711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1480	N	1480	-0-	-0-	B	-0-	1480	3			Y	-0-					22
05	1364	N	1364	-0-	-0-	B	-0-	1364	3			Y	-0-					22
06	724	N	724	-0-	-0-	B	-0-	724	3			Y	-0-					22
07	1364	N	536	-0-	-828	B	-0-	536	3			Y	-0-					22
08	3481	X	3481	-0-	-0-	B	-0-	3481	3			Y	-0-					22
09	1470	X	1041	-0-	-429	B	-0-	1041	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
04	1362	N	1362	-0-	-0-	B	-0-	1355	3	7	9	Y	6					31
05	1736	N	1649	-0-	-87	B	-0-	1588	3	61	9	Y	55					86
06	2355	N	2355	-0-	-0-	B	-0-	2316	3	39	9	Y	35	121	1			-0-
07	1848	N	1848	-0-	-0-	B	-0-	1848	3			Y	-0-					-0-
08	1847	N	1847	-0-	-0-	B	-0-	1847	3			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1727	-0-	-13	B	-0-	1664	3	63	9	Y	57					57

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
04	1950	N	1869	-0-	-81 B	-0-	1869	3			Y	-0-					11
05	1922	N	1861	-0-	-61 B	-0-	1861	3			Y	-0-					11
06	2040	N	1858	-0-	-182 B	-0-	1775	3	83	9	Y	75					86
07	1922	N	1787	-0-	-135 B	-0-	1711	3	76	9	Y	69	146	1			9
08	2526	N	2526	-0-	-0- B	-0-	2526	3			Y	-0-					9
09	1860	N	1736	-0-	-124 B	-0-	1736	3			Y	-0-					9

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
04	7740	X	4664	-0-	-3076 B	-0-	4664	3			N	-0-					222
05	6691	X	6691	-0-	-0- B	-0-	6691	2			N	-0-	190	1			32
06	6030	X	4017	-0-	-2013 B	-0-	4017	2			N	-0-					32
07	6231	X	4238	-0-	-1993 B	-0-	4227	3	11	9	N	10					42
08	6696	X	4122	-0-	-2574 B	-0-	4111	3	11	9	N	10					52
09	6480	X	5328	-0-	-1152 B	-0-	5284	3	44	9	N	40					92

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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					127
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	51	1			76
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					76
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					76

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
04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			Y	-0-					19
05	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	3			Y	-0-					19
06	90	N	27	-0-	-63 B	-0-	27	3			Y	-0-					19
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					19
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					19
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					19

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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					178
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					178
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					178
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					178
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					178
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					178

MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16530	X	14402	-0-	-2128 B	-0-	14370	3	32	9	Y	29	54	1			8
05	16864	X	15059	-0-	-1805 B	-0-	15023	3	36	9	Y	33					41
06	16320	X	16248	-0-	-72 B	-0-	16201	3	47	9	Y	43	84	1			-0-
07	17300	X	17300	-0-	-0- B	-0-	17276	3	24	9	Y	22					22
08	16432	X	16432	-0-	-0- B	-0-	16408	3	24	9	Y	22					44
09	15540	X	15261	-0-	-279 B	-0-	15219	3	42	9	Y	38	76	1			6

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
04	14070	X	11442	-0-	-2628 B	-0-	11410	3	32	9	Y	29	53	1			13
05	14539	X	10974	-0-	-3565 B	-0-	10941	3	33	9	Y	30					43
06	14070	X	13946	-0-	-124 B	-0-	13928	3	18	9	Y	16	45	1			14
07	14539	X	14149	-0-	-390 B	-0-	14137	3	12	9	Y	11					25
08	15903	X	14660	-0-	-1243 B	-0-	14647	3	13	9	Y	12					37
09	13950	X	13707	-0-	-243 B	-0-	13684	3	23	9	Y	21	42	1			16

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
04	11727	X	11727	-0-	-0-	B	-0-	11558	3	169	9	N	154	189	1			129
05	11504	X	11504	-0-	-0-	B	-0-	11264	3	240	9	N	218	197	1			150
06	10955	X	10955	-0-	-0-	B	-0-	10794	3	161	9	N	146	191	1			105
07	12121	X	10972	-0-	-1149	B	-0-	10783	3	189	9	N	172	197	1			80
08	12121	X	10957	-0-	-1164	B	-0-	10764	3	193	9	N	175	188	1			67
09	11730	X	10931	-0-	-799	B	-0-	10734	3	197	9	N	179	191	1			55

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	66	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019

04	12660	X	12472	-0-	-188	B	-0-	12422	3	50	9	N	45					255
05	12865	X	12310	-0-	-555	B	-0-	12200	3	110	9	N	100	191	1			164
06	12690	X	11379	-0-	-1311	B	-0-	11247	3	132	9	N	120	195	1			89
07	13113	X	11265	-0-	-1848	B	-0-	11101	3	164	9	N	149	190	1			48
08	13113	X	11800	-0-	-1313	B	-0-	11634	3	166	9	N	151					199
09	12480	X	10952	-0-	-1528	B	-0-	10794	3	158	9	N	144	187	1			156

STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030

04	7530	X	5609	-0-	-1921	B	-0-	5609	3			N	-0-					176
05	7961	X	7961	-0-	-0-	B	-0-	7961	3			N	-0-					176
06	7530	X	6236	-0-	-1294	B	-0-	6236	3			N	-0-					176
07	8289	X	8289	-0-	-0-	B	-0-	8289	3			N	-0-					176
08	7967	X	5967	-0-	-2000	B	-0-	5967	3			N	-0-					176
09	7710	X	5727	-0-	-1983	B	-0-	5727	3			N	-0-					176

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 257037 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297

04	16770	X	14758	-0-	-2012	B	-0-	14483	2	275	9	N	250	378	1			65
05	19406	X	15204	-0-	-4202	B	-0-	15042	3	162	9	N	147					212
06	18780	X	14473	-0-	-4307	B	-0-	14346	3	127	9	N	115	195	1			132
07	19406	X	13982	-0-	-5424	B	-0-	13672	3	310	9	N	282	354	1			60
08	16616	X	13950	-0-	-2666	B	-0-	13751	3	199	9	N	181	193	1			48
09	14760	X	12959	-0-	-1801	B	-0-	12935	3	24	9	N	22					70

JAKUBIK WELL #: 9H RRCID -> 259664 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574

04	29850	X	25903	-0-	-3947	B	-0-	25544	3	359	9	N	326	390	1			86
05	30473	X	27268	-0-	-3205	B	-0-	26945	3	323	9	N	294	190	1			190
06	29250	X	26715	-0-	-2535	B	-0-	26357	3	358	9	N	325	385	1			130
07	28290	X	28290	-0-	-0-	B	-0-	27974	3	316	9	N	287	369	1			48
08	27869	X	27869	-0-	-0-	B	-0-	27421	3	448	9	N	407	378	1			77
09	26730	X	26188	-0-	-542	B	-0-	25921	3	267	9	N	243	197	1			123

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 261519 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438

04	14580	X	13080	-0-	-1500	B	-0-	12884	3	196	9	N	178					240
05	17980	X	13513	-0-	-4467	B	-0-	13238	3	275	9	N	250	370	1			120
06	17400	X	13157	-0-	-4243	B	-0-	13005	3	152	9	N	138					258
07	17980	X	12287	-0-	-5693	B	-0-	12092	3	195	9	N	177	379	1			56
08	13640	X	12409	-0-	-1231	B	-0-	12215	3	194	9	N	176	185	1			47
09	13170	X	11782	-0-	-1388	B	-0-	11537	3	245	9	N	223	183	1			87

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
RUCKER WL GU 1 WELL #: 8H RRCID -> 265334 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20880	X	17647	-0-	-3233 B	-0-	17344	3	303	9	N	275	372	1			174
05	22909	X	17704	-0-	-5205 B	-0-	17420	3	284	9	N	258	182	1			250
06	22170	X	17142	-0-	-5028 B	-0-	16635	3	507	9	N	461	528	1			183
07	22909	X	15898	-0-	-7011 B	-0-	15621	3	277	9	N	252	178	1			257
08	19964	X	15366	-0-	-4598 B	-0-	15138	3	228	9	N	207	188	1			276
09	17640	X	14322	-0-	-3318 B	-0-	14015	3	307	9	N	279	366	1			189

CARR RESOURCES, INC. 135180
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	616	2	2	9	N	2	110	1	2	8	27
05	1426	N	1090	-0-	-336 B	-0-	1089	2	1	9	N	1	1	8			27
06	1050	N	32	-0-	-1018 B	-0-	32	2			N	-0-					27
07	651	N	124	-0-	-527 B	-0-	123	2	1	9	N	1	1	8			27
08	1085	N	376	-0-	-709 B	-0-	376	2			N	-0-					27
09	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					27

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	4703	-0-	-487 B	-0-	4684	2	19	9	N	17	2	8			42
05	5363	X	4766	-0-	-597 B	-0-	4742	2	24	9	N	22	6	8			58
06	5100	X	4472	-0-	-628 B	-0-	4425	2	47	9	N	43	1	8			100
07	4960	X	4662	-0-	-298 B	-0-	4582	2	80	9	N	73	8	8			165
08	4597	X	4597	-0-	-0- B	-0-	4532	2	65	9	N	59	171	1	3	8	50
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230 B	-0-					N	NO RPT					50

SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	916	2	6	9	N	5	5	8			15
05	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	1258	2	3	9	N	3	3	8			15
06	2490	N	1290	-0-	-1200 B	-0-	1289	2	1	9	N	1	1	8			15
07	961	N	620	-0-	-341 B	-0-	619	2	1	9	N	1	1	8			15
08	1271	N	894	-0-	-377 B	-0-	879	2	15	9	N	14	2	8			27
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290 B	-0-					N	NO RPT					27

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
04	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1168	2	13	9	Y	12					57
05	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	1293	2	31	9	Y	28					85
06	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1052	2	13	9	Y	12					97
07	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	1250	2	3	9	Y	3					100
08	1178	N	1166	-0-	-12 B	-0-	1147	2	19	9	Y	17					117
09	1080	N	1062	-0-	-18 B	-0-	1053	2	9	9	Y	8					125

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
05	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
06	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
07	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1952	-0-	-32 B	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1832	-0-	-88 B	-0-	1832	2			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
04	102		65	-0-	-37 B	-0-	65	2			N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
09	0	X	-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
04	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	765	2	17	9	N	15					150
05	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	906	2	25	9	N	23					173
06	810	N	747	-0-	-63 B	-0-	734	2	13	9	N	12					185
07	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	857	2	11	9	N	10					195
08	930	N	886	-0-	-44 B	-0-	882	2	4	9	N	4					199
*09	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	831	2	1	9	N	1					200

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
04	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1157	2	6	9	N	5					165
05	1333	N	1111	-0-	-222 B	-0-	1108	2	3	9	N	3					168
06	1170	N	1137	-0-	-33 B	-0-	1131	2	6	9	N	5					173
07	1209	N	1202	-0-	-7 B	-0-	1185	2	17	9	N	15					188
08	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1196	2	15	9	N	14	162	1			40
*09	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1210	2	11	9	N	10					50

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
04	1650	X	1425	-0-	-225 B	-0-	1414	2	11	9	N	10					122
05	1798	X	1583	-0-	-215 B	-0-	1580	2	3	9	N	3					125
06	1740	X	1439	-0-	-301 B	-0-	1439	2			N	-0-					125
07	1798	X	1558	-0-	-240 B	-0-	1558	2			N	-0-					125
08	1581	N	1479	-0-	-102 B	-0-	1477	2	2	9	N	2					127
09	1440	N	1282	-0-	-158 B	-0-	1281	2	1	9	N	1					128

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
04	540	X	472	-0-	-68 B	-0-	450	2	22	9	N	20					163
05	558	X	422	-0-	-136 B	-0-	416	2	6	9	N	5					168
06	480	X	427	-0-	-53 B	-0-	419	2	8	9	N	7					175
07	496	X	411	-0-	-85 B	-0-	402	2	9	9	N	8					183
08	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	596	2	10	9	N	9					192
09	420	N	388	-0-	-32 B	-0-	382	2	6	9	N	5					197

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
04	2520	X	2302	-0-	-218 B	-0-	2302	2			N	-0-					103
05	2635	X	2317	-0-	-318 B	-0-	2315	2	2	9	N	2					105
06	2550	X	2257	-0-	-293 B	-0-	2257	2			N	-0-					105
07	2635	X	2458	-0-	-177 B	-0-	2458	2			N	-0-					105
08	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	2399	2	9	9	N	8					113
*09	2331	N	2331	-0-	-0- B	-0-	2325	2	6	9	N	5					118

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	41	1	1219	2	N	-0-					65
05	837	N	651	-0-	-186 B	-0-	42	1	609	2	N	-0-					65
06	1140	N	672	-0-	-468 B	-0-	12	1	660	2	N	-0-					65
07	1302	N	937	-0-	-365 B	-0-	230	1	707	2	N	-0-					65
08	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	255	1	584	2	N	-0-					65
*09	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	224	1	554	2	N	-0-					65

FOREST OIL CORPORATION 275740
NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	57	-0-	-543 B	-0-	57	2			Y	-0-					130
05	248	N	64	-0-	-184 B	-0-	64	2			Y	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					130
07	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			Y	-0-					130
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					130
*09	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	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
04	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	4	1	17	2	N	3					50
							3	9									
05	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	8	1	29	2	N	146	192	1			4
							161	9									
06	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	5	1	15	2	N	-0-					4
07	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	9	1	24	2	N	-0-					4
08	186	N	15	-0-	-171 B	-0-	3	1	12	2	N	-0-					4
*09	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	8	1	28	2	N	1					5
							1	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110386 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	1887	2	3	9	N	3	1	8			82
05	1922	N	1763	-0-	-159 B	-0-	1760	2	3	9	N	3					85
06	2490	X	1876	-0-	-614 B	-0-	1874	2	2	9	N	2					87
07	2573	X	1740	-0-	-833 B	-0-	1734	2	6	9	N	5					92
08	2573	X	877	-0-	-1696 B	-0-	873	2	4	9	N	4					96
*09	1890	X	680	-0-	-1210 B	-0-	674	2	6	9	N	5					101

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
04	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					Y	-0-					50
05	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					Y	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
09	T. A.		-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
04	510	N	460	-0-	-50 B	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	26	-0-	-408 B	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	658	-0-	-212 B	-0-	658	2			Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
04	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	60	N	21	-0-	-39 B	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	14	-0-	-1102 B	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	691	-0-	-479 B	-0-	1	1	690	2	N	-0-					58
05	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1	1	1337	2	N	-0-	58	1			-0-
06	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	1	1	1481	2	N	-0-					-0-
07	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	1	1	1981	2	N	-0-					-0-
08	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	1	1	1729	2	N	-0-					-0-
*09	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	1	1	1697	2	N	-0-					-0-

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	181	-0-	-119 B	-0-	1	1	180	2	N	-0-					67
05	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	1	1	349	2	N	-0-					67
06	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	1	1	386	2	N	6					73
							7	9									
07	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	1	1	862	2	N	8					81
							9	9									
08	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	1	1	752	2	N	9					90
							10	9									
*09	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	1	1	738	2	N	8					98
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P. //CONT.// 288500
ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	499	-0-	-221 B	-0-	1	1	345	2	N	139	160	1			59
							153	9									
05	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	1	1	669	2	N	59					118
							65	9									
06	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	1	1	740	2	N	83	171	1			30
							91	9									
07	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1	1	991	2	N	98					128
							108	9									
08	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	1	1	864	2	N	114	157	1			85
							125	9									
*09	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	1	1	848	2	N	125	154	1			56
							138	9									

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	359	-0-	-211 B	-0-	1	1	300	2	N	53	157	1			86
							58	9									
05	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	1	1	581	2	N	122	152	1			56
							134	9									
06	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	1	1	644	2	N	52					108
							57	9									
07	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	1	1	517	2	N	57					165
							63	9									
08	713	N	524	-0-	-189 B	-0-	1	1	451	2	N	65	169	1			61
							72	9									
09	690	N	464	-0-	-226 B	-0-	1	1	411	2	N	47					108
							52	9									

RAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 202242 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	881	-0-	-499 B	-0-	1	1	525	2	N	323	328	1			116
							355	9									
05	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1	1	1017	2	N	305	338	1			83
							336	9									
06	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	1	1	1127	2	N	371	336	1			118
							408	9									
07	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	1	1	1508	2	N	348	327	1			139
							383	9									
08	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	1	1	1315	2	N	370	342	1			167
							407	9									
*09	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	1	1	1291	2	N	353	339	1			181
							388	9									

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
04	1650	N	1276	-0-	-374 B	-0-	56	1	1219	3	N	1					104
							1	9									
05	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	48	1	1264	3	N	16	1	8			119
							18	9									
06	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	43	1	1717	3	N	2	1	8			120
							2	9									
07	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	47	1	1831	3	N	2	2	8			120
							2	9									
08	2342	N	2342	-0-	-0- B	-0-	54	1	2287	3	N	1	1	8			120
							1	9									
*09	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	46	1	1880	2	N	5	5	8			120
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		422	-0-	422 B	2776	421	2	1	9	Y	1					15
05	DLQ G-10		665	-0-	665 B	3441	665	2			Y	-0-					15
06	4045	X	604	-0-	-3441 B	-0-	604	2			Y	-0-					15
07	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			Y	-0-					15
08	651	N	399	-0-	-252 B	-0-	399	2			Y	-0-					15
09	600	N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-					Y	NO RPT					15

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

04	DLQ G-10		816	-0-	816 B	2025	816	2			Y	-0-					25
05	DLQ G-10		908	-0-	908 B	2933	908	2			Y	-0-					25
06	3563	X	630	-0-	-2933 B	-0-	630	2			Y	-0-					25
07	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			Y	-0-					25
08	899	N	697	-0-	-202 B	-0-	697	2			Y	-0-					25
09	630	N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-					Y	NO RPT					25

TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

04	DLQ G-10		1290	-0-	1290 B	3994	1290	2			Y	-0-					20
05	DLQ G-10		1331	-0-	1331 B	5325	1331	2			Y	-0-					20
06	6612	X	1287	-0-	-5325 B	-0-	1287	2			Y	-0-					20
07	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	2			Y	-0-					20
08	1333	N	1295	-0-	-38 B	-0-	1295	2			Y	-0-					20
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290 B	-0-					Y	NO RPT					20

LINN OPERATING, INC. 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077785 COMPL. DATE 12/30/1977 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11336 - 11434

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084391 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11451 - 11493

04	750	N	693	-0-	-57 B	-0-	61	1	632	2	N	-0-					82
05	775	N	525	-0-	-250 B	-0-	53	1	472	2	N	-0-					82
06	720	N	634	-0-	-86 B	-0-	70	1	564	2	N	-0-					82
07	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	96	1	705	2	N	-0-					82
08	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	91	1	671	2	N	-0-					82
*09	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	35	1	624	2	N	-0-					82

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 091208 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11566 - 11598

04	1050	N	1025	-0-	-25 B	-0-	90	1	935	2	N	-0-					52
05	1085	N	1074	-0-	-11 B	-0-	109	1	965	2	N	-0-					52
06	1050	N	539	-0-	-511 B	-0-	51	1	408	2	N	73					125
							80	9									
07	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					125
08	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					125
09	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-	108	1			17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096864 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	50	1	514	2	Y	29	78	1			10
								32	9									
05	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	50	1	448	2	Y	-0-					10
06	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	48	1	385	2	Y	-0-					10
07	403	N	349	-0-	-54	B	-0-	42	1	306	2	Y	1					11
								1	9									
08	496	N	328	-0-	-168	B	-0-	39	1	289	2	Y	-0-					11
09	420	N	312	-0-	-108	B	-0-	17	1	295	2	Y	-0-					11

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
04	2250	X	1763	-0-	-487	B	-0-	114	1	1638	2	Y	10					23
								11	9									
05	2201	X	1498	-0-	-703	B	-0-	106	1	1377	2	Y	14					37
								15	9									
06	2010	X	1480	-0-	-530	B	-0-	97	1	1382	2	Y	1					38
								1	9									
07	1860	X	1361	-0-	-499	B	-0-	92	1	1268	2	Y	1					39
								1	9									
08	1488	N	1461	-0-	-27	B	-0-	96	1	1359	2	Y	5	1	8			43
								6	9									
09	1470	N	1380	-0-	-90	B	-0-	92	1	1285	2	Y	3					46
								3	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
04	1546	N	1546	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1378	2	N	32	182	1			17
								35	9									
05	1554	N	1554	-0-	-0-	B	-0-	157	1	1397	2	N	-0-					17
06	1565	N	1565	-0-	-0-	B	-0-	172	1	1373	2	N	18					35
								20	9									
07	1620	N	1620	-0-	-0-	B	-0-	191	1	1396	2	N	30					65
								33	9									
08	1579	N	1579	-0-	-0-	B	-0-	189	1	1390	2	N	-0-					65
09	1560	N	1399	-0-	-161	B	-0-	75	1	1324	2	N	-0-					65

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	12	1	94	2	Y	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	7	1	54	2	Y	-0-					-0-
08	61	X	61	-0-	-0-	B	-0-	7	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	48	-0-	-72	B	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-

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
04	1500	N	1152	-0-	-348	B	-0-	97	1	1001	2	Y	49					66
								54	9									
05	1533	N	1533	-0-	-0-	B	-0-	155	1	1375	2	Y	3					69
								3	9									
06	1410	N	1406	-0-	-4	B	-0-	156	1	1250	2	Y	-0-					69
07	1320	N	1320	-0-	-0-	B	-0-	153	1	1120	2	Y	43					112
								47	9									
08	1557	N	1557	-0-	-0-	B	-0-	186	1	1370	2	Y	1	1	8			112
								1	9									
09	1410	N	1159	-0-	-251	B	-0-	62	1	1097	2	Y	-0-					111

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
04	930	N	856	-0-	-74 B	-0-	67	1	698	2	N	83	176	1			17
							91	9									
05	713	N	693	-0-	-20 B	-0-	70	1	623	2	N	-0-					17
06	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	85	1	680	2	N	-0-					17
07	899	N	876	-0-	-23 B	-0-	105	1	771	2	N	-0-					17
08	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	120	1	886	2	N	-0-					17
*09	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	73	1	1288	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
04	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	161	1	1626	2	N	-0-					154
05	1767	N	1300	-0-	-467 B	-0-	135	1	1165	2	N	-0-					154
06	1980	N	1702	-0-	-278 B	-0-	189	1	1513	2	N	-0-					154
07	1860	N	1591	-0-	-269 B	-0-	191	1	1400	2	N	-0-					154
08	1302	N	1155	-0-	-147 B	-0-	140	1	1015	2	N	-0-					154
*09	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	112	1	1990	2	N	-0-					154

BURKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 102615 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	147	1	1520	2	N	22	179	1			30
							24	9									
05	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	179	1	1592	2	N	-0-					30
06	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	193	1	1543	2	N	-0-					30
07	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	215	1	1572	2	N	-0-					30
08	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	213	1	1571	2	N	-0-					30
09	1740	N	1550	-0-	-190 B	-0-	83	1	1467	2	N	-0-					30

MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 103438 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	X	1044	-0-	-156 B	-0-	95	1	943	2	N	5					65
							6	9									
05	1240	X	1058	-0-	-182 B	-0-	110	1	941	2	N	6					71
							7	9									
06	1140	X	1003	-0-	-137 B	-0-	114	1	882	2	N	6					77
							7	9									
07	1178	X	802	-0-	-376 B	-0-	95	1	699	2	N	7					84
							8	9									
08	1054	N	1022	-0-	-32 B	-0-	123	1	895	2	N	4					88
							4	9									
09	990	N	894	-0-	-96 B	-0-	51	1	837	2	N	5					93
							6	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105798 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					20
05	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	1	1	8	2	N	-0-					20
06	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					20
07	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					20
08	9	N	4	-0-	-5 B	-0-	4	2			N	-0-					20
09	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105799 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3950	X	3950	-0-	-0- B	-0-	254	1	3641	2	N	50	188	1			49
							55	9									
05	3588	X	3588	-0-	-0- B	-0-	252	1	3275	2	N	55					104
							61	9									
06	3991	X	3991	-0-	-0- B	-0-	258	1	3675	2	N	53					157
							58	9									
07	3711	X	3711	-0-	-0- B	-0-	247	1	3416	2	N	44	177	1			24
							48	9									
08	3831	X	3831	-0-	-0- B	-0-	250	1	3530	2	N	46					70
							51	9									
*09	3514	X	3514	-0-	-0- B	-0-	232	1	3230	2	N	47					117
							52	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105991 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11845 - 12140

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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-
09	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

04	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	11	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

04	1350	N	1198	-0-	-152 B	-0-	78	1	1120	2	Y	-0-					9
05	1395	N	1371	-0-	-24 B	-0-	98	1	1273	2	Y	-0-					9
06	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	92	1	1306	2	Y	1					10
							1	9									
07	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	84	1	1158	2	Y	2					12
							2	9									
08	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	101	1	1427	2	Y	8					20
							9	9									
09	1410	N	749	-0-	-661 B	-0-	50	1	697	2	Y	2					22
							2	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 109198 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030

04	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					37
05	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	1	1	20	2	N	-0-					37
06	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	17	1	234	2	N	-0-					37
07	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	2	1	25	2	N	-0-					37
08	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	2	1	19	2	N	-0-					37
09	180	N	26	-0-	-154 B	-0-	2	1	24	2	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
04	570	X	216	-0-	-354	B	-0-	14	1	201	2	N	1					25
								1	9									
05	403	X	363	-0-	-40	B	-0-	26	1	337	2	N	-0-					25
06	1017	X	1017	-0-	-0-	B	-0-	65	1	928	2	N	22					47
								24	9									
07	1590	X	1590	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1459	2	N	24					71
								26	9									
08	1768	N	1768	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1624	2	N	26					97
								29	9									
*09	1710	N	1710	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1572	2	N	23					120
								25	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739

04	750	N	738	-0-	-12	B	-0-	64	1	663	2	N	10					87
								11	9									
05	775	N	771	-0-	-4	B	-0-	77	1	685	2	N	8					95
								9	9									
06	742	N	742	-0-	-0-	B	-0-	82	1	652	2	N	7					102
								8	9									
07	775	N	770	-0-	-5	B	-0-	91	1	665	2	N	13					115
								14	9									
08	775	N	756	-0-	-19	B	-0-	89	1	655	2	N	11					126
								12	9									
09	750	N	655	-0-	-95	B	-0-	35	1	617	2	N	3					129
								3	9									

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115140 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135

04	1157	N	1157	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1063	2	N	18					122
								20	9									
05	1085	N	1046	-0-	-39	B	-0-	73	1	953	2	N	18					140
								20	9									
06	1073	N	1073	-0-	-0-	B	-0-	69	1	980	2	N	22					162
								24	9									
07	1209	N	1001	-0-	-208	B	-0-	66	1	916	2	N	17					179
								19	9									
08	1054	N	996	-0-	-58	B	-0-	65	1	918	2	N	12	169	1			22
								13	9									
09	1080	N	1058	-0-	-22	B	-0-	70	1	970	2	N	16					38
								18	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614

04	783	N	783	-0-	-0-	B	-0-	69	1	714	2	Y	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	B	-0-	86	1	765	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	746	-0-	-34	B	-0-	83	1	663	2	Y	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	103	1	751	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	832	-0-	-5	B	-0-	99	1	733	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	747	-0-	-3	B	-0-	40	1	707	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
04	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	87	1	906	2	Y	74	56	1			30
							81	9									
05	992	N	912	-0-	-80 B	-0-	92	1	820	2	Y	-0-					30
06	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	116	1	927	2	Y	-0-	30	1			-0-
07	1116	N	1027	-0-	-89 B	-0-	123	1	904	2	Y	-0-					-0-
08	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	116	1	855	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	908	-0-	-142 B	-0-	49	1	859	2	Y	-0-					-0-

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
04	600	N	548	-0-	-52 B	-0-	48	1	500	2	Y	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	75	1	670	2	Y	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	79	1	635	2	Y	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	70	1	513	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	605	-0-	-139 B	-0-	72	1	533	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	525	-0-	-195 B	-0-	28	1	497	2	Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 182129 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	116	1	1202	2	N	5					62
							6	9									
05	1457	N	1329	-0-	-128 B	-0-	134	1	1188	2	N	6					68
							7	9									
06	1380	N	1237	-0-	-143 B	-0-	137	1	1094	2	N	5					73
							6	9									
07	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	173	1	1265	2	N	5					78
							6	9									
08	1333	N	1282	-0-	-51 B	-0-	153	1	1125	2	N	4					82
							4	9									
09	1230	N	1140	-0-	-90 B	-0-	61	1	1076	2	N	3					85
							3	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	160	1	1663	2	N	8					160
							9	9									
05	1920	N	1920	-0-	-0- B	-0-	193	1	1716	2	N	10					170
							11	9									
06	1800	N	1744	-0-	-56 B	-0-	193	1	1547	2	N	4	151	1			23
							4	9									
07	1891	N	1648	-0-	-243 B	-0-	197	1	1447	2	N	4					27
							4	9									
08	1922	N	1462	-0-	-460 B	-0-	173	1	1278	2	N	10					37
							11	9									
09	1740	N	1341	-0-	-399 B	-0-	71	1	1261	2	N	8					45
							9	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1389	-0-	-21 B	-0-	118	1	1223	2	N	44	172	1			20
							48	9									
05	1426	N	1194	-0-	-232 B	-0-	121	1	1070	2	N	3					23
							3	9									
06	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	159	1	1274	2	N	5					28
							6	9									
07	1426	N	1008	-0-	-418 B	-0-	121	1	885	2	N	2					30
							2	9									
08	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	200	1	1475	2	N	8					38
							9	9									
09	1440	N	1426	-0-	-14 B	-0-	76	1	1342	2	N	7					45
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1080	-0-	-600 B	-0-	95	1	982	2	N	3					60
							3	9									
05	1147	N	910	-0-	-237 B	-0-	88	1	781	2	N	37					97
							41	9									
06	870	N	611	-0-	-259 B	-0-	68	1	543	2	N	-0-					97
07	1116	N	900	-0-	-216 B	-0-	108	1	792	2	N	-0-					97
08	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	165	1	1216	2	N	5					102
							6	9									
*09	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	48	1	852	2	N	-0-					102

BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2486	N	2486	-0-	-0- B	-0-	217	1	2244	2	Y	23	56	1			18
							25	9									
05	2514	N	2514	-0-	-0- B	-0-	253	1	2242	2	Y	17					35
							19	9									
06	2471	N	2471	-0-	-0- B	-0-	272	1	2177	2	Y	20					55
							22	9									
07	2576	N	2576	-0-	-0- B	-0-	308	1	2257	2	Y	10					65
							11	9									
08	2514	N	2514	-0-	-0- B	-0-	297	1	2192	2	Y	23	51	1			37
							25	9									
09	2460	N	2138	-0-	-322 B	-0-	113	1	2008	2	Y	15					52
							17	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	95	1	1358	2	Y	7					29
							8	9									
05	1934	N	1934	-0-	-0- B	-0-	137	1	1780	2	Y	15	26	1			18
							17	9									
06	2579	N	2579	-0-	-0- B	-0-	169	1	2402	2	Y	7					25
							8	9									
07	2468	N	2468	-0-	-0- B	-0-	165	1	2289	2	Y	13	24	1			14
							14	9									
08	2446	X	2446	-0-	-0- B	-0-	161	1	2279	2	Y	5					19
							6	9									
09	2580	X	2260	-0-	-320 B	-0-	151	1	2094	2	Y	14	28	1			5
							15	9									

MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	130	1	1344	2	N	43					63
							47	9									
05	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	152	1	1349	2	N	51					114
							56	9									
06	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	165	1	1324	2	N	7					121
							8	9									
07	1581	N	1553	-0-	-28 B	-0-	185	1	1353	2	N	14					135
							15	9									
08	1550	N	1529	-0-	-21 B	-0-	181	1	1336	2	N	11	1	8			145
							12	9									
09	1500	N	1354	-0-	-146 B	-0-	72	1	1274	2	N	7					152
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185555 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1175	N	1175	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1061	2	N	11					113
								12	9									
05	1209	N	1163	-0-	-46	B	-0-	118	1	1045	2	N	-0-					113
06	1140	N	1057	-0-	-83	B	-0-	117	1	938	2	N	2					115
								2	9									
07	1209	N	904	-0-	-305	B	-0-	109	1	795	2	N	-0-					115
08	1711	N	1711	-0-	-0-	B	-0-	199	1	1470	2	N	38					153
								42	9									
*09	1531	N	1531	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1419	2	N	29					182
								32	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185769 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11471

04	992	N	992	-0-	-0-	B	-0-	87	1	905	2	N	-0-					94
05	1085	N	981	-0-	-104	B	-0-	99	1	881	2	N	1					95
								1	9									
06	1055	N	1055	-0-	-0-	B	-0-	114	1	913	2	N	25					120
								28	9									
07	1095	N	1095	-0-	-0-	B	-0-	131	1	963	2	N	1					121
								1	9									
08	992	N	956	-0-	-36	B	-0-	114	1	842	2	N	-0-					121
09	1050	N	782	-0-	-268	B	-0-	42	1	740	2	N	-0-					121

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185771 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11410 - 11598

04	1770	N	1430	-0-	-340	B	-0-	126	1	1304	2	N	-0-					51
05	1612	N	1536	-0-	-76	B	-0-	155	1	1374	2	N	6					57
								7	9									
06	1530	N	1530	-0-	-0-	B	-0-	170	1	1359	2	N	1					58
								1	9									
07	1488	N	1161	-0-	-327	B	-0-	136	1	999	2	N	24					82
								26	9									
08	1550	N	443	-0-	-1107	B	-0-	53	1	389	2	N	1	1	8			82
								1	9									
09	1530	N	188	-0-	-1342	B	-0-	10	1	178	2	N	-0-					81

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186367 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438

04	1560	N	1499	-0-	-61	B	-0-	132	1	1363	2	N	4					102
								4	9									
05	1643	N	1634	-0-	-9	B	-0-	160	1	1424	2	N	45					147
								50	9									
06	1714	N	1714	-0-	-0-	B	-0-	190	1	1523	2	N	1					148
								1	9									
07	1655	N	1655	-0-	-0-	B	-0-	199	1	1456	2	N	-0-					148
08	1774	N	1774	-0-	-0-	B	-0-	212	1	1562	2	N	-0-					148
09	1710	N	1510	-0-	-200	B	-0-	81	1	1429	2	N	-0-					148

MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804

04	1589	N	1589	-0-	-0-	B	-0-	136	1	1412	2	N	37					53
								41	9									
05	1606	N	1606	-0-	-0-	B	-0-	163	1	1443	2	N	-0-					53
06	1560	N	1470	-0-	-90	B	-0-	163	1	1307	2	N	-0-					53
07	1643	N	1631	-0-	-12	B	-0-	196	1	1435	2	N	-0-					53
08	1612	N	1560	-0-	-52	B	-0-	186	1	1374	2	N	-0-					53
09	1470	N	1378	-0-	-92	B	-0-	74	1	1302	2	N	2					55
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1527	-0-	-33	B	-0-	134	1	1387	2	Y	5					99
								6	9									
05	1748	N	1748	-0-	-0-	B	-0-	174	1	1546	2	Y	25	107	1			17
								28	9									
06	1719	N	1719	-0-	-0-	B	-0-	190	1	1521	2	Y	7					24
								8	9									
07	1807	N	1807	-0-	-0-	B	-0-	216	1	1585	2	Y	5					29
								6	9									
08	1736	N	1726	-0-	-10	B	-0-	205	1	1513	2	Y	7					36
								8	9									
09	1710	N	1552	-0-	-158	B	-0-	83	1	1463	2	Y	5					41
								6	9									

BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	1973	-0-	-97	B	-0-	177	1	1796	2	Y	-0-					30
05	2319	X	2319	-0-	-0-	B	-0-	234	1	2044	2	Y	37	38	1			29
								41	9									
06	2202	X	2202	-0-	-0-	B	-0-	248	1	1954	2	Y	-0-	29	1			-0-
07	2157	X	2157	-0-	-0-	B	-0-	257	1	1886	2	Y	13					13
								14	9									
08	2325	N	2281	-0-	-44	B	-0-	269	1	1982	2	Y	27	26	1			14
								30	9									
09	2190	N	1519	-0-	-671	B	-0-	81	1	1437	2	Y	1					15
								1	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 187497 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11290 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/31/2013

WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	N	2697	-0-	-33	B	-0-	175	1	2509	2	Y	12					12
								13	9									
05	2666	N	2149	-0-	-517	B	-0-	153	1	1987	2	Y	8					20
								9	9									
06	3364	X	3364	-0-	-0-	B	-0-	219	1	3110	2	Y	32	52	1			-0-
								35	9									
07	3182	X	3182	-0-	-0-	B	-0-	214	1	2967	2	Y	1					1
								1	9									
08	3229	X	3229	-0-	-0-	B	-0-	211	1	2990	2	Y	25					26
								28	9									
09	3360	X	2993	-0-	-367	B	-0-	200	1	2783	2	Y	9					35
								10	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2573	-0-	-37	B	-0-	221	1	2294	2	Y	53					149
								58	9									
05	2697	X	2617	-0-	-80	B	-0-	259	1	2297	2	Y	55	139	1			65
								61	9									
06	2790	X	2575	-0-	-215	B	-0-	280	1	2240	2	Y	50					115
								55	9									
07	2883	X	2661	-0-	-222	B	-0-	313	1	2293	2	Y	50					165
								55	9									
08	2628	N	2628	-0-	-0-	B	-0-	308	1	2272	2	Y	44	146	1	2	8	61
								48	9									
09	2580	N	2315	-0-	-265	B	-0-	121	1	2142	2	Y	47					108
								52	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2554	-0-	-56 B	-0-	228	1	2320	2	Y	5					32
							6	9									
05	2527	N	2527	-0-	-0- B	-0-	259	1	2259	2	Y	8					40
							9	9									
06	2471	N	2471	-0-	-0- B	-0-	273	1	2184	2	Y	13					53
							14	9									
07	2635	N	2614	-0-	-21 B	-0-	309	1	2260	2	Y	41					94
							45	9									
08	2679	N	2679	-0-	-0- B	-0-	319	1	2356	2	Y	4	1	8			97
							4	9									
09	2460	N	2360	-0-	-100 B	-0-	124	1	2195	2	Y	37	107	1			27
							41	9									

ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1595	-0-	-205 B	-0-	140	1	1455	2	N	-0-					90
05	1736	N	1619	-0-	-117 B	-0-	164	1	1455	2	N	-0-					90
06	1380	N	1344	-0-	-36 B	-0-	149	1	1193	2	N	2					92
							2	9									
07	1643	N	1636	-0-	-7 B	-0-	196	1	1438	2	N	2					94
							2	9									
08	1612	N	1574	-0-	-38 B	-0-	188	1	1386	2	N	-0-					94
09	1350	N	1288	-0-	-62 B	-0-	69	1	1219	2	N	-0-					94

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189803 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	152	1	1574	2	N	17					117
							19	9									
05	1798	N	1726	-0-	-72 B	-0-	173	1	1536	2	N	15					132
							17	9									
06	1740	N	1701	-0-	-39 B	-0-	187	1	1496	2	N	16					148
							18	9									
07	1798	N	1758	-0-	-40 B	-0-	209	1	1532	2	N	15					163
							17	9									
08	1736	N	1663	-0-	-73 B	-0-	196	1	1444	2	N	21	161	1			23
							23	9									
09	1710	N	1541	-0-	-169 B	-0-	82	1	1446	2	N	12					35
							13	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
04	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	129	1	1337	2	N	7					40
							8	9									
05	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	147	1	1304	2	N	5					45
							6	9									
06	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	156	1	1248	2	N	7					52
							8	9									
07	1519	N	1431	-0-	-88 B	-0-	171	1	1254	2	N	5					57
							6	9									
08	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	191	1	1412	2	N	10					67
							11	9									
09	1410	N	1295	-0-	-115 B	-0-	69	1	1225	2	N	1					68
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	B	139	1	1986	2	Y	35	39	1			25
								39	9									
05	2108	N	1799	-0-	-309	-0-	B	128	1	1662	2	Y	8					33
								9	9									
06	1980	N	1908	-0-	-72	-0-	B	124	1	1770	2	Y	13	36	1			10
								14	9									
07	2232	N	1871	-0-	-361	-0-	B	125	1	1738	2	Y	7					17
								8	9									
08	1798	N	1376	-0-	-422	-0-	B	90	1	1280	2	Y	5					22
								6	9									
09	1920	N	1143	-0-	-777	-0-	B	76	1	1053	2	Y	13	30	1			5
								14	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190513 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	B	291	1	3020	2	N	-0-					110
05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	B	317	1	2810	2	N	1					111
								1	9									
06	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	B	295	1	2364	2	N	-0-					111
07	3255	X	2154	-0-	-1101	-0-	B	259	1	1895	2	N	-0-					111
08	3410	X	2057	-0-	-1353	-0-	B	246	1	1809	2	N	2	2	8			111
								2	9									
09	3300	X	2045	-0-	-1255	-0-	B	108	1	1907	2	N	27					136
								30	9									

MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	B	124	1	1243	2	Y	1					88
								1	9									
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	B	145	1	1286	2	Y	1					89
								1	9									
06	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	B	147	1	1178	2	Y	15	83	1			21
								17	9									
07	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	B	165	1	1211	2	Y	6					27
								7	9									
08	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	B	162	1	1193	2	Y	4	1	8			30
								4	9									
09	1350	N	1207	-0-	-143	-0-	B	64	1	1124	2	Y	17					47
								19	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	2009	-0-	-61	-0-	B	173	1	1793	2	N	39					55
								43	9									
05	2108	N	2037	-0-	-71	-0-	B	206	1	1828	2	N	3					58
								3	9									
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	B	218	1	1747	2	N	27					85
								30	9									
07	2077	N	1957	-0-	-120	-0-	B	233	1	1706	2	N	16					101
								18	9									
08	2046	N	1938	-0-	-108	-0-	B	230	1	1697	2	N	10	1	8			110
								11	9									
09	2010	N	1758	-0-	-252	-0-	B	93	1	1652	2	N	12					122
								13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190901 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2712	N	2712	-0-	-0-	B	-0-	238	1	2471	2	Y	3					17
								3	9									
05	3425	X	3425	-0-	-0-	B	-0-	346	1	3073	2	Y	5					22
								6	9									
06	3377	X	3377	-0-	-0-	B	-0-	375	1	2998	2	Y	4					26
								4	9									
07	3483	X	3483	-0-	-0-	B	-0-	418	1	3062	2	Y	3					29
								3	9									
08	3410	X	2888	-0-	-522	B	-0-	344	1	2540	2	Y	4	1	8			32
								4	9									
09	3330	X	2446	-0-	-884	B	-0-	131	1	2312	2	Y	3					35
								3	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2803	N	2803	-0-	-0-	B	-0-	246	1	2549	2	Y	7					46
								8	9									
05	2842	N	2842	-0-	-0-	B	-0-	285	1	2532	2	Y	23					69
								25	9									
06	2768	N	2768	-0-	-0-	B	-0-	307	1	2460	2	Y	1					70
								1	9									
07	2863	N	2863	-0-	-0-	B	-0-	344	1	2517	2	Y	2					72
								2	9									
08	2852	N	2747	-0-	-105	B	-0-	326	1	2401	2	Y	18	67	1			23
								20	9									
09	2760	N	2423	-0-	-337	B	-0-	130	1	2291	2	Y	2					25
								2	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191965 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1661	-0-	-19	B	-0-	146	1	1513	2	N	2					67
								2	9									
05	1787	N	1787	-0-	-0-	B	-0-	181	1	1606	2	N	-0-					67
06	1747	N	1747	-0-	-0-	B	-0-	189	1	1516	2	N	38					105
								42	9									
07	1705	N	1695	-0-	-10	B	-0-	203	1	1490	2	N	2					107
								2	9									
08	1798	N	1593	-0-	-205	B	-0-	190	1	1400	2	N	3					110
								3	9									
09	1740	N	1376	-0-	-364	B	-0-	74	1	1302	2	N	-0-					110

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 192016 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3036	X	3036	-0-	-0-	B	-0-	267	1	2766	2	Y	3					17
								3	9									
05	3255	X	2973	-0-	-282	B	-0-	299	1	2657	2	Y	15					32
								17	9									
06	3150	X	2973	-0-	-177	B	-0-	330	1	2642	2	Y	1					33
								1	9									
07	3255	X	2797	-0-	-458	B	-0-	336	1	2460	2	Y	1					34
								1	9									
08	3162	X	2326	-0-	-836	B	-0-	277	1	2039	2	Y	9					43
								10	9									
09	3030	X	2159	-0-	-871	B	-0-	115	1	2041	2	Y	3					46
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARREN, SM GU1 WELL #: 3 RRCID -> 192018 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2376	N	2376	-0-	-0-	B	-0-	154	1	2203	2	Y	17					76
								19	9									
05	2356	N	2253	-0-	-103	B	-0-	157	1	2043	2	Y	48	107	1			17
								53	9									
06	2160	N	1975	-0-	-185	B	-0-	129	1	1829	2	Y	15					32
								17	9									
07	2449	N	2198	-0-	-251	B	-0-	145	1	2012	2	Y	37					69
								41	9									
08	2263	N	2223	-0-	-40	B	-0-	146	1	2058	2	Y	17					86
								19	9									
*09	2147	N	2147	-0-	-0-	B	-0-	143	1	1996	2	Y	7					93
								8	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192654 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11319 - 11545

04	0		-0-	-0-	-0-	B	-1364					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2012 - P&A 11-30-2012

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
05	T. A.		30	-0-	30	B	30	3	1	27	2	N	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	30					N	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	30					N	-0-					7
08	198	X	168	-0-	-30	B	-0-	20	1	148	2	N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 193001 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 11432

04	5190	X	-0-	-0-	-5190	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800

04	1770	N	1732	-0-	-38	B	-0-	151	1	1561	2	N	18					68
								20	9									
05	1705	N	1346	-0-	-359	B	-0-	136	1	1208	2	N	2					70
								2	9									
06	1753	N	1753	-0-	-0-	B	-0-	194	1	1557	2	N	2					72
								2	9									
07	1865	N	1865	-0-	-0-	B	-0-	224	1	1641	2	N	-0-					72
08	1928	N	1928	-0-	-0-	B	-0-	230	1	1692	2	N	5					77
								6	9									
09	1740	N	1691	-0-	-49	B	-0-	89	1	1573	2	N	26					103
								29	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3129	X	3129	-0-	-0- B	-0-	275	1	2854	2	N	-0-					68
05	3162	X	2997	-0-	-165 B	-0-	303	1	2694	2	N	-0-					68
06	3030	X	2695	-0-	-335 B	-0-	299	1	2396	2	N	-0-					68
07	3162	X	2919	-0-	-243 B	-0-	346	1	2532	2	N	37					105
							41	9									
08	3224	X	2841	-0-	-383 B	-0-	339	1	2502	2	N	-0-					105
09	3120	X	2396	-0-	-724 B	-0-	128	1	2268	2	N	-0-					105

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	155	1	1608	2	N	-0-					19
05	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	183	1	1621	2	N	4					23
							4	9									
06	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	195	1	1558	2	N	14					37
							15	9									
07	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	223	1	1630	2	N	-0-					37
08	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	218	1	1611	2	N	3					40
							3	9									
09	1770	N	1608	-0-	-162 B	-0-	86	1	1522	2	N	-0-					40

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1710	-0-	-30 B	-0-	149	1	1543	2	Y	16					85
							18	9									
05	1798	N	1749	-0-	-49 B	-0-	177	1	1569	2	Y	3	73	1			15
							3	9									
06	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	191	1	1529	2	Y	20					35
							22	9									
07	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	211	1	1549	2	Y	20					55
							22	9									
08	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	208	1	1531	2	Y	9					64
							10	9									
09	1740	N	1543	-0-	-197 B	-0-	82	1	1455	2	Y	5					69
							6	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1318	-0-	-122 B	-0-	118	1	1179	2	Y	19					94
							21	9									
05	1550	N	1461	-0-	-89 B	-0-	148	1	1311	2	Y	2					96
							2	9									
06	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	159	1	1275	2	Y	1					97
							1	9									
07	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	176	1	1292	2	Y	11					108
							12	9									
08	1457	N	1406	-0-	-51 B	-0-	168	1	1237	2	Y	1	94	1	1	8	14
							1	9									
09	1440	N	1220	-0-	-220 B	-0-	65	1	1154	2	Y	1					13
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193882 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1841	-0-	-169 B	-0-	162	1	1679	2	N	-0-					115
05	2046	N	2034	-0-	-12 B	-0-	202	1	1793	2	N	35					150
							39	9									
06	1980	N	1968	-0-	-12 B	-0-	218	1	1748	2	N	2					152
							2	9									
07	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	241	1	1762	2	N	1					153
							1	9									
08	2046	N	1779	-0-	-267 B	-0-	211	1	1556	2	N	11	148	1			16
							12	9									
09	1980	N	1658	-0-	-322 B	-0-	89	1	1569	2	N	-0-					16

WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2766	-0-	-234 B	-0-	243	1	2520	2	Y	3					70
							3	9									
05	3100	X	2896	-0-	-204 B	-0-	293	1	2600	2	Y	3					73
							3	9									
06	3000	X	2863	-0-	-137 B	-0-	318	1	2542	2	Y	3					76
							3	9									
07	2945	X	2812	-0-	-133 B	-0-	337	1	2472	2	Y	3					79
							3	9									
08	2912	X	2912	-0-	-0- B	-0-	345	1	2543	2	Y	22					101
							24	9									
09	2850	X	2493	-0-	-357 B	-0-	133	1	2359	2	Y	1					102
							1	9									

WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	141	1	1466	2	Y	2					67
							2	9									
05	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	168	1	1487	2	Y	4					71
							4	9									
06	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	164	1	1313	2	Y	31					102
							34	9									
07	1674	N	1600	-0-	-74 B	-0-	192	1	1406	2	Y	2					104
							2	9									
08	1674	N	1535	-0-	-139 B	-0-	182	1	1342	2	Y	10	90	1	2	8	22
							11	9									
09	1500	N	1315	-0-	-185 B	-0-	70	1	1242	2	Y	3					25
							3	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2261	-0-	-379 B	-0-	195	1	2023	2	Y	39					87
							43	9									
05	2542	X	2279	-0-	-263 B	-0-	230	1	2039	2	Y	9					96
							10	9									
06	2460	X	2210	-0-	-250 B	-0-	244	1	1956	2	Y	9					105
							10	9									
07	2480	X	2149	-0-	-331 B	-0-	257	1	1881	2	Y	10					115
							11	9									
08	2294	N	2089	-0-	-205 B	-0-	244	1	1797	2	Y	44	2	8			157
							48	9									
09	2220	N	1866	-0-	-354 B	-0-	99	1	1753	2	Y	13					170
							14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5176	X	5176	-0-		-0-	B	-0-		340	1	4816	2	Y	18					89
										20	9									
05	5332	X	4147	-0-		-1185	B	-0-		294	1	3830	2	Y	21					110
										23	9									
06	5070	X	5010	-0-		-60	B	-0-		328	1	4668	2	Y	13	75	1			48
										14	9									
07	5363	X	4871	-0-		-492	B	-0-		326	1	4521	2	Y	22					70
										24	9									
08	5363	X	5060	-0-		-303	B	-0-		332	1	4695	2	Y	30	78	1	1	8	21
										33	9									
09	5190	X	4507	-0-		-683	B	-0-		302	1	4195	2	Y	9					30
										10	9									

BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	1737	-0-		-513	B	-0-		151	1	1563	2	Y	21	128	1			13
										23	9									
05	2325	X	1871	-0-		-454	B	-0-		189	1	1680	2	Y	2					15
										2	9									
06	1872	X	1872	-0-		-0-	B	-0-		206	1	1645	2	Y	19					34
										21	9									
07	2202	X	2202	-0-		-0-	B	-0-		263	1	1929	2	Y	9					43
										10	9									
08	2260	N	2260	-0-		-0-	B	-0-		267	1	1971	2	Y	20	1	8			62
										22	9									
09	1860	N	1660	-0-		-200	B	-0-		89	1	1568	2	Y	3					65
										3	9									

ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	N	2599	-0-		-71	B	-0-		229	1	2370	2	N	-0-					114
05	2697	N	2538	-0-		-159	B	-0-		257	1	2281	2	N	-0-					114
06	2628	N	2628	-0-		-0-	B	-0-		292	1	2336	2	N	-0-					114
07	2697	N	2695	-0-		-2	B	-0-		324	1	2370	2	N	1					115
										1	9									
08	2542	N	2167	-0-		-375	B	-0-		255	1	1884	2	N	25	123	1			17
										28	9									
09	2640	N	2460	-0-		-180	B	-0-		132	1	2327	2	N	1					18
										1	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 195085 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11278 - 11486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71	N	71	-0-		-0-	B	-0-		6	1	65	2	N	-0-					84
05	93	N	72	-0-		-21	B	-0-		7	1	65	2	N	-0-					84
06	67	N	67	-0-		-0-	B	-0-		7	1	60	2	N	-0-					84
07	259	N	259	-0-		-0-	B	-0-		31	1	228	2	N	-0-					84
08	116	N	116	-0-		-0-	B	-0-		14	1	102	2	N	-0-					84
*09	81	N	81	-0-		-0-	B	-0-		4	1	77	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
04	2941	X	2941	-0-	-0-	B	-0-	257	1	2667	2	N	15					170
								17	9									
05	3007	X	2927	-0-	-80	B	-0-	292	1	2588	2	N	43	183	1			30
								47	9									
06	2910	X	2618	-0-	-292	B	-0-	289	1	2316	2	N	12					42
								13	9									
07	3038	X	2944	-0-	-94	B	-0-	352	1	2580	2	N	11					53
								12	9									
08	3038	X	2934	-0-	-104	B	-0-	348	1	2567	2	N	17					70
								19	9									
09	2940	X	2447	-0-	-493	B	-0-	130	1	2302	2	N	14					84
								15	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
04	1828	N	1828	-0-	-0-	B	-0-	161	1	1667	2	Y	-0-					-0-
05	1918	N	1918	-0-	-0-	B	-0-	194	1	1720	2	Y	4					4
								4	9									
06	1863	N	1863	-0-	-0-	B	-0-	203	1	1626	2	Y	31					35
								34	9									
07	1891	N	1876	-0-	-15	B	-0-	225	1	1651	2	Y	-0-					35
08	1922	N	1784	-0-	-138	B	-0-	213	1	1571	2	Y	-0-					35
09	1860	N	1371	-0-	-489	B	-0-	73	1	1298	2	Y	-0-	35	1			-0-

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
04	1620	X	20	-0-	-1600	B	-0-	5	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	2139	X	909	-0-	-1230	B	-0-	96	1	813	2	Y	-0-					-0-
06	2070	X	1086	-0-	-984	B	-0-	121	1	965	2	Y	-0-					-0-
07	2139	X	1060	-0-	-1079	B	-0-	127	1	933	2	Y	-0-					-0-
08	1116	X	37	-0-	-1079	B	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	1080	X	789	-0-	-291	B	-0-	42	1	747	2	Y	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1290	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1176	2	N	1					160
								1	9									
05	1473	N	1473	-0-	-0-	B	-0-	149	1	1323	2	N	1					161
								1	9									
06	1484	N	1484	-0-	-0-	B	-0-	161	1	1290	2	N	30	171	1			20
								33	9									
07	1524	N	1524	-0-	-0-	B	-0-	183	1	1341	2	N	-0-					20
08	1565	N	1565	-0-	-0-	B	-0-	187	1	1377	2	N	1	1	8			20
								1	9									
*09	1258	N	1258	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1190	2	N	1					20
								1	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1712	N	1712	-0-	-0-	B	-0-	151	1	1560	2	Y	1					67
								1	9									
05	1820	N	1820	-0-	-0-	B	-0-	184	1	1636	2	Y	-0-					67
06	1794	N	1794	-0-	-0-	B	-0-	199	1	1589	2	Y	5					72
								6	9									
07	1923	N	1923	-0-	-0-	B	-0-	227	1	1661	2	Y	32					104
								35	9									
08	1829	N	1659	-0-	-170	B	-0-	198	1	1461	2	Y	-0-	82	1			22
09	1800	N	1676	-0-	-124	B	-0-	90	1	1586	2	Y	-0-					22

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2597	N	2597	-0-	-0-	B	-0-	228	1	2367	2	N	2	169	1			20
								2	9									
05	2549	N	2549	-0-	-0-	B	-0-	258	1	2291	2	N	-0-					20
06	2640	N	2400	-0-	-240	B	-0-	267	1	2133	2	N	-0-					20
07	2697	N	2523	-0-	-174	B	-0-	303	1	2220	2	N	-0-					20
08	2557	N	2557	-0-	-0-	B	-0-	305	1	2252	2	N	-0-					20
09	2400	N	2191	-0-	-209	B	-0-	117	1	2074	2	N	-0-					20

PERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195734 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11584 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1637	-0-	-193	B	-0-	144	1	1493	2	N	-0-					55
05	1829	N	1776	-0-	-53	B	-0-	174	1	1547	2	N	50					105
								55	9									
06	1672	N	1672	-0-	-0-	B	-0-	186	1	1486	2	N	-0-					105
07	1792	N	1792	-0-	-0-	B	-0-	215	1	1577	2	N	-0-					105
08	1774	N	1774	-0-	-0-	B	-0-	212	1	1562	2	N	-0-					105
09	1680	N	1589	-0-	-91	B	-0-	85	1	1504	2	N	-0-					105

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195744 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11294 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1127	-0-	-223	B	-0-	99	1	1028	2	Y	-0-	90	1			-0-
05	1674	N	1460	-0-	-214	B	-0-	148	1	1312	2	Y	-0-					-0-
06	1467	N	1467	-0-	-0-	B	-0-	162	1	1299	2	Y	5					5
								6	9									
07	1696	N	1696	-0-	-0-	B	-0-	206	1	1481	2	Y	8					13
								9	9									
08	1559	N	1559	-0-	-0-	B	-0-	187	1	1346	2	Y	24					37
								26	9									
09	1470	N	1357	-0-	-113	B	-0-	72	1	1278	2	Y	6					43
								7	9									

BRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 195915 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1608	-0-	-72	B	-0-	141	1	1459	2	N	7					68
								8	9									
05	1457	N	1398	-0-	-59	B	-0-	139	1	1236	2	N	21					89
								23	9									
06	1638	N	1638	-0-	-0-	B	-0-	181	1	1451	2	N	5					94
								6	9									
07	1686	N	1686	-0-	-0-	B	-0-	198	1	1452	2	N	33					127
								36	9									
08	1608	N	1608	-0-	-0-	B	-0-	191	1	1406	2	N	10	2	8			135
								11	9									
09	1650	N	1328	-0-	-322	B	-0-	71	1	1247	2	N	9					144
								10	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195920 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11316 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1443	-0-	-417	B	-0-	131	1	1311	2	N	1					131
								1	9									
05	2234	N	2234	-0-	-0-	B	-0-	227	1	2006	2	N	1					132
								1	9									
06	2066	N	2066	-0-	-0-	B	-0-	229	1	1837	2	N	-0-					132
07	2080	N	2080	-0-	-0-	B	-0-	250	1	1830	2	N	-0-					132
08	2475	N	2475	-0-	-0-	B	-0-	297	1	2176	2	N	2	2	8			132
								2	9									
09	2070	N	2051	-0-	-19	B	-0-	110	1	1941	2	N	-0-					130

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2577	X	2577	-0-	-0- B	-0-	224	1	2275	2	N	71	172	1			28
							78	9									
05	3255	X	1914	-0-	-1341 B	-0-	196	1	1708	2	N	9					37
							10	9									
06	3150	X	1227	-0-	-1923 B	-0-	140	1	1087	2	N	-0-					37
07	3255	X	2562	-0-	-693 B	-0-	304	1	2227	2	N	28					65
							31	9									
08	2666	X	2468	-0-	-198 B	-0-	289	1	2100	2	N	72					137
							79	9									
09	2580	X	2399	-0-	-181 B	-0-	131	1	2255	2	N	12					149
							13	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	142	1	2033	2	N	31					104
							34	9									
05	2108	N	1887	-0-	-221 B	-0-	133	1	1726	2	N	25					129
							28	9									
06	2213	N	2213	-0-	-0- B	-0-	146	1	2038	2	N	26	95	5			60
							29	9									
07	2421	N	2421	-0-	-0- B	-0-	162	1	2222	2	N	34					94
							37	9									
08	2245	N	2245	-0-	-0- B	-0-	146	1	2066	2	N	30					124
							33	9									
09	2220	N	2164	-0-	-56 B	-0-	143	1	1992	2	N	26					150
							29	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
04	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					67
05	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-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
04	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	69	1	712	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	718	-0-	-429 B	-0-	73	1	645	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	818	-0-	-52 B	-0-	91	1	727	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	641	-0-	-165 B	-0-	77	1	564	2	Y	-0-					-0-
08	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	109	1	801	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	488	-0-	-322 B	-0-	26	1	461	2	Y	1					1
							1	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197151 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	157	1	1626	2	N	-0-	159	1			19
05	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	186	1	1652	2	N	22					41
							24	9									
06	1920	N	1856	-0-	-64 B	-0-	207	1	1649	2	N	-0-					41
07	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	227	1	1650	2	N	10					51
							11	9									
08	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	232	1	1682	2	N	2	2	8			51
							2	9									
09	1860	N	1690	-0-	-170 B	-0-	90	1	1600	2	N	-0-					50

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1119	-0-	-81 B	-0-	98	1	1019	2	N	2					117
							2	9									
05	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	122	1	1081	2	N	40					157
							44	9									
06	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	131	1	1050	2	N	-0-					157
07	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	149	1	1091	2	N	2					159
							2	9									
08	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	147	1	1087	2	N	9	148	1			20
							10	9									
09	1170	N	1057	-0-	-113 B	-0-	57	1	1000	2	N	-0-					20

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724

04	1680	N	1627	-0-	-53 B	-0-	143	1	1484	2	N	-0-					72
05	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	170	1	1506	2	N	40					112
							44	9									
06	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	184	1	1472	2	N	-0-					112
07	1674	N	1560	-0-	-114 B	-0-	187	1	1373	2	N	-0-					112
08	1705	N	1323	-0-	-382 B	-0-	158	1	1165	2	N	-0-					112
09	1650	N	1406	-0-	-244 B	-0-	75	1	1331	2	N	-0-					112

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197458 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11272 - 11478

04	1718	X	1718	-0-	-0- B	-0-	151	1	1560	2	Y	6					68
							7	9									
05	1829	X	1677	-0-	-152 B	-0-	169	1	1502	2	Y	5					73
							6	9									
06	1770	X	1159	-0-	-611 B	-0-	125	1	998	2	Y	33					106
							36	9									
07	1829	X	896	-0-	-933 B	-0-	107	1	786	2	Y	3	90	1			19
							3	9									
08	1674	N	711	-0-	-963 B	-0-	85	1	625	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
*09	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	71	1	1264	2	Y	5					23
							6	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552

04	1920	N	1854	-0-	-66 B	-0-	162	1	1681	2	Y	10					25
							11	9									
05	2108	N	2033	-0-	-75 B	-0-	206	1	1826	2	Y	1					26
							1	9									
06	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	227	1	1816	2	Y	1					27
							1	9									
07	2168	N	2168	-0-	-0- B	-0-	259	1	1898	2	Y	10					37
							11	9									
08	2105	X	2105	-0-	-0- B	-0-	251	1	1848	2	Y	5					42
							6	9									
09	2040	X	1887	-0-	-153 B	-0-	101	1	1780	2	Y	5					47
							6	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
04	2070	N	1849	-0-	-221 B	-0-	163	1	1686	2	N	-0-					112
05	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	204	1	1813	2	N	10					122
							11	9									
06	1966	N	1966	-0-	-0- B	-0-	218	1	1746	2	N	2					124
							2	9									
07	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	242	1	1774	2	N	-0-					124
08	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	257	1	1895	2	N	-0-					124
*09	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	106	1	1880	2	N	-0-					124

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197464 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1559	-0-	-511 B	-0-	137	1	1420	2	Y	2					64
							2	9									
05	2108	N	-0-	-0-	-2108 B	-0-					Y	-0-	64	1			-0-
06	1620	N	-0-	-0-	-1620 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	1612	N	-0-	-0-	-1612 B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	1995	N	1995	-0-	-0- B	-0-	175	1	1818	2	N	2					84
							2	9									
05	2153	N	2153	-0-	-0- B	-0-	218	1	1932	2	N	3					87
							3	9									
06	2228	N	2228	-0-	-0- B	-0-	247	1	1975	2	N	5					92
							6	9									
07	2324	N	2324	-0-	-0- B	-0-	279	1	2045	2	N	-0-					92
08	2139	N	2117	-0-	-22 B	-0-	253	1	1862	2	N	2					94
							2	9									
09	2220	N	800	-0-	-1420 B	-0-	43	1	757	2	N	-0-					94

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197836 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11382 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	120	1	1247	2	Y	-0-					11
05	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	144	1	1280	2	Y	4					15
							4	9									
06	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	155	1	1237	2	Y	23	30	1			8
							25	9									
07	1426	N	1414	-0-	-12 B	-0-	168	1	1233	2	Y	12					20
							13	9									
08	1426	N	1400	-0-	-26 B	-0-	167	1	1232	2	Y	1					21
							1	9									
09	1410	N	1229	-0-	-181 B	-0-	66	1	1163	2	Y	-0-					21

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	145	1	1464	2	Y	8					88
							9	9									
05	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	153	1	1324	2	Y	45					133
							50	9									
06	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	159	1	1260	2	Y	4	117	1			20
							4	9									
07	1674	N	900	-0-	-774 B	-0-	108	1	790	2	Y	2					22
							2	9									
08	1519	N	484	-0-	-1035 B	-0-	58	1	426	2	Y	-0-					22
09	1410	N	845	-0-	-565 B	-0-	45	1	798	2	Y	2					24
							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
04	1440	N	1277	-0-	-163 B	-0-	111	1	1149	2	Y	15	41	1			-0-
							17	9									
05	1550	N	1362	-0-	-188 B	-0-	138	1	1221	2	Y	3					3
							3	9									
06	1410	N	1388	-0-	-22 B	-0-	153	1	1223	2	Y	11					14
							12	9									
07	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	181	1	1325	2	Y	3					17
							3	9									
08	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	186	1	1368	2	Y	13					30
							14	9									
09	1380	N	1285	-0-	-95 B	-0-	69	1	1216	2	Y	-0-					30

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197843 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11260 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	-0-	-0-	-1050 B	-0-					Y	-0-					53
05	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					Y	-0-					53
06	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					Y	-0-	53	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2233	-0-	-107 B	-0-	197	1	2036	2	Y	-0-					-0-
05	2392	N	2392	-0-	-0- B	-0-	235	1	2082	2	Y	68					68
							75	9									
06	2340	N	2340	-0-	-0- B	-0-	258	1	2063	2	Y	17					85
							19	9									
07	2334	N	2334	-0-	-0- B	-0-	274	1	2008	2	Y	47	111	1			21
							52	9									
08	2387	N	2185	-0-	-202 B	-0-	259	1	1911	2	Y	14					35
							15	9									
09	2340	N	1946	-0-	-394 B	-0-	104	1	1832	2	Y	9					44
							10	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
04	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	124	1	1287	2	N	22	170	1			18
							24	9									
05	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	146	1	1297	2	N	-0-					18
06	1380	N	1311	-0-	-69 B	-0-	146	1	1165	2	N	-0-					18
07	1488	N	1418	-0-	-70 B	-0-	170	1	1248	2	N	-0-					18
08	1457	N	1369	-0-	-88 B	-0-	163	1	1206	2	N	-0-					18
09	1320	N	1207	-0-	-113 B	-0-	65	1	1142	2	N	-0-					18

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
04	2010	N	2007	-0-	-3 B	-0-	173	1	1789	2	N	41					150
							45	9									
05	1984	N	1965	-0-	-19 B	-0-	199	1	1764	2	N	2					152
							2	9									
06	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-	221	1	1766	2	N	-0-					152
07	2078	N	2078	-0-	-0- B	-0-	247	1	1812	2	N	17	153	1			16
							19	9									
08	2026	N	2026	-0-	-0- B	-0-	242	1	1784	2	N	-0-					16
09	1980	N	1780	-0-	-200 B	-0-	95	1	1685	2	N	-0-					16

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
04	1980	N	1839	-0-	-141 B	-0-	162	1	1677	2	Y	-0-					50
05	2046	N	1915	-0-	-131 B	-0-	193	1	1715	2	Y	6					56
							7	9									
06	1830	N	1726	-0-	-104 B	-0-	192	1	1533	2	Y	1					57
							1	9									
07	1891	N	1322	-0-	-569 B	-0-	159	1	1163	2	Y	-0-					57
08	1922	N	1445	-0-	-477 B	-0-	173	1	1272	2	Y	-0-	57	1			-0-
09	1740	N	1735	-0-	-5 B	-0-	93	1	1640	2	Y	2					2
							2	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 199030 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2652	N	2652	-0-	-0- B	-0-	172	1	2460	2	Y	18					152
							20	9									
05	2697	N	2509	-0-	-188 B	-0-	177	1	2301	2	Y	28					180
							31	9									
06	2649	N	2649	-0-	-0- B	-0-	172	1	2449	2	Y	25	181	1			24
							28	9									
07	2697	N	2479	-0-	-218 B	-0-	165	1	2289	2	Y	23					47
							25	9									
08	2769	X	2769	-0-	-0- B	-0-	181	1	2559	2	Y	26					73
							29	9									
*09	2659	X	2659	-0-	-0- B	-0-	175	1	2428	2	Y	51					124
							56	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1490	-0-	-100 B	-0-	130	1	1351	2	Y	8					66
							9	9									
05	1676	N	1676	-0-	-0- B	-0-	168	1	1488	2	Y	18					84
							20	9									
06	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	182	1	1455	2	Y	11					95
							12	9									
07	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	205	1	1500	2	Y	21	93	1			23
							23	9									
08	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	202	1	1491	2	Y	6					29
							7	9									
09	1650	N	1390	-0-	-260 B	-0-	74	1	1304	2	Y	11					40
							12	9									

MATLOCK WELL #: 6 RRCID -> 199062 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1059	-0-	-171 B	-0-	91	1	948	2	Y	18					74
							20	9									
05	1178	N	1047	-0-	-131 B	-0-	106	1	941	2	Y	-0-					74
06	1170	N	868	-0-	-302 B	-0-	96	1	765	2	Y	6					80
							7	9									
07	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	155	1	1138	2	Y	4					84
							4	9									
08	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	147	1	1085	2	Y	25					109
							28	9									
*09	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	66	1	1166	2	Y	10	97	1			22
							11	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
04	1560	N	929	-0-	-631 B	-0-	82	1	847	2	N	-0-					152
05	1488	N	804	-0-	-684 B	-0-	81	1	721	2	N	2					154
							2	9									
06	1260	N	1231	-0-	-29 B	-0-	135	1	1082	2	N	13	154	1			13
							14	9									
07	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	219	1	1606	2	N	-0-					13
08	806	N	800	-0-	-6 B	-0-	96	1	704	2	N	-0-					13
09	1230	N	419	-0-	-811 B	-0-	22	1	395	2	N	2					15
							2	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3176	X	3176	-0-	-0- B	-0-	207	1	2962	2	N	6					160
							7	9									
05	3255	X	3202	-0-	-53 B	-0-	226	1	2939	2	N	34					194
							37	9									
06	3204	X	3204	-0-	-0- B	-0-	210	1	2994	2	N	-0-	174	1			20
07	3255	X	2985	-0-	-270 B	-0-	201	1	2784	2	N	-0-					20
08	3286	X	2968	-0-	-318 B	-0-	196	1	2772	2	N	-0-					20
*09	3233	X	3233	-0-	-0- B	-0-	213	1	2958	2	N	56					75
							62	9									

ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1970	-0-	-40 B	-0-	173	1	1797	2	Y	-0-					20
05	2046	N	1923	-0-	-123 B	-0-	195	1	1728	2	Y	-0-					20
06	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	213	1	1703	2	Y	-0-					20
07	2046	N	1916	-0-	-130 B	-0-	230	1	1686	2	Y	-0-					20
08	1922	N	1904	-0-	-18 B	-0-	227	1	1676	2	Y	1					21
							1	9									
09	1920	N	1796	-0-	-124 B	-0-	95	1	1684	2	Y	15					36
							17	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199598 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	167	1	1736	2	N	2					129
							2	9									
05	1995	N	1995	-0-	-0- B	-0-	198	1	1757	2	N	36					165
							40	9									
06	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	213	1	1709	2	N	3	117	1			51
							3	9									
07	2009	N	2009	-0-	-0- B	-0-	237	1	1736	2	N	33					84
							36	9									
08	1953	N	1640	-0-	-313 B	-0-	196	1	1443	2	N	1					85
							1	9									
09	1890	N	1727	-0-	-163 B	-0-	91	1	1604	2	N	29					114
							32	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 199737 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF.11520 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1682	-0-	-208 B	-0-	148	1	1534	2	Y	-0-					28
05	1767	N	1504	-0-	-263 B	-0-	152	1	1351	2	Y	1					29
							1	9									
06	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	209	1	1671	2	Y	10					39
							11	9									
07	1889	N	1889	-0-	-0- B	-0-	227	1	1661	2	Y	1					40
							1	9									
08	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	200	1	1476	2	Y	20	2	8			58
							22	9									
09	1890	N	1777	-0-	-113 B	-0-	95	1	1682	2	Y	-0-					58

WARE, J. F. WELL #: 6 RRCID -> 199929 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	118	1	1227	2	N	3					20
							3	9									
05	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	143	1	1269	2	N	1					21
							1	9									
06	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	156	1	1246	2	N	2					23
							2	9									
07	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	174	1	1275	2	N	68					91
							75	9									
08	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	173	1	1275	2	N	1	1	8			91
							1	9									
*09	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	69	1	1227	2	N	-0-					90

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199949 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	183	1	1900	2	N	1					160
							1	9									
05	2137	N	2137	-0-	-0- B	-0-	212	1	1880	2	N	41	183	1			18
							45	9									
06	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	228	1	1824	2	N	-0-					18
07	2108	N	1766	-0-	-342 B	-0-	208	1	1521	2	N	34					52
							37	9									
08	2170	N	2170	-0-	-0- B	-0-	256	1	1885	2	N	26					78
							29	9									
09	2040	N	1837	-0-	-203 B	-0-	98	1	1729	2	N	9					87
							10	9									

ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1938	-0-	-12 B	-0-	171	1	1767	2	N	-0-					75
05	2015	N	1973	-0-	-42 B	-0-	200	1	1773	2	N	-0-					75
06	1950	N	1950	-0-	-0- B	-0-	217	1	1733	2	N	-0-					75
07	2015	N	2006	-0-	-9 B	-0-	241	1	1765	2	N	-0-					75
08	2001	N	2001	-0-	-0- B	-0-	239	1	1762	2	N	-0-					75
09	1950	N	1770	-0-	-180 B	-0-	95	1	1672	2	N	3					78
							3	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2562	N	2562	-0-		-0-	B	-0-	167	1	2387	2	Y	7				65
									8	9								
05	2542	N	2377	-0-		-165	B	-0-	169	1	2200	2	Y	7				72
									8	9								
06	2434	N	2434	-0-		-0-	B	-0-	159	1	2268	2	Y	6				78
									7	9								
07	2573	N	2390	-0-		-183	B	-0-	161	1	2225	2	Y	4				82
									4	9								
08	2387	N	2339	-0-		-48	B	-0-	152	1	2147	2	Y	36	2	8		116
									40	9								
09	2430	N	2304	-0-		-126	B	-0-	154	1	2148	2	Y	2				118
									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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1853	-0-		-127	B	-0-	162	1	1681	2	Y	9				39
									10	9								
05	2077	N	2023	-0-		-54	B	-0-	203	1	1799	2	Y	19				58
									21	9								
06	2026	N	2026	-0-		-0-	B	-0-	222	1	1781	2	Y	21				79
									23	9								
07	2079	N	2079	-0-		-0-	B	-0-	249	1	1821	2	Y	8				87
									9	9								
08	2052	N	2052	-0-		-0-	B	-0-	243	1	1789	2	Y	18				105
									20	9								
09	2040	N	1841	-0-		-199	B	-0-	96	1	1694	2	Y	46	135	1		16
									51	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1383	N	1383	-0-		-0-	B	-0-	121	1	1256	2	Y	5				43
									6	9								
05	1474	N	1474	-0-		-0-	B	-0-	149	1	1322	2	Y	3				46
									3	9								
06	1460	N	1460	-0-		-0-	B	-0-	161	1	1290	2	Y	8				54
									9	9								
07	1510	N	1510	-0-		-0-	B	-0-	181	1	1329	2	Y	-0-				54
08	1510	N	1510	-0-		-0-	B	-0-	179	1	1321	2	Y	9	54	1	1 8	8
									10	9								
09	1470	N	1315	-0-		-155	B	-0-	70	1	1242	2	Y	3				11
									3	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1121	-0-		-259	B	-0-	99	1	1022	2	Y	-0-				37
05	1426	N	1391	-0-		-35	B	-0-	139	1	1232	2	Y	18				55
									20	9								
06	1246	N	1246	-0-		-0-	B	-0-	138	1	1107	2	Y	1				56
									1	9								
07	1342	N	1342	-0-		-0-	B	-0-	161	1	1179	2	Y	2				58
									2	9								
08	1395	N	1365	-0-		-30	B	-0-	159	1	1172	2	Y	31	1	8		88
									34	9								
09	1260	N	1165	-0-		-95	B	-0-	62	1	1103	2	Y	-0-				88

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
04	1615	N	1615	-0-		-0-	B	-0-	141	1	1459	2	Y	14					104
									15	9									
05	1656	N	1656	-0-		-0-	B	-0-	166	1	1473	2	Y	15					119
									17	9									
06	1605	N	1605	-0-		-0-	B	-0-	177	1	1418	2	Y	9					128
									10	9									
07	1688	N	1688	-0-		-0-	B	-0-	200	1	1467	2	Y	19	131	1			16
									21	9									
08	1643	N	1638	-0-		-5	B	-0-	195	1	1435	2	Y	7					23
									8	9									
09	1620	N	1440	-0-		-180	B	-0-	77	1	1357	2	Y	5					28
									6	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
04	2877	N	2877	-0-		-0-	B	-0-	256	1	2614	2	Y	6	90	1			16
									7	9									
05	3087	N	3087	-0-		-0-	B	-0-	312	1	2771	2	Y	4					20
									4	9									
06	3154	X	3154	-0-		-0-	B	-0-	350	1	2798	2	Y	5					25
									6	9									
07	2790	N	2788	-0-		-2	B	-0-	331	1	2422	2	Y	32					57
									35	9									
08	3206	X	3206	-0-		-0-	B	-0-	383	1	2821	2	Y	2	2	8			57
									2	9									
09	3150	X	2436	-0-		-714	B	-0-	130	1	2306	2	Y	-0-					56

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
04	1684	N	1684	-0-		-0-	B	-0-	147	1	1486	2	N	46					172
									51	9									
05	1723	N	1723	-0-		-0-	B	-0-	178	1	1543	2	N	2	153	1			21
									2	9									
06	1585	N	1585	-0-		-0-	B	-0-	171	1	1337	2	N	70					91
									77	9									
07	1482	N	1482	-0-		-0-	B	-0-	172	1	1262	2	N	44					135
									48	9									
08	1774	N	1774	-0-		-0-	B	-0-	209	1	1528	2	N	34	2	8			167
									37	9									
*09	1787	N	1787	-0-		-0-	B	-0-	91	1	1616	2	N	73	179	1			61
									80	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
04	2550	X	2411	-0-		-139	B	-0-	212	1	2199	2	Y	-0-					13
05	2693	X	2693	-0-		-0-	B	-0-	273	1	2420	2	Y	-0-					13
06	2486	N	2486	-0-		-0-	B	-0-	276	1	2210	2	Y	-0-					13
07	2612	N	2612	-0-		-0-	B	-0-	314	1	2298	2	Y	-0-					13
08	2697	X	2600	-0-		-97	B	-0-	310	1	2289	2	Y	1	1	8			13
									1	9									
09	2610	X	2211	-0-		-399	B	-0-	117	1	2076	2	Y	16					28
									18	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
04	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	130	1	1342	2	N	35					95
							39	9									
05	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	155	1	1379	2	N	-0-					95
06	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	170	1	1364	2	N	-0-					95
07	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	187	1	1373	2	N	-0-					95
08	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	186	1	1368	2	N	44					139
							48	9									
09	1440	N	1357	-0-	-83 B	-0-	73	1	1284	2	N	-0-					139

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201275 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1804	-0-	-56 B	-0-	159	1	1643	2	N	2					142
							2	9									
05	1922	N	1814	-0-	-108 B	-0-	184	1	1630	2	N	-0-					142
06	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	199	1	1593	2	N	41	163	1			20
							45	9									
07	1860	N	1758	-0-	-102 B	-0-	211	1	1547	2	N	-0-					20
08	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	222	1	1636	2	N	-0-					20
09	1830	N	1536	-0-	-294 B	-0-	82	1	1454	2	N	-0-					20

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 201317 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	143	1	1485	2	N	-0-					22
05	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	166	1	1474	2	N	6					28
							7	9									
06	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	180	1	1438	2	N	6					34
							7	9									
07	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	203	1	1486	2	N	6					40
							7	9									
08	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	206	1	1517	2	N	9					49
							10	9									
*09	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	83	1	1460	2	N	3					52
							3	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201318 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11268 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	135	1	1404	2	N	1					28
							1	9									
05	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	164	1	1458	2	N	59					87
							65	9									
06	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	172	1	1377	2	N	-0-					87
07	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	192	1	1405	2	N	-0-					87
08	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	192	1	1413	2	N	2					89
							2	9									
09	1530	N	1420	-0-	-110 B	-0-	76	1	1343	2	N	1					90
							1	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
04	1860	N	1793	-0-	-67 B	-0-	158	1	1635	2	N	-0-					165
05	1891	N	1889	-0-	-2 B	-0-	189	1	1675	2	N	23					188
							25	9									
06	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	204	1	1634	2	N	1	171	1			18
							1	9									
07	1983	N	1983	-0-	-0- B	-0-	238	1	1745	2	N	-0-					18
08	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	231	1	1705	2	N	1	1	8			18
							1	9									
09	1830	N	1688	-0-	-142 B	-0-	90	1	1598	2	N	-0-					17

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201331 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11266 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2075	-0-	-85 B	-0-	181	1	1879	2	N	14					92
							15	9									
05	2170	N	2095	-0-	-75 B	-0-	212	1	1883	2	N	-0-					92
06	2130	N	2063	-0-	-67 B	-0-	227	1	1814	2	N	20					112
							22	9									
07	2160	N	2160	-0-	-0- B	-0-	258	1	1889	2	N	12					124
							13	9									
08	2476	N	2476	-0-	-0- B	-0-	296	1	2180	2	N	-0-					124
09	2070	N	1932	-0-	-138 B	-0-	102	1	1796	2	N	31					155
							34	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	4186	-0-	-164 B	-0-	273	1	3903	2	Y	9					36
							10	9									
05	4433	X	3583	-0-	-850 B	-0-	253	1	3297	2	Y	30					66
							33	9									
06	4290	X	4038	-0-	-252 B	-0-	265	1	3772	2	Y	1					67
							1	9									
07	4371	X	3735	-0-	-636 B	-0-	248	1	3442	2	Y	41					108
							45	9									
08	4340	X	3797	-0-	-543 B	-0-	250	1	3532	2	Y	14					122
							15	9									
09	4200	X	3465	-0-	-735 B	-0-	232	1	3230	2	Y	3					125
							3	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2626	N	2626	-0-	-0- B	-0-	235	1	2391	2	Y	-0-					18
05	2521	N	2521	-0-	-0- B	-0-	259	1	2262	2	Y	-0-					18
06	2310	N	2284	-0-	-26 B	-0-	254	1	2030	2	Y	-0-					18
07	2580	N	2580	-0-	-0- B	-0-	310	1	2270	2	Y	-0-					18
08	2638	N	2638	-0-	-0- B	-0-	315	1	2322	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
09	2280	N	2260	-0-	-20 B	-0-	120	1	2125	2	Y	14					31
							15	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
04	1500	N	1269	-0-	-231 B	-0-	115	1	1154	2	N	-0-					67
05	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	163	1	1415	2	N	17					84
							19	9									
06	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	167	1	1303	2	N	9					93
							10	9									
07	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	183	1	1343	2	N	-0-					93
08	1612	N	1576	-0-	-36 B	-0-	190	1	1384	2	N	2	2	8			93
							2	9									
*09	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	79	1	1400	2	N	-0-					92

WARE, J. F. WELL #: 8 RRCID -> 201628 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2167	N	2167	-0-	-0- B	-0-	184	1	1904	2	N	72	175	1			42
							79	9									
05	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	216	1	1916	2	N	8					50
							9	9									
06	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	237	1	1896	2	N	37					87
							41	9									
07	2077	N	2043	-0-	-34 B	-0-	245	1	1796	2	N	2					89
							2	9									
08	2077	N	1809	-0-	-268 B	-0-	216	1	1593	2	N	-0-					89
*09	2187	N	2187	-0-	-0- B	-0-	115	1	2037	2	N	32					119
							35	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
04	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	168	1	1739	2	N	58	177	1			18
							64	9									
05	1953	N	1789	-0-	-164 B	-0-	181	1	1608	2	N	-0-					18
06	1950	N	1950	-0-	-0- B	-0-	215	1	1725	2	N	9					27
							10	9									
07	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	243	1	1780	2	N	-0-					27
08	1993	N	1993	-0-	-0- B	-0-	238	1	1755	2	N	-0-					27
09	1920	N	1826	-0-	-94 B	-0-	98	1	1728	2	N	-0-					27

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 202702 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	144	1	1455	2	Y	-0-					31
05	1705	N	1633	-0-	-72 B	-0-	169	1	1464	2	Y	-0-					31
06	1620	N	1594	-0-	-26 B	-0-	177	1	1417	2	Y	-0-					31
07	2434	N	2434	-0-	-0- B	-0-	292	1	2142	2	Y	-0-	31	1			-0-
08	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	242	1	1785	2	Y	1					1
							1	9									
09	1590	N	1380	-0-	-210 B	-0-	73	1	1300	2	Y	6					7
							7	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
04	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	150	1	1511	2	Y	1					32
							1	9									
05	2204	N	2204	-0-	-0- B	-0-	223	1	1980	2	Y	1					33
							1	9									
06	2180	N	2180	-0-	-0- B	-0-	240	1	1918	2	Y	20					53
							22	9									
07	2680	N	2680	-0-	-0- B	-0-	321	1	2353	2	Y	5					58
							6	9									
08	2397	X	2397	-0-	-0- B	-0-	286	1	2109	2	Y	2	1	8			59
							2	9									
09	2190	X	1438	-0-	-752 B	-0-	77	1	1361	2	Y	-0-					59

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
04	2880	X	2853	-0-	-27 B	-0-	248	1	2565	2	Y	36	66	1			31
							40	9									
05	2988	X	2988	-0-	-0- B	-0-	300	1	2660	2	Y	25					56
							28	9									
06	2970	N	2970	-0-	-0- B	-0-	326	1	2610	2	Y	31					87
							34	9									
07	3084	N	3084	-0-	-0- B	-0-	368	1	2694	2	Y	20	74	1			33
							22	9									
08	3010	X	3010	-0-	-0- B	-0-	355	1	2621	2	Y	31					64
							34	9									
09	2970	X	2558	-0-	-412 B	-0-	136	1	2398	2	Y	22					86
							24	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3242	X	3242	-0-	-0- B	-0-	283	1	2893	2	Y	60	143	1			41
							66	9									
05	3968	X	3968	-0-	-0- B	-0-	397	1	3526	2	Y	41					82
							45	9									
06	3693	X	3693	-0-	-0- B	-0-	406	1	3247	2	Y	36					118
							40	9									
07	3153	X	3153	-0-	-0- B	-0-	375	1	2749	2	Y	26					144
							29	9									
08	3968	X	3668	-0-	-300 B	-0-	433	1	3192	2	Y	39	146	1	2	8	35
							43	9									
09	3840	X	3112	-0-	-728 B	-0-	164	1	2906	2	Y	38					73
							42	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	177	1	1834	2	Y	-0-					2
05	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	166	1	1473	2	Y	-0-					2
06	1940	N	1940	-0-	-0- B	-0-	215	1	1725	2	Y	-0-					2
07	2258	N	2258	-0-	-0- B	-0-	271	1	1986	2	Y	1					3
							1	9									
08	2234	N	2234	-0-	-0- B	-0-	266	1	1964	2	Y	4	1	8			6
							4	9									
09	1950	N	1888	-0-	-62 B	-0-	100	1	1773	2	Y	14					20
							15	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2375	N	2375	-0-	-0- B	-0-	213	1	2162	2	N	-0-					75
05	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	231	1	2019	2	N	-0-					75
06	2826	N	2826	-0-	-0- B	-0-	314	1	2481	2	N	28					103
							31	9									
07	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	294	1	2128	2	N	-0-					103
08	2600	N	2600	-0-	-0- B	-0-	314	1	2286	2	N	-0-					103
*09	2236	N	2236	-0-	-0- B	-0-	122	1	2096	2	N	16					119
							18	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
04	2669	N	2669	-0-	-0- B	-0-	234	1	2423	2	Y	11					35
							12	9									
05	3824	X	3824	-0-	-0- B	-0-	385	1	3418	2	Y	19	41	1			13
							21	9									
06	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	236	1	1888	2	Y	22					35
							24	9									
07	2170	N	2124	-0-	-46 B	-0-	254	1	1863	2	Y	6					41
							7	9									
08	3889	X	3889	-0-	-0- B	-0-	461	1	3400	2	Y	25	43	1			23
							28	9									
09	3690	X	3024	-0-	-666 B	-0-	160	1	2836	2	Y	25	39	1			9
							28	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	165	1	1713	2	N	5					103
							6	9									
05	1941	N	1941	-0-	-0- B	-0-	196	1	1741	2	N	4					107
							4	9									
06	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	217	1	1735	2	N	-0-					107
07	2441	N	2441	-0-	-0- B	-0-	293	1	2148	2	N	-0-					107
08	2464	N	2464	-0-	-0- B	-0-	291	1	2147	2	N	24	113	1			18
							26	9									
*09	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	111	1	1962	2	N	-0-					18

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2331	N	2331	-0-	-0- B	-0-	205	1	2126	2	Y	-0-					-0-
05	2467	N	2467	-0-	-0- B	-0-	250	1	2217	2	Y	-0-					-0-
06	2434	N	2434	-0-	-0- B	-0-	270	1	2162	2	Y	2					2
							2	9									
07	2593	N	2593	-0-	-0- B	-0-	311	1	2281	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	2552	N	2552	-0-	-0- B	-0-	305	1	2247	2	Y	-0-					1
09	2430	N	2223	-0-	-207 B	-0-	119	1	2104	2	Y	-0-	1	1			-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
04	2124	N	2124	-0-	-0- B	-0-	187	1	1935	2	Y	2					58
							2	9									
05	2026	N	2026	-0-	-0- B	-0-	205	1	1819	2	Y	2					60
							2	9									
06	1976	N	1976	-0-	-0- B	-0-	212	1	1699	2	Y	59	82	1			37
							65	9									
07	2187	N	2187	-0-	-0- B	-0-	263	1	1924	2	Y	-0-					37
08	2201	X	2052	-0-	-149 B	-0-	245	1	1806	2	Y	1					38
							1	9									
09	2130	X	1672	-0-	-458 B	-0-	89	1	1581	2	Y	2					40
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2560	N	2560	-0-	-0-	B	-0-	225	1	2333	2	Y	2					4
								2	9									
05	2699	N	2699	-0-	-0-	B	-0-	272	1	2417	2	Y	9					13
								10	9									
06	2713	N	2713	-0-	-0-	B	-0-	301	1	2409	2	Y	3					16
								3	9									
07	2812	N	2812	-0-	-0-	B	-0-	338	1	2473	2	Y	1					17
								1	9									
08	2697	N	2690	-0-	-7	B	-0-	321	1	2366	2	Y	3	3	8			17
								3	9									
09	2700	N	2488	-0-	-212	B	-0-	132	1	2341	2	Y	14					31
								15	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203103 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1397	-0-	-403	B	-0-	120	1	1247	2	Y	27					66
								30	9									
05	1860	N	1835	-0-	-25	B	-0-	186	1	1649	2	Y	-0-	59	1			7
06	1800	N	1734	-0-	-66	B	-0-	189	1	1515	2	Y	27					34
								30	9									
07	1801	N	1801	-0-	-0-	B	-0-	215	1	1574	2	Y	11					45
								12	9									
08	1829	N	1637	-0-	-192	B	-0-	195	1	1436	2	Y	5					50
								6	9									
09	1740	N	1307	-0-	-433	B	-0-	69	1	1214	2	Y	22					72
								24	9									

MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2122	N	2122	-0-	-0-	B	-0-	190	1	1924	2	Y	7	75	1			10
								8	9									
05	2069	N	2069	-0-	-0-	B	-0-	209	1	1857	2	Y	3					13
								3	9									
06	2032	N	2032	-0-	-0-	B	-0-	225	1	1801	2	Y	5					18
								6	9									
07	2035	N	2035	-0-	-0-	B	-0-	242	1	1771	2	Y	20					38
								22	9									
08	2077	N	1644	-0-	-433	B	-0-	196	1	1446	2	Y	2	2	8			38
								2	9									
09	2040	N	1891	-0-	-149	B	-0-	99	1	1759	2	Y	30					68
								33	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3649	-0-	-11	B	-0-	321	1	3324	2	Y	4					22
								4	9									
05	4033	X	4033	-0-	-0-	B	-0-	402	1	3573	2	Y	53					75
								58	9									
06	3969	X	3969	-0-	-0-	B	-0-	440	1	3518	2	Y	10					85
								11	9									
07	4082	X	4082	-0-	-0-	B	-0-	485	1	3557	2	Y	36					121
								40	9									
08	4031	X	4031	-0-	-0-	B	-0-	481	1	3544	2	Y	5					126
								6	9									
09	3900	X	3243	-0-	-657	B	-0-	172	1	3043	2	Y	25					151
								28	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1883	N	1883	-0-	-0- B	-0-	123	1	1760	2	N	-0-	178	1			21
05	1891	N	1793	-0-	-98 B	-0-	128	1	1665	2	N	-0-					21
06	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	124	1	1760	2	N	-0-					21
07	1891	N	1843	-0-	-48 B	-0-	124	1	1719	2	N	-0-					21
08	1846	N	1846	-0-	-0- B	-0-	122	1	1723	2	N	1	1	8			21
							1	9									
*09	1961	N	1961	-0-	-0- B	-0-	129	1	1793	2	N	35					55
							39	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2487	N	2487	-0-	-0- B	-0-	218	1	2262	2	Y	6					72
							7	9									
05	2294	N	2075	-0-	-219 B	-0-	207	1	1842	2	Y	24					96
							26	9									
06	2741	N	2741	-0-	-0- B	-0-	304	1	2436	2	Y	1					97
							1	9									
07	2720	N	2720	-0-	-0- B	-0-	327	1	2393	2	Y	-0-					97
08	2748	N	2748	-0-	-0- B	-0-	326	1	2402	2	Y	18	94	1			21
							20	9									
09	2730	N	2189	-0-	-541 B	-0-	117	1	2070	2	Y	2					23
							2	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203797 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1843	N	1843	-0-	-0- B	-0-	165	1	1672	2	Y	5					50
							6	9									
05	2072	N	2072	-0-	-0- B	-0-	209	1	1859	2	Y	4					54
							4	9									
06	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	213	1	1705	2	Y	8					62
							9	9									
07	1881	N	1881	-0-	-0- B	-0-	226	1	1654	2	Y	1					63
							1	9									
08	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	256	1	1885	2	Y	7	61	1	1	8	8
							8	9									
09	1920	N	1878	-0-	-42 B	-0-	100	1	1775	2	Y	3					11
							3	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
04	2100	N	2010	-0-	-90 B	-0-	177	1	1833	2	Y	-0-					23
05	2090	N	2090	-0-	-0- B	-0-	211	1	1877	2	Y	2					25
							2	9									
06	2088	N	2088	-0-	-0- B	-0-	229	1	1833	2	Y	24	36	1			13
							26	9									
07	2173	N	2173	-0-	-0- B	-0-	260	1	1902	2	Y	10					23
							11	9									
08	2167	N	2167	-0-	-0- B	-0-	259	1	1907	2	Y	1					24
							1	9									
09	2070	N	1808	-0-	-262 B	-0-	97	1	1711	2	Y	-0-					24

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3314	-0-	-136 B	-0-	216	1	3098	2	N	-0-					26
05	3565	X	2405	-0-	-1160 B	-0-	171	1	2231	2	N	3					29
							3	9									
06	3599	X	3599	-0-	-0- B	-0-	232	1	3295	2	N	65					94
							72	9									
07	3410	X	3212	-0-	-198 B	-0-	216	1	2994	2	N	2					96
							2	9									
08	3433	X	3433	-0-	-0- B	-0-	227	1	3204	2	N	2	2	8			96
							2	9									
09	3600	X	3186	-0-	-414 B	-0-	213	1	2964	2	N	8					102
							9	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203822 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	148	1	1491	2	Y	4					26
							4	9									
05	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	175	1	1517	2	Y	3					29
							3	9									
06	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	179	1	1429	2	Y	3					32
							3	9									
07	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	228	1	1671	2	Y	-0-					32
08	1643	N	1593	-0-	-50 B	-0-	190	1	1403	2	Y	-0-					32
09	1590	N	1503	-0-	-87 B	-0-	80	1	1421	2	Y	2					34
							2	9									

MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1630	-0-	-440 B	-0-	142	1	1467	2	Y	19					55
							21	9									
05	2139	N	1476	-0-	-663 B	-0-	148	1	1317	2	Y	10					65
							11	9									
06	1950	N	1548	-0-	-402 B	-0-	171	1	1367	2	Y	9					74
							10	9									
07	1674	N	1476	-0-	-198 B	-0-	180	1	1293	2	Y	3					77
							3	9									
08	2036	N	2036	-0-	-0- B	-0-	242	1	1787	2	Y	6					83
							7	9									
09	1560	N	1278	-0-	-282 B	-0-	68	1	1200	2	Y	9	79	1			13
							10	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2907	-0-	-93 B	-0-	256	1	2651	2	N	-0-					115
05	3100	X	2886	-0-	-214 B	-0-	289	1	2567	2	N	27					142
							30	9									
06	2971	X	2971	-0-	-0- B	-0-	330	1	2641	2	N	-0-					142
07	3111	X	3111	-0-	-0- B	-0-	370	1	2707	2	N	31	156	1			17
							34	9									
08	2883	N	2544	-0-	-339 B	-0-	304	1	2240	2	N	-0-					17
09	2970	N	2827	-0-	-143 B	-0-	151	1	2676	2	N	-0-					17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 204260 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3519	X	3519	-0-	-0-	B	-0-	307	1	3179	2	N	30					165
								33	9									
05	3593	X	3593	-0-	-0-	B	-0-	361	1	3201	2	N	28	171	1			22
								31	9									
06	3562	X	3562	-0-	-0-	B	-0-	396	1	3166	2	N	-0-					22
07	3694	X	3694	-0-	-0-	B	-0-	442	1	3241	2	N	10					32
								11	9									
08	3627	X	3520	-0-	-107	B	-0-	418	1	3082	2	N	18					50
								20	9									
09	3570	X	3093	-0-	-477	B	-0-	165	1	2915	2	N	12					62
								13	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204261 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1197	N	1197	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1088	2	Y	-0-					24
05	1309	N	1309	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1152	2	Y	24					48
								26	9									
06	1200	N	1030	-0-	-170	B	-0-	114	1	916	2	Y	-0-					48
07	1240	N	1147	-0-	-93	B	-0-	138	1	1009	2	Y	-0-					48
08	1336	N	1336	-0-	-0-	B	-0-	160	1	1176	2	Y	-0-					48
*09	1219	N	1219	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1154	2	Y	-0-					48

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204266 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2499	N	2499	-0-	-0-	B	-0-	220	1	2277	2	N	2					81
								2	9									
05	2458	N	2458	-0-	-0-	B	-0-	252	1	2205	2	N	1					82
								1	9									
06	2466	N	2466	-0-	-0-	B	-0-	274	1	2192	2	N	-0-					82
07	2212	N	2212	-0-	-0-	B	-0-	260	1	1904	2	N	44					126
								48	9									
08	2143	N	2143	-0-	-0-	B	-0-	256	1	1885	2	N	2	2	8			126
								2	9									
*09	2001	N	2001	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1892	2	N	2					127
								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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1464	-0-	-36	B	-0-	129	1	1333	2	N	2					25
								2	9									
05	1550	N	1546	-0-	-4	B	-0-	156	1	1388	2	N	2					27
								2	9									
06	1542	N	1542	-0-	-0-	B	-0-	171	1	1365	2	N	5					32
								6	9									
07	1591	N	1591	-0-	-0-	B	-0-	186	1	1363	2	N	38					70
								42	9									
08	1565	N	1565	-0-	-0-	B	-0-	187	1	1378	2	N	-0-					70
09	1500	N	1370	-0-	-130	B	-0-	73	1	1297	2	N	-0-					70

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 204394 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11531 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2913	X	2913	-0-	-0-	B	-0-	259	1	2645	2	N	8					94
								9	9									
05	3042	N	3042	-0-	-0-	B	-0-	309	1	2710	2	N	21					115
								23	9									
06	2901	N	2901	-0-	-0-	B	-0-	320	1	2562	2	N	17					132
								19	9									
07	3031	N	3031	-0-	-0-	B	-0-	362	1	2655	2	N	13					145
								14	9									
08	3045	N	3045	-0-	-0-	B	-0-	362	1	2659	2	N	22	2	8			165
								24	9									
*09	2608	N	2608	-0-	-0-	B	-0-	142	1	2448	2	N	16					181
								18	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204395 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2127	N	2127	-0-	-0-	B	-0-	187	1	1940	2	Y	-0-					2
05	2176	N	2176	-0-	-0-	B	-0-	220	1	1956	2	Y	-0-					2
06	2137	N	2137	-0-	-0-	B	-0-	237	1	1900	2	Y	-0-					2
07	2210	N	2210	-0-	-0-	B	-0-	265	1	1944	2	Y	1					3
								1	9									
08	2273	N	2273	-0-	-0-	B	-0-	271	1	1999	2	Y	3	1	8			5
								3	9									
09	2130	N	2018	-0-	-112	B	-0-	107	1	1896	2	Y	14					19
								15	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204504 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1603	N	1603	-0-	-0-	B	-0-	138	1	1434	2	Y	28	81	1			6
								31	9									
05	1643	N	1611	-0-	-32	B	-0-	163	1	1448	2	Y	-0-					6
06	1619	N	1619	-0-	-0-	B	-0-	180	1	1439	2	Y	-0-					6
07	1666	N	1666	-0-	-0-	B	-0-	200	1	1465	2	Y	1					7
								1	9									
08	1667	N	1667	-0-	-0-	B	-0-	199	1	1468	2	Y	-0-					7
09	1620	N	1300	-0-	-320	B	-0-	70	1	1230	2	Y	-0-					7

BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1376	N	1376	-0-	-0-	B	-0-	123	1	1231	2	Y	20	48	1			2
								22	9									
05	1349	N	1349	-0-	-0-	B	-0-	140	1	1206	2	Y	3					5
								3	9									
06	1406	N	1406	-0-	-0-	B	-0-	155	1	1231	2	Y	18					23
								20	9									
07	1395	N	1394	-0-	-1	B	-0-	166	1	1218	2	Y	9					32
								10	9									
08	1364	N	1334	-0-	-30	B	-0-	157	1	1156	2	Y	19	1	8			50
								21	9									
09	1410	N	1071	-0-	-339	B	-0-	57	1	1014	2	Y	-0-					50

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	148	1	1530	2	Y	-0-					26
05	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	175	1	1551	2	Y	18					44
							20	9									
06	1650	N	1630	-0-	-20 B	-0-	181	1	1447	2	Y	2					46
							2	9									
07	1705	N	1633	-0-	-72 B	-0-	196	1	1434	2	Y	3					49
							3	9									
08	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	211	1	1554	2	Y	13	1	8			61
							14	9									
09	1620	N	1568	-0-	-52 B	-0-	84	1	1484	2	Y	-0-					61

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205216 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	165	1	1672	2	N	7					72
							8	9									
05	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	182	1	1582	2	N	-0-					72
06	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	192	1	1505	2	N	48					120
							53	9									
07	1860	N	1638	-0-	-222 B	-0-	197	1	1441	2	N	-0-					120
08	1767	N	1740	-0-	-27 B	-0-	203	1	1482	2	N	50					170
							55	9									
09	1740	N	1477	-0-	-263 B	-0-	78	1	1386	2	N	12					182
							13	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
04	2987	X	2987	-0-	-0- B	-0-	263	1	2724	2	N	-0-					64
05	3104	X	3104	-0-	-0- B	-0-	314	1	2790	2	N	-0-					64
06	3056	X	3056	-0-	-0- B	-0-	339	1	2717	2	N	-0-					64
07	3108	X	3108	-0-	-0- B	-0-	373	1	2735	2	N	-0-					64
08	3127	X	3127	-0-	-0- B	-0-	373	1	2750	2	N	4					68
							4	9									
09	2910	X	2660	-0-	-250 B	-0-	142	1	2518	2	N	-0-					68

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 205257 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11762 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2026	N	2026	-0-	-0- B	-0-	178	1	1848	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1578	-0-	-220 B	-0-	160	1	1418	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1498	-0-	-242 B	-0-	166	1	1332	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1417	-0-	-381 B	-0-	170	1	1247	2	Y	-0-					-0-
08	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	195	1	1440	2	Y	-0-					-0-
*09	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	86	1	1527	2	Y	-0-					-0-

WILSON, GB GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 206053 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	3078	-0-	-132 B	-0-	199	1	2856	2	N	21					99
							23	9									
05	3317	X	2839	-0-	-478 B	-0-	200	1	2596	2	N	39					138
							43	9									
06	3643	X	3643	-0-	-0- B	-0-	237	1	3364	2	N	38					176
							42	9									
07	3317	X	3072	-0-	-245 B	-0-	206	1	2856	2	N	9					185
							10	9									
08	3317	X	3196	-0-	-121 B	-0-	209	1	2958	2	N	26	169	1	1	8	41
							29	9									
09	3630	X	3289	-0-	-341 B	-0-	221	1	3068	2	N	-0-					41

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2308	N	2308	-0-	-0-	B	-0-	197	1	2045	2	N	60					135
								66	9									
05	2325	N	2084	-0-	-241	B	-0-	209	1	1856	2	N	17					152
								19	9									
06	2356	N	2356	-0-	-0-	B	-0-	259	1	2075	2	N	20					172
								22	9									
07	2440	N	2440	-0-	-0-	B	-0-	290	1	2122	2	N	25					197
								28	9									
08	2357	N	2357	-0-	-0-	B	-0-	280	1	2062	2	N	14	179	1			32
								15	9									
09	2370	N	2119	-0-	-251	B	-0-	110	1	1952	2	N	52					84
								57	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2307	N	2307	-0-	-0-	B	-0-	151	1	2156	2	N	-0-					17
05	2232	N	2046	-0-	-186	B	-0-	146	1	1900	2	N	-0-					17
06	2281	N	2281	-0-	-0-	B	-0-	150	1	2131	2	N	-0-					17
07	2232	N	2188	-0-	-44	B	-0-	147	1	2041	2	N	-0-					17
08	2247	N	2247	-0-	-0-	B	-0-	147	1	2072	2	N	25					42
								28	9									
09	2160	N	2078	-0-	-82	B	-0-	139	1	1938	2	N	1					43
								1	9									

BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1859	N	1859	-0-	-0-	B	-0-	162	1	1677	2	N	18					40
								20	9									
05	1876	N	1876	-0-	-0-	B	-0-	188	1	1671	2	N	15					55
								17	9									
06	1892	N	1892	-0-	-0-	B	-0-	208	1	1664	2	N	18					73
								20	9									
07	1984	N	1984	-0-	-0-	B	-0-	236	1	1727	2	N	19					92
								21	9									
08	2005	N	2005	-0-	-0-	B	-0-	237	1	1748	2	N	18					110
								20	9									
09	1800	N	1344	-0-	-456	B	-0-	71	1	1260	2	N	12					122
								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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2153	N	2153	-0-	-0-	B	-0-	187	1	1901	2	Y	59					94
								65	9									
05	2146	N	2146	-0-	-0-	B	-0-	214	1	1903	2	Y	26	72	1			48
								29	9									
06	2040	N	1851	-0-	-189	B	-0-	200	1	1600	2	Y	46					94
								51	9									
07	2108	N	2076	-0-	-32	B	-0-	244	1	1788	2	Y	40	80	1			54
								44	9									
08	2183	N	2183	-0-	-0-	B	-0-	259	1	1906	2	Y	16	1	8			69
								18	9									
*09	1892	N	1892	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1766	2	Y	24	56	1			37
								26	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 206333 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	967	-0-	-173 B	-0-	85	1	882	2	Y	-0-					1
05	961	N	741	-0-	-220 B	-0-	75	1	666	2	Y	-0-					1
06	1110	N	316	-0-	-794 B	-0-	35	1	281	2	Y	-0-					1
07	992	N	119	-0-	-873 B	-0-	14	1	105	2	Y	-0-					1
08	744	N	419	-0-	-325 B	-0-	50	1	369	2	Y	-0-					1
09	330	N	303	-0-	-27 B	-0-	16	1	286	2	Y	1					2
							1	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2781	-0-	-39 B	-0-	242	1	2508	2	Y	28					43
							31	9									
05	2914	X	2816	-0-	-98 B	-0-	284	1	2520	2	Y	11	52	1			2
							12	9									
06	2941	X	2941	-0-	-0- B	-0-	323	1	2581	2	Y	34					36
							37	9									
07	2959	X	2959	-0-	-0- B	-0-	354	1	2591	2	Y	13					49
							14	9									
08	2922	N	2922	-0-	-0- B	-0-	346	1	2548	2	Y	25	58	1			16
							28	9									
09	2910	N	2596	-0-	-314 B	-0-	138	1	2435	2	Y	21					37
							23	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 206757 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3310	X	3310	-0-	-0- B	-0-	215	1	3078	2	Y	15	18	1			10
							17	9									
05	3256	X	3256	-0-	-0- B	-0-	232	1	3023	2	Y	1					11
							1	9									
06	3379	X	3379	-0-	-0- B	-0-	221	1	3145	2	Y	12	16	1			7
							13	9									
07	3233	X	3233	-0-	-0- B	-0-	217	1	3009	2	Y	6					13
							7	9									
08	3410	X	3282	-0-	-128 B	-0-	216	1	3059	2	Y	6					19
							7	9									
09	3390	X	3006	-0-	-384 B	-0-	201	1	2797	2	Y	7	20	1			6
							8	9									

ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2296	-0-	-14 B	-0-	202	1	2094	2	Y	-0-					13
05	2388	N	2388	-0-	-0- B	-0-	239	1	2118	2	Y	28					41
							31	9									
06	2340	N	2021	-0-	-319 B	-0-	224	1	1795	2	Y	2					43
							2	9									
07	2387	N	2198	-0-	-189 B	-0-	264	1	1934	2	Y	-0-					43
08	2387	N	2328	-0-	-59 B	-0-	278	1	2050	2	Y	-0-					43
*09	2048	N	2048	-0-	-0- B	-0-	110	1	1938	2	Y	-0-					43

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2487	N	2487	-0-	-0- B	-0-	216	1	2240	2	Y	28					49
							31	9									
05	2583	N	2583	-0-	-0- B	-0-	260	1	2312	2	Y	10	52	1			7
							11	9									
06	2547	N	2547	-0-	-0- B	-0-	279	1	2232	2	Y	33					40
							36	9									
07	2586	N	2586	-0-	-0- B	-0-	309	1	2263	2	Y	13					53
							14	9									
08	2599	N	2599	-0-	-0- B	-0-	307	1	2264	2	Y	25	58	1			20
							28	9									
09	2550	N	2274	-0-	-276 B	-0-	120	1	2131	2	Y	21					41
							23	9									

BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	2576	-0-	-4 B	-0-	224	1	2322	2	Y	27	49	1			19
							30	9									
05	2697	N	2633	-0-	-64 B	-0-	265	1	2348	2	Y	18					37
							20	9									
06	2611	N	2611	-0-	-0- B	-0-	288	1	2306	2	Y	15					52
							17	9									
07	2677	N	2677	-0-	-0- B	-0-	320	1	2346	2	Y	10	46	1			16
							11	9									
08	2635	N	2557	-0-	-78 B	-0-	303	1	2236	2	Y	16					32
							18	9									
09	2610	N	2226	-0-	-384 B	-0-	118	1	2096	2	Y	11					43
							12	9									

MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	85	1	877	2	Y	1					81
							1	9									
05	961	N	754	-0-	-207 B	-0-	76	1	676	2	Y	2					83
							2	9									
06	930	N	693	-0-	-237 B	-0-	77	1	616	2	Y	-0-	83	1			-0-
07	992	N	739	-0-	-253 B	-0-	89	1	650	2	Y	-0-					-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	131	1	963	2	Y	-0-					-0-
*09	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	73	1	1294	2	Y	-0-					-0-

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
04	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	190	1	1971	2	N	15					177
							17	9									
05	2170	N	2143	-0-	-27 B	-0-	215	1	1911	2	N	15					192
							17	9									
06	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	247	1	1975	2	N	29	181	1			40
							32	9									
07	2325	N	2325	-0-	-0- B	-0-	278	1	2038	2	N	8					48
							9	9									
08	2328	N	2328	-0-	-0- B	-0-	275	1	2031	2	N	20					68
							22	9									
09	2100	N	2017	-0-	-83 B	-0-	107	1	1897	2	N	12					80
							13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1857	N	1857	-0-		-0- B	-0-	122	1	1684	2	Y	46	77	1			13
								51	9									
05	1592	N	1592	-0-		-0- B	-0-	113	1	1471	2	Y	7					20
								8	9									
06	1985	N	1985	-0-		-0- B	-0-	128	1	1816	2	Y	37					57
								41	9									
07	2054	N	2054	-0-		-0- B	-0-	136	1	1890	2	Y	25					82
								28	9									
08	2140	N	2140	-0-		-0- B	-0-	140	1	1983	2	Y	15					97
								17	9									
*09	2127	N	2127	-0-		-0- B	-0-	142	1	1983	2	Y	2	83	1			16
								2	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1795	-0-		-65 B	-0-	158	1	1634	2	Y	3					33
								3	9									
05	1891	N	1716	-0-		-175 B	-0-	173	1	1537	2	Y	5					38
								6	9									
06	1860	N	1787	-0-		-73 B	-0-	198	1	1586	2	Y	3					41
								3	9									
07	1860	N	1846	-0-		-14 B	-0-	221	1	1623	2	Y	2					43
								2	9									
08	1888	N	1888	-0-		-0- B	-0-	225	1	1659	2	Y	4	1	8			46
								4	9									
09	1800	N	1716	-0-		-84 B	-0-	92	1	1623	2	Y	1					47
								1	9									

BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2697	N	2697	-0-		-0- B	-0-	234	1	2423	2	Y	36	65	1			24
								40	9									
05	2846	N	2846	-0-		-0- B	-0-	285	1	2533	2	Y	25					49
								28	9									
06	2729	N	2729	-0-		-0- B	-0-	299	1	2396	2	Y	31					80
								34	9									
07	2788	N	2788	-0-		-0- B	-0-	332	1	2434	2	Y	20	74	1			26
								22	9									
08	2821	N	2725	-0-		-96 B	-0-	321	1	2369	2	Y	32					58
								35	9									
09	2730	N	2406	-0-		-324 B	-0-	127	1	2254	2	Y	23					81
								25	9									

MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1849	-0-		-221 B	-0-	166	1	1675	2	N	7					72
								8	9									
05	2139	N	1940	-0-		-199 B	-0-	198	1	1722	2	N	18					90
								20	9									
06	1679	N	1679	-0-		-0- B	-0-	185	1	1483	2	N	10					100
								11	9									
07	1958	N	1958	-0-		-0- B	-0-	231	1	1692	2	N	32					132
								35	9									
08	1953	N	1852	-0-		-101 B	-0-	221	1	1618	2	N	12					144
								13	9									
09	1680	N	1607	-0-		-73 B	-0-	89	1	1509	2	N	8					152
								9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
04	2152	N	2152	-0-	-0-	B	-0-	191	1	1941	2	Y	18					53
								20	9									
05	2322	N	2322	-0-	-0-	B	-0-	237	1	2066	2	Y	17					70
								19	9									
06	2255	N	2255	-0-	-0-	B	-0-	247	1	1978	2	Y	27	81	1			16
								30	9									
07	2303	N	2303	-0-	-0-	B	-0-	275	1	2018	2	Y	9					25
								10	9									
08	2332	N	2332	-0-	-0-	B	-0-	275	1	2029	2	Y	25					50
								28	9									
09	2250	N	2037	-0-	-213	B	-0-	109	1	1921	2	Y	6					56
								7	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
04	2356	X	2356	-0-	-0-	B	-0-	210	1	2132	2	N	13					97
								14	9									
05	2679	X	2679	-0-	-0-	B	-0-	273	1	2384	2	N	20					117
								22	9									
06	2522	N	2522	-0-	-0-	B	-0-	278	1	2225	2	N	17					134
								19	9									
07	2738	N	2738	-0-	-0-	B	-0-	325	1	2384	2	N	26					160
								29	9									
08	2554	N	2554	-0-	-0-	B	-0-	305	1	2236	2	N	12					172
								13	9									
09	2250	N	2249	-0-	-1	B	-0-	123	1	2107	2	N	17					189
								19	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 208057 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	N	2583	-0-	-57	B	-0-	227	1	2356	2	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2650	-0-	-47	B	-0-	268	1	2382	2	Y	-0-					-0-
06	2640	N	2640	-0-	-0-	B	-0-	293	1	2347	2	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2608	-0-	-58	B	-0-	313	1	2295	2	Y	-0-					-0-
08	2645	N	2645	-0-	-0-	B	-0-	316	1	2329	2	Y	-0-					-0-
09	2640	N	2340	-0-	-300	B	-0-	125	1	2215	2	Y	-0-					-0-

ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	3000	-0-	-180	B	-0-	264	1	2736	2	Y	-0-					10
05	3286	X	3033	-0-	-253	B	-0-	307	1	2724	2	Y	2					12
								2	9									
06	3441	X	3441	-0-	-0-	B	-0-	382	1	3056	2	Y	3					15
								3	9									
07	3524	X	3524	-0-	-0-	B	-0-	423	1	3101	2	Y	-0-					15
08	3472	X	695	-0-	-2777	B	-0-	83	1	610	2	Y	2					17
								2	9									
09	3450	X	3169	-0-	-281	B	-0-	169	1	2994	2	Y	5					22
								6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 208320 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3715	-0-	-35	B	-0-	324	1	3362	2	Y	26					86
								29	9									
05	3875	X	3795	-0-	-80	B	-0-	384	1	3409	2	Y	2					88
								2	9									
06	3849	X	3849	-0-	-0-	B	-0-	422	1	3377	2	Y	45	114	1			19
								50	9									
07	3844	X	3714	-0-	-130	B	-0-	446	1	3268	2	Y	-0-					19
08	3946	X	3946	-0-	-0-	B	-0-	471	1	3475	2	Y	-0-					19
09	3840	X	3426	-0-	-414	B	-0-	181	1	3200	2	Y	41					60
								45	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2355	-0-	-15	B	-0-	210	1	2139	2	Y	5					73
								6	9									
05	2480	N	2324	-0-	-156	B	-0-	234	1	2077	2	Y	12	74	1			11
								13	9									
06	2400	N	2275	-0-	-125	B	-0-	252	1	2020	2	Y	3					14
								3	9									
07	2449	N	2366	-0-	-83	B	-0-	284	1	2080	2	Y	2					16
								2	9									
08	2330	N	2330	-0-	-0-	B	-0-	278	1	2049	2	Y	3					19
								3	9									
09	2280	N	2003	-0-	-277	B	-0-	107	1	1896	2	Y	-0-					19

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
04	4465	X	4465	-0-	-0-	B	-0-	291	1	4171	2	Y	3					11
								3	9									
05	3896	X	3896	-0-	-0-	B	-0-	278	1	3616	2	Y	2					13
								2	9									
06	3937	X	3937	-0-	-0-	B	-0-	258	1	3676	2	Y	3					16
								3	9									
07	3875	X	3779	-0-	-96	B	-0-	254	1	3523	2	Y	2					18
								2	9									
08	4619	X	3816	-0-	-803	B	-0-	252	1	3563	2	Y	1	1	8			18
								1	9									
09	4470	X	3537	-0-	-933	B	-0-	237	1	3300	2	Y	-0-					18

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
04	2254	N	2254	-0-	-0-	B	-0-	202	1	2052	2	Y	-0-					-0-
05	2258	N	2258	-0-	-0-	B	-0-	232	1	2026	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2220	-0-	-0-	B	-0-	247	1	1973	2	Y	-0-					-0-
07	2240	N	2240	-0-	-0-	B	-0-	263	1	1925	2	Y	47	29	1			18
								52	9									
08	2331	N	2331	-0-	-0-	B	-0-	275	1	2028	2	Y	25					43
								28	9									
09	2220	N	1982	-0-	-238	B	-0-	106	1	1876	2	Y	-0-	25	1			18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
04	1800	N	1644	-0-	-156 B	-0-	145	1	1498	2	Y	1					55
							1	9									
05	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	190	1	1683	2	Y	-0-					55
06	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	218	1	1741	2	Y	-0-					55
07	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	239	1	1751	2	Y	-0-					55
08	2204	N	2204	-0-	-0- B	-0-	263	1	1938	2	Y	3	58	1			-0-
							3	9									
09	1950	N	1925	-0-	-25 B	-0-	103	1	1822	2	Y	-0-					-0-

BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2518	-0-	-32 B	-0-	220	1	2283	2	Y	14					41
							15	9									
05	2625	N	2625	-0-	-0- B	-0-	263	1	2333	2	Y	26	48	1			19
							29	9									
06	2520	N	2414	-0-	-106 B	-0-	265	1	2124	2	Y	23					42
							25	9									
07	2604	N	2593	-0-	-11 B	-0-	310	1	2275	2	Y	7					49
							8	9									
08	2869	N	2869	-0-	-0- B	-0-	339	1	2502	2	Y	25	45	1	1	8	28
							28	9									
*09	2417	N	2417	-0-	-0- B	-0-	128	1	2261	2	Y	25	40	1			13
							28	9									

BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2842	-0-	-158 B	-0-	247	1	2563	2	Y	29	86	1			37
							32	9									
05	3100	X	2507	-0-	-593 B	-0-	251	1	2231	2	Y	23					60
							25	9									
06	3214	X	3214	-0-	-0- B	-0-	352	1	2821	2	Y	37	89	1			8
							41	9									
07	3100	X	3029	-0-	-71 B	-0-	359	1	2631	2	Y	35					43
							39	9									
08	3100	X	2995	-0-	-105 B	-0-	353	1	2603	2	Y	35					78
							39	9									
09	3060	X	2275	-0-	-785 B	-0-	120	1	2126	2	Y	26	88	1			16
							29	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 209022 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	2307	-0-	-303 B	-0-	202	1	2093	2	Y	11					84
							12	9									
05	2697	N	2512	-0-	-185 B	-0-	252	1	2237	2	Y	21	90	1			15
							23	9									
06	2527	N	2527	-0-	-0- B	-0-	281	1	2246	2	Y	-0-					15
07	2624	N	2624	-0-	-0- B	-0-	315	1	2309	2	Y	-0-					15
08	2733	N	2733	-0-	-0- B	-0-	322	1	2377	2	Y	31					46
							34	9									
09	2520	N	2396	-0-	-124 B	-0-	127	1	2243	2	Y	24					70
							26	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURKE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 209258 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2155	-0-	-1085 B	-0-	189	1	1963	2	Y	3					26
							3	9									
05	3348	X	1775	-0-	-1573 B	-0-	179	1	1593	2	Y	3					29
							3	9									
06	3060	X	2113	-0-	-947 B	-0-	234	1	1871	2	Y	7					36
							8	9									
07	3038	X	1075	-0-	-1963 B	-0-	127	1	930	2	Y	16					52
							18	9									
08	4471	X	4471	-0-	-0- B	-0-	534	1	3934	2	Y	3					55
							3	9									
*09	3283	X	3283	-0-	-0- B	-0-	174	1	3084	2	Y	23	59	1			19
							25	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 209261 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 12062

04	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	122	1	1260	2	N	2					65
							2	9									
05	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	153	1	1360	2	N	-0-					65
06	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	189	1	1509	2	N	20					85
							22	9									
07	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	205	1	1504	2	N	-0-					85
08	1519	N	1477	-0-	-42 B	-0-	175	1	1294	2	N	7					92
							8	9									
*09	1850	N	1850	-0-	-0- B	-0-	99	1	1748	2	N	3					95
							3	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504

04	1710	N	1558	-0-	-152 B	-0-	137	1	1421	2	Y	-0-					37
05	1736	N	1712	-0-	-24 B	-0-	173	1	1539	2	Y	-0-					37
06	1620	N	1548	-0-	-72 B	-0-	172	1	1376	2	Y	-0-					37
07	1612	N	1580	-0-	-32 B	-0-	190	1	1390	2	Y	-0-	36	1			1
08	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	216	1	1594	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
*09	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	86	1	1526	2	Y	6					7
							7	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916

04	2854	N	2854	-0-	-0- B	-0-	184	1	2637	2	Y	30					92
							33	9									
05	2697	N	2371	-0-	-326 B	-0-	167	1	2170	2	Y	31					123
							34	9									
06	2553	N	2553	-0-	-0- B	-0-	166	1	2367	2	Y	18	116	1			25
							20	9									
07	2805	N	2805	-0-	-0- B	-0-	188	1	2604	2	Y	12					37
							13	9									
08	2945	X	2930	-0-	-15 B	-0-	188	1	2659	2	Y	75					112
							83	9									
09	2850	X	2723	-0-	-127 B	-0-	180	1	2503	2	Y	36					148
							40	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
04	5038	X	5038	-0-	-0- B	-0-	327	1	4683	2	N	25					147
							28	9									
05	4690	X	4690	-0-	-0- B	-0-	332	1	4322	2	N	33					180
							36	9									
06	5069	X	5069	-0-	-0- B	-0-	331	1	4713	2	N	23	175	1			28
							25	9									
07	4817	X	4817	-0-	-0- B	-0-	323	1	4469	2	N	23					51
							25	9									
08	4873	X	4873	-0-	-0- B	-0-	320	1	4527	2	N	24	1	8			74
							26	9									
*09	4330	X	4330	-0-	-0- B	-0-	289	1	4020	2	N	19					93
							21	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
04	2100	N	1979	-0-	-121 B	-0-	172	1	1782	2	Y	23	67	1			25
							25	9									
05	2015	N	1977	-0-	-38 B	-0-	198	1	1759	2	Y	18					43
							20	9									
06	2036	N	2036	-0-	-0- B	-0-	225	1	1800	2	Y	10					53
							11	9									
07	2046	N	1988	-0-	-58 B	-0-	238	1	1744	2	Y	5					58
							6	9									
08	2094	N	2094	-0-	-0- B	-0-	247	1	1822	2	Y	23	46	1			35
							25	9									
09	2040	N	1866	-0-	-174 B	-0-	99	1	1749	2	Y	16					51
							18	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INC G-10		1717	-0-	1717 B	5194	151	1	1566	2	Y	-0-	48	1			-0-
05	6969	X	1775	-0-	-5194 B	-0-	179	1	1586	2	Y	9					9
							10	9									
06	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	196	1	1567	2	Y	8					17
							9	9									
07	1767	N	1752	-0-	-15 B	-0-	210	1	1536	2	Y	5					22
							6	9									
08	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	212	1	1566	2	Y	12	27	1			7
							13	9									
09	1770	N	1515	-0-	-255 B	-0-	81	1	1434	2	Y	-0-					7

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	N	2669	-0-	-31 B	-0-	235	1	2432	2	Y	2	63	1			18
							2	9									
05	2790	N	2766	-0-	-24 B	-0-	279	1	2474	2	Y	12					30
							13	9									
06	2700	N	2615	-0-	-85 B	-0-	290	1	2319	2	Y	5					35
							6	9									
07	2759	N	2684	-0-	-75 B	-0-	322	1	2362	2	Y	-0-					35
08	2759	N	1982	-0-	-777 B	-0-	237	1	1745	2	Y	-0-					35
09	2610	N	2293	-0-	-317 B	-0-	122	1	2167	2	Y	4					39
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1719	-0-	-51	B	-0-	150	1	1557	2	Y	11					36
								12	9									
05	1798	N	1710	-0-	-88	B	-0-	171	1	1517	2	Y	20	39	1			17
								22	9									
06	1740	N	1733	-0-	-7	B	-0-	190	1	1518	2	Y	23					40
								25	9									
07	1767	N	1305	-0-	-462	B	-0-	156	1	1142	2	Y	6					46
								7	9									
08	2335	N	2335	-0-	-0-	B	-0-	275	1	2030	2	Y	27	42	1	1	8	30
								30	9									
*09	1901	N	1901	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1771	2	Y	27	40	1			17
								30	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1399	-0-	-41	B	-0-	122	1	1268	2	N	8					97
								9	9									
05	2373	N	2373	-0-	-0-	B	-0-	239	1	2124	2	N	9					106
								10	9									
06	2154	N	2154	-0-	-0-	B	-0-	239	1	1912	2	N	3					109
								3	9									
07	2116	N	2116	-0-	-0-	B	-0-	254	1	1862	2	N	-0-					109
08	2079	N	2079	-0-	-0-	B	-0-	247	1	1818	2	N	13	1	8			121
								14	9									
*09	1515	N	1515	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1402	2	N	31					152
								34	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 209858 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3877	X	3877	-0-	-0-	B	-0-	251	1	3590	2	N	33					60
								36	9									
05	3906	X	3540	-0-	-366	B	-0-	250	1	3255	2	N	32					92
								35	9									
06	3781	X	3781	-0-	-0-	B	-0-	246	1	3499	2	N	33					125
								36	9									
07	3906	X	3547	-0-	-359	B	-0-	237	1	3284	2	N	24					149
								26	9									
08	3999	X	3577	-0-	-422	B	-0-	236	1	3338	2	N	3					152
								3	9									
09	3870	X	3439	-0-	-431	B	-0-	231	1	3208	2	N	-0-					152

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2153	-0-	-97	B	-0-	189	1	1964	2	Y	-0-					19
05	2325	N	2273	-0-	-52	B	-0-	228	1	2020	2	Y	23					42
								25	9									
06	2245	N	2245	-0-	-0-	B	-0-	249	1	1996	2	Y	-0-					42
07	2255	N	2255	-0-	-0-	B	-0-	271	1	1984	2	Y	-0-					42
08	2408	N	2408	-0-	-0-	B	-0-	284	1	2095	2	Y	26	1	8			67
								29	9									
09	2250	N	2136	-0-	-114	B	-0-	114	1	2012	2	Y	9					76
								10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 210250 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2368	N	2368	-0-	-0- B	-0-	208	1	2160	2	N	-0-					22
05	2473	N	2473	-0-	-0- B	-0-	245	1	2173	2	N	50					72
							55	9									
06	2370	N	2370	-0-	-0- B	-0-	263	1	2107	2	N	-0-					72
07	2442	N	2442	-0-	-0- B	-0-	293	1	2148	2	N	1					73
							1	9									
08	2427	N	2427	-0-	-0- B	-0-	287	1	2119	2	N	19					92
							21	9									
09	2130	N	2055	-0-	-75 B	-0-	110	1	1945	2	N	-0-					92

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210266 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	1750	-0-	-530 B	-0-	154	1	1593	2	Y	3					16
							3	9									
05	1829	N	1744	-0-	-85 B	-0-	176	1	1566	2	Y	2					18
							2	9									
06	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	201	1	1610	2	Y	3					21
							3	9									
07	1907	N	1907	-0-	-0- B	-0-	228	1	1671	2	Y	7					28
							8	9									
08	2266	N	2266	-0-	-0- B	-0-	265	1	1951	2	Y	45	1	8			72
							50	9									
09	1800	N	1583	-0-	-217 B	-0-	85	1	1496	2	Y	2					74
							2	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2110	N	2110	-0-	-0- B	-0-	186	1	1924	2	Y	-0-					21
05	2480	X	2170	-0-	-310 B	-0-	220	1	1949	2	Y	1					22
							1	9									
06	2400	X	2113	-0-	-287 B	-0-	234	1	1869	2	Y	9					31
							10	9									
07	2480	X	2033	-0-	-447 B	-0-	244	1	1787	2	Y	2					33
							2	9									
08	2201	X	2146	-0-	-55 B	-0-	254	1	1870	2	Y	20	1	8			52
							22	9									
09	2100	X	1784	-0-	-316 B	-0-	95	1	1689	2	Y	-0-					52

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1857	N	1857	-0-	-0- B	-0-	163	1	1691	2	N	3					70
							3	9									
05	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	186	1	1650	2	N	3					73
							3	9									
06	1860	N	1788	-0-	-72 B	-0-	198	1	1586	2	N	4					77
							4	9									
07	1922	N	1666	-0-	-256 B	-0-	199	1	1461	2	N	5					82
							6	9									
08	1877	N	1877	-0-	-0- B	-0-	223	1	1645	2	N	8					90
							9	9									
09	1800	N	1564	-0-	-236 B	-0-	84	1	1480	2	N	-0-					90

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURKE, FRANK WELL #: 14 RRCID -> 210745 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2246	-0-	-64	B	-0-	196	1	2035	2	Y	14					45
								15	9									
05	2409	N	2409	-0-	-0-	B	-0-	241	1	2139	2	Y	26	49	1			22
								29	9									
06	2339	N	2339	-0-	-0-	B	-0-	257	1	2057	2	Y	23					45
								25	9									
07	2325	N	1100	-0-	-1225	B	-0-	131	1	963	2	Y	5					50
								6	9									
08	2471	N	2471	-0-	-0-	B	-0-	292	1	2151	2	Y	25	43	1	1	8	31
								28	9									
*09	2488	N	2488	-0-	-0-	B	-0-	132	1	2327	2	Y	26	40	1			17
								29	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 210751 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 12089 PERF.11736 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4428	X	4428	-0-	-0-	B	-0-	289	1	4139	2	Y	-0-					14
05	3906	X	3906	-0-	-0-	B	-0-	279	1	3626	2	Y	1					15
								1	9									
06	3762	X	3762	-0-	-0-	B	-0-	247	1	3514	2	Y	1					16
								1	9									
07	3340	X	3340	-0-	-0-	B	-0-	224	1	3097	2	Y	17					33
								19	9									
08	4588	X	3312	-0-	-1276	B	-0-	219	1	3092	2	Y	1	1	8			33
								1	9									
09	4440	X	3167	-0-	-1273	B	-0-	212	1	2954	2	Y	1					33
								1	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 210888 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11294 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 210963 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1718	N	1718	-0-	-0-	B	-0-	151	1	1567	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1829	-0-	-0-	B	-0-	185	1	1644	2	Y	-0-					-0-
06	1953	N	1953	-0-	-0-	B	-0-	217	1	1736	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	2108	-0-	-0-	B	-0-	253	1	1855	2	Y	-0-					-0-
08	1987	N	1987	-0-	-0-	B	-0-	237	1	1750	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1786	-0-	-104	B	-0-	96	1	1690	2	Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 211010 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11624 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1908	N	1908	-0-	-0-	B	-0-	166	1	1716	2	Y	24					61
								26	9									
05	1983	N	1983	-0-	-0-	B	-0-	198	1	1759	2	Y	24					85
								26	9									
06	1954	N	1954	-0-	-0-	B	-0-	212	1	1700	2	Y	38	99	1			24
								42	9									
07	2055	N	2055	-0-	-0-	B	-0-	245	1	1792	2	Y	16					40
								18	9									
08	2075	N	2075	-0-	-0-	B	-0-	241	1	1780	2	Y	49					89
								54	9									
09	1950	N	1791	-0-	-159	B	-0-	95	1	1681	2	Y	14					103
								15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 10 RRCID -> 211300 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11708 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1891	N	1891	-0-	-0-	B	-0-	165	1	1673	2	Y	48					68
								53	9									
05	1867	N	1867	-0-	-0-	B	-0-	193	1	1674	2	Y	-0-	68	1			-0-
06	1877	N	1877	-0-	-0-	B	-0-	207	1	1653	2	Y	15					15
								17	9									
07	1953	N	1946	-0-	-7	B	-0-	231	1	1693	2	Y	20	21	1			14
								22	9									
08	1935	N	1935	-0-	-0-	B	-0-	229	1	1688	2	Y	16					30
								18	9									
09	1890	N	1636	-0-	-254	B	-0-	87	1	1539	2	Y	9	23	1			16
								10	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1527	N	1527	-0-	-0-	B	-0-	134	1	1393	2	Y	-0-	35	1			-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0-	B	-0-	166	1	1477	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1606	-0-	-14	B	-0-	178	1	1428	2	Y	-0-					-0-
07	1758	N	1758	-0-	-0-	B	-0-	206	1	1509	2	Y	39					39
								43	9									
08	1800	N	1800	-0-	-0-	B	-0-	213	1	1569	2	Y	16					55
								18	9									
09	1620	N	1280	-0-	-340	B	-0-	67	1	1189	2	Y	22					77
								24	9									

BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2597	-0-	-253	B	-0-	224	1	2319	2	Y	49					102
								54	9									
05	2963	X	2963	-0-	-0-	B	-0-	296	1	2626	2	Y	37	76	1			63
								41	9									
06	2913	X	2913	-0-	-0-	B	-0-	320	1	2560	2	Y	30	70	1			23
								33	9									
07	2996	X	2996	-0-	-0-	B	-0-	357	1	2618	2	Y	19					42
								21	9									
08	3047	X	3047	-0-	-0-	B	-0-	360	1	2656	2	Y	28	45	1			25
								31	9									
09	2910	X	2522	-0-	-388	B	-0-	134	1	2374	2	Y	13					38
								14	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3561	X	3561	-0-	-0-	B	-0-	229	1	3273	2	Y	54	57	1			35
								59	9									
05	3596	X	3063	-0-	-533	B	-0-	218	1	2831	2	Y	13					48
								14	9									
06	3889	X	3889	-0-	-0-	B	-0-	253	1	3601	2	Y	32	63	1			17
								35	9									
07	3689	X	3470	-0-	-219	B	-0-	233	1	3224	2	Y	12					29
								13	9									
08	3689	X	3451	-0-	-238	B	-0-	227	1	3209	2	Y	14					43
								15	9									
09	3900	X	3257	-0-	-643	B	-0-	216	1	3010	2	Y	28	62	1			9
								31	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 212915 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2377	N	2377	-0-	-0- B	-0-	209	1	2168	2	N	-0-					50
05	2467	N	2467	-0-	-0- B	-0-	250	1	2217	2	N	-0-					50
06	2528	N	2528	-0-	-0- B	-0-	281	1	2247	2	N	-0-					50
07	2616	N	2616	-0-	-0- B	-0-	314	1	2302	2	N	-0-					50
08	2570	N	2570	-0-	-0- B	-0-	307	1	2263	2	N	-0-					50
09	2490	N	2141	-0-	-349 B	-0-	114	1	2025	2	N	2					52
							2	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
04	1170	N	1131	-0-	-39 B	-0-	100	1	1031	2	N	-0-					97
05	1209	N	998	-0-	-211 B	-0-	101	1	897	2	N	-0-					97
06	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	126	1	1010	2	N	-0-					97
07	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	147	1	1076	2	N	2					99
							2	9									
08	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	141	1	1043	2	N	1					100
							1	9									
09	1140	N	957	-0-	-183 B	-0-	51	1	906	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
04	1890	N	1855	-0-	-35 B	-0-	163	1	1686	2	N	5					97
							6	9									
05	1891	N	1611	-0-	-280 B	-0-	161	1	1427	2	N	21					118
							23	9									
06	2076	N	2076	-0-	-0- B	-0-	230	1	1837	2	N	8					126
							9	9									
07	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	236	1	1730	2	N	2					128
							2	9									
08	1941	N	1941	-0-	-0- B	-0-	231	1	1707	2	N	3	1	8			130
							3	9									
09	2070	N	1713	-0-	-357 B	-0-	91	1	1614	2	N	7					137
							8	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 213045 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2750	-0-	-430 B	-0-	241	1	2497	2	N	11					35
							12	9									
05	3286	X	2590	-0-	-696 B	-0-	260	1	2310	2	N	18					53
							20	9									
06	3180	X	2459	-0-	-721 B	-0-	271	1	2171	2	N	15					68
							17	9									
07	3193	X	2674	-0-	-519 B	-0-	320	1	2343	2	N	10					78
							11	9									
08	3038	X	2610	-0-	-428 B	-0-	310	1	2287	2	N	12					90
							13	9									
*09	3050	X	3050	-0-	-0- B	-0-	162	1	2873	2	N	14					104
							15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5179	X	5179	-0-		-0-	B	-0-		336	1	4813	2	Y	27					81
										30	9									
05	5270	X	5204	-0-		-66	B	-0-		371	1	4820	2	Y	12					93
										13	9									
06	6206	X	6206	-0-		-0-	B	-0-		403	1	5736	2	Y	61	104	1			50
										67	9									
07	5726	X	5726	-0-		-0-	B	-0-		385	1	5332	2	Y	8					58
										9	9									
08	5646	X	5646	-0-		-0-	B	-0-		371	1	5247	2	Y	25	76	1			7
										28	9									
09	6210	X	4805	-0-		-1405	B	-0-		321	1	4467	2	Y	15					22
										17	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3885	X	3885	-0-		-0-	B	-0-		247	1	3539	2	Y	90	86	1			54
										99	9									
05	3999	X	3077	-0-		-922	B	-0-		218	1	2837	2	Y	20					74
										22	9									
06	4474	X	4474	-0-		-0-	B	-0-		292	1	4146	2	Y	33	83	1			24
										36	9									
07	4068	X	4068	-0-		-0-	B	-0-		272	1	3775	2	Y	19					43
										21	9									
08	4065	X	4065	-0-		-0-	B	-0-		267	1	3783	2	Y	14					57
										15	9									
09	4470	X	3694	-0-		-776	B	-0-		246	1	3417	2	Y	28	72	1			13
										31	9									

WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2101	-0-		-269	B	-0-		184	1	1911	2	Y	5					13
										6	9									
05	2387	N	2100	-0-		-287	B	-0-		212	1	1881	2	Y	6					19
										7	9									
06	2370	N	1683	-0-		-687	B	-0-		186	1	1489	2	Y	7					26
										8	9									
07	2170	N	1609	-0-		-561	B	-0-		193	1	1416	2	Y	-0-					26
08	2108	N	2106	-0-		-2	B	-0-		252	1	1854	2	Y	-0-					26
*09	2208	N	2208	-0-		-0-	B	-0-		118	1	2090	2	Y	-0-	26	1			-0-

BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1608	N	1608	-0-		-0-	B	-0-		144	1	1451	2	Y	12					12
										13	9									
05	1767	N	1678	-0-		-89	B	-0-		167	1	1483	2	Y	25	22	1			15
										28	9									
06	1627	N	1627	-0-		-0-	B	-0-		179	1	1430	2	Y	16					31
										18	9									
07	1674	N	1623	-0-		-51	B	-0-		192	1	1410	2	Y	19	29	1			21
										21	9									
08	1674	N	1595	-0-		-79	B	-0-		188	1	1389	2	Y	16	1	8			36
										18	9									
09	1620	N	1463	-0-		-157	B	-0-		77	1	1360	2	Y	24	35	1			25
										26	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3179	X	3179	-0-	-0- B	-0-	278	1	2876	2	Y	23	61	1			28
							25	9									
05	3351	X	3351	-0-	-0- B	-0-	337	1	2995	2	Y	17					45
							19	9									
06	3332	X	3332	-0-	-0- B	-0-	368	1	2941	2	Y	21					66
							23	9									
07	3440	X	3440	-0-	-0- B	-0-	412	1	3017	2	Y	10					76
							11	9									
08	3392	X	3392	-0-	-0- B	-0-	399	1	2942	2	Y	46	66	1	1	8	55
							51	9									
09	3330	X	2982	-0-	-348 B	-0-	158	1	2789	2	Y	32					87
							35	9									

BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1218	-0-	-282 B	-0-	111	1	1107	2	Y	-0-					-0-
05	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	181	1	1573	2	Y	37	21	1			16
							41	9									
06	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	163	1	1275	2	Y	28	36	1			8
							31	9									
07	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	183	1	1342	2	Y	19					27
							21	9									
08	1798	X	1765	-0-	-33 B	-0-	207	1	1527	2	Y	28	38	1			17
							31	9									
09	1740	X	1486	-0-	-254 B	-0-	79	1	1395	2	Y	11					28
							12	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1533	-0-	-27 B	-0-	135	1	1398	2	N	-0-					23
05	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	161	1	1433	2	N	50					73
							55	9									
06	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	179	1	1431	2	N	2					75
							2	9									
07	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	207	1	1513	2	N	-0-					75
08	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	208	1	1535	2	N	-0-					75
09	1560	N	1543	-0-	-17 B	-0-	83	1	1460	2	N	-0-					75

WARREN, SM GU1 WELL #: 5 RRCID -> 213518 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2209	-0-	-761 B	-0-	142	1	2031	2	Y	33					59
							36	9									
05	3069	X	3032	-0-	-37 B	-0-	214	1	2787	2	Y	28	55	1			32
							31	9									
06	3601	X	3601	-0-	-0- B	-0-	233	1	3310	2	Y	53	66	1			19
							58	9									
07	3449	X	3449	-0-	-0- B	-0-	230	1	3189	2	Y	27					46
							30	9									
08	3537	X	3537	-0-	-0- B	-0-	230	1	3256	2	Y	46	67	1			25
							51	9									
09	3600	X	3279	-0-	-321 B	-0-	217	1	3016	2	Y	42					67
							46	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3110	-0-	-160 B	-0-	203	1	2907	2	Y	-0-					4
05	3379	X	3351	-0-	-28 B	-0-	239	1	3110	2	Y	2					6
							2	9									
06	3270	X	3106	-0-	-164 B	-0-	203	1	2888	2	Y	14					20
							15	9									
07	3255	X	3217	-0-	-38 B	-0-	217	1	3000	2	Y	-0-					20
08	3348	X	3282	-0-	-66 B	-0-	217	1	3063	2	Y	2	1	8			21
							2	9									
09	3240	X	3108	-0-	-132 B	-0-	208	1	2899	2	Y	1					22
							1	9									

BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2019	-0-	-231 B	-0-	181	1	1838	2	Y	-0-					32
05	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	229	1	2033	2	Y	37	40	1			29
							41	9									
06	2110	N	2110	-0-	-0- B	-0-	231	1	1846	2	Y	30	47	1			12
							33	9									
07	2194	N	2194	-0-	-0- B	-0-	261	1	1911	2	Y	20					32
							22	9									
08	2298	N	2298	-0-	-0- B	-0-	271	1	1996	2	Y	28	41	1			19
							31	9									
09	2100	N	1823	-0-	-277 B	-0-	97	1	1709	2	Y	15					34
							17	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 213870 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	169	1	1669	2	Y	3					58
							3	9									
05	2010	N	2010	-0-	-0- B	-0-	203	1	1803	2	Y	4					62
							4	9									
06	1907	N	1907	-0-	-0- B	-0-	212	1	1695	2	Y	-0-	62	1			-0-
07	2071	N	2071	-0-	-0- B	-0-	247	1	1812	2	Y	11					11
							12	9									
08	2015	N	1928	-0-	-87 B	-0-	230	1	1697	2	Y	1					12
							1	9									
09	1920	N	1630	-0-	-290 B	-0-	87	1	1541	2	Y	2					14
							2	9									

ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1983	-0-	-87 B	-0-	174	1	1798	2	Y	10					22
							11	9									
05	2139	N	1901	-0-	-238 B	-0-	192	1	1702	2	Y	6					28
							7	9									
06	2040	N	1671	-0-	-369 B	-0-	185	1	1480	2	Y	5					33
							6	9									
07	2387	N	2387	-0-	-0- B	-0-	286	1	2098	2	Y	3					36
							3	9									
08	2502	X	2502	-0-	-0- B	-0-	299	1	2202	2	Y	1	1	8			36
							1	9									
*09	2271	X	2271	-0-	-0- B	-0-	121	1	2133	2	Y	15					51
							17	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2872	-0-	-398 B	-0-	186	1	2662	2	Y	22					69
							24	9									
05	3943	X	3943	-0-	-0- B	-0-	278	1	3613	2	Y	47	74	1			42
							52	9									
06	3767	X	3767	-0-	-0- B	-0-	245	1	3492	2	Y	27					69
							30	9									
07	3713	X	3713	-0-	-0- B	-0-	247	1	3419	2	Y	43	76	1			36
							47	9									
08	3957	X	3957	-0-	-0- B	-0-	260	1	3679	2	Y	16					52
							18	9									
*09	3593	X	3593	-0-	-0- B	-0-	238	1	3311	2	Y	40	84	1			8
							44	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 214308 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11854 - 12041

04	17		17	-0-	-0- B	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868

04	2575	N	2575	-0-	-0- B	-0-	228	1	2326	2	Y	19					59
							21	9									
05	2263	N	2263	-0-	-0- B	-0-	233	1	2028	2	Y	2					61
							2	9									
06	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	243	1	1947	2	Y	-0-					61
07	2279	N	2279	-0-	-0- B	-0-	271	1	1983	2	Y	23					84
							25	9									
08	2263	N	2230	-0-	-33 B	-0-	266	1	1962	2	Y	2	73	1	2	8	11
							2	9									
09	2190	N	1965	-0-	-225 B	-0-	105	1	1858	2	Y	2					12
							2	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

04	2762	N	2762	-0-	-0- B	-0-	180	1	2582	2	N	-0-					27
05	2697	N	2504	-0-	-193 B	-0-	179	1	2324	2	N	1					28
							1	9									
06	2601	N	2601	-0-	-0- B	-0-	171	1	2430	2	N	-0-					28
07	2852	N	2457	-0-	-395 B	-0-	165	1	2292	2	N	-0-					28
08	2621	N	2621	-0-	-0- B	-0-	170	1	2407	2	N	40	2	8			66
							44	9									
09	2610	N	2477	-0-	-133 B	-0-	166	1	2305	2	N	5					71
							6	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

04	2790	X	2772	-0-	-18 B	-0-	244	1	2524	2	Y	4					38
							4	9									
05	2883	N	2842	-0-	-41 B	-0-	287	1	2552	2	Y	3	26	1			15
							3	9									
06	2790	N	2747	-0-	-43 B	-0-	305	1	2439	2	Y	3					18
							3	9									
07	2884	N	2884	-0-	-0- B	-0-	346	1	2538	2	Y	-0-					18
08	2879	N	2879	-0-	-0- B	-0-	344	1	2535	2	Y	-0-	18	1			-0-
09	2760	N	2549	-0-	-211 B	-0-	136	1	2413	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1534	-0-	-266 B	-0-	133	1	1383	2	Y	16	45	1			4
							18	9									
05	1860	N	1645	-0-	-215 B	-0-	166	1	1476	2	Y	3					7
							3	9									
06	1650	N	1644	-0-	-6 B	-0-	181	1	1451	2	Y	11					18
							12	9									
07	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	209	1	1529	2	Y	4					22
							4	9									
08	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	211	1	1557	2	Y	-0-					22
09	1650	N	1593	-0-	-57 B	-0-	85	1	1508	2	Y	-0-					22

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3062	X	3062	-0-	-0- B	-0-	199	1	2848	2	Y	14	18	1			10
							15	9									
05	3100	X	2491	-0-	-609 B	-0-	178	1	2309	2	Y	4					14
							4	9									
06	3280	X	3280	-0-	-0- B	-0-	215	1	3053	2	Y	11	18	1			7
							12	9									
07	3217	X	3217	-0-	-0- B	-0-	216	1	2997	2	Y	4					11
							4	9									
08	3190	X	3190	-0-	-0- B	-0-	210	1	2973	2	Y	6					17
							7	9									
09	3270	X	2817	-0-	-453 B	-0-	188	1	2619	2	Y	9	22	1			4
							10	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
04	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	146	1	2090	2	N	12					50
							13	9									
05	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-	140	1	1819	2	N	13					63
							14	9									
06	2026	N	2026	-0-	-0- B	-0-	132	1	1875	2	N	17					80
							19	9									
07	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	135	1	1865	2	N	10					90
							11	9									
08	2103	N	2103	-0-	-0- B	-0-	138	1	1948	2	N	15					105
							17	9									
*09	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	131	1	1825	2	N	12					117
							13	9									

MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1792	-0-	-8 B	-0-	161	1	1622	2	Y	8					31
							9	9									
05	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	182	1	1612	2	Y	29					60
							32	9									
06	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	199	1	1596	2	Y	9					69
							10	9									
07	1860	N	1743	-0-	-117 B	-0-	208	1	1524	2	Y	10					79
							11	9									
08	1829	N	1806	-0-	-23 B	-0-	213	1	1574	2	Y	17	71	1			25
							19	9									
09	1800	N	1622	-0-	-178 B	-0-	86	1	1525	2	Y	10					35
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215495 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1629	-0-	-51 B	-0-	143	1	1483	2	Y	3					24
							3	9									
05	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	163	1	1450	2	Y	3					27
							3	9									
06	1686	N	1686	-0-	-0- B	-0-	187	1	1499	2	Y	-0-	27	1			-0-
07	1844	N	1844	-0-	-0- B	-0-	220	1	1611	2	Y	12					12
							13	9									
08	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	216	1	1592	2	Y	1					13
							1	9									
09	1680	N	1559	-0-	-121 B	-0-	83	1	1475	2	Y	1					14
							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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3770	X	3770	-0-	-0- B	-0-	243	1	3480	2	Y	43	54	1			29
							47	9									
05	3844	X	3764	-0-	-80 B	-0-	264	1	3438	2	Y	56	65	1			20
							62	9									
06	3720	X	2747	-0-	-973 B	-0-	179	1	2539	2	Y	26					46
							29	9									
07	4221	X	4221	-0-	-0- B	-0-	279	1	3865	2	Y	70	86	1			30
							77	9									
08	4256	X	4256	-0-	-0- B	-0-	277	1	3921	2	Y	53	1	8			82
							58	9									
09	3780	X	3769	-0-	-11 B	-0-	250	1	3473	2	Y	42	73	1			51
							46	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 216096 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	138	1	1976	2	Y	10					33
							11	9									
05	2139	N	1762	-0-	-377 B	-0-	125	1	1626	2	Y	10					43
							11	9									
06	2040	N	1981	-0-	-59 B	-0-	129	1	1833	2	Y	17	54	1			6
							19	9									
07	2139	N	1915	-0-	-224 B	-0-	129	1	1783	2	Y	3					9
							3	9									
08	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	130	1	1839	2	Y	20					29
							22	9									
09	1980	N	1902	-0-	-78 B	-0-	127	1	1762	2	Y	12					41
							13	9									

NEWSOME -A- WELL #: 5 RRCID -> 216097 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4713	X	4713	-0-	-0- B	-0-	308	1	4405	2	Y	-0-					11
05	4278	X	3979	-0-	-299 B	-0-	283	1	3678	2	Y	16					27
							18	9									
06	4356	X	4356	-0-	-0- B	-0-	286	1	4070	2	Y	-0-					27
07	4650	X	4190	-0-	-460 B	-0-	282	1	3906	2	Y	2					29
							2	9									
08	4867	X	4089	-0-	-778 B	-0-	270	1	3818	2	Y	1	1	8			29
							1	9									
09	4710	X	4005	-0-	-705 B	-0-	269	1	3736	2	Y	-0-					28

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	N	2401	-0-	-359 B	-0-	157	1	2242	2	N	2					70
							2	9									
05	2852	N	2169	-0-	-683 B	-0-	154	1	2006	2	N	8					78
							9	9									
06	2070	N	519	-0-	-1551 B	-0-	34	1	485	2	N	-0-					78
07	2480	N	2008	-0-	-472 B	-0-	135	1	1873	2	N	-0-					78
08	2941	N	2941	-0-	-0- B	-0-	194	1	2745	2	N	2	2	8			78
							2	9									
*09	2729	N	2729	-0-	-0- B	-0-	183	1	2543	2	N	3					80
							3	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216160 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712

04	2220	N	2037	-0-	-183 B	-0-	179	1	1858	2	Y	-0-					78
05	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	223	1	1978	2	Y	13	81	1			10
							14	9									
06	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	238	1	1904	2	Y	-0-	10	1			-0-
07	2155	N	2155	-0-	-0- B	-0-	259	1	1896	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	2196	-0-	-5 B	-0-	262	1	1934	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	1865	-0-	-265 B	-0-	100	1	1765	2	Y	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216186 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688

04	3270	X	3001	-0-	-269 B	-0-	262	1	2719	2	Y	18					119
							20	9									
05	3193	X	3056	-0-	-137 B	-0-	309	1	2745	2	Y	2					121
							2	9									
06	3090	X	2810	-0-	-280 B	-0-	309	1	2476	2	Y	23	118	1			26
							25	9									
07	3275	X	3275	-0-	-0- B	-0-	392	1	2871	2	Y	11					37
							12	9									
08	3100	X	3090	-0-	-10 B	-0-	369	1	2719	2	Y	2					39
							2	9									
09	3000	X	2638	-0-	-362 B	-0-	141	1	2497	2	Y	-0-					39

WARE, J. F. WELL #: 11 RRCID -> 216187 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998

04	2375	N	2375	-0-	-0- B	-0-	213	1	2162	2	Y	-0-					48
05	2417	N	2417	-0-	-0- B	-0-	248	1	2167	2	Y	2					50
							2	9									
06	2338	N	2338	-0-	-0- B	-0-	258	1	2063	2	Y	15					65
							17	9									
07	2434	N	2434	-0-	-0- B	-0-	292	1	2140	2	Y	2					67
							2	9									
08	2418	N	2379	-0-	-39 B	-0-	284	1	2091	2	Y	4	60	1			11
							4	9									
09	2340	N	2099	-0-	-241 B	-0-	112	1	1981	2	Y	5					16
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
04	2019	N	2019	-0-	-0- B	-0-	177	1	1832	2	Y	9					22
							10	9									
05	2108	N	2082	-0-	-26 B	-0-	211	1	1869	2	Y	2					24
							2	9									
06	2040	N	1920	-0-	-120 B	-0-	213	1	1705	2	Y	2					26
							2	9									
07	2098	N	2098	-0-	-0- B	-0-	251	1	1837	2	Y	9					35
							10	9									
08	2077	N	2032	-0-	-45 B	-0-	242	1	1784	2	Y	5					40
							6	9									
09	1920	N	1750	-0-	-170 B	-0-	93	1	1651	2	Y	5					45
							6	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
04	1140	N	1121	-0-	-19 B	-0-	99	1	1022	2	Y	-0-					40
05	1209	N	1104	-0-	-105 B	-0-	112	1	992	2	Y	-0-					40
06	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	170	1	1347	2	Y	-0-	40	1			-0-
07	1147	N	1054	-0-	-93 B	-0-	127	1	926	2	Y	1					1
							1	9									
08	1116	N	1017	-0-	-99 B	-0-	121	1	896	2	Y	-0-					1
09	1530	N	838	-0-	-692 B	-0-	45	1	791	2	Y	2					3
							2	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
04	3180	X	2246	-0-	-934 B	-0-	145	1	2078	2	Y	21					82
							23	9									
05	3609	X	3609	-0-	-0- B	-0-	254	1	3305	2	Y	45	80	1			47
							50	9									
06	3580	X	3580	-0-	-0- B	-0-	234	1	3326	2	Y	18					65
							20	9									
07	3511	X	3511	-0-	-0- B	-0-	233	1	3233	2	Y	41	72	1			34
							45	9									
08	3596	X	3528	-0-	-68 B	-0-	232	1	3277	2	Y	17					51
							19	9									
09	3570	X	3231	-0-	-339 B	-0-	215	1	2986	2	Y	27	71	1			7
							30	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 216922 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	196	1	2026	2	Y	27					66
							30	9									
05	2325	N	2094	-0-	-231 B	-0-	212	1	1881	2	Y	1					67
							1	9									
06	2280	N	2204	-0-	-76 B	-0-	245	1	1959	2	Y	-0-	67	1			-0-
07	2325	N	2050	-0-	-275 B	-0-	246	1	1804	2	Y	-0-					-0-
08	2387	X	2042	-0-	-345 B	-0-	244	1	1798	2	Y	-0-					-0-
09	2250	X	1627	-0-	-623 B	-0-	87	1	1540	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 216945 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1256	-0-	-34 B	-0-	111	1	1145	2	Y	-0-					19
05	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	132	1	1171	2	Y	-0-					19
06	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	144	1	1153	2	Y	19					38
							21	9									
07	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	156	1	1142	2	Y	4					42
							4	9									
08	1302	N	1215	-0-	-87 B	-0-	145	1	1070	2	Y	-0-					42
09	1320	N	1133	-0-	-187 B	-0-	61	1	1071	2	Y	1					43
							1	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3667	X	3667	-0-	-0- B	-0-	239	1	3421	2	Y	6	17	1			17
							7	9									
05	3348	X	3139	-0-	-209 B	-0-	223	1	2896	2	Y	18	20	1			15
							20	9									
06	3240	X	3239	-0-	-1 B	-0-	212	1	3019	2	Y	7					22
							8	9									
07	3348	X	3122	-0-	-226 B	-0-	210	1	2909	2	Y	3					25
							3	9									
08	3782	X	3255	-0-	-527 B	-0-	214	1	3029	2	Y	11	17	1			19
							12	9									
09	3660	X	3046	-0-	-614 B	-0-	204	1	2842	2	Y	-0-					19

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5002	X	5002	-0-	-0- B	-0-	326	1	4674	2	Y	2					39
							2	9									
05	4805	X	4551	-0-	-254 B	-0-	325	1	4226	2	Y	-0-					39
06	4650	X	4545	-0-	-105 B	-0-	298	1	4245	2	Y	2					41
							2	9									
07	4805	X	4505	-0-	-300 B	-0-	302	1	4189	2	Y	13					54
							14	9									
08	5177	X	4483	-0-	-694 B	-0-	296	1	4187	2	Y	-0-					54
09	5010	X	4215	-0-	-795 B	-0-	283	1	3932	2	Y	-0-					54

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217439 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11542 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2983	-0-	-17 B	-0-	263	1	2720	2	N	-0-					104
05	3100	X	2773	-0-	-327 B	-0-	278	1	2467	2	N	25					129
							28	9									
06	3000	X	2772	-0-	-228 B	-0-	301	1	2410	2	N	55					184
							61	9									
07	3100	X	3006	-0-	-94 B	-0-	361	1	2645	2	N	-0-					184
08	3100	X	3047	-0-	-53 B	-0-	360	1	2656	2	N	28	171	1			41
							31	9									
09	2970	X	2826	-0-	-144 B	-0-	148	1	2627	2	N	46					87
							51	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3557	X	3557	-0-	-0-	B	-0-	232	1	3325	2	Y	-0-					12
05	3565	X	3155	-0-	-410	B	-0-	225	1	2929	2	Y	1					13
								1	9									
06	3420	X	3120	-0-	-300	B	-0-	205	1	2913	2	Y	2					15
								2	9									
07	3596	X	3411	-0-	-185	B	-0-	228	1	3153	2	Y	27					42
								30	9									
08	3565	X	3403	-0-	-162	B	-0-	225	1	3177	2	Y	1	1	8			42
								1	9									
09	3450	X	3206	-0-	-244	B	-0-	215	1	2991	2	Y	-0-					41

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217715 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4122	X	4122	-0-	-0-	B	-0-	269	1	3852	2	Y	1					26
								1	9									
05	4216	X	3577	-0-	-639	B	-0-	255	1	3322	2	Y	-0-					26
06	4080	X	3444	-0-	-636	B	-0-	226	1	3216	2	Y	2					28
								2	9									
07	4247	X	3717	-0-	-530	B	-0-	249	1	3453	2	Y	14					42
								15	9									
08	4247	X	3212	-0-	-1035	B	-0-	212	1	3000	2	Y	-0-					42
09	4110	X	3819	-0-	-291	B	-0-	256	1	3562	2	Y	1					43
								1	9									

BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2888	-0-	-262	B	-0-	251	1	2604	2	Y	30	86	1			39
								33	9									
05	3255	X	3142	-0-	-113	B	-0-	316	1	2801	2	Y	23					62
								25	9									
06	3150	X	3104	-0-	-46	B	-0-	340	1	2723	2	Y	37	89	1			10
								41	9									
07	3224	X	3187	-0-	-37	B	-0-	379	1	2780	2	Y	25					35
								28	9									
08	3131	X	3124	-0-	-7	B	-0-	370	1	2730	2	Y	22					57
								24	9									
09	3090	X	2248	-0-	-842	B	-0-	118	1	2087	2	Y	39	82	1			14
								43	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2101	-0-	-119	B	-0-	184	1	1904	2	Y	12					67
								13	9									
05	2232	N	2150	-0-	-82	B	-0-	218	1	1932	2	Y	-0-					67
06	2155	N	2155	-0-	-0-	B	-0-	239	1	1916	2	Y	-0-					67
07	2170	N	2159	-0-	-11	B	-0-	259	1	1900	2	Y	-0-	67	1			-0-
08	2169	N	2169	-0-	-0-	B	-0-	259	1	1910	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	1926	-0-	-234	B	-0-	103	1	1814	2	Y	8					8
								9	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2343	N	2343	-0-		-0-	B	-0-	205	1	2124	2	Y	13					37
									14	9									
05	2563	N	2563	-0-		-0-	B	-0-	254	1	2257	2	Y	47					84
									52	9									
06	2465	N	2465	-0-		-0-	B	-0-	272	1	2178	2	Y	14					98
									15	9									
07	2713	N	2713	-0-		-0-	B	-0-	324	1	2372	2	Y	15					113
									17	9									
08	2580	X	2580	-0-		-0-	B	-0-	305	1	2245	2	Y	27	102	1	2	8	36
									30	9									
09	2490	X	2268	-0-		-222	B	-0-	120	1	2130	2	Y	16					52
									18	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2862	X	2862	-0-		-0-	B	-0-	251	1	2602	2	Y	8					28
									9	9									
05	2957	X	2957	-0-		-0-	B	-0-	299	1	2651	2	Y	6					34
									7	9									
06	2943	X	2943	-0-		-0-	B	-0-	323	1	2586	2	Y	31					65
									34	9									
07	3023	X	3023	-0-		-0-	B	-0-	363	1	2660	2	Y	-0-					65
08	3098	X	3098	-0-		-0-	B	-0-	364	1	2686	2	Y	44					109
									48	9									
09	2940	X	2221	-0-		-719	B	-0-	118	1	2093	2	Y	9	28	1			90
									10	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4886	X	4886	-0-		-0-	B	-0-	318	1	4554	2	Y	13					15
									14	9									
05	4712	X	4534	-0-		-178	B	-0-	323	1	4200	2	Y	10					25
									11	9									
06	4708	X	4708	-0-		-0-	B	-0-	307	1	4366	2	Y	32	56	1			1
									35	9									
07	4712	X	4483	-0-		-229	B	-0-	302	1	4181	2	Y	-0-					1
08	5053	X	4579	-0-		-474	B	-0-	301	1	4250	2	Y	25					26
									28	9									
09	4890	X	4433	-0-		-457	B	-0-	297	1	4126	2	Y	9					35
									10	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4667	X	4667	-0-		-0-	B	-0-	304	1	4350	2	Y	12					22
									13	9									
05	4774	X	4561	-0-		-213	B	-0-	325	1	4222	2	Y	13					35
									14	9									
06	4680	X	4680	-0-		-0-	B	-0-	306	1	4350	2	Y	22	46	1			11
									24	9									
07	4782	X	4782	-0-		-0-	B	-0-	322	1	4459	2	Y	1					12
									1	9									
08	5022	X	5010	-0-		-12	B	-0-	330	1	4662	2	Y	16	1	8			27
									18	9									
09	4680	X	4623	-0-		-57	B	-0-	310	1	4307	2	Y	5					32
									6	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1546	N	1546	-0-	-0-	B	-0-		135	1	1399	2	N	11					78
									12	9									
05	1559	N	1559	-0-	-0-	B	-0-		157	1	1390	2	N	11					89
									12	9									
06	1571	N	1571	-0-	-0-	B	-0-		173	1	1387	2	N	10					99
									11	9									
07	1623	N	1623	-0-	-0-	B	-0-		193	1	1416	2	N	13					112
									14	9									
08	1608	N	1608	-0-	-0-	B	-0-		191	1	1409	2	N	7					119
									8	9									
09	1500	N	1450	-0-	-50	B	-0-		75	1	1333	2	N	38					157
									42	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2048	-0-	-52	B	-0-		179	1	1850	2	Y	17	44	1			5
									19	9									
05	2170	N	2139	-0-	-31	B	-0-		216	1	1921	2	Y	2					7
									2	9									
06	2106	N	2106	-0-	-0-	B	-0-		233	1	1861	2	Y	11					18
									12	9									
07	2162	N	2162	-0-	-0-	B	-0-		259	1	1899	2	Y	4					22
									4	9									
08	2175	N	2175	-0-	-0-	B	-0-		258	1	1904	2	Y	12					34
									13	9									
09	2100	N	1904	-0-	-196	B	-0-		102	1	1802	2	Y	-0-					34

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 9 RRCID -> 218406 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 11878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2234	-0-	-46	B	-0-		197	1	2037	2	Y	-0-					-0-
05	2415	N	2415	-0-	-0-	B	-0-		245	1	2170	2	Y	-0-					-0-
06	2358	N	2358	-0-	-0-	B	-0-		262	1	2096	2	Y	-0-					-0-
07	2390	N	2390	-0-	-0-	B	-0-		285	1	2091	2	Y	13					13
									14	9									
08	2483	N	2483	-0-	-0-	B	-0-		296	1	2180	2	Y	6					19
									7	9									
09	2370	N	1690	-0-	-680	B	-0-		89	1	1575	2	Y	24					43
									26	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2772	-0-	-78	B	-0-		181	1	2585	2	Y	5	26	1			10
									6	9									
05	2945	X	2557	-0-	-388	B	-0-		181	1	2356	2	Y	18	24	1			4
									20	9									
06	2730	N	2182	-0-	-548	B	-0-		143	1	2028	2	Y	10					14
									11	9									
07	2852	N	2491	-0-	-361	B	-0-		167	1	2320	2	Y	4					18
									4	9									
08	2852	X	2605	-0-	-247	B	-0-		171	1	2422	2	Y	11	22	1			7
									12	9									
09	2760	X	887	-0-	-1873	B	-0-		59	1	827	2	Y	1					8
									1	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5245	X	5245	-0-	-0- B	-0-	342	1	4901	2	Y	2					10
							2	9									
05	5549	X	4860	-0-	-689 B	-0-	347	1	4512	2	Y	1					11
							1	9									
06	5370	X	4875	-0-	-495 B	-0-	320	1	4547	2	Y	7					18
							8	9									
07	5549	X	4490	-0-	-1059 B	-0-	302	1	4188	2	Y	-0-					18
08	5425	X	5141	-0-	-284 B	-0-	339	1	4801	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
09	5250	X	4790	-0-	-460 B	-0-	321	1	4469	2	Y	-0-					17

ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2995	-0-	-275 B	-0-	195	1	2793	2	Y	6					59
							7	9									
05	3379	X	3347	-0-	-32 B	-0-	239	1	3102	2	Y	5	48	1			16
							6	9									
06	3270	X	3071	-0-	-199 B	-0-	201	1	2858	2	Y	11					27
							12	9									
07	3379	X	2614	-0-	-765 B	-0-	176	1	2436	2	Y	2					29
							2	9									
08	3722	X	3722	-0-	-0- B	-0-	246	1	3473	2	Y	3					32
							3	9									
*09	3271	X	3271	-0-	-0- B	-0-	219	1	3043	2	Y	8	31	1			9
							9	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	3898	-0-	-1022 B	-0-	256	1	3602	2	Y	36	80	1			39
							40	9									
05	4898	X	3649	-0-	-1249 B	-0-	259	1	3364	2	Y	24	52	1			11
							26	9									
06	4740	X	2548	-0-	-2192 B	-0-	166	1	2368	2	Y	13					24
							14	9									
07	4898	X	2999	-0-	-1899 B	-0-	199	1	2763	2	Y	34	46	1			12
							37	9									
08	4557	X	4062	-0-	-495 B	-0-	266	1	3766	2	Y	27					39
							30	9									
*09	5121	X	5121	-0-	-0- B	-0-	341	1	4746	2	Y	31	42	1			28
							34	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2377	N	2377	-0-	-0- B	-0-	153	1	2189	2	Y	32	46	1			27
							35	9									
05	2325	N	2146	-0-	-179 B	-0-	151	1	1960	2	Y	32	45	1			14
							35	9									
06	2220	N	1484	-0-	-736 B	-0-	96	1	1370	2	Y	16					30
							18	9									
07	2392	N	2392	-0-	-0- B	-0-	158	1	2183	2	Y	46	55	1			21
							51	9									
08	2723	N	2723	-0-	-0- B	-0-	177	1	2507	2	Y	35					56
							39	9									
*09	3468	X	3468	-0-	-0- B	-0-	230	1	3202	2	Y	33	50	1			39
							36	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
04	2280	N	2280	-0-	-0-	B	-0-	204	1	2076	2	Y	-0-					47
05	2409	N	2409	-0-	-0-	B	-0-	247	1	2156	2	Y	5					52
								6	9									
06	2278	N	2278	-0-	-0-	B	-0-	256	1	2021	2	Y	1					53
								1	9									
07	2356	N	2234	-0-	-122	B	-0-	265	1	1939	2	Y	27					80
								30	9									
08	2418	N	2326	-0-	-92	B	-0-	278	1	2047	2	Y	1	65	1	1	8	15
								1	9									
09	2280	N	2068	-0-	-212	B	-0-	111	1	1957	2	Y	-0-					15

PERRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219486 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1354	-0-	-86	B	-0-	106	1	1093	2	Y	141	120	1			57
								155	9									
05	1550	N	1504	-0-	-46	B	-0-	149	1	1320	2	Y	32					89
								35	9									
06	1350	N	1264	-0-	-86	B	-0-	129	1	1029	2	Y	96	147	1			38
								106	9									
07	1395	N	1307	-0-	-88	B	-0-	152	1	1115	2	Y	36					74
								40	9									
08	1585	N	1585	-0-	-0-	B	-0-	181	1	1332	2	Y	65					139
								72	9									
*09	1405	N	1405	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1321	2	Y	8					147
								9	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
04	3291	X	3291	-0-	-0-	B	-0-	214	1	3060	2	Y	15					47
								17	9									
05	3200	X	3200	-0-	-0-	B	-0-	227	1	2951	2	Y	20					67
								22	9									
06	3217	X	3217	-0-	-0-	B	-0-	209	1	2980	2	Y	25					92
								28	9									
07	3193	X	3023	-0-	-170	B	-0-	203	1	2806	2	Y	13					105
								14	9									
08	3410	X	3207	-0-	-203	B	-0-	211	1	2979	2	Y	15					120
								17	9									
09	3300	X	2763	-0-	-537	B	-0-	184	1	2564	2	Y	14					134
								15	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219671 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1995	-0-	-75	B	-0-	176	1	1819	2	N	-0-					28
05	2108	N	2062	-0-	-46	B	-0-	208	1	1850	2	N	4					32
								4	9									
06	2010	N	1998	-0-	-12	B	-0-	222	1	1776	2	N	-0-					32
07	2077	N	2030	-0-	-47	B	-0-	244	1	1786	2	N	-0-					32
08	2111	N	2111	-0-	-0-	B	-0-	252	1	1859	2	N	-0-					32
09	2010	N	1760	-0-	-250	B	-0-	94	1	1666	2	N	-0-					32

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1709	-0-	-31 B	-0-	150	1	1559	2	Y	-0-					35
05	1767	N	1731	-0-	-36 B	-0-	175	1	1556	2	Y	-0-					35
06	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	193	1	1544	2	Y	2					37
							2	9									
07	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	215	1	1578	2	Y	19	49	1			7
							21	9									
08	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	213	1	1569	2	Y	8					15
							9	9									
09	1740	N	1573	-0-	-167 B	-0-	84	1	1485	2	Y	4					19
							4	9									

ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	185	1	1916	2	N	7					48
							8	9									
05	2232	N	2136	-0-	-96 B	-0-	213	1	1894	2	N	26					74
							29	9									
06	2160	N	2145	-0-	-15 B	-0-	236	1	1886	2	N	21					95
							23	9									
07	2170	N	1923	-0-	-247 B	-0-	231	1	1692	2	N	-0-					95
08	2255	N	2255	-0-	-0- B	-0-	267	1	1968	2	N	18	1	8			112
							20	9									
09	2160	N	1738	-0-	-422 B	-0-	93	1	1643	2	N	2					114
							2	9									

NEWSOME -A- WELL #: 8 RRCID -> 219710 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3679	-0-	-41 B	-0-	238	1	3409	2	Y	29					48
							32	9									
05	3751	X	3388	-0-	-363 B	-0-	239	1	3115	2	Y	31	69	1			10
							34	9									
06	3600	X	3093	-0-	-507 B	-0-	202	1	2880	2	Y	10					20
							11	9									
07	3813	X	3162	-0-	-651 B	-0-	212	1	2939	2	Y	10					30
							11	9									
08	3813	X	3397	-0-	-416 B	-0-	224	1	3163	2	Y	9	1	8			38
							10	9									
09	3690	X	3425	-0-	-265 B	-0-	229	1	3189	2	Y	6					44
							7	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 219716 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3739	X	3739	-0-	-0- B	-0-	244	1	3495	2	Y	-0-					66
05	3596	X	3206	-0-	-390 B	-0-	229	1	2974	2	Y	3					69
							3	9									
06	3480	X	3335	-0-	-145 B	-0-	218	1	3103	2	Y	13					82
							14	9									
07	3658	X	3276	-0-	-382 B	-0-	221	1	3055	2	Y	-0-					82
08	3875	X	3195	-0-	-680 B	-0-	211	1	2982	2	Y	2	1	8			83
							2	9									
09	3750	X	3288	-0-	-462 B	-0-	220	1	3066	2	Y	2					85
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
04	1681	N	1681	-0-		-0-	B	-0-	147	1	1526	2	Y	7					43
									8	9									
05	1732	N	1732	-0-		-0-	B	-0-	173	1	1539	2	Y	18					61
									20	9									
06	1726	N	1726	-0-		-0-	B	-0-	190	1	1524	2	Y	11					72
									12	9									
07	1780	N	1780	-0-		-0-	B	-0-	211	1	1547	2	Y	20	75	1			17
									22	9									
08	1736	N	1706	-0-		-30	B	-0-	203	1	1496	2	Y	6					23
									7	9									
09	1740	N	1133	-0-		-607	B	-0-	60	1	1062	2	Y	10					33
									11	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1737	-0-		-213	B	-0-	153	1	1582	2	Y	2					7
									2	9									
05	2015	N	1673	-0-		-342	B	-0-	168	1	1491	2	Y	13					20
									14	9									
06	1950	N	1586	-0-		-364	B	-0-	176	1	1408	2	Y	2					22
									2	9									
07	1898	N	1898	-0-		-0-	B	-0-	228	1	1668	2	Y	2					24
									2	9									
08	1674	N	1578	-0-		-96	B	-0-	187	1	1379	2	Y	11					35
									12	9									
*09	1826	N	1826	-0-		-0-	B	-0-	97	1	1725	2	Y	4					39
									4	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1743	-0-		-57	B	-0-	153	1	1587	2	Y	3					34
									3	9									
05	1860	N	1799	-0-		-61	B	-0-	182	1	1617	2	Y	-0-					34
06	1783	N	1783	-0-		-0-	B	-0-	198	1	1581	2	Y	4	31	1			7
									4	9									
07	1818	N	1818	-0-		-0-	B	-0-	218	1	1599	2	Y	1					8
									1	9									
08	1819	N	1819	-0-		-0-	B	-0-	214	1	1577	2	Y	25					33
									28	9									
09	1770	N	1516	-0-		-254	B	-0-	81	1	1429	2	Y	5					38
									6	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1541	-0-		-49	B	-0-	135	1	1400	2	Y	5					49
									6	9									
05	1612	N	1577	-0-		-35	B	-0-	159	1	1414	2	Y	4					53
									4	9									
06	1560	N	1540	-0-		-20	B	-0-	170	1	1361	2	Y	8					61
									9	9									
07	1638	N	1638	-0-		-0-	B	-0-	197	1	1441	2	Y	-0-					61
08	1588	N	1588	-0-		-0-	B	-0-	189	1	1390	2	Y	8	61	1	1	8	7
									9	9									
09	1530	N	1384	-0-		-146	B	-0-	74	1	1307	2	Y	3					10
									3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4459	-0-	-161 B	-0-	291	1	4168	2	N	-0-					64
05	4774	X	4226	-0-	-548 B	-0-	302	1	3923	2	N	1					65
							1	9									
06	4620	X	4431	-0-	-189 B	-0-	289	1	4117	2	N	23					88
							25	9									
07	4774	X	4046	-0-	-728 B	-0-	272	1	3774	2	N	-0-					88
08	4619	X	4476	-0-	-143 B	-0-	296	1	4179	2	N	1	1	8			88
							1	9									
09	4470	X	4175	-0-	-295 B	-0-	280	1	3895	2	N	-0-					87

NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2599	N	2599	-0-	-0- B	-0-	169	1	2421	2	Y	8					18
							9	9									
05	2546	N	2546	-0-	-0- B	-0-	182	1	2364	2	Y	-0-	18	1			-0-
06	2603	N	2603	-0-	-0- B	-0-	171	1	2432	2	Y	-0-					-0-
07	2697	N	2474	-0-	-223 B	-0-	167	1	2307	2	Y	-0-					-0-
08	2697	X	2394	-0-	-303 B	-0-	158	1	2236	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	2143	-0-	-467 B	-0-	144	1	1999	2	Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 11 RRCID -> 221818 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2018	-0-	-142 B	-0-	132	1	1886	2	Y	-0-					12
05	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	155	1	2017	2	Y	16					28
							18	9									
06	2461	N	2461	-0-	-0- B	-0-	162	1	2299	2	Y	-0-					28
07	2283	N	2283	-0-	-0- B	-0-	154	1	2129	2	Y	-0-					28
08	2408	X	2408	-0-	-0- B	-0-	159	1	2248	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
09	2460	X	2237	-0-	-223 B	-0-	150	1	2087	2	Y	-0-					27

NEWSOME -A- WELL #: 9 RRCID -> 221910 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	2457	-0-	-993 B	-0-	160	1	2297	2	Y	-0-					15
05	3317	X	3307	-0-	-10 B	-0-	236	1	3068	2	Y	3					18
							3	9									
06	3236	X	3236	-0-	-0- B	-0-	212	1	3022	2	Y	2					20
							2	9									
07	3193	X	3052	-0-	-141 B	-0-	205	1	2844	2	Y	3					23
							3	9									
08	3317	X	3235	-0-	-82 B	-0-	213	1	3016	2	Y	5					28
							6	9									
09	3240	X	2876	-0-	-364 B	-0-	193	1	2682	2	Y	1					29
							1	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 221911 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	3662	-0-	-988 B	-0-	239	1	3423	2	Y	-0-					17
05	4805	X	4571	-0-	-234 B	-0-	326	1	4243	2	Y	2					19
							2	9									
06	4650	X	4528	-0-	-122 B	-0-	297	1	4231	2	Y	-0-					19
07	4402	X	4160	-0-	-242 B	-0-	280	1	3880	2	Y	-0-					19
08	4557	X	4279	-0-	-278 B	-0-	283	1	3995	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
09	4530	X	3556	-0-	-974 B	-0-	238	1	3318	2	Y	-0-					18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222077 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1482	N	1482	-0-		-0- B	-0-	96	1	1374	2	Y	11					29
								12	9									
05	1488	N	1207	-0-		-281 B	-0-	85	1	1110	2	Y	11					40
								12	9									
06	1500	N	1361	-0-		-139 B	-0-	88	1	1254	2	Y	17	52	1			5
								19	9									
07	1519	N	1422	-0-		-97 B	-0-	95	1	1321	2	Y	5					10
								6	9									
08	1502	N	1502	-0-		-0- B	-0-	97	1	1376	2	Y	26					36
								29	9									
*09	1388	N	1388	-0-		-0- B	-0-	92	1	1283	2	Y	12					48
								13	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2268	-0-		-252 B	-0-	198	1	2051	2	N	17					52
								19	9									
05	2542	N	2473	-0-		-69 B	-0-	248	1	2203	2	N	20					72
								22	9									
06	2462	N	2462	-0-		-0- B	-0-	271	1	2172	2	N	17					89
								19	9									
07	2535	N	2535	-0-		-0- B	-0-	302	1	2211	2	N	20					109
								22	9									
08	2489	N	2489	-0-		-0- B	-0-	295	1	2172	2	N	20					129
								22	9									
09	2460	N	2212	-0-		-248 B	-0-	118	1	2080	2	N	13					142
								14	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2747	-0-		-13 B	-0-	177	1	2536	2	Y	31					51
								34	9									
05	3187	X	3187	-0-		-0- B	-0-	227	1	2954	2	Y	5	51	1			5
								6	9									
06	3254	X	3254	-0-		-0- B	-0-	213	1	3030	2	Y	10					15
								11	9									
07	2914	X	2892	-0-		-22 B	-0-	194	1	2686	2	Y	11					26
								12	9									
08	3193	X	3069	-0-		-124 B	-0-	202	1	2856	2	Y	10					36
								11	9									
09	3240	X	3023	-0-		-217 B	-0-	202	1	2814	2	Y	6					42
								7	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3535	-0-		-95 B	-0-	230	1	3298	2	N	6					25
								7	9									
05	3751	X	3235	-0-		-516 B	-0-	231	1	3001	2	N	3					28
								3	9									
06	3630	X	3381	-0-		-249 B	-0-	218	1	3104	2	N	54					82
								59	9									
07	3658	X	3335	-0-		-323 B	-0-	224	1	3103	2	N	7					89
								8	9									
08	3658	X	3395	-0-		-263 B	-0-	224	1	3165	2	N	5					94
								6	9									
09	3540	X	2911	-0-		-629 B	-0-	195	1	2707	2	N	8					102
								9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ODOM, JR GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222442 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3434	-0-	-226 B	-0-		223	1	3193	2	Y	16					65
								18	9									
05	4553	X	4553	-0-	-0- B	-0-		323	1	4208	2	Y	20	67	1			18
								22	9									
06	4615	X	4615	-0-	-0- B	-0-		300	1	4271	2	Y	40					58
								44	9									
07	4364	X	4364	-0-	-0- B	-0-		293	1	4060	2	Y	10					68
								11	9									
08	4557	X	4375	-0-	-182 B	-0-		288	1	4070	2	Y	15	1	8			82
								17	9									
09	4620	X	4056	-0-	-564 B	-0-		270	1	3755	2	Y	28	96	1			14
								31	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	3920	-0-	-610 B	-0-		256	1	3663	2	Y	1					42
								1	9									
05	4681	X	3746	-0-	-935 B	-0-		267	1	3479	2	Y	-0-					42
06	4200	X	3342	-0-	-858 B	-0-		219	1	3111	2	Y	11	43	1			10
								12	9									
07	4340	X	3988	-0-	-352 B	-0-		268	1	3720	2	Y	-0-					10
08	4061	X	3307	-0-	-754 B	-0-		218	1	3089	2	Y	-0-					10
*09	4041	X	4041	-0-	-0- B	-0-		271	1	3769	2	Y	1					11
								1	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2341	-0-	-119 B	-0-		206	1	2135	2	Y	-0-	74	1			12
05	2571	N	2571	-0-	-0- B	-0-		250	1	2216	2	Y	95					107
								105	9									
06	2519	N	2519	-0-	-0- B	-0-		270	1	2159	2	Y	82	169	1			20
								90	9									
07	2440	N	2440	-0-	-0- B	-0-		293	1	2147	2	Y	-0-					20
08	2573	N	2532	-0-	-41 B	-0-		297	1	2192	2	Y	39					59
								43	9									
09	2520	N	2262	-0-	-258 B	-0-		117	1	2075	2	Y	64	105	1			18
								70	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1872	N	1872	-0-	-0- B	-0-		164	1	1704	2	Y	4	65	1			13
								4	9									
05	1797	N	1797	-0-	-0- B	-0-		182	1	1612	2	Y	3					16
								3	9									
06	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-		211	1	1687	2	Y	7					23
								8	9									
07	1922	N	1906	-0-	-16 B	-0-		229	1	1677	2	Y	-0-					23
08	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-		241	1	1779	2	Y	3	19	1	1	8	6
								3	9									
09	1920	N	1735	-0-	-185 B	-0-		93	1	1642	2	Y	-0-					6

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222510 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1387	-0-		-83	B	-0-	121	1	1259	2	N	6				43
									7	9								
05	1519	N	1392	-0-		-127	B	-0-	139	1	1232	2	N	19				62
									21	9								
06	1536	N	1536	-0-		-0-	B	-0-	169	1	1353	2	N	13	59	1		16
									14	9								
07	1520	N	1520	-0-		-0-	B	-0-	181	1	1329	2	N	9				25
									10	9								
08	1512	N	1512	-0-		-0-	B	-0-	179	1	1319	2	N	13				38
									14	9								
09	1530	N	1407	-0-		-123	B	-0-	75	1	1330	2	N	2				40
									2	9								

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
04	2180	N	2180	-0-		-0-	B	-0-	141	1	2024	2	Y	14	33	1		19
									15	9								
05	1860	N	1676	-0-		-184	B	-0-	119	1	1553	2	Y	4				23
									4	9								
06	2295	N	2295	-0-		-0-	B	-0-	150	1	2133	2	Y	11	23	1		11
									12	9								
07	2172	N	2172	-0-		-0-	B	-0-	146	1	2020	2	Y	5				16
									6	9								
08	2426	X	2426	-0-		-0-	B	-0-	160	1	2259	2	Y	6	1	8		21
									7	9								
09	2310	X	2117	-0-		-193	B	-0-	141	1	1965	2	Y	10	23	1		8
									11	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
04	4410	X	4383	-0-		-27	B	-0-	286	1	4097	2	Y	-0-				33
05	4557	X	3564	-0-		-993	B	-0-	254	1	3310	2	Y	-0-				33
06	4635	X	4635	-0-		-0-	B	-0-	304	1	4320	2	Y	10	37	1		6
									11	9								
07	4526	X	3819	-0-		-707	B	-0-	257	1	3562	2	Y	-0-				6
08	4526	X	4246	-0-		-280	B	-0-	280	1	3966	2	Y	-0-				6
09	4530	X	3796	-0-		-734	B	-0-	255	1	3541	2	Y	-0-				6

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
04	3420	X	3395	-0-		-25	B	-0-	219	1	3140	2	Y	33				44
									36	9								
05	3534	X	3308	-0-		-226	B	-0-	235	1	3051	2	Y	20	45	1		19
									22	9								
06	3420	X	3403	-0-		-17	B	-0-	221	1	3150	2	Y	29	43	1		5
									32	9								
07	3503	X	3300	-0-		-203	B	-0-	221	1	3061	2	Y	16				21
									18	9								
08	3503	X	3048	-0-		-455	B	-0-	199	1	2820	2	Y	26	40	1		7
									29	9								
09	3390	X	3077	-0-		-313	B	-0-	205	1	2848	2	Y	22				29
									24	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
04	4190	X	4190	-0-		-0- B	-0-	273	1	3916	2	Y	1					23
								1	9									
05	3875	X	3475	-0-		-400 B	-0-	248	1	3225	2	Y	2					25
								2	9									
06	3750	X	3496	-0-		-254 B	-0-	228	1	3245	2	Y	21	34	1			12
								23	9									
07	4092	X	3369	-0-		-723 B	-0-	227	1	3142	2	Y	-0-					12
08	4340	X	3721	-0-		-619 B	-0-	246	1	3474	2	Y	1	1	8			12
								1	9									
09	4200	X	3447	-0-		-753 B	-0-	231	1	3216	2	Y	-0-					11

BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2805	N	2805	-0-		-0- B	-0-	182	1	2612	2	Y	10	35	1			22
								11	9									
05	2697	N	2533	-0-		-164 B	-0-	179	1	2324	2	Y	27	34	1			15
								30	9									
06	2580	N	2489	-0-		-91 B	-0-	163	1	2312	2	Y	13					28
								14	9									
07	2759	N	2275	-0-		-484 B	-0-	153	1	2118	2	Y	4					32
								4	9									
08	2542	N	2354	-0-		-188 B	-0-	154	1	2171	2	Y	26	35	1	2	8	21
								29	9									
09	2490	N	1085	-0-		-1405 B	-0-	73	1	1010	2	Y	2					23
								2	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	3049	-0-		-11 B	-0-	198	1	2833	2	Y	16					41
								18	9									
05	3162	X	2900	-0-		-262 B	-0-	203	1	2646	2	Y	46					87
								51	9									
06	2974	X	2974	-0-		-0- B	-0-	194	1	2765	2	Y	14	88	1			13
								15	9									
07	3162	X	2967	-0-		-195 B	-0-	199	1	2757	2	Y	10					23
								11	9									
08	3162	X	2943	-0-		-219 B	-0-	194	1	2738	2	Y	10					33
								11	9									
09	3060	X	2833	-0-		-227 B	-0-	189	1	2630	2	Y	13					46
								14	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3515	-0-		-265 B	-0-	229	1	3275	2	Y	10	11	1			4
								11	9									
05	3937	X	3556	-0-		-381 B	-0-	254	1	3298	2	Y	4					8
								4	9									
06	3810	X	3629	-0-		-181 B	-0-	238	1	3382	2	Y	8	13	1			3
								9	9									
07	3937	X	3492	-0-		-445 B	-0-	235	1	3253	2	Y	4					7
								4	9									
08	3906	X	3831	-0-		-75 B	-0-	253	1	3574	2	Y	4					11
								4	9									
09	3630	X	3468	-0-		-162 B	-0-	232	1	3229	2	Y	6	16	1			1
								7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
04	4740	X	2876	-0-	-1864 B	-0-	187	1	2681	2	Y	7					65
							8	9									
05	5438	X	5438	-0-	-0- B	-0-	388	1	5042	2	Y	7	59	1			13
							8	9									
06	5613	X	5613	-0-	-0- B	-0-	369	1	5242	2	Y	2					15
							2	9									
07	5488	X	5488	-0-	-0- B	-0-	366	1	5078	2	Y	40					55
							44	9									
08	5500	X	5500	-0-	-0- B	-0-	363	1	5130	2	Y	6					61
							7	9									
09	5610	X	4943	-0-	-667 B	-0-	330	1	4590	2	Y	21					82
							23	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223981 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3883	-0-	-77 B	-0-	252	1	3603	2	Y	25	77	1			33
							28	9									
05	4030	X	3735	-0-	-295 B	-0-	265	1	3448	2	Y	20					53
							22	9									
06	3900	X	3077	-0-	-823 B	-0-	201	1	2859	2	Y	15					68
							17	9									
07	4063	X	4063	-0-	-0- B	-0-	271	1	3758	2	Y	31	74	1			25
							34	9									
08	4186	X	4186	-0-	-0- B	-0-	275	1	3887	2	Y	22					47
							24	9									
*09	3906	X	3906	-0-	-0- B	-0-	261	1	3625	2	Y	18					65
							20	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2647	-0-	-203 B	-0-	233	1	2413	2	Y	1	109	1			10
							1	9									
05	2914	X	2730	-0-	-184 B	-0-	276	1	2454	2	Y	-0-					10
06	2730	X	2668	-0-	-62 B	-0-	296	1	2372	2	Y	-0-	10	1			-0-
07	2821	X	2783	-0-	-38 B	-0-	334	1	2449	2	Y	-0-					-0-
08	2784	N	2784	-0-	-0- B	-0-	327	1	2415	2	Y	38					38
							42	9									
09	2670	N	2382	-0-	-288 B	-0-	125	1	2217	2	Y	36	64	1			10
							40	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3726	X	3726	-0-	-0- B	-0-	243	1	3424	2	Y	54					93
							59	9									
05	3720	X	3291	-0-	-429 B	-0-	238	1	3044	2	Y	8					101
							9	9									
06	3600	X	3122	-0-	-478 B	-0-	205	1	2909	2	Y	7					108
							8	9									
07	3844	X	3133	-0-	-711 B	-0-	211	1	2919	2	Y	3					111
							3	9									
08	3720	X	3413	-0-	-307 B	-0-	225	1	3181	2	Y	6	1	8			116
							7	9									
09	3600	X	3417	-0-	-183 B	-0-	226	1	3145	2	Y	42	107	1			51
							46	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3713	X	3713	-0-	-0-	B	-0-	326	1	3380	2	Y	6	25	1			4
								7	9									
05	3754	X	3754	-0-	-0-	B	-0-	379	1	3367	2	Y	7					11
								8	9									
06	3712	X	3712	-0-	-0-	B	-0-	411	1	3292	2	Y	8					19
								9	9									
07	3782	X	3714	-0-	-68	B	-0-	446	1	3268	2	Y	-0-					19
08	3875	X	3751	-0-	-124	B	-0-	447	1	3296	2	Y	7	19	1			7
								8	9									
09	3720	X	3226	-0-	-494	B	-0-	173	1	3053	2	Y	-0-					7

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
04	3480	X	3199	-0-	-281	B	-0-	209	1	2990	2	Y	-0-					2
05	4229	X	4229	-0-	-0-	B	-0-	302	1	3926	2	Y	1					3
								1	9									
06	3974	X	3974	-0-	-0-	B	-0-	261	1	3713	2	Y	-0-					3
07	3689	X	3617	-0-	-72	B	-0-	243	1	3373	2	Y	1					4
								1	9									
08	4216	X	3848	-0-	-368	B	-0-	254	1	3593	2	Y	1	1	8			4
								1	9									
09	4080	X	3552	-0-	-528	B	-0-	238	1	3314	2	Y	-0-					3

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3552	-0-	-558	B	-0-	232	1	3320	2	Y	-0-					52
05	4216	X	3707	-0-	-509	B	-0-	265	1	3441	2	Y	1					53
								1	9									
06	4080	X	3376	-0-	-704	B	-0-	222	1	3151	2	Y	3					56
								3	9									
07	4216	X	3909	-0-	-307	B	-0-	262	1	3633	2	Y	13					69
								14	9									
08	3999	X	3671	-0-	-328	B	-0-	242	1	3428	2	Y	1	1	8			69
								1	9									
*09	3617	X	3617	-0-	-0-	B	-0-	243	1	3374	2	Y	-0-					68

BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1561	-0-	-179	B	-0-	137	1	1424	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1693	-0-	-74	B	-0-	171	1	1522	2	Y	-0-					-0-
06	1668	N	1668	-0-	-0-	B	-0-	183	1	1467	2	Y	16					16
								18	9									
07	1755	N	1755	-0-	-0-	B	-0-	208	1	1525	2	Y	20	21	1			15
								22	9									
08	1740	N	1740	-0-	-0-	B	-0-	206	1	1516	2	Y	16					31
								18	9									
09	1680	N	1504	-0-	-176	B	-0-	80	1	1416	2	Y	7	23	1			15
								8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2457	N	2457	-0-	-0- B	-0-	160	1	2294	2	Y	3					14
							3	9									
05	2436	N	2436	-0-	-0- B	-0-	174	1	2262	2	Y	-0-					14
06	2520	N	2450	-0-	-70 B	-0-	160	1	2283	2	Y	6					20
							7	9									
07	2542	N	2339	-0-	-203 B	-0-	157	1	2176	2	Y	5					25
							6	9									
08	2449	N	2310	-0-	-139 B	-0-	152	1	2154	2	Y	4					29
							4	9									
09	2460	N	2249	-0-	-211 B	-0-	151	1	2095	2	Y	3					32
							3	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2158	-0-	-62 B	-0-	190	1	1968	2	N	-0-					75
05	2387	N	2135	-0-	-252 B	-0-	216	1	1919	2	N	-0-					75
06	2010	N	2000	-0-	-10 B	-0-	215	1	1722	2	N	57					132
							63	9									
07	2232	N	1831	-0-	-401 B	-0-	215	1	1575	2	N	37					169
							41	9									
08	2139	N	1874	-0-	-265 B	-0-	224	1	1650	2	N	-0-	151	1			18
09	2010	N	1503	-0-	-507 B	-0-	80	1	1423	2	N	-0-					18

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	148	1	2122	2	Y	3					13
							3	9									
05	2356	N	2099	-0-	-257 B	-0-	149	1	1939	2	Y	10					23
							11	9									
06	2250	N	2163	-0-	-87 B	-0-	142	1	2015	2	Y	5					28
							6	9									
07	2356	N	2100	-0-	-256 B	-0-	141	1	1955	2	Y	4					32
							4	9									
08	2189	N	2189	-0-	-0- B	-0-	144	1	2041	2	Y	4					36
							4	9									
09	2160	N	2099	-0-	-61 B	-0-	141	1	1956	2	Y	2					38
							2	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3815	-0-	-265 B	-0-	249	1	3566	2	Y	-0-					2
05	4216	X	3458	-0-	-758 B	-0-	247	1	3210	2	Y	1					3
							1	9									
06	4080	X	3772	-0-	-308 B	-0-	248	1	3524	2	Y	-0-					3
07	3968	X	3597	-0-	-371 B	-0-	242	1	3354	2	Y	1					4
							1	9									
08	3937	X	3636	-0-	-301 B	-0-	240	1	3395	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
09	3810	X	3187	-0-	-623 B	-0-	214	1	2973	2	Y	-0-					3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3319	X	3319	-0-		-0-	B	-0-		215	1	3072	2	Y	29					48
										32	9									
05	3069	X	2753	-0-		-316	B	-0-		196	1	2550	2	Y	6	48	1			6
										7	9									
06	2836	X	2836	-0-		-0-	B	-0-		186	1	2639	2	Y	10					16
										11	9									
07	3410	X	2746	-0-		-664	B	-0-		184	1	2550	2	Y	11					27
										12	9									
08	3441	X	2949	-0-		-492	B	-0-		194	1	2741	2	Y	13					40
										14	9									
09	3330	X	2626	-0-		-704	B	-0-		176	1	2446	2	Y	4					44
										4	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2037	N	2037	-0-		-0-	B	-0-		133	1	1900	2	Y	4	17	1			12
										4	9									
05	1932	N	1932	-0-		-0-	B	-0-		137	1	1781	2	Y	13	18	1			7
										14	9									
06	2121	N	2121	-0-		-0-	B	-0-		139	1	1975	2	Y	6					13
										7	9									
07	2108	N	2092	-0-		-16	B	-0-		141	1	1949	2	Y	2					15
										2	9									
08	1922	N	1844	-0-		-78	B	-0-		121	1	1711	2	Y	11	16	1			10
										12	9									
09	2130	N	1733	-0-		-397	B	-0-		116	1	1615	2	Y	2					12
										2	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1994	N	1994	-0-		-0-	B	-0-		128	1	1832	2	Y	31	119	1			22
										34	9									
05	1860	N	1592	-0-		-268	B	-0-		112	1	1462	2	Y	16					38
										18	9									
06	1822	N	1822	-0-		-0-	B	-0-		117	1	1663	2	Y	38					76
										42	9									
07	2046	N	1757	-0-		-289	B	-0-		118	1	1628	2	Y	10					86
										11	9									
08	1788	N	1788	-0-		-0-	B	-0-		118	1	1662	2	Y	7	1	8			92
										8	9									
09	1830	N	1530	-0-		-300	B	-0-		102	1	1427	2	Y	1	76	1			17
										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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1826	-0-		-334	B	-0-		118	1	1688	2	Y	18					36
										20	9									
05	2232	N	1978	-0-		-254	B	-0-		141	1	1783	2	Y	49					85
										54	9									
06	2130	N	1747	-0-		-383	B	-0-		116	1	1618	2	Y	12	85	1			12
										13	9									
07	1949	N	1949	-0-		-0-	B	-0-		130	1	1806	2	Y	12					24
										13	9									
08	2065	N	2065	-0-		-0-	B	-0-		136	1	1917	2	Y	11					35
										12	9									
*09	1913	N	1913	-0-		-0-	B	-0-		127	1	1771	2	Y	14					49
										15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
04	4290	X	4238	-0-	-52	B	-0-	277	1	3959	2	Y	2					12
								2	9									
05	4495	X	3820	-0-	-675	B	-0-	273	1	3547	2	Y	-0-					12
06	4350	X	3721	-0-	-629	B	-0-	244	1	3474	2	Y	3					15
								3	9									
07	4495	X	3631	-0-	-864	B	-0-	244	1	3387	2	Y	-0-					15
08	4371	X	3811	-0-	-560	B	-0-	252	1	3559	2	Y	-0-					15
09	4230	X	3610	-0-	-620	B	-0-	242	1	3367	2	Y	1					16
								1	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
04	3010	X	3010	-0-	-0-	B	-0-	194	1	2775	2	N	37					134
								41	9									
05	3007	X	2643	-0-	-364	B	-0-	186	1	2423	2	N	31					165
								34	9									
06	2910	X	2311	-0-	-599	B	-0-	150	1	2137	2	N	22					187
								24	9									
07	3507	X	3507	-0-	-0-	B	-0-	234	1	3237	2	N	33	176	1			44
								36	9									
08	3442	X	3442	-0-	-0-	B	-0-	225	1	3183	2	N	31					75
								34	9									
*09	3224	X	3224	-0-	-0-	B	-0-	211	1	2930	2	N	75					150
								83	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 12 RRCID -> 225022 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11960 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3243	-0-	-297	B	-0-	209	1	2989	2	Y	41					57
								45	9									
05	3658	X	3116	-0-	-542	B	-0-	220	1	2865	2	Y	28	57	1			28
								31	9									
06	3764	X	3764	-0-	-0-	B	-0-	244	1	3476	2	Y	40	56	1			12
								44	9									
07	3677	X	3677	-0-	-0-	B	-0-	246	1	3402	2	Y	26					38
								29	9									
08	3799	X	3799	-0-	-0-	B	-0-	248	1	3503	2	Y	44	62	1			20
								48	9									
09	3750	X	3398	-0-	-352	B	-0-	225	1	3125	2	Y	44					64
								48	9									

ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2309	-0-	-1	B	-0-	203	1	2104	2	Y	2					3
								2	9									
05	2356	N	2343	-0-	-13	B	-0-	237	1	2106	2	Y	-0-					3
06	2336	N	2336	-0-	-0-	B	-0-	259	1	2075	2	Y	2					5
								2	9									
07	2387	N	2194	-0-	-193	B	-0-	263	1	1928	2	Y	3					8
								3	9									
08	2442	N	2442	-0-	-0-	B	-0-	292	1	2150	2	Y	-0-					8
09	2340	N	2011	-0-	-329	B	-0-	107	1	1887	2	Y	15					23
								17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2169	-0-	-1101 B	-0-	141	1	2024	2	Y	4					10
							4	9									
05	3379	X	3366	-0-	-13 B	-0-	240	1	3118	2	Y	7					17
							8	9									
06	3600	X	3600	-0-	-0- B	-0-	235	1	3341	2	Y	22	34	1			5
							24	9									
07	3533	X	3533	-0-	-0- B	-0-	238	1	3294	2	Y	1					6
							1	9									
08	3568	X	3568	-0-	-0- B	-0-	234	1	3316	2	Y	16					22
							18	9									
09	3510	X	3440	-0-	-70 B	-0-	230	1	3203	2	Y	6					28
							7	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
04	1830	N	1758	-0-	-72 B	-0-	152	1	1576	2	Y	27					103
							30	9									
05	1829	N	1766	-0-	-63 B	-0-	179	1	1587	2	Y	-0-	90	1			13
06	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	197	1	1576	2	Y	-0-					13
07	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	220	1	1608	2	Y	5					18
							6	9									
08	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	215	1	1587	2	Y	4					22
							4	9									
09	1770	N	1264	-0-	-506 B	-0-	66	1	1173	2	Y	23					45
							25	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225194 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5078	X	5078	-0-	-0- B	-0-	331	1	4738	2	Y	8					56
							9	9									
05	5022	X	3416	-0-	-1606 B	-0-	243	1	3164	2	Y	8	54	1			10
							9	9									
06	4860	X	4836	-0-	-24 B	-0-	316	1	4498	2	Y	20					30
							22	9									
07	5022	X	4255	-0-	-767 B	-0-	286	1	3962	2	Y	6					36
							7	9									
08	4929	X	4512	-0-	-417 B	-0-	297	1	4207	2	Y	7					43
							8	9									
09	4770	X	4078	-0-	-692 B	-0-	272	1	3791	2	Y	14	53	1			4
							15	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1841	-0-	-139 B	-0-	162	1	1679	2	N	-0-					40
05	2015	N	1989	-0-	-26 B	-0-	198	1	1755	2	N	33					73
							36	9									
06	1957	N	1957	-0-	-0- B	-0-	217	1	1740	2	N	-0-					73
07	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	231	1	1694	2	N	-0-					73
08	1984	N	1956	-0-	-28 B	-0-	233	1	1722	2	N	1	1	8			73
							1	9									
09	1950	N	1682	-0-	-268 B	-0-	90	1	1592	2	N	-0-					72

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 226070 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3738	-0-	-42 B	-0-	242	1	3470	2	N	24					149
							26	9									
05	3875	X	3698	-0-	-177 B	-0-	262	1	3414	2	N	20					169
							22	9									
06	3737	X	3737	-0-	-0- B	-0-	244	1	3470	2	N	21	164	1			26
							23	9									
07	3875	X	3525	-0-	-350 B	-0-	236	1	3266	2	N	21					47
							23	9									
08	3875	X	3526	-0-	-349 B	-0-	230	1	3254	2	N	38					85
							42	9									
09	3750	X	3502	-0-	-248 B	-0-	234	1	3251	2	N	15					100
							17	9									

WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	N	2357	-0-	-313 B	-0-	207	1	2146	2	Y	4					44
							4	9									
05	2469	N	2469	-0-	-0- B	-0-	250	1	2216	2	Y	3					47
							3	9									
06	2190	N	2101	-0-	-89 B	-0-	233	1	1866	2	Y	2					49
							2	9									
07	2449	N	2398	-0-	-51 B	-0-	288	1	2109	2	Y	1					50
							1	9									
08	2683	N	2683	-0-	-0- B	-0-	318	1	2342	2	Y	21					71
							23	9									
*09	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	114	1	2009	2	Y	2					73
							2	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 226295 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	3096	-0-	-24 B	-0-	202	1	2894	2	Y	-0-					1
05	3224	X	3198	-0-	-26 B	-0-	228	1	2969	2	Y	1					2
							1	9									
06	3132	X	3132	-0-	-0- B	-0-	206	1	2926	2	Y	-0-					2
07	3224	X	2853	-0-	-371 B	-0-	192	1	2661	2	Y	-0-					2
08	3317	X	3228	-0-	-89 B	-0-	213	1	3014	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
09	3120	X	2723	-0-	-397 B	-0-	183	1	2540	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
04	4050	X	3813	-0-	-237 B	-0-	248	1	3551	2	Y	13	59	1			35
							14	9									
05	4030	X	3682	-0-	-348 B	-0-	260	1	3377	2	Y	41	56	1			20
							45	9									
06	3870	X	3656	-0-	-214 B	-0-	238	1	3389	2	Y	26					46
							29	9									
07	3937	X	3630	-0-	-307 B	-0-	244	1	3376	2	Y	9					55
							10	9									
08	3937	X	3823	-0-	-114 B	-0-	249	1	3526	2	Y	44	61	1	2	8	36
							48	9									
09	3810	X	3628	-0-	-182 B	-0-	243	1	3376	2	Y	8					44
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2793	N	2793	-0-		-0- B	-0-	182	1	2603	2	Y	7					42
								8	9									
05	2666	N	2639	-0-		-27 B	-0-	188	1	2444	2	Y	6					48
								7	9									
06	2674	N	2674	-0-		-0- B	-0-	175	1	2486	2	Y	12					60
								13	9									
07	2883	N	2515	-0-		-368 B	-0-	169	1	2346	2	Y	-0-					60
08	2635	N	2579	-0-		-56 B	-0-	170	1	2406	2	Y	3	1	8			62
								3	9									
09	2670	N	2544	-0-		-126 B	-0-	170	1	2372	2	Y	2					64
								2	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3388	-0-		-62 B	-0-	220	1	3157	2	Y	10					33
								11	9									
05	3565	X	2603	-0-		-962 B	-0-	185	1	2406	2	Y	11					44
								12	9									
06	3450	X	3446	-0-		-4 B	-0-	225	1	3201	2	Y	18	54	1			8
								20	9									
07	3503	X	3426	-0-		-77 B	-0-	230	1	3190	2	Y	5					13
								6	9									
08	3621	X	3621	-0-		-0- B	-0-	237	1	3355	2	Y	26					39
								29	9									
09	3450	X	3428	-0-		-22 B	-0-	229	1	3186	2	Y	12					51
								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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2875	-0-		-125 B	-0-	187	1	2671	2	Y	15					60
								17	9									
05	3069	X	2520	-0-		-549 B	-0-	179	1	2328	2	Y	12					72
								13	9									
06	2880	X	2395	-0-		-485 B	-0-	157	1	2230	2	Y	7	64	1			15
								8	9									
07	3015	X	3015	-0-		-0- B	-0-	203	1	2806	2	Y	5					20
								6	9									
08	2976	X	2969	-0-		-7 B	-0-	194	1	2747	2	Y	25					45
								28	9									
09	2880	X	2805	-0-		-75 B	-0-	187	1	2605	2	Y	12					57
								13	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	2525	-0-		-85 B	-0-	220	1	2284	2	Y	19					50
								21	9									
05	2591	N	2591	-0-		-0- B	-0-	261	1	2318	2	Y	11	44	1			17
								12	9									
06	2581	N	2581	-0-		-0- B	-0-	285	1	2277	2	Y	17					34
								19	9									
07	2614	N	2614	-0-		-0- B	-0-	312	1	2287	2	Y	14					48
								15	9									
08	2617	N	2617	-0-		-0- B	-0-	309	1	2282	2	Y	24	45	1			27
								26	9									
09	2580	N	2316	-0-		-264 B	-0-	123	1	2169	2	Y	22					49
								24	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2151	-0-	-159 B	-0-	186	1	1923	2	N	38					200
							42	9									
05	2441	N	2441	-0-	-0- B	-0-	247	1	2192	2	N	2	183	1			19
							2	9									
06	2363	N	2363	-0-	-0- B	-0-	262	1	2101	2	N	-0-					19
07	2357	N	2357	-0-	-0- B	-0-	283	1	2074	2	N	-0-					19
08	2449	N	2344	-0-	-105 B	-0-	275	1	2025	2	N	40	1	8			58
							44	9									
09	2370	N	1795	-0-	-575 B	-0-	96	1	1699	2	N	-0-					58

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	1165	-0-	-2975 B	-0-	75	1	1075	2	Y	14	19	1			9
							15	9									
05	2945	X	2580	-0-	-365 B	-0-	184	1	2390	2	Y	5					14
							6	9									
06	5393	X	5393	-0-	-0- B	-0-	353	1	5020	2	Y	18	24	1			8
							20	9									
07	5395	X	5395	-0-	-0- B	-0-	363	1	5024	2	Y	7					15
							8	9									
08	5291	X	5291	-0-	-0- B	-0-	349	1	4931	2	Y	10					25
							11	9									
*09	4788	X	4788	-0-	-0- B	-0-	320	1	4453	2	Y	14	32	1			7
							15	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3682	-0-	-338 B	-0-	239	1	3419	2	Y	22	22	1			11
							24	9									
05	4154	X	2542	-0-	-1612 B	-0-	181	1	2355	2	Y	5					16
							6	9									
06	3930	X	3737	-0-	-193 B	-0-	244	1	3473	2	Y	18	25	1			9
							20	9									
07	4061	X	3576	-0-	-485 B	-0-	240	1	3330	2	Y	5					14
							6	9									
08	3813	X	3468	-0-	-345 B	-0-	229	1	3232	2	Y	6					20
							7	9									
09	3750	X	3006	-0-	-744 B	-0-	201	1	2795	2	Y	9	24	1			5
							10	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 228156 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11880 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4517	X	4517	-0-	-0- B	-0-	294	1	4206	2	Y	15	22	1			10
							17	9									
05	4836	X	4487	-0-	-349 B	-0-	320	1	4163	2	Y	4					14
							4	9									
06	4698	X	4698	-0-	-0- B	-0-	308	1	4377	2	Y	12	19	1			7
							13	9									
07	4836	X	4372	-0-	-464 B	-0-	294	1	4072	2	Y	5					12
							6	9									
08	4681	X	4405	-0-	-276 B	-0-	290	1	4107	2	Y	7					19
							8	9									
09	4710	X	4152	-0-	-558 B	-0-	278	1	3863	2	Y	10	22	1			7
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 7 RRCID -> 228766 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12008 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2114	N	2114	-0-	-0- B	-0-	137	1	1960	2	N	15					155
							17	9									
05	2139	N	1439	-0-	-700 B	-0-	102	1	1324	2	N	12					167
							13	9									
06	2218	N	2218	-0-	-0- B	-0-	143	1	2036	2	N	35	183	1			19
							39	9									
07	2170	N	2009	-0-	-161 B	-0-	132	1	1832	2	N	41					60
							45	9									
08	1997	N	1997	-0-	-0- B	-0-	132	1	1865	2	N	-0-					60
09	2190	N	1905	-0-	-285 B	-0-	128	1	1777	2	N	-0-					60

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 9 RRCID -> 228865 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3980	X	3980	-0-	-0- B	-0-	258	1	3691	2	Y	28					56
							31	9									
05	3906	X	3301	-0-	-605 B	-0-	235	1	3062	2	Y	4					60
							4	9									
06	3780	X	3519	-0-	-261 B	-0-	231	1	3285	2	Y	3					63
							3	9									
07	3968	X	3432	-0-	-536 B	-0-	231	1	3199	2	Y	2					65
							2	9									
08	3968	X	3532	-0-	-436 B	-0-	233	1	3295	2	Y	4					69
							4	9									
09	3840	X	3408	-0-	-432 B	-0-	227	1	3158	2	Y	21	59	1			31
							23	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 229003 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3733	X	3733	-0-	-0- B	-0-	244	1	3488	2	Y	1					22
							1	9									
05	3565	X	3444	-0-	-121 B	-0-	246	1	3198	2	Y	-0-					22
06	3583	X	3583	-0-	-0- B	-0-	233	1	3321	2	Y	26	42	1			6
							29	9									
07	3813	X	3152	-0-	-661 B	-0-	212	1	2940	2	Y	-0-					6
08	3844	X	2434	-0-	-1410 B	-0-	161	1	2273	2	Y	-0-					6
09	3720	X	2593	-0-	-1127 B	-0-	174	1	2418	2	Y	1					7
							1	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2076	N	2076	-0-	-0- B	-0-	182	1	1849	2	N	41					152
							45	9									
05	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	215	1	1904	2	N	5					157
							6	9									
06	2100	N	1932	-0-	-168 B	-0-	214	1	1715	2	N	3					160
							3	9									
07	2139	N	1971	-0-	-168 B	-0-	233	1	1710	2	N	25	165	1			20
							28	9									
08	2139	N	1809	-0-	-330 B	-0-	217	1	1588	2	N	4	2	8			22
							4	9									
09	1920	N	1689	-0-	-231 B	-0-	94	1	1592	2	N	3					25
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2071	N	2071	-0-	-0- B	-0-	177	1	1832	2	Y	56	148	1			17
							62	9									
05	2164	N	2164	-0-	-0- B	-0-	215	1	1912	2	Y	34					51
							37	9									
06	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	230	1	1844	2	Y	-0-					51
07	2168	N	2168	-0-	-0- B	-0-	258	1	1890	2	Y	18					69
							20	9									
08	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	259	1	1908	2	Y	16	1	8			84
							18	9									
09	2070	N	1482	-0-	-588 B	-0-	78	1	1381	2	Y	21					105
							23	9									

WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	162	1	1674	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1867	-0-	-55 B	-0-	189	1	1678	2	Y	-0-					-0-
06	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	202	1	1613	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1884	-0-	-7 B	-0-	226	1	1656	2	Y	2					2
							2	9									
08	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	221	1	1632	2	Y	19					21
							21	9									
09	1800	N	1602	-0-	-198 B	-0-	86	1	1516	2	Y	-0-	21	1			-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 13 RRCID -> 229251 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1730	-0-	-10 B	-0-	148	1	1537	2	Y	41					57
							45	9									
05	1767	N	1747	-0-	-20 B	-0-	176	1	1559	2	Y	11					68
							12	9									
06	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	190	1	1521	2	Y	17	72	1			13
							19	9									
07	1798	N	1764	-0-	-34 B	-0-	212	1	1550	2	Y	2					15
							2	9									
08	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	209	1	1544	2	Y	15					30
							17	9									
09	1740	N	758	-0-	-982 B	-0-	41	1	717	2	Y	-0-					30

NEWSOME -A- WELL #: 13 RRCID -> 229296 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2857	-0-	-143 B	-0-	186	1	2663	2	Y	7					72
							8	9									
05	3038	X	2703	-0-	-335 B	-0-	193	1	2509	2	Y	1					73
							1	9									
06	2940	X	2767	-0-	-173 B	-0-	182	1	2585	2	Y	-0-					73
07	2945	X	2693	-0-	-252 B	-0-	181	1	2510	2	Y	2					75
							2	9									
08	2945	X	2731	-0-	-214 B	-0-	180	1	2548	2	Y	3					78
							3	9									
09	2850	X	2667	-0-	-183 B	-0-	179	1	2486	2	Y	2					80
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2756	-0-	-154 B	-0-		179	1	2568	2	Y	8					61
								9	9									
05	3007	X	2495	-0-	-512 B	-0-		176	1	2293	2	Y	24	75	1			10
								26	9									
06	2760	X	2589	-0-	-171 B	-0-		170	1	2412	2	Y	6					16
								7	9									
07	2852	X	2581	-0-	-271 B	-0-		171	1	2373	2	Y	34					50
								37	9									
08	2630	N	2630	-0-	-0- B	-0-		173	1	2445	2	Y	11					61
								12	9									
09	2580	N	2504	-0-	-76 B	-0-		167	1	2330	2	Y	6					67
								7	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3174	-0-	-126 B	-0-		207	1	2965	2	Y	2					11
								2	9									
05	3069	X	2938	-0-	-131 B	-0-		210	1	2728	2	Y	-0-					11
06	3045	X	3045	-0-	-0- B	-0-		200	1	2843	2	Y	2					13
								2	9									
07	3286	X	2864	-0-	-422 B	-0-		193	1	2668	2	Y	3					16
								3	9									
08	3286	X	2981	-0-	-305 B	-0-		197	1	2783	2	Y	1					17
								1	9									
09	3180	X	2778	-0-	-402 B	-0-		186	1	2592	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3993	X	3993	-0-	-0- B	-0-		259	1	3714	2	Y	18	93	1			17
								20	9									
05	4061	X	3223	-0-	-838 B	-0-		229	1	2984	2	Y	9					26
								10	9									
06	4003	X	4003	-0-	-0- B	-0-		262	1	3733	2	Y	7					33
								8	9									
07	4061	X	3693	-0-	-368 B	-0-		248	1	3439	2	Y	5					38
								6	9									
08	4030	X	3579	-0-	-451 B	-0-		236	1	3339	2	Y	4					42
								4	9									
09	3900	X	3598	-0-	-302 B	-0-		241	1	3346	2	Y	10					52
								11	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3467	X	3467	-0-	-0- B	-0-		304	1	3152	2	Y	10					62
								11	9									
05	3472	X	3322	-0-	-150 B	-0-		334	1	2967	2	Y	19					81
								21	9									
06	3447	X	3447	-0-	-0- B	-0-		382	1	3055	2	Y	9					90
								10	9									
07	3479	X	3479	-0-	-0- B	-0-		416	1	3045	2	Y	16	98	1			8
								18	9									
08	3596	X	3283	-0-	-313 B	-0-		390	1	2876	2	Y	15					23
								17	9									
09	3480	X	2577	-0-	-903 B	-0-		137	1	2423	2	Y	15					38
								17	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1840	-0-	-50 B	-0-	160	1	1659	2	Y	19					61
							21	9									
05	1953	N	1872	-0-	-81 B	-0-	189	1	1676	2	Y	6					67
							7	9									
06	1830	N	1798	-0-	-32 B	-0-	198	1	1581	2	Y	17	72	1			12
							19	9									
07	1891	N	1843	-0-	-48 B	-0-	221	1	1619	2	Y	3					15
							3	9									
08	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	220	1	1625	2	Y	14					29
							15	9									
09	1800	N	1567	-0-	-233 B	-0-	84	1	1483	2	Y	-0-					29

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	372	-0-	-378 B	-0-	24	1	346	2	Y	2	16	1			10
							2	9									
05	992	N	934	-0-	-58 B	-0-	66	1	858	2	Y	9	13	1			6
							10	9									
06	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	82	1	1169	2	Y	6					12
							7	9									
07	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	81	1	1123	2	Y	1					13
							1	9									
08	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	86	1	1209	2	Y	14	17	1			10
							15	9									
09	1260	N	1176	-0-	-84 B	-0-	79	1	1095	2	Y	2					12
							2	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	140	1	1450	2	Y	-0-					37
05	1767	N	1706	-0-	-61 B	-0-	167	1	1481	2	Y	53					90
							58	9									
06	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	197	1	1573	2	Y	1					91
							1	9									
07	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	219	1	1606	2	Y	4					95
							4	9									
08	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	211	1	1557	2	Y	1	1	8			95
							1	9									
09	1770	N	1181	-0-	-589 B	-0-	63	1	1117	2	Y	1					95
							1	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230157 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	175	1	1815	2	Y	5					21
							6	9									
05	2393	N	2393	-0-	-0- B	-0-	240	1	2128	2	Y	23					44
							25	9									
06	2379	N	2379	-0-	-0- B	-0-	264	1	2111	2	Y	4					48
							4	9									
07	2457	N	2457	-0-	-0- B	-0-	293	1	2143	2	Y	19	47	1			20
							21	9									
08	2387	N	2272	-0-	-115 B	-0-	271	1	2000	2	Y	1					21
							1	9									
09	2370	N	2008	-0-	-362 B	-0-	107	1	1897	2	Y	4					25
							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 #: 12 RRCID -> 230158 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1710	-0-	-0-	B	-0-	150	1	1556	2	Y	4					15
								4	9									
05	1797	N	1797	-0-	-0-	B	-0-	177	1	1569	2	Y	46					61
								51	9									
06	1703	N	1703	-0-	-0-	B	-0-	188	1	1505	2	Y	9					70
								10	9									
07	1633	N	1633	-0-	-0-	B	-0-	193	1	1417	2	Y	21	65	1			26
								23	9									
08	1798	N	1272	-0-	-526	B	-0-	151	1	1117	2	Y	4	1	8			29
								4	9									
09	1710	N	1310	-0-	-400	B	-0-	70	1	1236	2	Y	4					33
								4	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
04	2430	N	1940	-0-	-490	B	-0-	125	1	1794	2	Y	19	101	1			16
								21	9									
05	3810	X	3810	-0-	-0-	B	-0-	271	1	3521	2	Y	16					32
								18	9									
06	4230	X	4230	-0-	-0-	B	-0-	277	1	3939	2	Y	13					45
								14	9									
07	3834	X	3834	-0-	-0-	B	-0-	257	1	3566	2	Y	10					55
								11	9									
08	3882	X	3882	-0-	-0-	B	-0-	256	1	3615	2	Y	10	2	8			63
								11	9									
09	4230	X	3599	-0-	-631	B	-0-	240	1	3335	2	Y	22					85
								24	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
04	1920	N	1860	-0-	-60	B	-0-	163	1	1688	2	Y	8					65
								9	9									
05	1953	N	1921	-0-	-32	B	-0-	194	1	1723	2	Y	4					69
								4	9									
06	1898	N	1898	-0-	-0-	B	-0-	210	1	1677	2	Y	10					79
								11	9									
07	1922	N	1920	-0-	-2	B	-0-	228	1	1673	2	Y	17	84	1			12
								19	9									
08	1922	N	1835	-0-	-87	B	-0-	218	1	1608	2	Y	8					20
								9	9									
09	1890	N	1344	-0-	-546	B	-0-	72	1	1272	2	Y	-0-					20

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
04	1650	N	1594	-0-	-56	B	-0-	140	1	1454	2	N	-0-					82
05	1643	N	1639	-0-	-4	B	-0-	166	1	1473	2	N	-0-					82
06	1620	N	1500	-0-	-120	B	-0-	167	1	1333	2	N	-0-	63	1			19
07	1706	N	1706	-0-	-0-	B	-0-	205	1	1501	2	N	-0-					19
08	1685	N	1685	-0-	-0-	B	-0-	201	1	1484	2	N	-0-					19
09	1500	N	1476	-0-	-24	B	-0-	79	1	1397	2	N	-0-					19

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
04	4220	X	4220	-0-	-0- B	-0-	275	1	3935	2	Y	9					14
							10	9									
05	3875	X	3545	-0-	-330 B	-0-	252	1	3278	2	Y	14					28
							15	9									
06	3750	X	3719	-0-	-31 B	-0-	244	1	3475	2	Y	-0-					28
07	3875	X	3518	-0-	-357 B	-0-	236	1	3264	2	Y	16					44
							18	9									
08	4216	X	3582	-0-	-634 B	-0-	236	1	3334	2	Y	11					55
							12	9									
09	4080	X	3431	-0-	-649 B	-0-	230	1	3197	2	Y	4					59
							4	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	1938	-0-	-372 B	-0-	171	1	1767	2	Y	-0-					74
05	2263	N	1824	-0-	-439 B	-0-	185	1	1639	2	Y	-0-					74
06	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	237	1	1899	2	Y	-0-	74	1			-0-
07	2208	N	2208	-0-	-0- B	-0-	265	1	1943	2	Y	-0-					-0-
08	2262	N	2262	-0-	-0- B	-0-	270	1	1992	2	Y	-0-					-0-
*09	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	105	1	1854	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
04	3480	X	3108	-0-	-372 B	-0-	201	1	2876	2	Y	28					79
							31	9									
05	3596	X	2834	-0-	-762 B	-0-	197	1	2561	2	Y	69	97	1			51
							76	9									
06	3420	X	2932	-0-	-488 B	-0-	191	1	2710	2	Y	28					79
							31	9									
07	3534	X	2977	-0-	-557 B	-0-	198	1	2746	2	Y	30					109
							33	9									
08	3534	X	3100	-0-	-434 B	-0-	203	1	2867	2	Y	27	2	8			134
							30	9									
09	3120	X	2915	-0-	-205 B	-0-	193	1	2692	2	Y	27	104	1			57
							30	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
04	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	109	1	1558	2	N	-0-					182
05	1736	N	1385	-0-	-351 B	-0-	99	1	1285	2	N	1					183
							1	9									
06	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	107	1	1520	2	N	-0-					183
07	1736	N	1387	-0-	-349 B	-0-	93	1	1290	2	N	4					187
							4	9									
08	1395	N	1217	-0-	-178 B	-0-	80	1	1135	2	N	2	2	8			187
							2	9									
*09	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	111	1	1538	2	N	14	172	1			27
							15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 233407 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2026	-0-	-404 B	-0-	178	1	1845	2	Y	3					19
							3	9									
05	2418	N	2244	-0-	-174 B	-0-	222	1	1972	2	Y	45					64
							50	9									
06	2310	N	2180	-0-	-130 B	-0-	241	1	1929	2	Y	9					73
							10	9									
07	2307	N	2307	-0-	-0- B	-0-	274	1	2010	2	Y	21	67	1			27
							23	9									
08	2232	N	2171	-0-	-61 B	-0-	259	1	1908	2	Y	4	1	8			30
							4	9									
09	2190	N	1286	-0-	-904 B	-0-	68	1	1210	2	Y	7					37
							8	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2583	-0-	-477 B	-0-	169	1	2414	2	Y	-0-					27
05	3631	X	3631	-0-	-0- B	-0-	259	1	3371	2	Y	1					28
							1	9									
06	3261	X	3261	-0-	-0- B	-0-	214	1	3047	2	Y	-0-	28	1			-0-
07	3315	X	3315	-0-	-0- B	-0-	223	1	3092	2	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3284	-0-	-343 B	-0-	217	1	3067	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3015	-0-	-495 B	-0-	202	1	2813	2	Y	-0-					-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233867 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11274 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1313	-0-	-187 B	-0-	115	1	1192	2	N	5					109
							6	9									
05	1488	N	1465	-0-	-23 B	-0-	148	1	1310	2	N	6					115
							7	9									
06	1320	N	1304	-0-	-16 B	-0-	144	1	1150	2	N	9					124
							10	9									
07	1364	N	1357	-0-	-7 B	-0-	161	1	1179	2	N	15					139
							17	9									
08	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	199	1	1468	2	N	3					142
							3	9									
*09	1676	N	1676	-0-	-0- B	-0-	90	1	1584	2	N	2					144
							2	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
04	4559	X	4559	-0-	-0- B	-0-	295	1	4225	2	Y	35	98	1			34
							39	9									
05	4650	X	4113	-0-	-537 B	-0-	291	1	3789	2	Y	30					64
							33	9									
06	4410	X	3334	-0-	-1076 B	-0-	218	1	3094	2	Y	20					84
							22	9									
07	4712	X	4341	-0-	-371 B	-0-	289	1	4006	2	Y	42	100	1			26
							46	9									
08	4712	X	4463	-0-	-249 B	-0-	293	1	4138	2	Y	29					55
							32	9									
09	4560	X	4163	-0-	-397 B	-0-	278	1	3872	2	Y	12					67
							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 #: 6 RRCID -> 234098 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	B	-0-	256 12	1 9	3671	2	Y	11	13	1		6
05	4123	X	3522	-0-	-601	-0-	B	-0-	251 4	1 9	3267	2	Y	4				10
06	3990	X	3739	-0-	-251	-0-	B	-0-	245 9	1 9	3485	2	Y	8	14	1		4
07	4123	X	3633	-0-	-490	-0-	B	-0-	244 3	1 9	3386	2	Y	3				7
08	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	B	-0-	236 4	1 9	3335	2	Y	4				11
*09	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	B	-0-	241 7	1 9	3353	2	Y	6	14	1		3

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2889	-0-	-111	-0-	B	-0-	188 15	1 9	2686	2	Y	14	19	1		11
05	3100	X	2496	-0-	-604	-0-	B	-0-	178 6	1 9	2312	2	Y	5				16
06	3000	X	2824	-0-	-176	-0-	B	-0-	185 12	1 9	2627	2	Y	11	19	1		8
07	3069	X	2763	-0-	-306	-0-	B	-0-	186 3	1 9	2574	2	Y	3				11
08	3038	X	2598	-0-	-440	-0-	B	-0-	171 6	1 9	2421	2	Y	5				16
09	2880	X	2825	-0-	-55	-0-	B	-0-	189 7	1 9	2629	2	Y	6	18	1		4

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	B	-0-	212 19	1 9	2193	2	N	17				102
05	2604	N	2317	-0-	-287	-0-	B	-0-	233 19	1 9	2065	2	N	17				119
06	2460	N	2459	-0-	-1	-0-	B	-0-	270 25	1 9	2164	2	N	23				142
07	2511	N	2451	-0-	-60	-0-	B	-0-	292 20	1 9	2139	2	N	18				160
08	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	B	-0-	289 22	1 9	2133	2	N	20				180
09	2460	N	1997	-0-	-463	-0-	B	-0-	106 13	1 9	1878	2	N	12				192

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	B	-0-	172 9	1 9	1784	2	Y	8	28	1		61
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	B	-0-	205 4	1 9	1819	2	Y	4				65
06	2100	N	1945	-0-	-155	-0-	B	-0-	216 1	1 9	1728	2	Y	1				66
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	B	-0-	255 3	1 9	1871	2	Y	3				69
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	B	-0-	254 7	1 9	1870	2	Y	6	2	8		73
*09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	B	-0-	105 1	1 9	1854	2	Y	1				74

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235398 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2486	X	2486	-0-	-0-	B	-0-	222	1	2263	2	N	1	126	1			19
								1	9									
05	2216	N	2216	-0-	-0-	B	-0-	228	1	1987	2	N	1					20
								1	9									
06	2310	N	2258	-0-	-52	B	-0-	252	1	2006	2	N	-0-					20
07	2679	N	2679	-0-	-0-	B	-0-	322	1	2357	2	N	-0-					20
08	2377	N	2377	-0-	-0-	B	-0-	285	1	2090	2	N	2	2	8			20
								2	9									
09	2250	N	2085	-0-	-165	B	-0-	111	1	1972	2	N	2					22
								2	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2405	N	2405	-0-	-0-	B	-0-	211	1	2185	2	Y	8	28	1			55
								9	9									
05	2403	N	2403	-0-	-0-	B	-0-	243	1	2157	2	Y	3					58
								3	9									
06	2344	N	2344	-0-	-0-	B	-0-	260	1	2084	2	Y	-0-					58
07	2332	N	2332	-0-	-0-	B	-0-	280	1	2050	2	Y	2					60
								2	9									
08	2387	N	2341	-0-	-46	B	-0-	279	1	2056	2	Y	5	2	8			63
								6	9									
09	2340	N	2250	-0-	-90	B	-0-	120	1	2128	2	Y	2					65
								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
04	6161	X	6161	-0-	-0-	B	-0-	402	1	5759	2	Y	-0-					-0-
05	6231	X	5240	-0-	-991	B	-0-	374	1	4866	2	Y	-0-					-0-
06	5940	X	5663	-0-	-277	B	-0-	372	1	5291	2	Y	-0-					-0-
07	6355	X	5343	-0-	-1012	B	-0-	360	1	4982	2	Y	1					1
								1	9									
08	6355	X	3973	-0-	-2382	B	-0-	262	1	3711	2	Y	-0-					1
09	6150	X	5642	-0-	-508	B	-0-	378	1	5263	2	Y	1					2
								1	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
04	4980	X	4890	-0-	-90	B	-0-	319	1	4571	2	Y	-0-					34
05	5270	X	4409	-0-	-861	B	-0-	315	1	4094	2	Y	-0-					34
06	5100	X	4762	-0-	-338	B	-0-	313	1	4449	2	Y	-0-					34
07	5270	X	4608	-0-	-662	B	-0-	310	1	4297	2	Y	1					35
								1	9									
08	5239	X	3232	-0-	-2007	B	-0-	213	1	3019	2	Y	-0-					35
09	4890	X	4617	-0-	-273	B	-0-	310	1	4307	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
04	5520	X	4586	-0-	-934	B	-0-	299	1	4287	2	Y	-0-					47
05	5704	X	4334	-0-	-1370	B	-0-	309	1	4025	2	Y	-0-					47
06	5718	X	5718	-0-	-0-	B	-0-	376	1	5342	2	Y	-0-					47
07	5454	X	5454	-0-	-0-	B	-0-	367	1	5086	2	Y	1					48
								1	9									
08	5689	X	5689	-0-	-0-	B	-0-	376	1	5313	2	Y	-0-					48
09	5730	X	5389	-0-	-341	B	-0-	361	1	5027	2	Y	1					49
								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 #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1857	-0-	-123 B	-0-	162	1	1676	2	Y	17	44	1			9
							19	9									
05	2046	N	1850	-0-	-196 B	-0-	187	1	1661	2	Y	2					11
							2	9									
06	1950	N	1865	-0-	-85 B	-0-	206	1	1647	2	Y	11					22
							12	9									
07	1922	N	1847	-0-	-75 B	-0-	221	1	1622	2	Y	4					26
							4	9									
08	1860	N	1830	-0-	-30 B	-0-	217	1	1599	2	Y	13					39
							14	9									
09	1860	N	1610	-0-	-250 B	-0-	86	1	1524	2	Y	-0-					39

ODOM, JR GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 236134 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2370	-0-	-660 B	-0-	154	1	2209	2	Y	6					40
							7	9									
05	3327	X	3327	-0-	-0- B	-0-	237	1	3083	2	Y	6	40	1			6
							7	9									
06	3310	X	3310	-0-	-0- B	-0-	217	1	3092	2	Y	1					7
							1	9									
07	3319	X	3319	-0-	-0- B	-0-	221	1	3064	2	Y	31					38
							34	9									
08	3317	X	3258	-0-	-59 B	-0-	215	1	3037	2	Y	5					43
							6	9									
09	3300	X	3065	-0-	-235 B	-0-	204	1	2843	2	Y	16					59
							18	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1526	-0-	-64 B	-0-	130	1	1351	2	N	41					165
							45	9									
05	1612	N	1553	-0-	-59 B	-0-	157	1	1396	2	N	-0-					165
06	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	169	1	1352	2	N	-0-					165
07	1581	N	1557	-0-	-24 B	-0-	184	1	1349	2	N	22	167	1			20
							24	9									
08	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	186	1	1370	2	N	-0-					20
09	1530	N	1357	-0-	-173 B	-0-	73	1	1284	2	N	-0-					20

WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	135	1	1939	2	Y	7					31
							8	9									
05	2139	N	1731	-0-	-408 B	-0-	123	1	1606	2	Y	2					33
							2	9									
06	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	126	1	1789	2	Y	2	28	1			7
							2	9									
07	2139	N	1860	-0-	-279 B	-0-	124	1	1723	2	Y	12					19
							13	9									
08	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	120	1	1703	2	Y	8					27
							9	9									
09	1920	N	1752	-0-	-168 B	-0-	117	1	1624	2	Y	10					37
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8190	X	7857	-0-	-333	B	-0-	688	1	7134	2	Y	32	92	1			23
								35	9									
05	8463	X	7900	-0-	-563	B	-0-	795	1	7061	2	Y	40					63
								44	9									
06	8190	X	6523	-0-	-1667	B	-0-	716	1	5735	2	Y	65					128
								72	9									
07	8463	X	8271	-0-	-192	B	-0-	993	1	7277	2	Y	1					129
								1	9									
08	8215	X	7734	-0-	-481	B	-0-	915	1	6750	2	Y	63	134	1	3	8	55
								69	9									
09	7860	X	7067	-0-	-793	B	-0-	375	1	6638	2	Y	49					104
								54	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	4619	-0-	-451	B	-0-	301	1	4310	2	Y	7					79
								8	9									
05	5239	X	4399	-0-	-840	B	-0-	314	1	4081	2	Y	4	74	1			9
								4	9									
06	4777	X	4777	-0-	-0-	B	-0-	314	1	4462	2	Y	1					10
								1	9									
07	4867	X	4318	-0-	-549	B	-0-	288	1	3996	2	Y	31					41
								34	9									
08	4774	X	4392	-0-	-382	B	-0-	290	1	4098	2	Y	4					45
								4	9									
09	4650	X	4608	-0-	-42	B	-0-	308	1	4285	2	Y	14					59
								15	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2944	X	2944	-0-	-0-	B	-0-	190	1	2719	2	Y	32	75	1			23
								35	9									
05	3038	X	2616	-0-	-422	B	-0-	185	1	2411	2	Y	18					41
								20	9									
06	2940	X	2408	-0-	-532	B	-0-	156	1	2222	2	Y	27	59	1			9
								30	9									
07	3038	X	2769	-0-	-269	B	-0-	185	1	2560	2	Y	22					31
								24	9									
08	2768	N	2768	-0-	-0-	B	-0-	181	1	2562	2	Y	23					54
								25	9									
*09	2611	N	2611	-0-	-0-	B	-0-	173	1	2403	2	Y	32					86
								35	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3289	X	3289	-0-	-0-	B	-0-	210	1	3009	2	Y	64	105	1			37
								70	9									
05	3379	X	2907	-0-	-472	B	-0-	205	1	2660	2	Y	38					75
								42	9									
06	3270	X	3038	-0-	-232	B	-0-	195	1	2777	2	Y	60	109	1			26
								66	9									
07	3410	X	2979	-0-	-431	B	-0-	197	1	2734	2	Y	44					70
								48	9									
08	3379	X	3037	-0-	-342	B	-0-	198	1	2793	2	Y	42	1	8			111
								46	9									
09	3270	X	2899	-0-	-371	B	-0-	192	1	2671	2	Y	33					144
								36	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2924	X	2924	-0-	-0-	B	-0-	188	1	2694	2	Y	38					126
								42	9									
05	3007	X	2600	-0-	-407	B	-0-	183	1	2385	2	Y	29					155
								32	9									
06	2910	X	2697	-0-	-213	B	-0-	176	1	2497	2	Y	22	143	1			34
								24	9									
07	3007	X	2701	-0-	-306	B	-0-	177	1	2447	2	Y	70					104
								77	9									
08	2712	N	2712	-0-	-0-	B	-0-	177	1	2505	2	Y	27	1	8			130
								30	9									
09	2700	N	2579	-0-	-121	B	-0-	171	1	2375	2	Y	30					160
								33	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 240199 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	4614	-0-	-636	B	-0-	301	1	4313	2	N	-0-					28
05	6231	X	5104	-0-	-1127	B	-0-	364	1	4740	2	N	-0-					28
06	6030	X	5270	-0-	-760	B	-0-	343	1	4884	2	N	39					67
								43	9									
07	6231	X	5398	-0-	-833	B	-0-	363	1	5034	2	N	1					68
								1	9									
08	5737	X	5737	-0-	-0-	B	-0-	379	1	5354	2	N	4					72
								4	9									
*09	5609	X	5609	-0-	-0-	B	-0-	376	1	5232	2	N	1					73
								1	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 15 RRCID -> 242121 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	3096	-0-	-84	B	-0-	201	1	2882	2	Y	12	64	1			11
								13	9									
05	3286	X	2859	-0-	-427	B	-0-	203	1	2643	2	Y	12					23
								13	9									
06	3180	X	3050	-0-	-130	B	-0-	199	1	2832	2	Y	17					40
								19	9									
07	3193	X	2976	-0-	-217	B	-0-	200	1	2766	2	Y	9					49
								10	9									
08	3193	X	3090	-0-	-103	B	-0-	202	1	2854	2	Y	31					80
								34	9									
09	3090	X	2911	-0-	-179	B	-0-	194	1	2702	2	Y	14	64	1			30
								15	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 242619 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5474	X	5474	-0-	-0-	B	-0-	357	1	5117	2	Y	-0-					1
05	5580	X	4902	-0-	-678	B	-0-	350	1	4552	2	Y	-0-					1
06	5310	X	5233	-0-	-77	B	-0-	344	1	4889	2	Y	-0-					1
07	5642	X	5007	-0-	-635	B	-0-	337	1	4668	2	Y	2					3
								2	9									
08	5642	X	4118	-0-	-1524	B	-0-	272	1	3846	2	Y	-0-					3
09	5460	X	5119	-0-	-341	B	-0-	343	1	4776	2	Y	-0-					3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BARNES, DA GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 245851 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8527	X	8527	-0-	-0- B	-0-	555	1	7953	2	Y	17					73
							19	9									
05	8401	X	7711	-0-	-690 B	-0-	547	1	7113	2	Y	46	78	1			41
							51	9									
06	8070	X	7774	-0-	-296 B	-0-	510	1	7249	2	Y	14					55
							15	9									
07	8804	X	7198	-0-	-1606 B	-0-	483	1	6698	2	Y	15					70
							17	9									
08	8742	X	7126	-0-	-1616 B	-0-	470	1	6649	2	Y	6	1	8			75
							7	9									
*09	9574	X	9574	-0-	-0- B	-0-	641	1	8923	2	Y	9	53	1			31
							10	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	5037	-0-	-63 B	-0-	328	1	4699	2	Y	9	58	1			11
							10	9									
05	5208	X	4494	-0-	-714 B	-0-	320	1	4164	2	Y	9					20
							10	9									
06	5040	X	4708	-0-	-332 B	-0-	308	1	4386	2	Y	13					33
							14	9									
07	5208	X	4294	-0-	-914 B	-0-	288	1	3997	2	Y	8					41
							9	9									
08	5208	X	4601	-0-	-607 B	-0-	302	1	4275	2	Y	22					63
							24	9									
09	5040	X	4542	-0-	-498 B	-0-	304	1	4226	2	Y	11	51	1			23
							12	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	-0-	-0-	-3750 B	-0-					Y	-0-	49	1			-0-
05	3968	X	99	-0-	-3869 B	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
06	3840	X	300	-0-	-3540 B	-0-	20	1	280	2	Y	-0-					-0-
07	4338	X	4338	-0-	-0- B	-0-	291	1	4037	2	Y	9					9
							10	9									
08	3890	X	3890	-0-	-0- B	-0-	255	1	3602	2	Y	30					39
							33	9									
*09	3447	X	3447	-0-	-0- B	-0-	230	1	3203	2	Y	13	36	1			16
							14	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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	34	7			72
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	2036	-0-	-244 B	-0-	2036	3			N	-0-					122
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					122
06	2250	N	-0-	-0-	-2250 B	-0-					N	-0-					122
07	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	353	1	1948	3	N	20					142
							22	9									
08	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	384	1	1741	3	N	-0-					142
*09	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	3			N	-0-					142

WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809

04	DLQ G-10		315	-0-	315 B	1000	20	1	291	2	Y	4					38
							4	9									
05	1323	N	323	-0-	-1000 B	-0-	21	1	301	2	Y	1					39
							1	9									
06	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	20	1	251	2	Y	-0-					39
07	341	N	307	-0-	-34 B	-0-	21	1	284	2	Y	2					41
							2	9									
08	310	N	198	-0-	-112 B	-0-	15	1	182	2	Y	1					42
							1	9									
09	270	N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					Y	NO RPT					42

WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632

04	1110	N	1075	-0-	-35 B	-0-	28	1	1045	2	N	2					170
							2	9									
05	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	30	1	1196	2	N	18	4	1			184
							20	9									
06	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	13	1	1215	2	N	4					188
							4	9									
07	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	10	1	1160	2	N	19	181	1			26
							21	9									
08	1240	N	1208	-0-	-32 B	-0-	11	1	1197	2	N	-0-					26
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-					N	NO RPT					26

CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 11568

04	330	N	275	-0-	-55 B	-0-	7	1	267	2	N	1					28
							1	9									
05	341	N	234	-0-	-107 B	-0-	6	1	228	2	N	-0-	1	1			27
06	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	3	1	302	2	N	-0-					27
07	279	N	220	-0-	-59 B	-0-	2	1	217	2	N	1	1	1			27
							1	9									
08	248	N	227	-0-	-21 B	-0-	2	1	225	2	N	-0-					27
09	300	N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT					27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
LINTNER WELL #: 1 RRCID -> 194345 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11354 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	29	1	1082	2	N	1					83
							1	9									
05	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	28	1	1124	2	N	1	2	1			82
							1	9									
06	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	13	1	1181	2	N	1					83
							1	9									
07	1147	N	1065	-0-	-82 B	-0-	9	1	1054	2	N	2	4	1			81
							2	9									
08	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	11	1	1172	2	N	-0-					81
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200 B	-0-					N	NO RPT					81

GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2	-0-	2 B	-1187	2	2			Y	-0-					50
05	0	N	3	-0-	3 B	-1184	3	2			Y	-0-					50
06	0	N	178	-0-	178 B	-1006	13	1	165	2	Y	-0-					50
07	2	N	3	-0-	1 B	-1005	3	2			Y	-0-					50
08	3	N	76	-0-	73 B	-932	6	1	70	2	Y	-0-					50
09	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-932					Y	NO RPT					50

WILSON, DAVID G. WELL #: 3 RRCID -> 195150 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11406 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	40	1	1475	2	N	2					110
							2	9									
05	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	38	1	1502	2	N	5	4	1			111
							6	9									
06	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	18	1	1656	2	N	13					124
							14	9									
07	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	12	1	1475	2	N	26	6	1			144
							29	9									
08	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	14	1	1416	2	N	14					158
							15	9									
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-					N	NO RPT					158

WILSON, DAVID G. WELL #: 2 RRCID -> 195151 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	27	1	978	2	N	1					68
							1	9									
05	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	38	1	1502	2	N	1	2	1			67
							1	9									
06	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	9	1	837	2	N	39					106
							43	9									
07	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	10	1	1160	2	N	4	4	1			106
							4	9									
08	1550	N	1046	-0-	-504 B	-0-	10	1	1036	2	N	-0-					106
09	900	N	NO RPT	-0-	-900 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
04	2643	N	2643	-0-	-0- B	-0-	70	1	2569	2	N	4					37
							4	9									
05	2768	N	2768	-0-	-0- B	-0-	68	1	2682	2	N	16	8	1			45
							18	9									
06	2748	N	2748	-0-	-0- B	-0-	29	1	2671	2	N	44					89
							48	9									
07	2697	N	2594	-0-	-103 B	-0-	21	1	2538	2	N	32	10	1			111
							35	9									
08	2697	N	2497	-0-	-200 B	-0-	23	1	2442	2	N	29					140
							32	9									
09	2610	N	NO RPT	-0-	-2610 B	-0-					N	NO RPT					140

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2922	-0-	2922	B	8635	184	1	2726	2	Y	11					37
								12	9									
05	11422	X	2787	-0-	-8635	B	-0-	185	1	2600	2	Y	2					39
								2	9									
06	2449	X	2449	-0-	-0-	B	-0-	182	1	2267	2	Y	-0-					39
07	2755	X	2755	-0-	-0-	B	-0-	189	1	2560	2	Y	5					44
								6	9									
08	3069	X	2812	-0-	-257	B	-0-	217	1	2567	2	Y	25					69
								28	9									
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	B	-0-					Y	NO RPT					69

GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1769	-0-	1769	B	5166	112	1	1656	2	Y	1					146
								1	9									
05	6904	X	1738	-0-	-5166	B	-0-	116	1	1622	2	Y	-0-					146
06	1482	N	1482	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1372	2	Y	-0-					146
07	1829	N	1677	-0-	-152	B	-0-	115	1	1561	2	Y	1					147
								1	9									
08	1748	N	1748	-0-	-0-	B	-0-	136	1	1611	2	Y	1					148
								1	9									
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	B	-0-					Y	NO RPT					148

SWANN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 199363 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11555 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1229	-0-	-331	B	-0-	32	1	1195	2	N	2					32
								2	9									
05	1612	N	1274	-0-	-338	B	-0-	31	1	1241	2	N	2	3	1			31
								2	9									
06	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	13	1	1202	2	N	-0-					31
07	1271	N	1018	-0-	-253	B	-0-	8	1	1008	2	N	2	4	1			29
								2	9									
08	1271	N	1113	-0-	-158	B	-0-	11	1	1102	2	N	-0-					29
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	B	-0-					N	NO RPT					29

WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1894	N	1894	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1841	2	N	3					24
								3	9									
05	2418	N	1894	-0-	-524	B	-0-	47	1	1845	2	N	2	6	1			20
								2	9									
06	1888	N	1888	-0-	-0-	B	-0-	20	1	1867	2	N	1					21
								1	9									
07	1953	N	1841	-0-	-112	B	-0-	15	1	1824	2	N	2	6	1			17
								2	9									
08	1891	N	1868	-0-	-23	B	-0-	18	1	1838	2	N	11					28
								12	9									
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	B	-0-					N	NO RPT					28

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1716	-0-	1716 B	4953	109	1	1606	2	Y	1					17
							1	9									
05	6490	X	1537	-0-	-4953 B	-0-	102	1	1435	2	Y	-0-					17
06	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	110	1	1374	2	Y	-0-					17
07	1767	N	1688	-0-	-79 B	-0-	116	1	1571	2	Y	1					18
							1	9									
08	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	125	1	1473	2	Y	1					19
							1	9									
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470 B	-0-					Y	NO RPT					19

SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2333	-0-	-217 B	-0-	62	1	2268	2	N	3					28
							3	9									
05	2914	N	2437	-0-	-477 B	-0-	60	1	2374	2	N	3	10	1			21
							3	9									
06	2529	N	2529	-0-	-0- B	-0-	26	1	2428	2	N	68					89
							75	9									
07	2424	N	2424	-0-	-0- B	-0-	20	1	2374	2	N	27	8	1			108
							30	9									
08	2449	N	2423	-0-	-26 B	-0-	23	1	2376	2	N	22					130
							24	9									
09	2520	N	NO RPT	-0-	-2520 B	-0-					N	NO RPT					130

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2586	-0-	2586 B	7475	164	1	2420	2	Y	2					15
							2	9									
05	9968	X	2493	-0-	-7475 B	-0-	166	1	2327	2	Y	-0-					15
06	2151	N	2151	-0-	-0- B	-0-	160	1	1991	2	Y	-0-					15
07	2466	N	2466	-0-	-0- B	-0-	169	1	2296	2	Y	1					16
							1	9									
08	2480	N	2453	-0-	-27 B	-0-	191	1	2261	2	Y	1					17
							1	9									
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160 B	-0-					Y	NO RPT					17

GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1636	-0-	1636 B	4764	104	1	1532	2	Y	-0-					68
05	6345	X	1581	-0-	-4764 B	-0-	105	1	1475	2	Y	1					69
							1	9									
06	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	102	1	1275	2	Y	-0-					69
07	1705	N	1576	-0-	-129 B	-0-	108	1	1468	2	Y	-0-					69
08	1581	N	1555	-0-	-26 B	-0-	121	1	1433	2	Y	1					70
							1	9									
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380 B	-0-					Y	NO RPT					70

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2072	-0-	-88 B	-0-	54	1	1990	2	N	25					66
							28	9									
05	2325	N	2123	-0-	-202 B	-0-	52	1	2061	2	N	9	4	1			71
							10	9									
06	2210	N	2210	-0-	-0- B	-0-	23	1	2157	2	N	27					98
							30	9									
07	2139	N	2112	-0-	-27 B	-0-	17	1	2060	2	N	32	7	1			123
							35	9									
08	2244	N	2244	-0-	-0- B	-0-	20	1	2112	2	N	102	191	1			34
							112	9									
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220 B	-0-					N	NO RPT					34

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2483	-0-	-67 B	-0-	65	1	2387	2	N	28	191	1			35
							31	9									
05	2728	N	2560	-0-	-168 B	-0-	63	1	2494	2	N	3	7	1			31
							3	9									
06	2582	N	2582	-0-	-0- B	-0-	28	1	2528	2	N	24					55
							26	9									
07	2573	N	2424	-0-	-149 B	-0-	20	1	2402	2	N	2	8	1			49
							2	9									
08	2573	N	2485	-0-	-88 B	-0-	23	1	2441	2	N	19					68
							21	9									
09	2580	N	NO RPT	-0-	-2580 B	-0-					N	NO RPT					68

GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2479	-0-	2479 B	7239	157	1	2321	2	Y	1					10
							1	9									
05	9798	X	2559	-0-	-7239 B	-0-	170	1	2388	2	Y	1					11
							1	9									
06	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	158	1	1963	2	Y	-0-					11
07	2573	N	2434	-0-	-139 B	-0-	167	1	2266	2	Y	1					12
							1	9									
08	2542	N	2421	-0-	-121 B	-0-	189	1	2231	2	Y	1					13
							1	9									
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130 B	-0-					Y	NO RPT					13

GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 201496 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	43	1	1574	2	N	2					23
							2	9									
05	1829	N	1688	-0-	-141 B	-0-	41	1	1637	2	N	9	5	1			27
							10	9									
06	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	18	1	1638	2	N	1					28
							1	9									
07	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	14	1	1632	2	N	26	6	1			48
							29	9									
08	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	15	1	1622	2	N	39					87
							43	9									
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650 B	-0-					N	NO RPT					87

CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 202490 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11330 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	15	1	543	2	N	1					135
							1	9									
05	589	N	563	-0-	-26 B	-0-	14	1	549	2	N	-0-	1	1			134
06	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	7	1	624	2	N	1					135
							1	9									
07	589	N	574	-0-	-15 B	-0-	5	1	568	2	N	1	2	1			134
							1	9									
08	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	6	1	634	2	N	-0-					134
09	630	N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-					N	NO RPT					134

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1203	-0-	-57 B	-0-	30 62	1 9	1111	2	N	56					115
05	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	29 7	1 9	1163	2	N	6	5	1			116
06	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	14 45	1 9	1250	2	N	41					157
07	1240	N	742	-0-	-498 B	-0-	6 3	1 9	733	2	N	3	4	1			156
08	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	11 55	1 9	1150	2	N	50					206
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320 B	-0-					N	NO RPT					206

SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	606	-0-	-144 B	-0-	14 64	1 9	528	2	N	58					123
05	868	N	261	-0-	-607 B	-0-	6	1	255	2	N	-0-	3	1			120
06	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	13 96	1 9	1225	2	N	87	177	1			30
07	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	7 1	1 9	864	2	N	1	2	1			29
08	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	6	1	582	2	N	-0-					29
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320 B	-0-					N	NO RPT					29

HARMON WELL #: 1 RRCID -> 204513 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11322 - 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
04	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	6	1	233	2	N	-0-					-0-
05	279	N	144	-0-	-135 B	-0-	4	1	140	2	N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	2	1	177	2	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	2 1	1 9	245	2	N	1	1	1			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON WELL #: 3 RRCID -> 205057 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11307 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	107	-0-	-13 B	-0-	3	1	104	2	N	-0-					100
05	155	N	65	-0-	-90 B	-0-	2	1	63	2	N	-0-					100
06	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	1	1	49	2	N	-0-					100
07	124	N	80	-0-	-44 B	-0-	1	1	79	2	N	-0-					100
08	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	1	1	68	2	N	-0-					100
09	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					100

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	541	-0-	-29 B	-0-	13 41	1 9	487	2	N	37					183
05	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	13 26	1 9	530	2	N	24	186	1			21
06	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	5 24	1 9	434	2	N	22					43
07	558	N	449	-0-	-109 B	-0-	4 12	1 9	433	2	N	11	2	1			52
08	558	N	229	-0-	-329 B	-0-	2 4	1 9	223	2	N	4					56
09	450	N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					N	NO RPT					56

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
LINTNER WELL #: 2 RRCID -> 206673 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11344 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	6	1	220	2	N	-0-					29
05	217	N	149	-0-	-68 B	-0-	4	1	145	2	N	-0-					29
06	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	2	1	175	2	N	-0-					29
07	248	N	114	-0-	-134 B	-0-	1	1	112	2	N	1	1	1			29
							1	9									
08	155	N	86	-0-	-69 B	-0-	1	1	85	2	N	-0-					29
09	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					29

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
04	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	26	1	947	2	N	34					210
							37	9									
05	1085	N	1068	-0-	-17 B	-0-	25	1	982	2	N	55	203	1			62
							61	9									
06	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	11	1	1021	2	N	18					80
							20	9									
07	1054	N	975	-0-	-79 B	-0-	8	1	958	2	N	8	4	1			84
							9	9									
08	1054	N	1044	-0-	-10 B	-0-	10	1	1015	2	N	17					101
							19	9									
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-					N	NO RPT					101

MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	568	-0-	-152 B	-0-	15	1	549	2	N	4					169
							4	9									
05	682	N	670	-0-	-12 B	-0-	16	1	645	2	N	8	2	1			175
							9	9									
06	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	7	1	653	2	N	21					196
							23	9									
07	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	5	1	632	2	N	-0-	2	1			194
08	682	N	619	-0-	-63 B	-0-	6	1	607	2	N	5					199
							6	9									
09	690	N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-					N	NO RPT					199

MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 208056 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11087 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	41	-0-	-19 B	-0-	1	1	40	2	N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
06	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	1	1	106	2	N	-0-					72
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
09	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					72

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	826	-0-	-74 B	-0-	20	1	744	2	N	56					148
							62	9									
05	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	22	1	857	2	N	50	8	1			190
							55	9									
06	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	10	1	915	2	N	30	184	1			36
							33	9									
07	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	8	1	926	2	N	15	4	1			47
							17	9									
08	930	N	848	-0-	-82 B	-0-	8	1	840	2	N	-0-					47
09	960	N	NO RPT	-0-	-960 B	-0-					N	NO RPT					47

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
LINTNER WELL #: 17 RRCID -> 208944 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11314 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1224	-0-	-6	B	-0-	32	1	1190	2	N	2					56
								2	9									
05	1457	N	1280	-0-	-177	B	-0-	32	1	1247	2	N	1	3	1			54
								1	9									
06	1264	N	1264	-0-	-0-	B	-0-	14	1	1249	2	N	1					55
								1	9									
07	1271	N	1247	-0-	-24	B	-0-	10	1	1228	2	N	8	4	1			59
								9	9									
08	1282	N	1282	-0-	-0-	B	-0-	12	1	1248	2	N	20					79
								22	9									
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	B	-0-					N	NO RPT					79

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		695	-0-	695	B	2038	44	1	651	2	Y	-0-					8
05	2703	N	665	-0-	-2038	B	-0-	44	1	621	2	Y	-0-					8
06	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	42	1	525	2	Y	-0-					8
07	713	N	521	-0-	-192	B	-0-	36	1	485	2	Y	-0-					8
08	651	N	546	-0-	-105	B	-0-	43	1	502	2	Y	1					9
								1	9									
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	B	-0-					Y	NO RPT					9

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2109	-0-	2109	B	6204	134	1	1974	2	Y	1					8
								1	9									
05	8221	X	2017	-0-	-6204	B	-0-	134	1	1882	2	Y	1					9
								1	9									
06	1771	N	1771	-0-	-0-	B	-0-	132	1	1639	2	Y	-0-					9
07	2036	N	2036	-0-	-0-	B	-0-	140	1	1896	2	Y	-0-					9
08	2015	N	1995	-0-	-20	B	-0-	156	1	1837	2	Y	2					11
								2	9									
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	B	-0-					Y	NO RPT					11

GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 209764 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11869 PERF.11444 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	815	N	815	-0-	-0-	B	-0-	21	1	765	2	N	26					131
								29	9									
05	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	8	1	310	2	N	15	4	1			142
								17	9									
06	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	4	1	366	2	N	12					154
								13	9									
07	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	4	1	453	2	N	2	2	1			154
								2	9									
08	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	-0-					154
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	B	-0-					N	NO RPT					154

GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2097	N	2097	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1963	2	N	1					66
								1	9									
05	2023	N	2023	-0-	-0-	B	-0-	135	1	1888	2	N	-0-					66
06	1701	N	1701	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1575	2	N	-0-					66
07	2211	N	2211	-0-	-0-	B	-0-	152	1	2058	2	N	1					67
								1	9									
08	1984	N	1759	-0-	-225	B	-0-	137	1	1621	2	N	1					68
								1	9									
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	B	-0-					N	NO RPT					68

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1989	N	1989	-0-		-0-	B	-0-	50	1	1838	2	N	92					163
									101	9									
05	2170	N	1766	-0-		-404	B	-0-	42	1	1677	2	N	43	13	1			193
									47	9									
06	1862	N	1862	-0-		-0-	B	-0-	20	1	1811	2	N	28	181	1			40
									31	9									
07	2046	N	1926	-0-		-120	B	-0-	16	1	1907	2	N	3	7	1			36
									3	9									
08	1902	N	1902	-0-		-0-	B	-0-	18	1	1880	2	N	4					40
									4	9									
09	1860	N	NO RPT	-0-		-1860	B	-0-					N	NO RPT					40

LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1584	N	1584	-0-		-0-	B	-0-	40	1	1476	2	N	62	188	1			66
									68	9									
05	1534	N	1534	-0-		-0-	B	-0-	38	1	1494	2	N	2	5	1			63
									2	9									
06	1576	N	1576	-0-		-0-	B	-0-	17	1	1558	2	N	1					64
									1	9									
07	1643	N	1496	-0-		-147	B	-0-	12	1	1478	2	N	5	5	1			64
									6	9									
08	1631	N	1631	-0-		-0-	B	-0-	15	1	1608	2	N	7					71
									8	9									
09	1590	N	NO RPT	-0-		-1590	B	-0-					N	NO RPT					71

MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1069	N	1069	-0-		-0-	B	-0-	27	1	981	2	N	55					137
									61	9									
05	1049	N	1049	-0-		-0-	B	-0-	25	1	999	2	N	23	6	1			154
									25	9									
06	1079	N	1079	-0-		-0-	B	-0-	11	1	1039	2	N	26					180
									29	9									
07	1116	N	913	-0-		-203	B	-0-	7	1	893	2	N	12	4	1			188
									13	9									
08	1087	N	1087	-0-		-0-	B	-0-	10	1	1074	2	N	3					191
									3	9									
09	1080	N	NO RPT	-0-		-1080	B	-0-					N	NO RPT					191

MCELROY WELL #: 9 RRCID -> 211891 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11582 - 11702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1462	N	1462	-0-		-0-	B	-0-	35	1	1294	2	N	121	167	1			43
									133	9									
05	1466	N	1466	-0-		-0-	B	-0-	36	1	1427	2	N	3	7	1			39
									3	9									
06	1333	N	1333	-0-		-0-	B	-0-	14	1	1290	2	N	26					65
									29	9									
07	1352	N	1352	-0-		-0-	B	-0-	11	1	1309	2	N	29	5	1			89
									32	9									
08	1461	N	1461	-0-		-0-	B	-0-	14	1	1446	2	N	1					90
									1	9									
09	1080	N	NO RPT	-0-		-1080	B	-0-					N	NO RPT					90

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
CAMERON WELL #: 4 RRCID -> 211928 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11328 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	169	-0-	-251 B	-0-	4	1	164	2	N	1					28
							1	9									
05	465	N	186	-0-	-279 B	-0-	5	1	181	2	N	-0-	1	1			27
06	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	5	1	498	2	N	-0-					27
07	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	1	1	158	2	N	1	1	1			27
							1	9									
08	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	2	1	243	2	N	-0-					27
09	510	N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT					27

ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2573	-0-	2573 B	7445	163	1	2404	2	Y	5					45
							6	9									
05	9911	X	2466	-0-	-7445 B	-0-	164	1	2300	2	Y	2					47
							2	9									
06	2114	X	2114	-0-	-0- B	-0-	157	1	1957	2	Y	-0-					47
07	2402	N	2402	-0-	-0- B	-0-	165	1	2234	2	Y	3					50
							3	9									
08	2480	N	2310	-0-	-170 B	-0-	180	1	2128	2	Y	2					52
							2	9									
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100 B	-0-					Y	NO RPT					52

MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	26	1	961	2	N	22					119
							24	9									
05	1178	N	1092	-0-	-86 B	-0-	27	1	1062	2	N	3	3	1			119
							3	9									
06	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	13	1	1229	2	N	103	186	1			36
							113	9									
07	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	9	1	1137	2	N	2	4	1			34
							2	9									
08	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	10	1	1095	2	N	-0-					34
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350 B	-0-					N	NO RPT					34

SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1472	-0-	-208 B	-0-	38	1	1405	2	N	26					122
							29	9									
05	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	38	1	1490	2	N	35	7	1			150
							39	9									
06	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	17	1	1536	2	N	75	174	1			51
							83	9									
07	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	14	1	1697	2	N	2	6	1			47
							2	9									
08	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	16	1	1636	2	N	1					48
							1	9									
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650 B	-0-					N	NO RPT					48

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2045	-0-	-265 B	-0-	52	1	1926	2	N	61					211
							67	9									
05	2170	N	2106	-0-	-64 B	-0-	51	1	2030	2	N	23	8	1			226
							25	9									
06	2207	N	2207	-0-	-0- B	-0-	23	1	2101	2	N	75	195	1			106
							83	9									
07	2108	N	2031	-0-	-77 B	-0-	17	1	2012	2	N	2	7	1			101
							2	9									
08	2108	N	2001	-0-	-107 B	-0-	19	1	1981	2	N	1					102
							1	9									
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220 B	-0-					N	NO RPT					102

CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1676	-0-	-4 B	-0-	43	1	1577	2	N	51					214
							56	9									
05	1798	N	1714	-0-	-84 B	-0-	42	1	1646	2	N	24	195	1			43
							26	9									
06	1748	N	1748	-0-	-0- B	-0-	19	1	1726	2	N	3					46
							3	9									
07	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	15	1	1738	2	N	4	6	1			44
							4	9									
08	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	17	1	1745	2	N	-0-					44
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740 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
04	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	163	1	1193	2	N	27	47	1			7
							30	9									
05	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	161	1	1188	2	N	-0-					7
06	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	157	1	1118	2	N	-0-					7
07	1426	N	1297	-0-	-129 B	-0-	150	1	1117	2	N	27					34
							30	9									
08	1364	N	1285	-0-	-79 B	-0-	157	1	1117	2	N	10					44
							11	9									
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290 B	-0-					N	NO RPT					44

GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2646	-0-	2646 B	7892	168	1	2476	2	Y	2					9
							2	9									
05	10413	X	2521	-0-	-7892 B	-0-	168	1	2353	2	Y	-0-					9
06	2153	X	2153	-0-	-0- B	-0-	160	1	1993	2	Y	-0-					9
07	2456	X	2456	-0-	-0- B	-0-	169	1	2286	2	Y	1					10
							1	9									
08	2666	X	2445	-0-	-221 B	-0-	191	1	2253	2	Y	1					11
							1	9									
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160 B	-0-					Y	NO RPT					11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1286	-0-	-184 B	-0-	34	1	1241	2	N	10					188
							11	9									
05	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	31	1	1225	2	N	87	186	1			89
							96	9									
06	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	12	1	1116	2	N	11					100
							12	9									
07	1333	N	1075	-0-	-258 B	-0-	9	1	1031	2	N	32	6	1			126
							35	9									
08	1364	N	1075	-0-	-289 B	-0-	10	1	1061	2	N	4					130
							4	9									
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-					N	NO RPT					130

LINTNER WELL #: 5 RRCID -> 213708 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	37	1	1346	2	N	2					158
							2	9									
05	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	37	1	1475	2	N	17	4	1			171
							19	9									
06	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	17	1	1550	2	N	20					191
							22	9									
07	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	13	1	1510	2	N	2	5	1			188
							2	9									
08	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	14	1	1514	2	N	-0-					188
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590 B	-0-					N	NO RPT					188

WILSON, DAVID G. WELL #: 7 RRCID -> 213857 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	41	1	1503	2	N	2					106
							2	9									
05	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	42	1	1642	2	N	11	4	1			113
							12	9									
06	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	17	1	1542	2	N	43					156
							47	9									
07	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	12	1	1436	2	N	5	5	1			156
							6	9									
08	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	15	1	1527	2	N	-0-					156
09	600	N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-					N	NO RPT					156

WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1730	-0-	-100 B	-0-	45	1	1668	2	N	15					113
							17	9									
05	1798	N	1774	-0-	-24 B	-0-	43	1	1700	2	N	28	7	1			134
							31	9									
06	1934	N	1934	-0-	-0- B	-0-	21	1	1899	2	N	13					147
							14	9									
07	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	16	1	1913	2	N	8	7	1			148
							9	9									
08	1767	N	1716	-0-	-51 B	-0-	16	1	1685	2	N	14					162
							15	9									
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920 B	-0-					N	NO RPT					162

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	21	1	787	2	N	3					37
							3	9									
05	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	25	1	971	2	N	1	3	1			35
							1	9									
06	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	12	1	1088	2	N	4					39
							4	9									
07	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	9	1	1137	2	N	2	4	1			37
							2	9									
08	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	7	1	725	2	N	-0-					37
09	690	N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-					N	NO RPT					37

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	53	1	1937	2	N	182	195	1			53
							200	9									
05	2077	N	2076	-0-	-1 B	-0-	51	1	2023	2	N	2	10	1			45
							2	9									
06	2099	N	2099	-0-	-0- B	-0-	23	1	2073	2	N	3					48
							3	9									
07	2263	N	2040	-0-	-223 B	-0-	17	1	2020	2	N	3	7	1			44
							3	9									
08	2077	N	1992	-0-	-85 B	-0-	19	1	1972	2	N	1					45
							1	9									
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100 B	-0-					N	NO RPT					45

SWANN, M. C. WELL #: 9 RRCID -> 214253 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2002	-0-	-248 B	-0-	53	1	1935	2	N	13					123
							14	9									
05	2201	N	1812	-0-	-389 B	-0-	45	1	1765	2	N	2	5	1			120
							2	9									
06	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	22	1	2029	2	N	33					153
							36	9									
07	2077	N	2054	-0-	-23 B	-0-	17	1	2033	2	N	4	7	1			150
							4	9									
08	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	19	1	1977	2	N	-0-					150
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100 B	-0-					N	NO RPT					150

GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1722	-0-	1722 B	4973	108	1	1602	2	Y	11					37
							12	9									
05	6600	X	1627	-0-	-4973 B	-0-	108	1	1518	2	Y	1					38
							1	9									
06	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	89	1	1106	2	Y	-0-					38
07	1767	N	1544	-0-	-223 B	-0-	106	1	1432	2	Y	5					43
							6	9									
08	1612	N	1587	-0-	-25 B	-0-	122	1	1441	2	Y	22					65
							24	9									
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200 B	-0-					Y	NO RPT					65

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	2008	-0-	-62 B	-0-	127	1	1880	2	N	1					115
							1	9									
05	2015	N	1954	-0-	-61 B	-0-	130	1	1824	2	N	-0-					115
06	2234	N	2234	-0-	-0- B	-0-	166	1	2068	2	N	-0-					115
07	2077	N	2007	-0-	-70 B	-0-	138	1	1868	2	N	1					116
							1	9									
08	1953	N	1821	-0-	-132 B	-0-	142	1	1678	2	N	1					117
							1	9									
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160 B	-0-					N	NO RPT					117

LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1241	-0-	-79 B	-0-	33	1	1206	2	N	2					171
							2	9									
05	1364	N	1285	-0-	-79 B	-0-	32	1	1252	2	N	1	3	1			169
							1	9									
06	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	14	1	1268	2	N	24					193
							26	9									
07	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	11	1	1271	2	N	2	4	1			191
							2	9									
08	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	12	1	1278	2	N	-0-					191
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320 B	-0-					N	NO RPT					191

SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1756	-0-	-44 B	-0-	45	1	1644	2	N	61					149
							67	9									
05	2495	N	2495	-0-	-0- B	-0-	61	1	2431	2	N	3	6	1			146
							3	9									
06	1864	N	1864	-0-	-0- B	-0-	20	1	1835	2	N	8					154
							9	9									
07	1829	N	1662	-0-	-167 B	-0-	13	1	1606	2	N	39	7	1			186
							43	9									
08	2480	N	1655	-0-	-825 B	-0-	16	1	1629	2	N	9					195
							10	9									
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					N	NO RPT					195

SWANN, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 215051 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11605 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2759	N	2759	-0-	-0- B	-0-	70	1	2568	2	N	110					169
							121	9									
05	2819	N	2819	-0-	-0- B	-0-	67	1	2649	2	N	94	212	1			51
							103	9									
06	2721	N	2721	-0-	-0- B	-0-	29	1	2633	2	N	54					105
							59	9									
07	2852	N	2512	-0-	-340 B	-0-	21	1	2479	2	N	11	10	1			106
							12	9									
08	2821	N	2639	-0-	-182 B	-0-	25	1	2613	2	N	1					107
							1	9									
09	2730	N	NO RPT	-0-	-2730 B	-0-					N	NO RPT					107

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 215473 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11602 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1832	-0-	-118 B	-0-	46	1	1711	2	N	68					138
							75	9									
05	2015	N	1845	-0-	-170 B	-0-	45	1	1783	2	N	15	9	1			144
							17	9									
06	1854	N	1854	-0-	-0- B	-0-	20	1	1805	2	N	26					170
							29	9									
07	1891	N	1771	-0-	-120 B	-0-	15	1	1754	2	N	2	6	1			166
							2	9									
08	1860	N	1681	-0-	-179 B	-0-	16	1	1665	2	N	-0-					166
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					N	NO RPT					166

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2713	-0-	2713 B	5423	69	1	2542	2	N	93					224
							102	9									
05	8204	X	2781	-0-	-5423 B	-0-	66	1	2614	2	N	92	213	1			103
							101	9									
06	2701	X	2701	-0-	-0- B	-0-	29	1	2668	2	N	4					107
							4	9									
07	2914	X	2551	-0-	-363 B	-0-	21	1	2527	2	N	3	10	1			100
							3	9									
08	2715	N	2715	-0-	-0- B	-0-	26	1	2683	2	N	5					105
							6	9									
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490 B	-0-					N	NO RPT					105

SWANN, M. C. WELL #: 12 RRCID -> 216043 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2221	-0-	-119 B	-0-	59	1	2159	2	N	3					75
							3	9									
05	2300	N	2300	-0-	-0- B	-0-	56	1	2223	2	N	19	6	1			88
							21	9									
06	2382	N	2382	-0-	-0- B	-0-	24	1	2186	2	N	156	170	1			74
							172	9									
07	2294	N	2171	-0-	-123 B	-0-	18	1	2150	2	N	3	8	1			69
							3	9									
08	2294	N	2150	-0-	-144 B	-0-	20	1	2129	2	N	1					70
							1	9									
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370 B	-0-					N	NO RPT					70

WILSON, DAVID G. WELL #: 8R RRCID -> 216102 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11482 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1402	-0-	-8 B	-0-	36	1	1340	2	N	24					81
							26	9									
05	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	36	1	1433	2	N	46	7	1			120
							51	9									
06	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	16	1	1479	2	N	4					124
							4	9									
07	1457	N	1433	-0-	-24 B	-0-	12	1	1418	2	N	3	6	1			121
							3	9									
08	1519	N	1405	-0-	-114 B	-0-	13	1	1368	2	N	22					143
							24	9									
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500 B	-0-					N	NO RPT					143

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1341	-0-	-69 B	-0-	34	1	1235	2	N	65					131
							72	9									
05	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	34	1	1347	2	N	59	10	1			180
							65	9									
06	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	15	1	1389	2	N	30					210
							33	9									
07	1395	N	1297	-0-	-98 B	-0-	11	1	1283	2	N	3	5	1			208
							3	9									
08	1457	N	1162	-0-	-295 B	-0-	11	1	1151	2	N	-0-					208
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440 B	-0-					N	NO RPT					208

WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1342	-0-	-8 B	-0-	35	1	1305	2	N	2					55
							2	9									
05	1426	N	1397	-0-	-29 B	-0-	34	1	1361	2	N	2	4	1			53
							2	9									
06	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	15	1	1390	2	N	1					54
							1	9									
07	1395	N	1373	-0-	-22 B	-0-	11	1	1345	2	N	15	5	1			64
							17	9									
08	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	13	1	1366	2	N	17					81
							19	9									
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380 B	-0-					N	NO RPT					81

WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	960	-0-	-600 B	-0-	25	1	933	2	N	2					95
							2	9									
05	1519	N	1158	-0-	-361 B	-0-	29	1	1128	2	N	1	2	1			94
							1	9									
06	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	9	1	851	2	N	-0-					94
07	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	13	1	1541	2	N	3	4	1			93
							3	9									
08	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	13	1	1312	2	N	-0-					93
09	870	N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-					N	NO RPT					93

WILSON, DAVID G. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217239 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11283 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1152	-0-	-558 B	-0-	30	1	1121	2	N	1					30
							1	9									
05	1705	N	1208	-0-	-497 B	-0-	30	1	1176	2	N	2	3	1			29
							2	9									
06	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	16	1	1468	2	N	1					30
							1	9									
07	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	11	1	1282	2	N	1	4	1			27
							1	9									
08	1209	N	288	-0-	-921 B	-0-	3	1	285	2	N	-0-					27
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500 B	-0-					N	NO RPT					27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1236	N	1236	-0-	-0-	B	-0-	32	1	1174	2	N	27	151	1			38
								30	9									
05	1276	N	1276	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1244	2	N	1	3	1			36
								1	9									
06	1227	N	1227	-0-	-0-	B	-0-	13	1	1214	2	N	-0-					36
07	1335	N	1335	-0-	-0-	B	-0-	11	1	1322	2	N	2	4	1			34
								2	9									
08	1319	N	1319	-0-	-0-	B	-0-	12	1	1307	2	N	-0-					34
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	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
04	2999	X	2999	-0-	-0-	B	-0-	190	1	2807	2	N	2					29
								2	9									
05	2945	X	2898	-0-	-47	B	-0-	193	1	2704	2	N	1					30
								1	9									
06	2850	X	2488	-0-	-362	B	-0-	185	1	2303	2	N	-0-					30
07	3013	X	3013	-0-	-0-	B	-0-	207	1	2805	2	N	1					31
								1	9									
08	2945	X	1642	-0-	-1303	B	-0-	128	1	1514	2	N	-0-					31
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	B	-0-					N	NO RPT					31

MOORE WELL #: 6 RRCID -> 218377 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11633 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2096	N	2096	-0-	-0-	B	-0-	55	1	2013	2	N	25					131
								28	9									
05	2095	N	2095	-0-	-0-	B	-0-	51	1	2011	2	N	30	8	1			153
								33	9									
06	2133	N	2133	-0-	-0-	B	-0-	23	1	2074	2	N	33					186
								36	9									
07	1969	N	1969	-0-	-0-	B	-0-	16	1	1940	2	N	12	7	1			191
								13	9									
08	2019	N	2019	-0-	-0-	B	-0-	19	1	1958	2	N	38	169	1			60
								42	9									
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-					N	NO RPT					60

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
04	510	N	409	-0-	-101	B	-0-	11	1	397	2	N	1					100
								1	9									
05	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-	18	1	703	2	N	1	1	1			100
								1	9									
06	816	N	816	-0-	-0-	B	-0-	7	1	618	2	N	174	171	1			103
								191	9									
07	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	5	1	564	2	N	1	2	1			102
								1	9									
08	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	5	1	575	2	N	-0-					102
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	B	-0-					N	NO RPT					102

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
04	1997	N	1997	-0-	-0- B	-0-	52	1	1915	2	N	27					142
							30	9									
05	2139	N	2096	-0-	-43 B	-0-	51	1	2015	2	N	27	8	1			161
							30	9									
06	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	22	1	2051	2	N	26					187
							29	9									
07	2077	N	1997	-0-	-80 B	-0-	16	1	1958	2	N	21	7	1			201
							23	9									
08	2108	N	1930	-0-	-178 B	-0-	18	1	1868	2	N	40	181	1			60
							44	9									
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100 B	-0-					N	NO RPT					60

MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1799	-0-	-181 B	-0-	47	1	1749	2	N	3					118
							3	9									
05	2046	N	1796	-0-	-250 B	-0-	44	1	1751	2	N	1	4	1			115
							1	9									
06	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	19	1	1784	2	N	4					119
							4	9									
07	1860	N	1690	-0-	-170 B	-0-	14	1	1643	2	N	30	6	1			143
							33	9									
08	1798	N	1724	-0-	-74 B	-0-	16	1	1706	2	N	2					145
							2	9									
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800 B	-0-					N	NO RPT					145

HARMON WELL #: 8 RRCID -> 222799 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	17	1	637	2	N	1					101
							1	9									
05	682	N	586	-0-	-96 B	-0-	14	1	571	2	N	1	1	1			101
							1	9									
06	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	6	1	593	2	N	-0-					101
07	682	N	553	-0-	-129 B	-0-	5	1	547	2	N	1	2	1			100
							1	9									
08	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	6	1	630	2	N	-0-					100
09	600	N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-					N	NO RPT					100

WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1246	-0-	-164 B	-0-	31	1	1143	2	N	65	193	1			80
							72	9									
05	1457	N	1273	-0-	-184 B	-0-	31	1	1231	2	N	10	6	1			84
							11	9									
06	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	15	1	1334	2	N	33					117
							36	9									
07	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	11	1	1292	2	N	9	5	1			121
							10	9									
08	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	12	1	1295	2	N	38					159
							42	9									
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380 B	-0-					N	NO RPT					159

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1848	-0-	-282	B	-0-	218	1	1599	2	N	28	48	1			7
								31	9									
05	2325	N	2255	-0-	-70	B	-0-	269	1	1986	2	N	-0-					7
06	2160	N	2077	-0-	-83	B	-0-	256	1	1821	2	N	-0-					7
07	2309	N	2309	-0-	-0-	B	-0-	270	1	2009	2	N	27					34
								30	9									
08	2518	N	2518	-0-	-0-	B	-0-	309	1	2198	2	N	10					44
								11	9									
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	B	-0-					N	NO RPT					44

NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1781	N	1781	-0-	-0-	B	-0-	210	1	1541	2	N	27	47	1			7
								30	9									
05	1800	N	1800	-0-	-0-	B	-0-	215	1	1585	2	N	-0-					7
06	1661	N	1661	-0-	-0-	B	-0-	205	1	1456	2	N	-0-					7
07	1870	N	1870	-0-	-0-	B	-0-	218	1	1622	2	N	27					34
								30	9									
08	1712	N	1712	-0-	-0-	B	-0-	210	1	1491	2	N	10					44
								11	9									
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	B	-0-					N	NO RPT					44

SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2261	-0-	-109	B	-0-	57	1	2106	2	N	89					199
								98	9									
05	2544	N	2544	-0-	-0-	B	-0-	60	1	2357	2	N	115	215	1			99
								127	9									
06	2452	N	2452	-0-	-0-	B	-0-	26	1	2376	2	N	45					144
								50	9									
07	2325	N	2308	-0-	-17	B	-0-	19	1	2285	2	N	4	10	1			138
								4	9									
08	2542	N	2366	-0-	-176	B	-0-	22	1	2265	2	N	72					210
								79	9									
09	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	B	-0-					N	NO RPT					210

WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	769	N	769	-0-	-0-	B	-0-	20	1	748	2	N	1					62
								1	9									
05	1264	N	1264	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1231	2	N	2	2	1			62
								2	9									
06	791	N	791	-0-	-0-	B	-0-	9	1	782	2	N	-0-					62
07	797	N	797	-0-	-0-	B	-0-	7	1	789	2	N	1	3	1			60
								1	9									
08	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	7	1	769	2	N	1					61
								1	9									
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-					N	NO RPT					61

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2251	N	2251	-0-	-0-	B	-0-	266	1	1954	2	N	28	48	1			7
								31	9									
05	2666	N	2179	-0-	-487	B	-0-	260	1	1919	2	N	-0-					7
06	2160	N	2083	-0-	-77	B	-0-	257	1	1826	2	N	-0-					7
07	2325	N	2121	-0-	-204	B	-0-	248	1	1843	2	N	27					34
								30	9									
08	2170	N	2057	-0-	-113	B	-0-	252	1	1794	2	N	10					44
								11	9									
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	B	-0-					N	NO RPT					44

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
04	DLQ G-10		4311	-0-	4311	B	12358	273	1	4035	2	N	3					99
								3	9									
05	16554	X	4196	-0-	-12358	B	-0-	279	1	3913	2	N	4					103
								4	9									
06	3680	X	3680	-0-	-0-	B	-0-	273	1	3407	2	N	-0-					103
07	4464	X	3972	-0-	-492	B	-0-	273	1	3698	2	N	1					104
								1	9									
08	4464	X	78	-0-	-4386	B	-0-	6	1	72	2	N	-0-					104
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	B	-0-					N	NO RPT					104

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
04	2160	N	2106	-0-	-54	B	-0-	133	1	1969	2	N	4					77
								4	9									
05	2077	N	1880	-0-	-197	B	-0-	125	1	1753	2	N	2					79
								2	9									
06	2160	N	1781	-0-	-379	B	-0-	132	1	1649	2	N	-0-					79
07	2170	N	2069	-0-	-101	B	-0-	142	1	1925	2	N	2					81
								2	9									
08	2151	N	2151	-0-	-0-	B	-0-	160	1	1893	2	N	89					170
								98	9									
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	B	-0-					N	NO RPT					170

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
04	DLQ G-10		2201	-0-	2201	B	6371	264	1	1937	2	N	-0-					-0-
05	8498	X	2127	-0-	-6371	B	-0-	254	1	1873	2	N	-0-					-0-
06	2109	X	2109	-0-	-0-	B	-0-	260	1	1849	2	N	-0-					-0-
07	2263	X	2016	-0-	-247	B	-0-	239	1	1777	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	2036	-0-	-103	B	-0-	251	1	1785	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	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
04	DLQ G-10		2949	-0-	2949	B	10270	187	1	2759	2	N	3					97
								3	9									
05	13837	X	3567	-0-	-10270	B	-0-	237	1	3327	2	N	3					100
								3	9									
06	2977	X	2977	-0-	-0-	B	-0-	221	1	2756	2	N	-0-					100
07	4247	X	3343	-0-	-904	B	-0-	230	1	3112	2	N	1					101
								1	9									
08	3565	X	3295	-0-	-270	B	-0-	257	1	3036	2	N	2					103
								2	9									
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	B	-0-					N	NO RPT					103

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2001	N	2001	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1803	2	N	135	194	1			68
								149	9									
05	2108	N	2034	-0-	-74	B	-0-	50	1	1966	2	N	16	10	1			74
								18	9									
06	1821	N	1821	-0-	-0-	B	-0-	20	1	1797	2	N	4					78
								4	9									
07	2077	N	1720	-0-	-357	B	-0-	14	1	1673	2	N	30	7	1			101
								33	9									
08	2046	N	2021	-0-	-25	B	-0-	19	1	1996	2	N	5					106
								6	9									
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	B	-0-					N	NO RPT					106

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
06	136819	X	119560	-0-	-17259	B	-0-	1241	1	113973	2	N	3951	3871	1			80
								4346	9									
07	223231	X	202125	-0-	-21106	B	-0-	1575	1	190261	2	N	9354	8605	1			829
								10289	9									
08	223231	X	157929	-0-	-65302	B	-0-	1412	1	149404	2	N	6466	6110	1			1185
								7113	9									
09	216030	X	NO RPT	-0-	-216030	B	-0-					N	NO RPT					1185

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2397	-0-	-603	B	-0-	2397	2			Y	-0-					62
05	3472	X	1288	-0-	-2184	B	-0-	1282	2	6	9	Y	5	5	8			62
06	3360	X	1714	-0-	-1646	B	-0-	1714	2			Y	-0-					62
07	4081	X	4081	-0-	-0-	B	-0-	4078	2	3	9	Y	3	3	8			62
08	4752	X	4752	-0-	-0-	B	-0-	4724	2	28	9	Y	25	21	1			66
*09	3814	X	3814	-0-	-0-	B	-0-	3757	2	57	9	Y	52	15	1	2	8	35

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
*10	1175	N	1175	-0-	-0-	B	-0-	1175	2			Y	-0-					149
*11	990	N	544	-0-	-446	B	-0-	544	2			Y	-0-					149
*12	1023	N	344	-0-	-679	B	-0-	344	2			Y	-0-					149
*01	1023	N	404	-0-	-619	B	-0-	404	2			Y	-0-					149
*02	504	N	6	-0-	-498	B	-0-	3	2	3	9	Y	3					152
*03	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	2			Y	-0-					152
*04	1032	N	1032	-0-	-0-	B	-0-	1032	2			Y	-0-					152
*05	2851	N	2851	-0-	-0-	B	-0-	2851	2			Y	-0-					152
*06	3688	X	3688	-0-	-0-	B	-0-	3688	2			Y	-0-					152
*07	3939	X	3939	-0-	-0-	B	-0-	3939	2			Y	-0-					152
*08	5030	X	5030	-0-	-0-	B	-0-	5011	2	19	9	Y	17					169
*09	4631	X	4631	-0-	-0-	B	-0-	4574	2	57	9	Y	52	181	1			40

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	645	N	645	-0-	-0-	B	-0-	510	2	135	9	N	123	170	1			116
05	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	695	2	128	9	N	116	178	1	2	8	52
06	1033	N	1033	-0-	-0-	B	-0-	901	2	132	9	N	120					172
07	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	552	2	130	9	N	118	180	1			110
08	837	N	582	-0-	-255	B	-0-	444	2	138	9	N	125	179	1	1	8	55
09	1020	N	618	-0-	-402	B	-0-	488	2	130	9	N	118	1	8			172

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

04	1723	N	1723	-0-	-0-	B	-0-	1625	2	98	9	N	89	181	1			302
05	1798	N	1767	-0-	-31	B	-0-	1690	2	77	9	N	70	164	1	2	8	206
06	1560	N	1172	-0-	-388	B	-0-	1078	2	94	9	N	85					291
07	1767	N	1265	-0-	-502	B	-0-	1152	2	113	9	N	103	176	1			218
08	1767	N	1209	-0-	-558	B	-0-	1133	2	76	9	N	69	1	8			286
09	1170	N	1124	-0-	-46	B	-0-	1027	2	97	9	N	88	1	8			373

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 11540 - 11560

04	2640	X	2118	-0-	-522	B	-0-	2008	2	110	9	Y	100	85	1	1	8	164
05	2728	X	1656	-0-	-1072	B	-0-	1578	2	78	9	Y	71	86	1	3	8	146
06	2640	X	2014	-0-	-626	B	-0-	1936	2	78	9	Y	71	69	1			148
07	2418	X	1753	-0-	-665	B	-0-	1699	2	54	9	Y	49	72	1			125
08	1643	N	1372	-0-	-271	B	-0-	1326	2	46	9	Y	42	66	1			101
09	2010	N	1131	-0-	-879	B	-0-	1087	2	44	9	Y	40					141

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 11400 - 11420

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 224457 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570

04	3540	X	3022	-0-	-518	B	-0-	2912	2	110	9	N	100	182	1	1	8	112
05	3503	X	3121	-0-	-382	B	-0-	3014	2	107	9	N	97	3	8			206
06	3390	X	2832	-0-	-558	B	-0-	2691	2	141	9	N	128	187	1	1	8	146
07	3162	X	2931	-0-	-231	B	-0-	2813	2	118	9	N	107	186	1	1	8	66
08	3162	X	3002	-0-	-160	B	-0-	2894	2	108	9	N	98	1	8			163
09	3030	X	2756	-0-	-274	B	-0-	2647	2	109	9	N	99	185	1	3	8	74

CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF. 11956 - 12112

04	6198	X	6198	-0-	-0-	B	-0-	70	1	6023	2	Y	95	150	1	2	8	2
								105	9									
05	7451	X	7451	-0-	-0-	B	-0-	82	1	7231	2	Y	125	126	1			1
								138	9									
06	4605	X	4605	-0-	-0-	B	-0-	60	1	4450	2	Y	86					87
								95	9									
07	5222	X	5222	-0-	-0-	B	-0-	80	1	5073	2	Y	63	115	1			35
								69	9									
08	4370	X	4370	-0-	-0-	B	-0-	67	1	4248	2	Y	50	39	1	1	8	45
								55	9									
*09	4570	X	4570	-0-	-0-	B	-0-	70	1	4450	2	Y	45					90
								50	9									

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
04	6593	X	6593	-0-	-0- B	-0-	75	1	6474	2	Y	40	45	1			3
							44	9									
05	6553	X	6553	-0-	-0- B	-0-	73	1	6408	2	Y	65	63	1			5
							72	9									
06	4213	X	4213	-0-	-0- B	-0-	55	1	4071	2	Y	79					84
							87	9									
07	5501	X	5501	-0-	-0- B	-0-	84	1	5344	2	Y	66	67	1			83
							73	9									
08	6002	X	6002	-0-	-0- B	-0-	92	1	5835	2	Y	68	146	1			5
							75	9									
*09	5523	X	5523	-0-	-0- B	-0-	85	1	5377	2	Y	55					60
							61	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 5H RRCID -> 271356 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12436 - 15128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	104250	X	14369	-0-	-89881 B	-0-	13570	2	799	9	N	726	834	1			244
05	91977	X	20	-0-	-91957 B	-0-	17	2	3	9	N	3	1	1	2	8	244
06	80430	X	-0-	-0-	-80430 B	-0-					N	2	2	8			244
07	83111	X	-0-	-0-	-83111 B	-0-					N	-0-					244
*08	23374	X	1461	-0-	-21913 B	-0-	1437	2	24	9	N	22	21	1			245
09	14370	X	558	-0-	-13812 B	-0-	558	2			N	-0-	15	1			230

CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	134130	X	111970	-0-	-22160 B	-0-	110061	2	1909	9	N	1735	1759	1			433
05	138601	X	93117	-0-	-45484 B	-0-	91911	2	1206	9	N	1096	1100	1	1	8	428
06	87582	X	87582	-0-	-0- B	-0-	86342	2	1240	9	N	1127	1273	1			282
07	127534	X	87129	-0-	-40405 B	-0-	85776	2	1353	9	N	1230	1242	1			270
*08	115692	X	86135	-0-	-29557 B	-0-	84851	2	1284	9	Y	1167	1145	1			292
09	111960	X	67628	-0-	-44332 B	-0-	66528	2	1100	9	Y	1000	1059	1	4	8	96

CHILES WELL #: 4H RRCID -> 272628 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	173580	X	135156	-0-	-38424 B	-0-	132893	2	2263	9	N	2057	2063	1			100
05	179366	X	145971	-0-	-33395 B	-0-	144110	2	1861	9	N	1692	1694	1	6	8	92
06	173580	X	115014	-0-	-58566 B	-0-	113289	2	1725	9	N	1568	1640	1			20
07	179366	X	117915	-0-	-61451 B	-0-	115987	2	1928	9	N	1753	1650	1			123
08	179366	X	95842	-0-	-83524 B	-0-	94137	2	1705	9	Y	1550	1519	1			31
09	141270	X	91504	-0-	-49766 B	-0-	90032	2	1472	9	Y	1338	1407	1			85

CHILES G U B-1 WELL #: 4H RRCID -> 272645 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		14659	-0-	14659 B	31866	13822	2	837	9	N	761	759	1	22	8	6
05	SHUT IN		27198	-0-	27198 B	59064	25011	2	2187	9	N	1988	1882	1	7	8	105
*06	110101	X	51037	-0-	-59064 B	-0-	49264	2	1773	9	N	1612	1659	1	3	8	55
*07	80445	X	71895	-0-	-8550 B	-0-	70219	2	1676	9	N	1524	1546	1			33
*08	80445	X	68133	-0-	-12312 B	-0-	66672	2	1461	9	N	1328	1273	1			88
*09	77850	X	47957	-0-	-29893 B	-0-	47001	2	956	9	N	869	955	1			2

CHILES G U B-1 WELL #: 6H RRCID -> 272646 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		35619	-0-	35619 B	66233	33638	2	1981	9	N	1801	1844	1	2	8	-0-
05	SHUT IN		29065	-0-	29065 B	95298	26732	2	2333	9	N	2121	2011	1	4	8	106
06	SHUT IN		82422	-0-	82422 B	177720	80197	2	2225	9	N	2023	2087	1			42
07	250674	X	72954	-0-	-177720 B	-0-	70994	2	1960	9	N	1782	1808	1			16
*08	91822	X	68290	-0-	-23532 B	-0-	66600	2	1690	9	N	1536	1470	1	2	8	80
09	88860	X	72880	-0-	-15980 B	-0-	71128	2	1752	9	N	1593	1673	1			-0-

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 05/06/2014 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
05	0		23858	-0-	23858 B	23858	21946	2	1912	9	N	1738	1652	1			86
06	0		60292	-0-	60292 B	84150	58664	2	1628	9	N	1480	1526	1			40
07	132364	X	48214	-0-	-84150 B	-0-	46905	2	1309	9	N	1190	1208	1			22
*08	48608	X	46223	-0-	-2385 B	-0-	45069	2	1154	9	N	1049	1005	1			66
09	47040	X	46565	-0-	-475 B	-0-	45421	2	1144	9	N	1040	1105	1			1

CHILES WELL #: 6H RRCID -> 273099 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12308 - 16831

04	0		77932	-0-	77932 B	77932	76660	2	1272	9	N	1156	1139	1			17
05	0		233976	-0-	233976 B	311908	231079	2	2897	9	N	2634	2646	1			5
06	433021	X	121113	-0-	-311908 B	-0-	118845	2	2268	9	N	2062	2063	1			4
07	136989	X	85061	-0-	-51928 B	-0-	83302	2	1759	9	N	1599	1421	1			182
08	136989	X	77604	-0-	-59385 B	-0-	76135	2	1469	9	Y	1335	1308	1			27
09	132570	X	76351	-0-	-56219 B	-0-	74899	2	1452	9	Y	1320	1403	1			126

WAGNER OIL COMPANY 891175
ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	1	1	8			62
05	3761	X	3761	-0-	-0- B	-0-	248	1	3491	2	N	20					82
							22	9									
06	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	95	1	1107	2	N	13	1	8			94
							14	9									
07	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-	145	1	2081	2	N	18					112
							20	9									
08	2697	X	1707	-0-	-990 B	-0-	117	1	1586	2	N	4	1	8			115
							4	9									
*09	2610	X	2217	-0-	-393 B	-0-	161	1	2046	2	N	9	2	8			122
							10	9									

ARMSTRONG D WELL #: 2 RRCID -> 246793 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 12718 PERF.12572 - 12836

04	1230	N	979	-0-	-251 B	-0-	77	1	890	2	N	11					155
							12	9									
05	1674	N	694	-0-	-980 B	-0-	46	1	640	2	N	7					162
							8	9									
06	1320	N	521	-0-	-799 B	-0-	40	1	468	2	N	12					174
							13	9									
07	1023	N	666	-0-	-357 B	-0-	153	1	501	2	N	11					185
							12	9									
*08	682	N	647	-0-	-35 B	-0-	44	1	599	2	N	4					189
							4	9									
*09	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	40	1	517	2	N	3					192
							3	9									

WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. 931631
GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190

04	1080	N	1037	-0-	-43 B	-0-	1037	2			N	-0-					114
05	1023	N	980	-0-	-43 B	-0-	980	2			N	-0-					114
06	960	N	799	-0-	-161 B	-0-	799	2			N	-0-					114
07	1085	N	777	-0-	-308 B	-0-	777	2			N	-0-					114
08	992	N	716	-0-	-276 B	-0-	716	2			N	-0-					114
09	810	N	654	-0-	-156 B	-0-	654	2			N	-0-					114

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. //CONT.// 931631

MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 203891 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11739 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	2			N	-0-					87
05	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2			N	-0-					87
06	870	N	563	-0-	-307 B	-0-	563	2			N	-0-					87
07	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2			N	-0-					87
08	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	1553	2	167	9	N	152	189	1			50
*09	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677	2			N	-0-					50

MCELROY WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2111	N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111	2			N	-0-					35
05	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575	2			N	-0-					35
06	1590	N	1567	-0-	-23 B	-0-	1567	2			N	-0-					35
07	2170	N	2104	-0-	-66 B	-0-	2104	2			N	-0-					35
08	2198	N	2198	-0-	-0- B	-0-	2198	2			N	-0-					35
*09	2236	N	2236	-0-	-0- B	-0-	2236	2			N	-0-					35

REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	753	-0-	-777 B	-0-	753	2			N	-0-					70
05	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	2			N	-0-					70
06	1890	N	1054	-0-	-836 B	-0-	1054	2			N	-0-					70
07	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	2			N	-0-					70
08	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	2			N	-0-					70
09	1050	N	1044	-0-	-6 B	-0-	1044	2			N	-0-					70

MCELROY WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	492	-0-	-48 B	-0-	492	2			N	-0-					147
05	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					147
06	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					147
07	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	2			N	-0-					147
08	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2			N	-0-					147
*09	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			N	-0-					147

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-					84
05	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	2			N	-0-					84
06	660	N	610	-0-	-50 B	-0-	610	2			N	-0-					84
07	651	N	466	-0-	-185 B	-0-	466	2			N	-0-					84
08	961	N	522	-0-	-439 B	-0-	522	2			N	-0-					84
09	600	N	521	-0-	-79 B	-0-	521	2			N	-0-					84

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	795	-0-	-105 B	-0-	795	2			N	-0-					112
05	961	N	834	-0-	-127 B	-0-	834	2			N	-0-					112
06	900	N	721	-0-	-179 B	-0-	721	2			N	-0-					112
07	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	2			N	-0-					112
08	837	N	800	-0-	-37 B	-0-	800	2			N	-0-					112
*09	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2			N	-0-					112

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
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					97
05	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	287	-0-	-163 B	-0-	8	1	279	2	Y	-0-					20
05	589	N	435	-0-	-154 B	-0-	13	1	422	2	Y	-0-					20
06	690	N	302	-0-	-388 B	-0-	9	1	293	2	Y	-0-	14	1			6
07	310	N	256	-0-	-54 B	-0-	7	1	249	2	Y	-0-					6
08	434	N	294	-0-	-140 B	-0-	9	1	285	2	Y	-0-					6
*09	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	40	1	449	2	Y	-0-					6

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
04	120	N	45	-0-	-75 B	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					63
05	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	8	1	466	2	Y	-0-					63
06	240	N	22	-0-	-218 B	-0-	22	2			Y	-0-					63
07	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	6	1	492	2	Y	-0-					63
08	465	N	13	-0-	-452 B	-0-	13	2			Y	-0-	48	1			15
*09	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	19	1	440	2	Y	-0-					15

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 193887 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	10	1	607	2	Y	-0-					142
05	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	9	1	531	2	Y	-0-					142
06	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	11	1	675	2	Y	-0-					142
07	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	11	1	919	2	Y	-0-					142
08	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	9	1	614	2	Y	-0-	108	1			34
*09	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	32	1	738	2	Y	-0-					34

OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	307	X	307	-0-	-0- B	-0-	5	1	302	2	Y	-0-					-0-
05	662	X	662	-0-	-0- B	-0-	11	1	651	2	Y	-0-					-0-
06	930	X	430	-0-	-500 B	-0-	7	1	423	2	Y	-0-					-0-
07	961	X	346	-0-	-615 B	-0-	4	1	342	2	Y	-0-					-0-
08	1021	X	1021	-0-	-0- B	-0-	14	1	919	2	Y	80					80
							88	9									
09	630	X	471	-0-	-159 B	-0-	20	1	451	2	Y	-0-					80

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 200990 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	38	1	1270	2	Y	4					51
							4	9									
05	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	33	1	1101	2	Y	-0-					51
06	1470	N	952	-0-	-518 B	-0-	28	1	921	2	Y	3	34	1			20
							3	9									
07	1364	N	782	-0-	-582 B	-0-	23	1	759	2	Y	-0-					20
08	1147	N	551	-0-	-596 B	-0-	16	1	531	2	Y	4					24
							4	9									
09	960	N	697	-0-	-263 B	-0-	57	1	630	2	Y	9					33
							10	9									

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	35	1	1177	2	Y	-0-					2
05	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	32	1	1074	2	Y	-0-					2
06	1020	N	913	-0-	-107 B	-0-	27	1	886	2	Y	-0-	1	1			1
07	1054	N	641	-0-	-413 B	-0-	19	1	622	2	Y	-0-					1
08	1116	N	650	-0-	-466 B	-0-	19	1	631	2	Y	-0-					1
09	900	N	894	-0-	-6 B	-0-	74	1	820	2	Y	-0-					1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 203675 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	1	1	89	2	Y	-0-					17
05	403	N	228	-0-	-175 B	-0-	4	1	224	2	Y	-0-					17
06	240	N	180	-0-	-60 B	-0-	3	1	177	2	Y	-0-					17
07	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	3	1	260	2	Y	-0-					17
08	217	N	172	-0-	-45 B	-0-	3	1	169	2	Y	-0-	13	1			4
*09	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	9	1	198	2	Y	-0-					4

OVERTON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 203925 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	X	313	-0-	-47 B	-0-	8	1	280	2	Y	23					104
							25	9									
05	372	X	319	-0-	-53 B	-0-	9	1	310	2	Y	-0-					104
06	360	X	314	-0-	-46 B	-0-	9	1	287	2	Y	16	64	1			56
							18	9									
07	372	X	369	-0-	-3 B	-0-	11	1	358	2	Y	-0-					56
08	310	X	37	-0-	-273 B	-0-	12	2	25	9	Y	23					79
*09	521	X	521	-0-	-0- B	-0-	38	1	428	2	Y	50					129
							55	9									

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 205747 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	15	1	493	2	Y	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	15	1	506	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	100	-0-	-230 B	-0-	3	1	97	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	14	-0-	-513 B	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	305	-0-	-222 B	-0-	9	1	296	2	Y	-0-					-0-
*09	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	17	1	191	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 205781 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11252 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	663	-0-	-147 B	-0-	19	1	640	2	Y	4					4
							4	9									
05	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	22	1	751	2	Y	-0-					4
06	900	N	603	-0-	-297 B	-0-	18	1	583	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
07	682	N	557	-0-	-125 B	-0-	16	1	541	2	Y	-0-					5
08	930	X	459	-0-	-471 B	-0-	13	1	442	2	Y	4					9
							4	9									
09	750	X	670	-0-	-80 B	-0-	54	1	606	2	Y	9					18
							10	9									

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 209233 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	17	1	562	2	Y	8					9
							9	9									
05	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	21	1	709	2	Y	-0-					9
06	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	21	1	703	2	Y	6	3	1			12
							7	9									
07	589	N	568	-0-	-21 B	-0-	17	1	551	2	Y	-0-					12
08	744	N	194	-0-	-550 B	-0-	5	1	179	2	Y	9					21
							10	9									
*09	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	75	1	839	2	Y	19					40
							21	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	236	-0-	-5344	-0-	68	1	159	2	N	8					118
							9	9									
05	5766	X	438	-0-	-5328	-0-	53	1	245	2	N	127					245
							140	9									
06	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	223	1	5618	2	N	-0-	155	1			90
07	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	265	1	9263	2	N	-0-					90
08	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	269	1	9548	2	N	-0-					90
*09	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	237	1	8487	2	N	-0-					90

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
04	4680	X	4208	-0-	-472	-0-	184	1	4024	3	N	-0-					-0-
05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	200	1	5377	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	197	1	7822	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	185	1	7247	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	194	1	8113	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	194	1	7834	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	426	-0-	-24	-0-	424	2	2	9	N	2					102
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					102
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	538	2	66	9	N	60					162
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	564	2	39	9	N	35					197
08	620	N	602	-0-	-18	-0-	570	2	32	9	N	29					226
09	600	N	477	-0-	-123	-0-	475	2	2	9	N	2	189	1			39

XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 060434 COMPL. DATE 08/01/1974 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12034 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	261	1	8715	2	Y	-0-					-0-
05	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	302	1	10077	2	Y	-0-					-0-
06	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	244	1	8122	2	Y	-0-					-0-
07	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	226	1	7543	2	Y	-0-					-0-
08	10385	X	6450	-0-	-3935	-0-	188	1	6261	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	10050	X	9394	-0-	-656	-0-	775	1	8619	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 062297 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	78	1	2607	2	Y	-0-					-0-
05	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	79	1	2651	2	Y	-0-					-0-
06	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	73	1	2423	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2073	-0-	-66	-0-	60	1	2013	2	Y	-0-					-0-
08	2790	X	1814	-0-	-976	-0-	53	1	1761	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2313	-0-	-387	-0-	191	1	2122	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 067653 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	413	1	13788	2	Y	-0-					-0-
05	15721	X	15721	-0-	-0-	-0-	457	1	15264	2	Y	-0-					-0-
06	14484	X	14484	-0-	-0-	-0-	422	1	14062	2	Y	-0-					-0-
07	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	323	1	10781	2	Y	-0-					-0-
08	15717	X	8257	-0-	-7460	-0-	240	1	8017	2	Y	-0-					-0-
09	15210	X	12323	-0-	-2887	-0-	1016	1	11307	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 068306 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	149	1	9370	2	Y	-0-					-0-
05	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	164	1	9931	2	Y	-0-					-0-
06	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	191	1	11390	2	Y	-0-					-0-
07	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	149	1	12700	2	Y	-0-					-0-
08	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	165	1	10992	2	Y	-0-					-0-
*09	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	482	1	10945	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 068427 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6360	X	6235	-0-	-125	-0-	98	1	6137	2	Y	-0-					-0-
05	6572	X	6249	-0-	-323	-0-	101	1	6148	2	Y	-0-					-0-
06	6360	X	5870	-0-	-490	-0-	97	1	5773	2	Y	-0-					-0-
07	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	97	1	8267	2	Y	-0-					-0-
08	6448	X	6041	-0-	-407	-0-	89	1	5952	2	Y	-0-					-0-
09	6240	X	6232	-0-	-8	-0-	263	1	5969	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 072883 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 073115 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	88	1	5567	2	Y	-0-					-0-
05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	61	1	3733	2	Y	-0-					-0-
06	3570	X	2915	-0-	-655	-0-	48	1	2867	2	Y	-0-					-0-
07	4278	X	3722	-0-	-556	-0-	43	1	3679	2	Y	-0-					-0-
08	5859	X	4138	-0-	-1721	-0-	61	1	4077	2	Y	-0-					-0-
09	5670	X	3826	-0-	-1844	-0-	161	1	3665	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	41	1	2573	2	Y	-0-					4
05	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	42	1	2547	2	Y	-0-					4
06	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	37	1	2197	2	Y	-0-					4
07	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	39	1	3326	2	Y	-0-					4
08	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	41	1	2766	2	Y	-0-	3	1			1
*09	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	513	1	11659	2	Y	-0-					1

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	148	1	9288	2	Y	-0-					-0-
05	13976	X	13976	-0-	-0-	-0-	226	1	13750	2	Y	-0-					-0-
06	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	181	1	10788	2	Y	-0-					-0-
07	9610	X	173	-0-	-9437	-0-	2	1	169	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	6944	X	4	-0-	-6940	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	6720	X	17	-0-	-6703	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 078007 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	59	1	3727	2	Y	-0-					-0-
05	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	84	1	5089	2	Y	-0-					-0-
06	8610	X	7216	-0-	-1394	-0-	119	1	7097	2	Y	-0-					-0-
07	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	113	1	9689	2	Y	-0-					-0-
08	8835	X	8663	-0-	-172	-0-	128	1	8535	2	Y	-0-					-0-
*09	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	379	1	8597	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					Y	-0-					-0-
05	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-					-0-
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					-0-
07	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	362	1	12061	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	305	1	10188	2	Y	-0-					-0-
*09	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	658	1	7326	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 086216 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	4372	-0-	-218	-0-	68	1	4304	2	Y	-0-					-0-
05	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	73	1	4409	2	Y	-0-					-0-
06	5730	X	4370	-0-	-1360	-0-	72	1	4298	2	Y	-0-					-0-
07	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	73	1	6231	2	Y	-0-					-0-
08	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	74	1	4941	2	Y	-0-					-0-
*09	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	206	1	4673	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 086217 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	652	-0-	-188	-0-	10	1	642	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	508	-0-	-236	-0-	8	1	500	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	107	-0-	-673	-0-	2	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	148	-0-	-534	-0-	2	1	146	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	74	-0-	-422	-0-	1	1	73	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 086953 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	349	1	11648	2	Y	-0-					-0-
05	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	379	1	12662	2	Y	-0-					-0-
06	15791	X	15791	-0-	-0-	-0-	460	1	15331	2	Y	-0-					-0-
07	11811	X	11133	-0-	-678	-0-	324	1	10809	2	Y	-0-					-0-
08	12183	X	9948	-0-	-2235	-0-	290	1	9658	2	Y	-0-					-0-
*09	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	1102	1	12262	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 087391 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	99	1	3296	2	Y	-0-					-0-
05	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	126	1	4194	2	Y	-0-					-0-
06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	106	1	3531	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	1982	-0-	-1459	-0-	58	1	1924	2	Y	-0-					-0-
08	4309	X	1804	-0-	-2505	-0-	53	1	1751	2	Y	-0-					-0-
09	4170	X	3451	-0-	-719	-0-	285	1	3166	2	Y	-0-					-0-

OVERTON G.U. #8 WELL #: 2 RRCID -> 114669 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2091	-0-	-369	-0-	33	1	2058	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	1750	-0-	-606	-0-	28	1	1722	2	Y	-0-					-0-
06	2340	N	1421	-0-	-919	-0-	23	1	1398	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	1984	-0-	-217	-0-	23	1	1961	2	Y	-0-					-0-
08	2387	X	936	-0-	-1451	-0-	14	1	922	2	Y	-0-					-0-
09	2100	X	1314	-0-	-786	-0-	55	1	1259	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 169915 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (TRAVIS PEAK) 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2745	-0-	-15	-0-	2687	2	58	9	N	53					238
05	2573	X	2268	-0-	-305	-0-	2235	2	33	9	N	30					268
06	2700	X	2560	-0-	-140	-0-	2508	2	52	9	N	47	182	1			133
07	2852	X	2287	-0-	-565	-0-	2254	2	33	9	N	30					163
08	2852	X	1844	-0-	-1008	-0-	1823	2	21	9	N	19					182
09	2760	X	1723	-0-	-1037	-0-	1701	2	22	9	N	20					202

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 265939 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8430 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	N	2					117
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					117
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	N	1					118
07	217	N	73	-0-	-144	-0-	71	2	2	9	N	2					120
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					120
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					120

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
WILSON, DAVID G. WELL #: 1TP RRCID -> 198301 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8320 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	1942	-0-	-68	-0-	51 28	1 9	1863	2	N	25					90
05	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	64 53	1 9	2519	2	N	48	10	1			128
06	2400	X	2398	-0-	-2	-0-	25 106	1 9	2267	2	N	96	189	1			35
07	2480	X	2040	-0-	-440	-0-	17 30	1 9	1993	2	N	27	9	1			53
08	2635	X	1837	-0-	-798	-0-	17 43	1 9	1777	2	N	39					92
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					92

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
04	5010	X	1830	-0-	-3180	-0-	1801	2	29	9	Y	26	6	8			88
05	4092	X	2190	-0-	-1902	-0-	2092	2	98	9	Y	89	12	8			165
06	3960	X	2520	-0-	-1440	-0-	2495	2	25	9	Y	23					188
07	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2802	2	8	9	Y	7	7	8			188
08	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2552	2	35	9	Y	32	8	8			212
09	2520	X	2333	-0-	-187	-0-	2245	2	88	9	Y	80	175	1	14	8	103

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

04	2340	X	1297	-0-	-1043	-0-	1194	2	103	9	Y	94	89	1	1	8	91
05	2418	X	1574	-0-	-844	-0-	1461	2	113	9	Y	103	83	1	4	8	107
06	2040	X	1799	-0-	-241	-0-	1691	2	108	9	Y	98	97	1			108
07	1705	X	1673	-0-	-32	-0-	1594	2	79	9	Y	72	99	1	1	8	80
08	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1770	2	97	9	Y	88	102	1			66
09	1800	X	1576	-0-	-224	-0-	1481	2	95	9	Y	86					152

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE) 67852 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION 275740
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245790 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11769 - 11841

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 193115 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8244

04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1050	2	13	9	Y	12	11	1			12
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	910	2	11	9	Y	10	11	1			11
06	1320	N	1121	-0-	-199	-0-	1110	2	11	9	Y	10	10	1			11
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1177	2	9	9	Y	8	10	1			9
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1005	2	8	9	Y	7	11	1			5
09	1110	N	911	-0-	-199	-0-	902	2	9	9	Y	8					13

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206307 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215590 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216326 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216654 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 237793 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8244 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 255606 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7223 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 269917 COMPL. DATE 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
04	2820	X	1198	-0-	-1622	-0-	1192	2	6	9	N	5					211
05	2914	X	1152	-0-	-1762	-0-	1152	2			N	-0-					211
06	2520	X	919	-0-	-1601	-0-	899	2	20	9	N	18	180	1			49
07	1674	X	811	-0-	-863	-0-	811	2			N	-0-					49
08	1147	N	745	-0-	-402	-0-	732	2	13	9	N	12					61
09	930	N	664	-0-	-266	-0-	657	2	7	9	N	6	1	8			66

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
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	85	1	569	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	49	1	323	2	Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	37	1	247	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	240	-0-	-442	-0-	31	1	209	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		254	-0-	254	254	33	1	221	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	254					Y	NO RPT					-0-

HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10449 - 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
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	30	1	197	2	Y	38					84
							42	9									
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	57	1	380	2	Y	36					120
							40	9									
06	1140	N	848	-0-	-292	-0-	107	1	713	2	Y	25					145
							28	9									
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	47	1	311	2	Y	32					177
							35	9									
08	DLQ G-10		854	-0-	854	854	108	1	720	2	Y	24	119	1			82
							26	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	854					Y	NO RPT					82

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	119	1	796	2	N	35					183
							39	9									
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	86	1	574	2	N	39					222
							43	9									
*06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	79	1	523	2	N	30					252
							33	9									
*07	992	N	758	-0-	-234	-0-	95	1	632	2	N	28	180	1			100
							31	9									
*08	961	N	511	-0-	-450	-0-	62	1	410	2	N	35					135
							39	9									
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					135

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	288	1	1921	2	N	162					204
							178	9									
05	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	351	1	2339	2	N	150	182	1			172
							165	9									
06	2400	N	2369	-0-	-31	-0-	289	1	1924	2	N	142	189	1			125
							156	9									
07	2480	N	2320	-0-	-160	-0-	283	1	1885	2	N	138	177	1			86
							152	9									
08	2387	N	2074	-0-	-313	-0-	252	1	1681	2	N	128	175	1			39
							141	9									
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					39

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
TILLER "A" WELL #: 7 RRCID -> 089522 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340

04	120	N	116	-0-	-4	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	73	-0-	-51	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341

04	180	N	26	-0-	-154	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342

04	150	N	113	-0-	-37	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	79	-0-	-76	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
*09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340

04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	71	1	1397	2	Y	-0-					-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	71	1	1469	2	Y	-0-					-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	67	1	1359	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	54	1	972	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	948	-0-	-137	-0-	45	1	903	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	628	-0-	-422	-0-	628	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345

04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	11	1	224	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	179	-0-	-100	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	157	-0-	-153	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			Y	-0-					-0-

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
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	N	-0-					-0-
07	186	N	52	-0-	-134	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
08	217	N	125	-0-	-92	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 3 RRCID -> 136995 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2322 - 2327

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 137184 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 2410 PERF. 2312 - 2317

04	120	N	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	2	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
07	124	N	54	-0-	-70	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
08	124	N	59	-0-	-65	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

04	DLQ G-10		1980	-0-	1980	6044	1969	2	11	9	Y	10					216
05	2000	N	2063	-0-	63	6107	2063	2			Y	-0-	88	1			128
06	3000	N	1950	-0-	-1050	5057	1950	2			Y	-0-					128
07	3100	N	1540	-0-	-1560	3497	1540	2			Y	-0-					128
08	3100	N	1210	-0-	-1890	1607	1210	2			Y	-0-					128
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1607					Y	NO RPT					128

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

04	DLQ G-10		527	-0-	527	1576	527	2			Y	-0-					65
05	2000	N	558	-0-	-1442	134	558	2			Y	-0-	65	1			-0-
06	633	N	499	-0-	-134	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
09	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
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
09	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
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1009	-0-	-262	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
09	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
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	29 2	1 9	393	2	N	2					110
05	465	N	411	-0-	-54	-0-	33 1	1 9	377	2	N	1					111
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	26 3	1 9	351	2	N	3					114
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	34	1	368	2	N	-0-					114
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	39	1	458	2	N	-0-					114
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

CRENSHAW WELL #: D 2 RRCID -> 247267 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	68	-0-	-232	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	310	N	16	-0-	-294	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	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
04	660	N	5	-0-	-655	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	868	N	490	-0-	-378	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 213193 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3428 - 3548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3437 - 3644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEADWOOD JV SWD WELL #: 3 RRCID -> 250965 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2616 - 2726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3450 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	377	-0-	-493	-0-	30	1	347	2	N	-0-					-0-
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	41	1	470	2	N	-0-					-0-
06	720	N	256	-0-	-464	-0-	13	1	243	2	N	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	35	1	645	2	N	-0-					-0-
08	496	N	279	-0-	-217	-0-	14	1	265	2	N	-0-					-0-
*09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1505		1505	-0-	-0-	-0-	78	1	1427	2	N	-0-					-0-
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	72	1	1324	2	N	-0-					-0-
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	85	1	1559	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	928	-0-	-572	-0-	928	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

04	270	N	185	-0-	-85	-0-	14	1	171	2	N	-0-					-0-
05	248	N	186	-0-	-62	-0-	15	1	171	2	N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	N	-0-					-0-
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	34	1	400	2	N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	32	1	364	2	N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	17	1	315	2	N	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	22	1	410	2	N	-0-					-0-
08	403	N	363	-0-	-40	-0-	19	1	344	2	N	-0-					-0-
09	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330

04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	32	1	374	2	N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	356	2	N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	N	-0-					-0-
07	434	N	317	-0-	-117	-0-	16	1	301	2	N	-0-					-0-
08	372	N	314	-0-	-58	-0-	16	1	298	2	N	-0-					-0-
09	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286

04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	22	1	257	2	N	-0-					-0-
05	434	N	280	-0-	-154	-0-	22	1	258	2	N	-0-					-0-
06	330	N	235	-0-	-95	-0-	12	1	223	2	N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	413	2	N	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	13	1	243	2	N	-0-					-0-
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 4 RRCID -> 156243 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2455 PERF. 2264 - 2272

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	48	1	560	2	N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	45	1	518	2	N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	426	2	N	-0-					-0-
07	620	N	547	-0-	-73	-0-	28	1	519	2	N	-0-					-0-
08	558	N	491	-0-	-67	-0-	25	1	466	2	N	-0-					-0-
09	450	N	364	-0-	-86	-0-	364	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
04	631	R	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	688	R	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
06	600	#	530	-0-	-70	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	651	#	433	-0-	-218	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	682	#	308	-0-	-374	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	660	#	625	-0-	-35	-0-	625	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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSONS (RODESSA-HILL) 69455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PRECISION ENERGY SERVICES, INC. 676004
PARSONS, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 080528 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8265 - 8270

04	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-
08	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (HILL) 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
FINKLEA, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 068988 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106

04	2580	X	2298	-0-	-282	-0-	23	1	2275	2	Y	-0-								36
05	2666	X	2256	-0-	-410	-0-	22	1	2234	2	Y	-0-								36
06	2550	X	2081	-0-	-469	-0-	20	1	2061	2	Y	-0-								36
07	2635	X	1962	-0-	-673	-0-	20	1	1942	2	Y	-0-								36
08	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	24	1	2426	2	Y	-0-								36
*09	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	23	1	2371	2	Y	-0-								36

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	N	1								96
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	252	2	1	9	N	1								97
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	N	1								98
07	310	N	244	-0-	-66	-0-	243	2	1	9	N	1								99
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	219	2	1	9	N	1								100
*09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	N	1								101

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (JAMES LIME) 69855 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
JIREH WELL #: 2 RRCID -> 223942 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5735 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	143	-0-	-457	-0-	143	2			N	-0-					17
05	651	N	11	-0-	-640	-0-	11	2			N	-0-					17
06	990	N	669	-0-	-321	-0-	669	2			N	-0-					17
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					17
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					17
09	660	N	423	-0-	-237	-0-	423	2			N	-0-					17

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	682	-0-	-158	-0-	682	2			N	-0-					114
05	1147	N	769	-0-	-378	-0-	278	1	491	2	N	-0-					114
06	930	N	731	-0-	-199	-0-	201	1	530	2	N	-0-					114
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	157	1	626	2	N	-0-					114
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	101	1	713	2	N	-0-					114
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					114

PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	636	2	2	9	N	2					13
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	314	1	555	2	N	-0-					13
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	328	1	860	2	N	-0-					13
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	171	1	680	2	N	-0-					13
08	868	N	866	-0-	-2	-0-	106	1	760	2	N	-0-					13
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					13

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					168
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	260	1	461	2	N	1					169
							1	9									
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	216	1	569	2	N	-0-					169
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	204	1	817	2	N	-0-					169
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	121	1	853	2	N	-0-					169
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					169

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
SHOLAR WELL #: 1 RRCID -> 073713 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 3148 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					12
05	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	2			N	-0-					12
06	450	N	258	-0-	-192	-0-	258	2			N	-0-					12
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					12
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					12
*09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					12

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
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					44
05	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					44
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					44
07	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			N	-0-					44
08	403	N	253	-0-	-150	-0-	253	2			N	-0-					44
09	420	N	306	-0-	-114	-0-	306	2			N	-0-					44

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					5
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					5
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					5
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					5
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					5
09	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	2			N	-0-					5

HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

04	1500	N	1150	-0-	-350	-0-	1150	2			N	-0-					87
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					87
06	1530	N	1444	-0-	-86	-0-	1444	2			N	-0-					87
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					87
08	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	1369	2			N	-0-					87
09	1440	N	1400	-0-	-40	-0-	1400	2			N	-0-					87

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102

04	960	N	763	-0-	-197	-0-	763	2			N	-0-					31
05	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			N	-0-					31
06	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					31
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					31
08	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					31
09	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	2			N	-0-					31

RICHARDSON, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 073712 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140

04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	778	2	2	9	N	2					120
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	956	2	3	9	N	3					123
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					123
07	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	2			N	-0-					123
08	961	N	749	-0-	-212	-0-	747	2	2	9	N	2					125
09	780	N	665	-0-	-115	-0-	665	2			N	-0-					125

ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128

04	510	N	340	-0-	-170	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					-0-

PAXTON (PETTIT) 69855 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AT RRCID -> 182787 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6181 - 6196

04	990	N	799	-0-	-191	-0-	782	3	17	9	N	15	166	1			11
05	930	N	705	-0-	-225	-0-	695	3	10	9	N	9					20
06	900	N	871	-0-	-29	-0-	850	3	21	9	N	19					39
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1072	3	39	9	N	35					74
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	819	3	12	9	N	11					85
09	870	N	846	-0-	-24	-0-	803	3	43	9	N	39					124

PAXTON (PETTIT, LOWER) 69855 601 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
PATHFINDER-GRACE PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 170911 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6234 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAXTON (TRAVIS PEAK) 69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
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
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	2	90	9	N	82					94
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					94
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					94
07	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					94
08	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					94
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					94

LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					93
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					154
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					155
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) 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
04	150	#	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					3
05	155	#	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					3
06	120	#	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					3
07	155	#	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					3
08		DLQ G-10	115	-0-	115	115	115	2			N	-0-					3
09		DLQ G-10	118	-0-	118	233	118	2			N	-0-					3

PEARSON (TRAVIS PEAK) 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 139756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9384 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	X	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-					139
05	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					139
06	90	X	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					139
07	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					139
08	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					139
09	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					139

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10204 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					70
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					70
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					70
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	255	2	37	9	N	34					104
08	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					104
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					104

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
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	113	1	1146	2	Y	-0-					54
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	113	1	1112	2	Y	13					67
							14	9									
06	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	101	1	1054	2	Y	16					83
							18	9									
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	124	1	1298	2	Y	2	75	1			10
							2	9									
08	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	121	1	1049	2	Y	3					13
							3	9									
09	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	110	1	959	2	Y	25					38
							28	9									

KEYSTONE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 203807 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8704 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	802	-0-	-38	-0-	72	1	730	2	Y	-0-					55
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	95	1	943	2	Y	13					68
							14	9									
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	83	1	862	2	Y	16					84
							18	9									
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	84	1	880	2	Y	2	76	1			10
							2	9									
08	1054	N	945	-0-	-109	-0-	97	1	845	2	Y	3					13
							3	9									
09	960	N	897	-0-	-63	-0-	89	1	779	2	Y	26					39
							29	9									

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
04	7290	X	6984	-0-	-306	-0-	752	1	6166	2	N	60	100	0			55
							66	9									
05	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	895	1	6801	2	N	52					107
							57	9									
06	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	861	1	6519	2	N	62					169
							68	9									
07	7378	X	7067	-0-	-311	-0-	456	1	6556	2	N	50					219
							55	9									
08	DLQ G-10		6735	-0-	6735	6735	435	1	6244	2	N	51	190	1			80
							56	9									
09	DLQ G-10		6235	-0-	6235	12970	395	1	5794	2	N	42					122
							46	9									

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10105 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	X	204	-0-	-66	-0-	22	1	182	2	N	-0-					49
05	186	X	15	-0-	-171	-0-	2	1	13	2	N	-0-					49
06	217	X	217	-0-	-0-	-0-	25	1	189	2	N	3					52
							3	9									
07	217	X	30	-0-	-187	-0-	1	1	20	2	N	8					60
							9	9									
08	217	X	187	-0-	-30	-0-	12	1	169	2	N	5					65
							6	9									
*09	271	X	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	2	N	-0-					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	2979	-0-	-1161	-0-	15	1	2964	2	Y	-0-					-0-
05	4278	X	3903	-0-	-375	-0-	16	1	3887	2	Y	-0-					-0-
06	4020	X	3320	-0-	-700	-0-	15	1	3305	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3737	-0-	-107	-0-	16	1	3721	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3237	-0-	-607	-0-	16	1	3221	2	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3224	-0-	-496	-0-	15	1	3209	2	Y	-0-					-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 245623 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11096 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	125	2	Y	1					3
							1	9									
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	12	1	92	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	22	1	176	2	Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	25	1	205	2	Y	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	15	1	122	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1304	2	110	9	N	100					230
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1280	2	92	9	N	84	193	1			121
06	1500	N	1302	-0-	-198	-0-	1206	2	96	9	N	87					208
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1371	2	95	9	N	86	170	1			124
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	734	2	50	9	N	45	135	1			34
*09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1252	2	132	9	N	120					154

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2007

PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.) 70497 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STONE A WELL #: 1 RRCID -> 249712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7306 - 7314

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

04	780	N	373	-0-	-407	-0-	373	2			N	-0-					188
05	682	N	299	-0-	-383	-0-	299	2			N	-0-					188
06	660	N	265	-0-	-395	-0-	265	2			N	-0-					188
07	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-					188
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					188
*09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					188

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BRALY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 103247 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185

04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-	88	7			6
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					6
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					6
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	885	2	90	9	N	82					88
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	714	2	39	9	N	35					123
*09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	646	2	18	9	N	16					139

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
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					37
05	775	N	106	-0-	-669	-0-	106	2			N	-0-					37
06	750	N	271	-0-	-479	-0-	271	2			N	-0-					37
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					37
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	276	2	3	9	N	3					40
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					40

TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2260	2	33	9	N	30					268
05	2356	N	1991	-0-	-365	-0-	1980	2	11	9	N	10					278
06	2340	N	1769	-0-	-571	-0-	1767	2	2	9	N	2					280
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2110	2	2	9	N	2					282
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					282
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-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
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					40
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					40
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					40
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					40
08	868	N	717	-0-	-151	-0-	542	2	175	9	N	159	178	1			21
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					33
05	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	1460	2			N	-0-					33
06	1440	N	1326	-0-	-114	-0-	1326	2			N	-0-					33
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					33
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					33
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					33

TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1041	2	12	9	N	11	1	8			78
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1146	2	11	9	N	10					88
06	870	N	729	-0-	-141	-0-	712	2	17	9	N	15					103
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1179	2	2	9	N	2					105
08	1147	N	478	-0-	-669	-0-	476	2	2	9	N	2					107
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					107

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 229752 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		138	-0-	138	559	105	2	33	9	Y	30					52
05	DLQ G-10		139	-0-	139	698	122	2	17	9	Y	15					67
06	805	N	107	-0-	-698	-0-	105	2	2	9	Y	2					69
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	Y	1					70
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	100	2	54	9	Y	49					119
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					119

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 231245 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
J-O'B OPERATING COMPANY 427302
WOMACK-HERRING WELL #: 1 RRCID -> 106646 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8961 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/20/2012

STOCKTON, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 148351 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9062 - 9292

04	1320	N	1030	-0-	-290	-0-	1030	3			N	-0-					70
05	1271	N	1122	-0-	-149	-0-	1122	3			N	-0-					70
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					70
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					70
08	1116	N	723	-0-	-393	-0-	723	3			N	-0-					70
09	1020	N	535	-0-	-485	-0-	535	3			N	-0-					70

WOMACK-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 150618 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9070

04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					38
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					38
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					38
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					38
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					38
09	1200	N	1062	-0-	-138	-0-	1062	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

04	2610	X	2109	-0-	-501	-0-	281	1	1782	2	N	42	174	1			44
							46	9									
05	3007	X	2536	-0-	-471	-0-	285	1	2203	2	N	44	1	8			87
							48	9									
06	2910	X	699	-0-	-2211	-0-	86	1	552	2	N	55					142
							61	9									
07	3007	X	2773	-0-	-234	-0-	329	1	2387	2	N	52	3	8			191
							57	9									
08	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	501	1	3421	2	N	19	1	8			209
							21	9									
*09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	470	1	3199	2	N	18	1	8			226
							20	9									

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
04	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	70	1	805	2	N	182	181	1	1	8	50
							200	9									
05	1612	N	994	-0-	-618	-0-	62	1	871	2	N	55					105
							61	9									
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	81	1	935	2	N	189	167	1	2	8	125
							208	9									
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	788	1	788	2	N	72					197
							79	9									
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	124	1	1666	2	N	23	187	1			33
							25	9									
09	1230	N	987	-0-	-243	-0-	65	1	822	2	N	91					124
							100	9									

SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 097251 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 8876 - 8897

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 134007 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8337 - 9426

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 222673 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					152
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

PEWITT RANCH (SMACKOVER) 71031 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TITUS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DAVIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088050 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9340 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PICKARD (RODESSA 8796) 71304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION 275740
PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 255041 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8690 - 9643

04	210	N	98	-0-	-112	-0-	81	2	17	9	N	15					206
05	155	N	69	-0-	-86	-0-	62	2	7	9	N	6					212
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1130	2	24	9	N	22					234
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1263	2	18	9	N	16					250
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1018	2	9	9	N	8					258
09	1140	N	325	-0-	-815	-0-	321	2	4	9	N	4					262

PINE BLUFF (PAGE 6500) 71579 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 269956 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6450 - 6464

04	7740	#	6309	-0-	-1431	-0-	6252	2	57	9	N	52					197
05	7347	#	451	-0-	-6896	-0-	451	2			N	-0-					197
06	7110	#	26	-0-	-7084	-0-	26	2			N	-0-					197
07	7223	#	74	-0-	-7149	-0-	74	2			N	-0-					197
08	6603		103	-0-	-6500	-0-	103	2			N	-0-					197
*09	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1219	2	6	9	N	5					202

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

04	0	W	11174	-0-	11174	708917	11174	2			N	-0-					-0-
05	78144		10877	-0-	-67267	641650	10877	2			N	-0-					-0-
06	10288		10288	-0-	-0-	641650	10288	2			N	-0-					-0-
07	11221		11221	-0-	-0-	641650	11221	2			N	-0-					-0-
08	11687		10523	-0-	-1164	640486	10523	2			N	-0-					-0-
09	11160		8437	-0-	-2723 B	637763	8437	2			N	-0-					-0-

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 229022 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9950 - 11828

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE FLAT (PETTET) //CONT.// 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
WINSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240003 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 9919 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7740	X	7007	-0-	-733	-0-	6243	2	725	3	Y	35	115	1			22
							39	9									
05	7998	X	6964	-0-	-1034	-0-	6150	2	752	3	Y	56					78
							62	9									
06	7650	X	6292	-0-	-1358	-0-	5573	2	678	3	Y	37	50	1			65
							41	9									
07	7781	X	6576	-0-	-1205	-0-	5805	2	728	3	Y	39	51	1			53
							43	9									
08	6789	X	6584	-0-	-205	-0-	5821	2	715	3	Y	44					97
							48	9									
09	6570	X	6220	-0-	-350	-0-	5488	2	691	3	Y	37	56	1			78
							41	9									

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SABINE COUNTY WATER DISP, LLC 742126
STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) //CONT.// 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	342	X	342	-0-	-0-	-0-	336	2	6	9	N	5					187
05	372	X	321	-0-	-51	-0-	320	2	1	9	N	1					188
06	360	X	314	-0-	-46	-0-	295	2	19	9	N	17					205
07	372	X	292	-0-	-80	-0-	253	2	39	9	N	35	175	1			65
08	341	X	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					65
09	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					65

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					67
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					67
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					67
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					67
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					67
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	300	#	97	-0-	-203	-0-	97	2			N	-0-					100
05	310	#	106	-0-	-204	-0-	106	2			N	-0-					100
06	300	#	93	-0-	-207	-0-	93	2			N	-0-					100
07	93	#	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					100
08	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					100
09	90	#	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					100

PINEHILL, SE (PETTIT, UPPER) 71599 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
SMITH, A. WELL #: 1 RRCID -> 164088 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6816 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A) 71599 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
CASSITY, J. WELL #: 1 RRCID -> 148806 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6894 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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
04	1380	#	466	-0-	-914 B	-23342	447	2	19	9	N	17	73	1			46
05	1426	#	812	-0-	-614 B	-23956	804	2	8	9	N	7					53
06	1380	#	538	-0-	-842 B	-24798	532	2	6	9	N	5					58
07	775	#	554	-0-	-221 B	-25019	550	2	4	9	N	4					62
08	806	#	419	-0-	-387 B	-25406	419	2			N	-0-					62
09	780	#	620	-0-	-160 B	-25566	620	2			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
04	1080	N	778	-0-	-302 B	-0-	741	2	37	9	N	34	113	1			44
05	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	715	2	22	9	N	20					64
06	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	707	2	20	9	N	18					82
07	806	N	792	-0-	-14 B	-0-	758	2	34	9	N	31					113
08	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	758	2	68	9	N	62	75	1			100
*09	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1124	2	53	9	N	48					148

PITTSBURG (SMACK OVER) 71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PITTSBURG GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 054886 COMPL. DATE 02/02/1973 TOTAL DEPTH 12876 PERF. 12478 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	1450	-0-	-1160	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	1247	-0-	-1481	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	645	-0-	-2025	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	240	-0-	-2519	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	874	-0-	-366	-0-	874	2			N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					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
04	52091	X	52091	-0-	-0-	-0-	52091	2			N	-0-					-0-
05	40300	X	30871	-0-	-9429	-0-	30871	2			N	-0-					-0-
06	21055	X	21055	-0-	-0-	-0-	21055	2			N	-0-					-0-
07	53816	X	17928	-0-	-35888	-0-	17926	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	53816	X	24623	-0-	-29193	-0-	24622	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	52080	X	40050	-0-	-12030	-0-	40050	2			N	-0-					-0-

PITTSBURG GAS UNIT #1 WELL #: 1X RRCID -> 128012 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12250 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19950	X	7485	-0-	-12465	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	8189	-0-	-4025	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	11719	-0-	-101	-0-	11719	2			N	-0-					-0-
07	26056	X	26056	-0-	-0-	-0-	26054	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	8184	X	7187	-0-	-997	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
*09	17734	X	17734	-0-	-0-	-0-	17734	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE (GLOYD) 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAIR OIL, LTD. 258410
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016490 COMPL. DATE 11/03/1958 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6552 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	690	1	1651	2	N	9					93
							10	9									
05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	713	1	1566	2	N	8					101
							9	9									
06	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	1466	2	13	9	N	12					113
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	713	1	1541	2	N	10					123
							11	9									
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	713	1	1466	2	N	11					134
							12	9									
*09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	690	1	1100	2	N	5					139
							6	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					42
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					42
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					42
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					42
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					42
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550		2272	-0-	-278	-0-	2182	2	90	9	N	82	194	1			58
05	2976		2976	-0-	-0-	-0-	248	1	2641	2	N	79					137
							87	9									
06	2757		2757	-0-	-0-	-0-	232	1	2404	2	N	110					247
							121	9									
07	2784		2784	-0-	-0-	-0-	248	1	2459	2	N	70	185	1			132
							77	9									
08	2635		2604	-0-	-31	-0-	232	1	2300	2	N	65					197
							72	9									
09	2550		2487	-0-	-63	-0-	240	1	2141	2	N	96	184	1			109
							106	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	167	2	8	9	N	7	39	1			36
05	124	N	56	-0-	-68	-0-	54	2	2	9	N	2					38
06	210	N	73	-0-	-137	-0-	72	2	1	9	N	1					39
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	202	2	4	9	N	4	20	1			23
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	54	2	39	9	N	35	38	1			20
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					20

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-	79	1			346
05	248	N	107	-0-	-141	-0-	107	2			Y	-0-					346
06	420	N	145	-0-	-275	-0-	145	2			Y	-0-					346
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-	39	1			307
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	Y	1	77	1			231
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					231

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	151	2	6	9	Y	5	36	1			36
05	124	N	53	-0-	-71	-0-	49	2	4	9	Y	4					40
06	180	N	67	-0-	-113	-0-	66	2	1	9	Y	1					41
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	183	2	3	9	Y	3	18	1			26
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	49	2	33	9	Y	30	35	1			21
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					21

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 164386 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 10454

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198

ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 119050 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

QUITMAN (HILL) //CONT.// 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 142188 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2953	2	37	9	Y	34	26	1			42
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2319	2	34	9	Y	31	30	1			43
06	3000	N	3438	-0-	438	438	3418	2	20	9	Y	18	18	1			43
07	2536	N	2098	-0-	-438	-0-	2091	2	7	9	Y	6	49	1			-0-
08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2336	2	98	9	Y	89	41	1			48
09	2940		NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					48

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
09	14B2 EXT	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

QUITMAN, NE. (HILL) 73847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
HERRING, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 097487 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8211

04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1225	2	112	9	N	102	174	1			77
05	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1106	2	117	9	N	106					183
06	1710	N	974	-0-	-736	-0-	876	2	98	9	N	89	173	1			99
07	1395	N	1244	-0-	-151	-0-	1132	2	112	9	N	102					201
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1092	2	122	9	N	111	171	1			141
09	960	N	837	-0-	-123	-0-	762	2	75	9	N	68					209

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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	174	0			195
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	167	0			136
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

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
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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
04	1604	R	1604	-0-	-0-	-0-	1585	2	19	9	N	17					248
05	2334	R	2334	-0-	-0-	-0-	2273	2	61	9	N	55					303
06	2370	#	1526	-0-	-844	-0-	1465	2	61	9	N	55					358
07	2449	#	2129	-0-	-320	-0-	2068	2	61	9	N	55	147	1			266
08	2449	#	2208	-0-	-241	-0-	2146	2	62	9	N	56					322
09	2250	#	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					322

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
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

R. A. M. (PETTIT 12300) 73939 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
HEIDLEBERG EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107892 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12306 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12210	#	11000	-0-	-1210	-0-	101	1	9888	2	N	919	925	1			376
							1011	9									
05	14198	#	3782	-0-	-10416	-0-	127	1	3337	2	N	289	380	1			285
							318	9									
06	13740	#	7123	-0-	-6617	-0-	854	1	5507	2	N	693	747	1			231
							762	9									
07	14198	#	11554	-0-	-2644	-0-	615	1	9763	2	N	1069	936	1			364
							1176	9									
08	14770	R	14770	-0-	-0-	-0-	233	1	13138	2	N	1272	1492	1			144
							1399	9									
*09	13777	R	13777	-0-	-0-	-0-	311	1	12114	2	N	1229	941	1			432
							1352	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 211923 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 15537 PERF.15337 - 15401

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BRAZOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261471 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.10720 - 12122

04	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					27
05	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					27
06	3120	X	2391	-0-	-729	-0-	2391	2			N	-0-					27
07	3224	X	2005	-0-	-1219	-0-	2004	2	1	9	N	1	1	8			27
08	DLQ G-10		2337	-0-	2337	2337	2337	2			N	-0-					27
*09	5300	X	2963	-0-	-2337	-0-	2963	2			N	-0-					27

HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

04	33254	X	11035	-0-	-22219	-0-	11035	2			N	-0-					28
05	12059	X	11124	-0-	-935	-0-	11124	2			N	-0-					28
06	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	11550	2			N	-0-					28
07	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	12226	2	4	9	N	4	4	8			28
08	DLQ G-10		11483	-0-	11483	11483	11483	2			N	-0-					28
*09	19436	X	7953	-0-	-11483	-0-	7953	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
MAST GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 248480 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 16916 PERF. 9588 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	7			-0-
09		0 X	-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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090583 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10422 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	354	-0-	-96	-0-	14	1	340	2	N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	32	1	719	2	N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	18	1	422	2	N	-0-					-0-
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	14	1	303	2	N	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	34	1	762	2	N	-0-					-0-
09	390	N	331	-0-	-59	-0-	14	1	317	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
04	5400	X	4971	-0-	-429	-0-	200 1	1 9	4770	2	Y	1	1	8			132
05	5518	X	5273	-0-	-245	-0-	222 2	1 9	5049	2	Y	2					134
06	5340	X	4975	-0-	-365	-0-	205	1	4770	2	Y	-0-					134
07	5394	X	5145	-0-	-249	-0-	220 1	1 9	4924	2	Y	1	1	8			134
08	DLQ	G-10	5106	-0-	5106	5106	219	1	4887	2	Y	-0-	107	1			27
*09	9959	X	4853	-0-	-5106	-0-	208	1	4645	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
04	T. A.		687	-0-	687	2090	145	1	542	2	Y	-0-					24
05	T. A.		812	-0-	812	2902	189	1	623	2	Y	-0-					24
06	T. A.		687	-0-	687	3589	148	1	539	2	Y	-0-					24
07	3959	X	370	-0-	-3589	-0-	87	1	283	2	Y	-0-					24
08	436	X	436	-0-	-0-	-0-	91	1	345	2	Y	-0-	19	1			5
09	690	N	452	-0-	-238	-0-	87	1	365	2	Y	-0-					5

CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11675 - 13030

04	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	108	1	2565	2	N	1	1	8			47
							1	9									
05	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	116	1	2638	2	N	-0-					47
06	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	107	1	2488	2	N	-0-					47
07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	113	1	2526	2	N	1	1	8			47
							1	9									
08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	108	1	2410	2	N	-0-					47
09	2610	N	2475	-0-	-135	-0-	106	1	2369	2	N	-0-					47

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221623 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10546 - 13015

04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	Y	-0-					51
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					51
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					51
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					51
08	DLQ G-10		92	-0-	92	92	4	1	88	2	Y	-0-					51
*09	151	N	59	-0-	-92	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					51

MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

04	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	369	1	1862	2	N	-0-					47
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	389	1	1900	2	N	-0-					47
06	2100	N	2068	-0-	-32	-0-	330	1	1738	2	N	-0-					47
07	2170	N	1968	-0-	-202	-0-	335	1	1633	2	N	-0-					47
08	2170	N	1930	-0-	-240	-0-	338	1	1592	2	N	-0-					47
09	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	349	1	1700	2	N	-0-					47

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

04	7050	X	5924	-0-	-1126	-0-	239	1	5685	2	N	-0-					48
05	7285	X	5814	-0-	-1471	-0-	245	1	5569	2	N	-0-					48
06	6750	X	5376	-0-	-1374	-0-	222	1	5154	2	N	-0-					48
07	6665	X	5364	-0-	-1301	-0-	224	1	5030	2	N	100					148
							110	9									
08	DLQ G-10		5064	-0-	5064	5064	217	1	4847	2	N	-0-					148
*09	9798	X	4734	-0-	-5064	-0-	201	1	4502	2	N	28	176	1			-0-
							31	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
04	6150	X	5540	-0-	-610	-0-	223	1	5317	2	N	-0-					142
05	6355	X	5919	-0-	-436	-0-	249	1	5670	2	N	-0-					142
06	6150	X	5656	-0-	-494	-0-	233	1	5423	2	N	-0-					142
07	6355	X	5730	-0-	-625	-0-	245	1	5484	2	N	1	1	8			142
							1	9									
08	DLQ G-10		5715	-0-	5715	5715	245	1	5470	2	N	-0-					142
*09	11090	X	5375	-0-	-5715	-0-	230	1	5145	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
04	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	180	1	4293	2	Y	-0-					8
05	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	188	1	4275	2	Y	-0-					8
06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	185	1	4290	2	Y	-0-					8
07	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	202	1	4540	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
08	DLQ G-10		4485	-0-	4485	4485	192	1	4293	2	Y	-0-					8
*09	8799	X	4314	-0-	-4485	-0-	185	1	4129	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
04	9150	X	8820	-0-	-330	-0-	956	1	7863	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	9455	X	8656	-0-	-799	-0-	985	1	7671	2	Y	-0-					-0-
06	9150	X	8012	-0-	-1138	-0-	931	1	7081	2	Y	-0-					-0-
07	9455	X	7911	-0-	-1544	-0-	957	1	6953	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	DLQ G-10		7834	-0-	7834	7834	954	1	6836	2	Y	40					40
							44	9									
*09	14987	X	7153	-0-	-7834	-0-	906	1	6247	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
04	2520	N	2421	-0-	-99	-0-	512	1	1909	2	Y	-0-					64
05	2573	N	2490	-0-	-83	-0-	580	1	1910	2	Y	-0-					64
06	2490	N	2391	-0-	-99	-0-	515	1	1876	2	Y	-0-					64
07	2511	N	2386	-0-	-125	-0-	558	1	1828	2	Y	-0-					64
08	DLQ G-10		2420	-0-	2420	2420	504	1	1916	2	Y	-0-	50	1			14
*09	3000	N	2310	-0-	-690	1730	446	1	1864	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
04	4230	X	4173	-0-	-57	-0-	168	1	4004	2	N	1	1	8			8
							1	9									
05	4371	X	3928	-0-	-443	-0-	165	1	3763	2	N	-0-					8
06	4140	X	3306	-0-	-834	-0-	136	1	3170	2	N	-0-					8
07	4309	X	3267	-0-	-1042	-0-	139	1	3128	2	N	-0-					8
08	DLQ G-10		3586	-0-	3586	3586	154	1	3432	2	N	-0-					8
*09	6866	X	3280	-0-	-3586	-0-	140	1	3140	2	N	-0-					8

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
KIRKLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 228973 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	721	X	721	-0-	-0-	-0-	35	1	656	2	N	27					47
							30	9									
05	744	X	572	-0-	-172	-0-	27	1	545	2	N	-0-					47
06	690	X	632	-0-	-58	-0-	36	1	596	2	N	-0-					47
07	744	X	658	-0-	-86	-0-	34	1	617	2	N	6	1	8			52
							7	9									
08	DLQ G-10		626	-0-	626	626	33	1	593	2	N	-0-					52
*09	1316	X	690	-0-	-626	-0-	46	1	644	2	N	-0-					52

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	6539	-0-	-211	-0-	263	1	6273	2	Y	3	3	8			54
							3	9									
05	6975	X	6698	-0-	-277	-0-	282	1	6416	2	Y	-0-					54
06	6720	X	6362	-0-	-358	-0-	262	1	6100	2	Y	-0-					54
07	6758	X	6484	-0-	-274	-0-	277	1	6204	2	Y	3	3	8			54
							3	9									
08	DLQ G-10		6518	-0-	6518	6518	280	1	6238	2	Y	-0-					54
*09	12740	X	6222	-0-	-6518	-0-	266	1	5956	2	Y	-0-					54

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229467 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9900	X	9054	-0-	-846	-0-	362	1	8626	2	Y	60	1	8			72
							66	9									
05	10230	X	9237	-0-	-993	-0-	389	1	8848	2	Y	-0-					72
06	9240	X	8944	-0-	-296	-0-	369	1	8575	2	Y	-0-					72
07	9517	X	9041	-0-	-476	-0-	385	1	8646	2	Y	9	1	8			80
							10	9									
08	DLQ G-10		9018	-0-	9018	9018	387	1	8631	2	Y	-0-					80
*09	17552	X	8534	-0-	-9018	-0-	365	1	8169	2	Y	-0-					80

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1371	-0-	-69	-0-	55	1	1316	2	N	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	63	1	1431	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1358	-0-	-82	-0-	56	1	1302	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	59	1	1332	2	N	-0-					-0-
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	65	1	1442	2	N	-0-					-0-
*09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	59	1	1314	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
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	45	1	1073	2	N	-0-					18
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	44	1	1007	2	N	5					23
							6	9									
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	42	1	971	2	N	-0-					23
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	44	1	993	2	N	5					28
							6	9									
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	50	1	1109	2	N	-0-					28
*09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	44	1	992	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
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	75	1	1784	2	Y	-0-					-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	82	1	1870	2	Y	-0-					-0-
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	78	1	1802	2	Y	-0-					-0-
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	83	1	1854	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1959	-0-	1959	1959	84	1	1875	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1894	-0-	-1106	853	81	1	1813	2	Y	-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 #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10590 - 11780

04	4200	X	3380	-0-	-820	-0-	136	1	3244	2	N	-0-					8
05	4340	X	3410	-0-	-930	-0-	144	1	3266	2	N	-0-					8
06	4020	X	3275	-0-	-745	-0-	135	1	3140	2	N	-0-					8
07	3565	X	3300	-0-	-265	-0-	141	1	3158	2	N	1	1	8			8
							1	9									
08	DLQ G-10		3293	-0-	3293	3293	141	1	3152	2	N	-0-					8
*09	6491	X	3198	-0-	-3293	-0-	132	1	2946	2	N	109	110	1			7
							120	9									

SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	92	1	2185	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	98	1	2230	2	N	-0-					-0-
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	87	1	2020	2	N	-0-					-0-
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	93	1	2077	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	95	1	2121	2	N	-0-					-0-
*09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	90	1	2019	2	N	-0-					-0-

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	538	1	829	2	Y	6					7
							7	9									
*08	14B2 EXT		166	-0-	166	166	55	1	102	2	Y	8					15
							9	9									
09	14B2 EXT		255	-0-	255	421	33	1	222	2	Y	-0-					15

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983

04	8400	X	8265	-0-	-135	-0-	333	1	7931	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
05	8680	X	8430	-0-	-250	-0-	355	1	8075	2	Y	-0-					16
06	8400	X	7884	-0-	-516	-0-	325	1	7559	2	Y	-0-					16
07	8680	X	8033	-0-	-647	-0-	339	1	7603	2	Y	83	2	8			97
							91	9									
08	DLQ G-10		8657	-0-	8657	8657	371	1	8286	2	Y	-0-					97
*09	17378	X	8721	-0-	-8657	-0-	373	1	8336	2	Y	11	108	1			-0-
							12	9									

PLEASANT WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154

04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	84	1	2005	2	N	-0-					78
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	95	1	2151	2	N	-0-					78
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	88	1	2046	2	N	-0-					78
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	91	1	2045	2	N	-0-					78
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	92	1	2063	2	N	-0-					78
09	2130	N	2036	-0-	-94	-0-	87	1	1949	2	N	-0-					78

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 3 RRCID -> 236052 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	153	1	3657	2	N	1	1	8			2
							1	9									
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	167	1	3789	2	N	-0-					2
06	3780	X	3774	-0-	-6	-0-	156	1	3618	2	N	-0-					2
07	3906	X	3735	-0-	-171	-0-	159	1	3574	2	N	2	1	8			3
							2	9									
08	DLQ G-10		3935	-0-	3935	3935	169	1	3766	2	N	-0-					3
*09	7607	X	3672	-0-	-3935	-0-	157	1	3515	2	N	-0-					3

SESSIONS, BOB GU WELL #: 3 T RRCID -> 236129 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	265	-0-	-125	-0-	11	1	254	2	Y	-0-					88
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	13	1	296	2	Y	-0-					88
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	12	1	275	2	Y	-0-					88
07	279	N	225	-0-	-54	-0-	10	1	215	2	Y	-0-					88
08	DLQ G-10		269	-0-	269	269	12	1	257	2	Y	-0-					88
*09	390	N	121	-0-	-269	-0-	5	1	116	2	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
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	78	1	1849	2	Y	-0-					8
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	83	1	1877	2	Y	-0-					8
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	78	1	1817	2	Y	-0-					8
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	82	1	1830	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		1904	-0-	1904	1904	82	1	1822	2	Y	-0-					8
*09	3000	N	1868	-0-	-1132	772	80	1	1788	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236761 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	450	1	10714	2	N	1	1	8			122
							1	9									
05	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	451	1	10264	2	N	-0-					122
06	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	396	1	9198	2	N	-0-					122
07	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	408	1	9162	2	N	2	2	8			122
							2	9									
08	DLQ G-10		9036	-0-	9036	9036	388	1	8648	2	N	-0-					122
*09	17701	X	8665	-0-	-9036	-0-	368	1	8231	2	N	60	177	1			5
							66	9									

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2148	-0-	-102	-0-	87	1	2061	2	N	-0-					75
05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	94	1	2129	2	N	-0-					75
06	2220	N	2122	-0-	-98	-0-	88	1	2034	2	N	-0-					75
07	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	92	1	2071	2	N	1	1	8			75
							1	9									
08	2232	N	2053	-0-	-179	-0-	88	1	1965	2	N	-0-					75
09	2130	N	2096	-0-	-34	-0-	89	1	1979	2	N	25					100
							28	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
04	2220	N	230	-0-	-1990	-0-	9	1	219	2	Y	2	2	8			45
							2	9									
05	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					45
06	2310	N	19	-0-	-2291	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					45
07	248	N	106	-0-	-142	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					45
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					45

SESSIONS, BOB GU WELL #: 6 RRCID -> 240478 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					3
05	76	X	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					3
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					3
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		67	-0-	67	67	3	1	64	2	Y	-0-					3

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	148	1	3526	2	N	-0-					177
05	3720	X	3644	-0-	-76	-0-	153	1	3491	2	N	-0-					177
06	3600	X	3468	-0-	-132	-0-	143	1	3325	2	N	-0-					177
07	3720	X	3572	-0-	-148	-0-	152	1	3419	2	N	1	1	8			177
							1	9									
08	DLQ G-10		3228	-0-	3228	3228	138	1	3090	2	N	-0-					177
*09	6735	X	3507	-0-	-3228	-0-	150	1	3357	2	N	-0-	157	1			20

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	254	1	6053	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
05	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	264	1	6008	2	Y	-0-					9
06	6000	X	5926	-0-	-74	-0-	244	1	5682	2	Y	-0-					9
07	6200	X	5992	-0-	-208	-0-	253	1	5672	2	Y	61	2	8			68
							67	9									
08	DLQ G-10		5801	-0-	5801	5801	249	1	5552	2	Y	-0-					68
*09	11244	X	5443	-0-	-5801	-0-	233	1	5203	2	Y	6	74	1			-0-
							7	9									

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 #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9750	X	6977	-0-	-2773	-0-	281	1	6690	2	N	5					43
							6	9									
05	9734	X	6802	-0-	-2932	-0-	286	1	6516	2	N	-0-					43
06	8520	X	6525	-0-	-1995	-0-	268	1	6236	2	N	19					62
							21	9									
07	8184	X	6396	-0-	-1788	-0-	269	1	6042	2	N	77	1	8			138
							85	9									
08	DLQ G-10		6006	-0-	6006	6006	258	1	5748	2	N	-0-					138
*09	11518	X	5512	-0-	-6006	-0-	236	1	5268	2	N	7	145	1			-0-
							8	9									

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9870	X	9475	-0-	-395	-0-	382	1	9093	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	9957	-0-	-242	-0-	419	1	9538	2	N	-0-					-0-
06	9870	X	9458	-0-	-412	-0-	390	1	9068	2	N	-0-					-0-
07	10013	X	9305	-0-	-708	-0-	397	1	8907	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		9625	-0-	9625	9625	413	1	9212	2	N	-0-					-0-
*09	18800	X	9175	-0-	-9625	-0-	393	1	8782	2	N	-0-					-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	N	2624	-0-	-76	-0-	556	1	2067	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2790	N	2360	-0-	-430	-0-	564	1	1796	2	Y	-0-					-0-
06	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	565	1	2239	2	Y	-0-					-0-
07	2697	N	2428	-0-	-269	-0-	568	1	1859	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		1351	-0-	1351	1351	353	1	998	2	Y	-0-					-0-
09	2790	X	1352	-0-	-1438	-0-	253	1	1099	2	Y	-0-					-0-

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
04	8910	X	8333	-0-	-577	-0-	336	1	7997	2	N	-0-					115
05	9207	X	8393	-0-	-814	-0-	353	1	8037	2	N	3					118
							3	9									
06	8700	X	8234	-0-	-466	-0-	340	1	7894	2	N	-0-					118
07	8835	X	8276	-0-	-559	-0-	353	1	7922	2	N	1	1	8			118
							1	9									
08	DLQ G-10		8223	-0-	8223	8223	353	1	7870	2	N	-0-					118
*09	16096	X	7873	-0-	-8223	-0-	337	1	7536	2	N	-0-					118

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
04	3900	X	3643	-0-	-257	-0-	147	1	3494	2	Y	2	1	8			35
							2	9									
05	4030	X	3924	-0-	-106	-0-	165	1	3759	2	Y	-0-					35
06	3900	X	3735	-0-	-165	-0-	154	1	3581	2	Y	-0-					35
07	3999	X	3851	-0-	-148	-0-	164	1	3686	2	Y	1	1	8			35
							1	9									
08	DLQ G-10		3840	-0-	3840	3840	165	1	3675	2	Y	-0-					35
*09	7444	X	3604	-0-	-3840	-0-	154	1	3450	2	Y	-0-					35

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
04	5400	X	5237	-0-	-163	-0-	612	1	4624	2	Y	1	1	8			57
							1	9									
05	5580	X	5165	-0-	-415	-0-	631	1	4534	2	Y	-0-					57
06	5010	X	3820	-0-	-1190	-0-	554	1	3266	2	Y	-0-					57
07	5425	X	4525	-0-	-900	-0-	519	1	4005	2	Y	1	1	8			57
							1	9									
08	DLQ G-10		4270	-0-	4270	4270	587	1	3683	2	Y	-0-					57
*09	7104	X	2834	-0-	-4270	-0-	520	1	2307	2	Y	6	61	1			2
							7	9									

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
04	4950	X	4912	-0-	-38	-0-	198	1	4713	2	N	1	1	8			157
							1	9									
05	5115	X	4108	-0-	-1007	-0-	173	1	3935	2	N	-0-					157
06	4950	X	3706	-0-	-1244	-0-	153	1	3553	2	N	-0-					157
07	5115	X	3971	-0-	-1144	-0-	168	1	3761	2	N	38	181	1	1	8	13
							42	9									
08	DLQ G-10		3482	-0-	3482	3482	149	1	3333	2	N	-0-					13
*09	7380	X	3898	-0-	-3482	-0-	167	1	3731	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
04	13140	X	12302	-0-	-838	-0-	494	1	11782	2	N	24	1	8			163
							26	9									
05	13485	X	12615	-0-	-870	-0-	531	1	12084	2	N	-0-					163
06	12780	X	12172	-0-	-608	-0-	502	1	11666	2	N	4					167
							4	9									
07	12958	X	12433	-0-	-525	-0-	530	1	11883	2	N	18	184	1	1	8	-0-
							20	9									
08	DLQ G-10		12311	-0-	12311	12311	528	1	11783	2	N	-0-					-0-
*09	23966	X	11655	-0-	-12311	-0-	499	1	11156	2	N	-0-					-0-

SESSIONS, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4517	-0-	-103	-0-	182	1	4334	2	N	1	1	8			143
							1	9									
05	4774	X	4644	-0-	-130	-0-	195	1	4445	2	N	4					147
							4	9									
06	4620	X	4482	-0-	-138	-0-	185	1	4297	2	N	-0-					147
07	4743	X	4578	-0-	-165	-0-	195	1	4383	2	N	-0-					147
08	DLQ G-10		4573	-0-	4573	4573	196	1	4377	2	N	-0-					147
*09	8936	X	4363	-0-	-4573	-0-	187	1	4176	2	N	-0-					147

LUMBER, ANGELINA WELL #: 2 RRCID -> 246707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	240	1	5721	2	N	1	1	8			63
							1	9									
05	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	232	1	5270	2	N	-0-					63
06	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	273	1	6341	2	N	-0-					63
07	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	288	1	6470	2	N	2					65
							2	9									
08	DLQ G-10		6663	-0-	6663	6663	284	1	6338	2	N	37					102
							41	9									
*09	13045	X	6382	-0-	-6663	-0-	273	1	6109	2	N	-0-					102

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
KURTH WELL #: 2 RRCID -> 246784 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3662	-0-	-268	-0-	147	1	3513	2	Y	2	1	8			34
							2	9									
05	4092	X	3789	-0-	-303	-0-	160	1	3629	2	Y	-0-					34
06	3960	X	3580	-0-	-380	-0-	148	1	3432	2	Y	-0-					34
07	4092	X	3720	-0-	-372	-0-	159	1	3561	2	Y	-0-					34
08	DLQ G-10		3645	-0-	3645	3645	156	1	3488	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
*09	7115	X	3470	-0-	-3645	-0-	149	1	3321	2	Y	-0-					34

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246790 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10622 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 246804 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10222 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3321	-0-	-279	-0-	134	1	3187	2	N	-0-					73
05	3720	X	3351	-0-	-369	-0-	141	1	3210	2	N	-0-					73
06	3600	X	3241	-0-	-359	-0-	134	1	3107	2	N	-0-					73
07	3472	X	3357	-0-	-115	-0-	143	1	3213	2	N	1	1	8			73
							1	9									
08	DLQ G-10		3426	-0-	3426	3426	146	1	3269	2	N	10					83
							11	9									
*09	6597	X	3171	-0-	-3426	-0-	134	1	2993	2	N	40					123
							44	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
04	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	211	1	5032	2	N	-0-					29
05	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	225	1	5123	2	N	-0-					29
06	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	213	1	4944	2	N	-0-					29
07	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	217	1	4862	2	N	1	1	8			29
							1	9									
08	DLQ G-10		5140	-0-	5140	5140	220	1	4910	2	N	9					38
							10	9									
*09	10149	X	5009	-0-	-5140	-0-	213	1	4771	2	N	23					61
							25	9									

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 247330 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	300	1	7156	2	N	102	153	1	1	8	70
							112	9									
05	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	287	1	6529	2	N	13					83
							14	9									
06	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	262	1	6087	2	N	-0-					83
07	6541	X	6396	-0-	-145	-0-	273	1	6121	2	N	2	2	8			83
							2	9									
08	DLQ G-10		6174	-0-	6174	6174	264	1	5902	2	N	7					90
							8	9									
*09	11982	X	5808	-0-	-6174	-0-	249	1	5559	2	N	-0-					90

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	36	1	849	2	N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	2	N	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	37	1	855	2	N	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	26	1	579	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	25	1	564	2	N	-0-					-0-
09	690	N	654	-0-	-36	-0-	28	1	626	2	N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247360 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9000	X	8755	-0-	-245	-0-	350	1	8343	2	Y	56					69
							62	9									
05	9300	X	8908	-0-	-392	-0-	375	1	8533	2	Y	-0-					69
06	9000	X	8523	-0-	-477	-0-	352	1	8171	2	Y	-0-					69
07	9083	X	8655	-0-	-428	-0-	369	1	8276	2	Y	9	1	8			77
							10	9									
08	DLQ G-10		8607	-0-	8607	8607	369	1	8238	2	Y	-0-					77
*09	16782	X	8175	-0-	-8607	-0-	350	1	7825	2	Y	-0-					77

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 247364 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6900	X	6581	-0-	-319	-0-	265	1	6315	2	Y	1	1	8			73
							1	9									
05	7130	X	6697	-0-	-433	-0-	282	1	6415	2	Y	-0-					73
06	6870	X	6466	-0-	-404	-0-	267	1	6199	2	Y	-0-					73
07	7037	X	6587	-0-	-450	-0-	281	1	6304	2	Y	2	2	8			73
							2	9									
08	DLQ G-10		6403	-0-	6403	6403	275	1	6128	2	Y	-0-					73
*09	12629	X	6226	-0-	-6403	-0-	266	1	5942	2	Y	16	86	1			3
							18	9									

LUMBER, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 249068 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10128 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	208	1	4944	2	N	-0-					26
05	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	222	1	5053	2	N	-0-					26
06	5070	X	4977	-0-	-93	-0-	205	1	4772	2	N	-0-					26
07	5239	X	5002	-0-	-237	-0-	213	1	4788	2	N	1	1	8			26
							1	9									
08	DLQ G-10		5175	-0-	5175	5175	222	1	4943	2	N	9					35
							10	9									
*09	10238	X	5063	-0-	-5175	-0-	216	1	4824	2	N	21					56
							23	9									

MIMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249120 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	5663	-0-	-217	-0-	228	1	5434	2	N	1	1	8			160
							1	9									
05	6107	X	5976	-0-	-131	-0-	252	1	5724	2	N	-0-					160
06	5910	X	5694	-0-	-216	-0-	235	1	5459	2	N	-0-					160
07	6107	X	5622	-0-	-485	-0-	240	1	5381	2	N	1	1	8			160
							1	9									
08	DLQ G-10		5538	-0-	5538	5538	238	1	5300	2	N	-0-					160
*09	10832	X	5294	-0-	-5538	-0-	225	1	5026	2	N	39	179	1			20
							43	9									

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
LUMBER, ANGELINA WELL #: 3 RRCID -> 249123 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	6163	-0-	-107	-0-	248	1	5914	2	N	1	1	8			20
							1	9									
05	6479	X	6273	-0-	-206	-0-	264	1	6009	2	N	-0-					20
06	6270	X	5998	-0-	-272	-0-	247	1	5751	2	N	-0-					20
07	6479	X	6133	-0-	-346	-0-	261	1	5851	2	N	19	1	8			38
							21	9									
08	DLQ G-10		6185	-0-	6185	6185	262	1	5846	2	N	70					108
							77	9									
*09	11917	X	5732	-0-	-6185	-0-	245	1	5487	2	N	-0-					108

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
04	6480	X	5819	-0-	-661	-0-	234	1	5584	2	Y	1	76	1			-0-
							1	9									
05	6727	X	6119	-0-	-608	-0-	258	1	5861	2	Y	-0-					-0-
06	6510	X	5842	-0-	-668	-0-	241	1	5601	2	Y	-0-					-0-
07	6727	X	5881	-0-	-846	-0-	251	1	5628	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
08	DLQ G-10		5799	-0-	5799	5799	249	1	5550	2	Y	-0-					1
*09	11243	X	5444	-0-	-5799	-0-	233	1	5211	2	Y	-0-					1

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 250230 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12367 PERF.10906 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3576	-0-	-294	-0-	745	1	2829	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
05	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	726	1	2380	2	Y	-0-					5
06	3540	X	3130	-0-	-410	-0-	730	1	2400	2	Y	-0-					5
07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	788	1	3161	2	Y	4	4	8			5
							4	9									
08	DLQ G-10		2571	-0-	2571	2571	728	1	1843	2	Y	-0-					5
*09	4994	X	2423	-0-	-2571	-0-	703	1	1720	2	Y	-0-					5

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 250237 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10306 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9150	X	8350	-0-	-800	-0-	336	1	8011	2	Y	3	110	1	1	8	-0-
							3	9									
05	9455	X	8745	-0-	-710	-0-	368	1	8377	2	Y	-0-					-0-
06	8880	X	8531	-0-	-349	-0-	352	1	8179	2	Y	-0-					-0-
07	9176	X	8667	-0-	-509	-0-	370	1	8295	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
08	DLQ G-10		8467	-0-	8467	8467	363	1	8104	2	Y	-0-					1
*09	16519	X	8052	-0-	-8467	-0-	345	1	7707	2	Y	-0-					1

REBECCA (JAMES LIME) 75115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
HARDING COMPANY 356430
BLACK STONE REBECCA WELL #: F 1SN RRCID -> 266154 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8990 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450		1221	-0-	-5229	16665	1147	2	74	9	N	67					102
05	6665		-0-	-0-	-6665	10000					N	68					170
06	6450		1384	-0-	-5066	4934	1339	2	45	9	N	41	154	1			57
07	6665		2298	-0-	-4367	567	2197	2	101	9	N	92					149
08	2295	R	1728	-0-	-567	-0-	1718	2	10	9	N	9	131	1			27
*09	3601	R	3601	-0-	-0-	-0-	3450	2	151	9	N	137					164

RED LAND 75319 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 238359 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10989 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092407 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10594 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098607 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10685 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2459	-0-	-31	-0-	362 7	1 9	2090	2	N	6					61
05	2573	N	2505	-0-	-68	-0-	374 13	1 9	2118	2	N	12	5	1			68
06	2430	N	2358	-0-	-72	-0-	362 9	1 9	1987	2	N	8					76
07	2542	N	2437	-0-	-105	-0-	374 2	1 9	2061	2	N	2	5	1			73
08	2511	N	2455	-0-	-56	-0-	374 4	1 9	2077	2	N	4					77
09	2370	N	2309	-0-	-61	-0-	362 3	1 9	1944	2	N	3					80

BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	681 8	1 9	2426	2	N	7					114
05	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	736 11	1 9	2641	2	N	10	7	1			117
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	664 11	1 9	2227	2	N	10					127
07	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	743 7	1 9	2688	2	N	6	7	1			126
08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	723	1	2575	2	N	-0-					126
*09	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	708 2	1 9	2531	2	N	2					128

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2932	-0-	-278	-0-	179	1	2752	2	Y	1			17
							1	9							
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	260	1	2914	2	Y	1			18
							1	9							
06	2970	X	2958	-0-	-12	-0-	202	1	2752	2	Y	4			22
							4	9							
07	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	208	1	2879	2	Y	2			24
							2	9							
08	3162	X	3092	-0-	-70	-0-	278	1	2812	2	Y	2			26
							2	9							
09	3060	X	2840	-0-	-220	-0-	222	1	2618	2	Y	-0-			26

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2948	-0-	-232	-0-	180	1	2766	2	Y	2			18
							2	9							
05	3100	X	3052	-0-	-48	-0-	250	1	2801	2	Y	1			19
							1	9							
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	199	1	2703	2	Y	3			22
							3	9							
07	3038	X	2805	-0-	-233	-0-	189	1	2613	2	Y	3			25
							3	9							
08	3038	X	2876	-0-	-162	-0-	259	1	2616	2	Y	1			26
							1	9							
09	2940	X	2649	-0-	-291	-0-	207	1	2442	2	Y	-0-			26

PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	27	1	1751	2	N	2			44
							2	9							
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			44
06	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	177	1	12668	2	N	15			59
							17	9							
07	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	148	1	8612	2	N	3			62
							3	9							
08	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	223	1	8589	2	N	48			110
							53	9							
*09	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	433	1	8556	2	N	2			112
							2	9							

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	199	1	4327	2	N	2	110	1			22
							2	9									
05	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	207	1	4486	2	N	-0-					22
06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	229	1	4347	2	N	-0-					22
07	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	212	1	4308	2	N	-0-					22
08	4681	X	4485	-0-	-196	-0-	222	1	4263	2	N	-0-					22
09	4590	X	4154	-0-	-436	-0-	196	1	3958	2	N	-0-					22

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	4728	-0-	-342	-0-	208	1	4518	2	N	2					20
							2	9									
05	5239	X	4911	-0-	-328	-0-	216	1	4695	2	N	-0-					20
06	5010	X	4581	-0-	-429	-0-	229	1	4352	2	N	-0-					20
07	5115	X	4708	-0-	-407	-0-	221	1	4487	2	N	-0-					20
08	4960	X	4731	-0-	-229	-0-	235	1	4496	2	N	-0-					20
09	4740	X	4412	-0-	-328	-0-	209	1	4203	2	N	-0-					20

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	446	1	9686	2	Y	10					50
							11	9									
05	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	465	1	10082	2	Y	48					98
							53	9									
06	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	466	1	8846	2	Y	9	95	1			12
							10	9									
07	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	470	1	9562	2	Y	53					65
							58	9									
08	10726	X	9961	-0-	-765	-0-	490	1	9393	2	Y	71	104	1			32
							78	9									
09	10260	X	9216	-0-	-1044	-0-	433	1	8731	2	Y	47					79
							52	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
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					53
05	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					53
06	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					53
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					53
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	77	1	1674	2	N	-0-					32
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	82	1	1772	2	N	-0-					32
06	1710	N	1611	-0-	-99	-0-	81	1	1530	2	N	-0-					32
07	1798	N	1481	-0-	-317	-0-	69	1	1412	2	N	-0-					32
08	1860	N	1473	-0-	-387	-0-	73	1	1400	2	N	-0-					32
09	1620	N	1406	-0-	-214	-0-	66	1	1340	2	N	-0-					32

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	32010	X	30839	-0-	-1171	-0-	1357	1	29457	2	N	23	163	1			30
							25	9									
05	33077	X	31747	-0-	-1330	-0-	1399	1	30334	2	N	13					43
							14	9									
06	32010	X	30131	-0-	-1879	-0-	1507	1	28613	2	N	10					53
							11	9									
07	33077	X	30707	-0-	-2370	-0-	1438	1	29254	2	N	14					67
							15	9									
08	31992	X	29982	-0-	-2010	-0-	1485	1	28475	2	N	20					87
							22	9									
09	30840	X	28358	-0-	-2482	-0-	1340	1	27004	2	N	13					100
							14	9									

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
04	15122	X	15122	-0-	-0-	-0-	665	1	14433	2	N	22	62	1			10
							24	9									
05	15371	X	15371	-0-	-0-	-0-	677	1	14680	2	N	13					23
							14	9									
06	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	713	1	13539	2	N	1					24
							1	9									
07	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	688	1	13994	2	N	1					25
							1	9									
08	15128	X	14470	-0-	-658	-0-	717	1	13753	2	N	-0-					25
09	14640	X	13814	-0-	-826	-0-	652	1	13133	2	N	26					51
							29	9									

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
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
04	1710	N	1430	-0-	-280	-0-	103	1	1314	2	Y	12					57
							13	9									
05	1767	N	1399	-0-	-368	-0-	111	1	1282	2	Y	5					62
							6	9									
06	1470	N	1289	-0-	-181	-0-	102	1	1167	2	Y	18	72	1			8
							20	9									
07	1488	N	1242	-0-	-246	-0-	100	1	1132	2	Y	9					17
							10	9									
08	1395	N	1174	-0-	-221	-0-	95	1	1067	2	Y	11					28
							12	9									
09	1290	N	1055	-0-	-235	-0-	98	1	948	2	Y	8					36
							9	9									

CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3675	-0-	-255	-0-	265	1	3391	2	Y	17					83
							19	9									
05	4061	X	3535	-0-	-526	-0-	281	1	3248	2	Y	5					88
							6	9									
06	3780	X	3481	-0-	-299	-0-	277	1	3164	2	Y	36	109	1			15
							40	9									
07	3844	X	3583	-0-	-261	-0-	290	1	3282	2	Y	10					25
							11	9									
08	3813	X	3593	-0-	-220	-0-	293	1	3287	2	Y	12					37
							13	9									
09	3690	X	3013	-0-	-677	-0-	281	1	2723	2	Y	8					45
							9	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237500 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10710 - 19722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11160	X	10175	-0-	-985	-0-	942	1	9197	2	N	33					177
							36	9									
05	11532	X	10425	-0-	-1107	-0-	975	1	9395	2	N	50					227
							55	9									
06	11160	X	9947	-0-	-1213	-0-	943	1	8994	2	N	9	181	1			55
							10	9									
07	11005	X	10367	-0-	-638	-0-	961	1	9367	2	N	35					90
							39	9									
08	10509	X	10392	-0-	-117	-0-	973	1	9382	2	N	34					124
							37	9									
09	10170	X	9870	-0-	-300	-0-	944	1	8904	2	N	20					144
							22	9									

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
MODISETT WELL #: 2 RRCID -> 218685 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10700 - 11846

04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	611	2	13	9	N	12					162
05	496	N	293	-0-	-203	-0-	291	2	2	9	N	2					164
06	480	N	247	-0-	-233	-0-	13	1	234	2	N	-0-					164
07	651	N	136	-0-	-515	-0-	9	1	127	2	N	-0-					164
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	N	-0-					164
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					164

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

04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
06	900	N	711	-0-	-189	-0-	711	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	724	-0-	-485	-0-	724	2			N	-0-					-0-
08	868	N	705	-0-	-163	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 226573 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10056 - 10128

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228835 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 10171

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					61
07	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					61
08	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					61
*09	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					61

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237264 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

04	SWR 10	8683	-0-	8683	886743	382	1	8290	2	Y	10					105
						11	9										
05	SWR 10	8877	-0-	8877	895620	389	1	8437	2	Y	46					151
						51	9										
06	SWR 10	8356	-0-	8356	903976	418	1	7931	2	Y	6	127	1			30
						7	9										
07	SWR 10	8422	-0-	8422	912398	394	1	8016	2	Y	11					41
						12	9										
08	SWR 10	8297	-0-	8297	920695	411	1	7879	2	Y	6					47
						7	9										
09	SWR 10	7761	-0-	7761	928456	367	1	7390	2	Y	4					51
						4	9										

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 11360

04	19830 X	17902	-0-	-1928	-0-	788	1	17103	2	Y	10					27
						11	9										
05	20119 X	18519	-0-	-1600	-0-	814	1	17651	2	Y	49					76
						54	9										
06	19080 X	17103	-0-	-1977	-0-	855	1	16239	2	Y	8	73	1			11
						9	9										
07	18507 X	17254	-0-	-1253	-0-	806	1	16391	2	Y	52					63
						57	9										
08	18507 X	17080	-0-	-1427	-0-	844	1	16180	2	Y	51	91	1			23
						56	9										
09	17910 X	15903	-0-	-2007	-0-	750	1	15122	2	Y	28					51
						31	9										

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250885 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 9958

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251768 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253358 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 9714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255096 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256226 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259616 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) //CONT.// 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230392 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9529 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1499	-0-	-151	-0-	325	1	1157	2	N	15					170
							17	9									
05	1674	N	1426	-0-	-248	-0-	303	1	1086	2	N	34	183	1			21
							37	9									
06	1590	N	1397	-0-	-193	-0-	320	1	1074	2	N	3					24
							3	9									
07	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	300	1	1086	2	N	17	3	1			38
							19	9									
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	311	1	1109	2	N	10					48
							11	9									
09	1410	N	1352	-0-	-58	-0-	292	1	1045	2	N	14					62
							15	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CAMERON "B" WELL #: 2 RRCID -> 111884 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10774 - 10792

04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1092	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	840	N	656	-0-	-184	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	668	-0-	-448	-0-	668	2			N	-0-					-0-
08	806	N	651	-0-	-155	-0-	651	2			N	-0-					-0-
*09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	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

04	480	X	260	-0-	-220	-0-	260	2			Y	-0-					3
05	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					3
06	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					3
07	372	X	125	-0-	-247	-0-	125	2			Y	-0-					3
08	527	N	401	-0-	-126	-0-	401	2			Y	-0-					3
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	2			Y	-0-					3

RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

04	7860	X	7782	-0-	-78	-0-	7758	2	24	9	N	22					157
05	8122	X	8002	-0-	-120	-0-	7958	2	44	9	N	40					197
06	7860	X	7699	-0-	-161	-0-	7699	2			N	-0-	160	1			37
07	8091	X	7740	-0-	-351	-0-	7740	2			N	-0-					37
08	8091	X	7968	-0-	-123	-0-	7962	2	6	9	N	5					42
*09	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7827	2	23	9	N	21					63

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

04	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2			N	-0-					174
05	7471	X	6686	-0-	-785	-0-	6686	2			N	-0-					174
06	6990	X	4708	-0-	-2282	-0-	4686	2	22	9	N	20					194
07	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8456	2	9	9	N	8					202
08	7657	X	4771	-0-	-2886	-0-	4759	2	12	9	N	11					213
09	7410	X	7101	-0-	-309	-0-	7094	2	7	9	N	6	176	1			43

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
PALMER PETROLEUM INC. 636222
ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	60	1	2842	2	N	29					125
							32	9									
05	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	62	1	1797	2	N	22					147
							24	9									
06	3240	X	2497	-0-	-743	-0-	54	1	2398	2	N	41	1	8			187
							45	9									
07	3038	X	2595	-0-	-443	-0-	62	1	2515	2	N	16	162	1	1	8	40
							18	9									
08	3038	X	1752	-0-	-1286	-0-	36	1	1716	2	N	-0-					40
09	2940	X	2309	-0-	-631	-0-	58	1	2250	2	N	1	1	8			40
							1	9									

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

04	3051	S	3051	-0-	-0-	B	-0-	3020	2	31	9	N	28				105
05	3040	S	3040	-0-	-0-	B	-0-	3009	2	31	9	N	28				133
06	2750	S	2750	-0-	-0-	B	-0-	2663	2	87	9	N	79	163	1		49
07	2761	S	2761	-0-	-0-	B	-0-	2604	2	157	9	N	143	168	1		24
08	2760	S	2760	-0-	-0-	B	-0-	2648	2	112	9	N	102				126
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2295	S	2295	-0-	-0-	B	-0-	2173	2	122	9	N	111	167	1		70

RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

04	60	S	59	-0-	-1	B	-0-	59	2			N	-0-				-0-
05	59	S	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2			N	-0-				-0-
06	52	S	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2			N	-0-				-0-
07	62	S	51	-0-	-11	B	-0-	51	2			N	-0-				-0-
08	62	S	52	-0-	-10	B	-0-	52	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	S	43	-0-	-17	B	-0-	43	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

04	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY		-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

04	169	N	169	-0-	-0-		-0-	169	2			N	-0-				34
05	153	N	153	-0-	-0-		-0-	153	2			N	-0-				34
06	180	N	122	-0-	-58		-0-	122	2			N	-0-				34
07	132	N	132	-0-	-0-		-0-	132	2			N	-0-				34
08	155	N	83	-0-	-72		-0-	83	2			N	-0-				34
09	120	N	NO RPT	-0-	-120		-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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643

04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	82	1	297	3	Y	-0-					-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	83	1	317	3	Y	-0-					-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	111	1	282	3	Y	-0-					-0-
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	224	1	297	3	Y	-0-					-0-
*08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	76	1	273	3	Y	-0-					-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) 75839 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249924 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 10188

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC 511727
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 247510 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7779 - 7790

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (RODESSA) //CONT.// 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW 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
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	424 3	1 9	1546	3	Y	3					7
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	426 8	1 9	1633	3	Y	7					14
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	406 8	1 9	1515	3	Y	7					21
07	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	415 8	1 9	1549	3	Y	7	20	1			8
*08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	439 36	1 9	1573	3	Y	33					41
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					60
05	930	N	628	-0-	-302	-0-	628	2			N	-0-					60
06	720	N	618	-0-	-102	-0-	618	2			N	-0-					60
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					60
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					60
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					60

GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					160
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	140	2	12	9	N	11					171
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-	128	1			43
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					43
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					43
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					43

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LRE OPERATING, LLC 511727
REKLAW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 089289 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	466	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	532	-0-	-88	-0-	491	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	1			Y	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	490	1	81	3	Y	-0-					-0-
*08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	504	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 095379 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8999 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANIER, H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108303 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9006 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	584	1	186	3	Y	27	96	1			12
							30	9									
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	591	1	117	3	Y	3					15
							3	9									
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	629	1	60	3	Y	-0-					15
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	683	1	247	3	Y	-0-					15
*08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	678	1	193	3	Y	6					21
							7	9									
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					21

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 110929 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 110930 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	51	1	185	3	N	-0-					82
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	68	1	260	3	N	-0-					82
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	35	1	130	3	N	-0-					82
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	76	1	283	3	N	-0-					82
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	68	1	242	3	N	-0-					82
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					82

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 111894 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	945	-0-	-1935	-0-	297	1	648	3	Y	-0-					100
05	1767	X	911	-0-	-856	-0-	235	1	676	3	Y	-0-					100
06	870	X	815	-0-	-55	-0-	172	1	643	3	Y	-0-					100
07	992	X	814	-0-	-178	-0-	170	1	634	3	Y	9					109
							10	9									
*08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	173	1	622	3	Y	-0-					109
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					109

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 2 RRCID -> 169601 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	781	1	706	3	Y	-0-					-0-
05	2046	N	980	-0-	-1066	-0-	608	1	372	3	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1211	-0-	-649	-0-	635	1	576	3	Y	-0-					-0-
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	746	1	954	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	566	1	428	3	Y	162	117	1			123
							178	9									
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	559	1	307	3	Y	100	128	1			95
							110	9									
06	810	N	719	-0-	-91	-0-	515	1	192	3	Y	11	101	1			5
							12	9									
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	551	1	366	3	Y	-0-					5
*08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	552	1	320	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-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
04	2490	X	1451	-0-	-1039	-0-	696	1	755	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	2077	X	578	-0-	-1499	-0-	469	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	1920	X	1633	-0-	-287	-0-	642	1	991	3	Y	-0-					-0-
07	1984	X	1181	-0-	-803	-0-	542	1	639	3	Y	-0-					-0-
*08	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	660	1	775	3	Y	-0-					-0-
09	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
04	570	N	397	-0-	-173	-0-	397	1			Y	-0-					1
05	558	N	348	-0-	-210	-0-	348	1			Y	-0-					1
06	1380	N	395	-0-	-985	-0-	395	1			Y	-0-	1	1			-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	1			Y	-0-					-0-
*08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	669	1	177	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	820	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	874	1	159	3	Y	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	821	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	874	1	183	3	Y	-0-					-0-
*08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	932	1	259	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	T. A.		15	-0-	15	41	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		18	-0-	18	59	4	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		8	-0-	8	67	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		14	-0-	14	81	3	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	81					Y	NO RPT					-0-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	677	1	1	9	Y	1					1
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	734	1	1	9	Y	1					2
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	810	1	1	9	Y	1	2	1			1
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	1			Y	-0-					1
*08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	1			Y	-0-					1
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					1

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6390	X	440	-0-	-5950	-0-	434	1	6	9	Y	5					11
05	527	X	273	-0-	-254	-0-	265	1	8	9	Y	7					18
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					18
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	13	1			5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-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 #: 4 RRCID -> 185639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	602	1	451	3	Y	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	523	1	155	3	Y	1					1
							1	9									
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	474	1	163	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	930	N	722	-0-	-208	-0-	483	1	239	3	Y	-0-					-0-
*08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	501	1	261	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 185892 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	864	1	1186	3	Y	-0-					2
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	903	1	1261	3	Y	2					4
							2	9									
06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	1056	1	1306	3	Y	3					7
							3	9									
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	949	1	1387	3	Y	1	6	1			2
							1	9									
*08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	943	1	1374	3	Y	2					4
							2	9									
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					4

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186298 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	677	1	257	3	Y	1					1
							1	9									
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	565	1	275	3	Y	2					3
							2	9									
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	596	1	134	3	Y	-0-	2	1			1
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	468	1	192	3	Y	-0-					1
*08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	363	1	48	3	Y	-0-					1
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					1

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 186330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 186734 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	563	1	204	3	Y	4					9
							4	9									
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	540	1	435	3	Y	30					39
							33	9									
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	600	1	290	3	Y	19	42	1			16
							21	9									
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	715	1	279	3	Y	27					43
							30	9									
*08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	668	1	290	3	Y	27					70
							30	9									
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					70

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	841	1	512	3	Y	14	11	1			11
							15	9									
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	943	1	809	3	Y	1	11	1			1
							1	9									
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	856	1	525	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	888	1	636	3	Y	-0-					-0-
*08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	931	1	707	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	562	1	102	3	Y	3					3
							3	9									
05	620	N	519	-0-	-101	-0-	501	1	1	3	Y	15					18
							17	9									
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	556	1	25	3	Y	8	19	1			7
							9	9									
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	577	1	154	3	Y	5					12
							6	9									
*08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	623	1	283	3	Y	-0-					12
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					12

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 187902 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9024 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	483	1	2	9	Y	2					8
05	558	N	433	-0-	-125	-0-	421	1	12	9	Y	11					19
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	570	1	8	9	Y	7					26
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	575	1	2	9	Y	2	20	1			8
*08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	580	1	2	9	Y	2					10
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					10

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 4 RRCID -> 188961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9418 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	807	1	640	3	Y	-0-					-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	883	1	967	3	Y	-0-					-0-
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	935	1	1153	3	Y	-0-					-0-
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	1002	1	1458	3	Y	-0-					-0-
*08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	912	1	1002	3	Y	-0-					-0-
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 5 RRCID -> 189260 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9255 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		10	-0-	10	22	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		10	-0-	10	32	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		10	-0-	10	42	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		19	-0-	19	61	4	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	61					Y	NO RPT					-0-

WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189586 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9260 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
JAMES, S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 190117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9156 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 5 RRCID -> 190118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9026 - 9766

04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	564	1	442	3	Y	56	39	1			42
							62	9									
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	498	1	385	3	Y	35	44	1			33
							39	9									
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	599	1	509	3	Y	82	77	1			38
							90	9									
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	629	1	596	3	Y	49					87
							54	9									
*08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	655	1	648	3	Y	8	92	1			3
							9	9									
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					3

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 190448 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130

04	180	N	44	-0-	-136	-0-	22	1	22	3	Y	-0-					4
05	372	N	94	-0-	-278	-0-	19	1	73	3	Y	2					6
							2	9									
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	4	1			2
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 6 RRCID -> 191671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 191945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	520	1	60	3	Y	2					18
							2	9									
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	1			Y	-0-					18
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	1			Y	-0-					18
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			Y	-0-					18
*08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	644	1	4	3	Y	1					19
							1	9									
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					19

REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

04	660	N	587	-0-	-73	-0-	543	1	26	3	Y	16					32
							18	9									
05	992	N	757	-0-	-235	-0-	611	1	138	3	Y	7					39
							8	9									
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	612	1	342	3	Y	11					50
							12	9									
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	650	1	494	3	Y	18	49	1			19
							20	9									
*08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	655	1	414	3	Y	9					28
							10	9									
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					28

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

04	3930	X	1014	-0-	-2916	-0-	708	1	306	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	1209	-0-	-2356	-0-	815	1	394	3	Y	-0-					-0-
06	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	1252	1	2539	3	Y	-0-					-0-
07	2573	X	1124	-0-	-1449	-0-	938	1	186	3	Y	-0-					-0-
*08	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	968	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 L RRCID -> 192980 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654

04	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	774	1	1500	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	804	1	1625	3	Y	-0-					-0-
06	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	765	1	1451	3	Y	-0-					-0-
07	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	800	1	1572	3	Y	-0-					-0-
*08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	824	1	1607	3	Y	-0-					-0-
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-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 #: 8 RRCID -> 193719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		44	-0-	44	44	38	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	44					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 194428 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194839 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8864 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	579	1	139	3	Y	14					31
							15	9									
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	620	1	124	3	Y	9					40
							10	9									
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	572	1	28	3	Y	6					46
							7	9									
07	744	N	732	-0-	-12	-0-	603	1	119	3	Y	9	40	1			15
							10	9									
*08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	616	1	106	3	Y	3					18
							3	9									
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					18

REKLAW GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 194841 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	632	1	548	3	Y	8					9
							9	9									
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	677	1	721	3	Y	38					47
							42	9									
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	567	1	376	3	Y	12	42	1			17
							13	9									
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	668	1	754	3	Y	5					22
							6	9									
*08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	583	1	338	3	Y	-0-					22
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					22

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	15	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	10	1	38	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	536	1	162	3	Y	-0-	11	1			-0-
05	620	N	514	-0-	-106	-0-	446	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	509	-0-	-91	-0-	509	1			Y	-0-					-0-
07	713	N	529	-0-	-184	-0-	514	1	15	3	Y	-0-					-0-
*08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	559	1	114	3	Y	120	81	1			39
							132	9									
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					39

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	563	1	245	3	Y	9					11
							10	9									
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	607	1	262	3	Y	4					15
							4	9									
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	566	1	179	3	Y	5					20
							6	9									
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	621	1	345	3	Y	4	17	1			7
							4	9									
*08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	617	1	304	3	Y	5					12
							6	9									
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					12

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	1943	-0-	-1147	-0-	1046	1	862	3	Y	32	125	1			21
							35	9									
05	2852	X	2216	-0-	-636	-0-	1115	1	1101	3	Y	-0-					21
06	2610	X	1998	-0-	-612	-0-	1056	1	942	3	Y	-0-					21
07	2697	X	2318	-0-	-379	-0-	1126	1	1181	3	Y	10					31
							11	9									
*08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	1152	1	1166	3	Y	35					66
							39	9									
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					66

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	528	1	85	3	Y	1					2
							1	9									
05	682	N	561	-0-	-121	-0-	558	1	3	3	Y	-0-					2
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	1			Y	-0-					2
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	618	1	59	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	657	1	6	3	Y	-0-					1
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					1

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1			9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	1283	-0-	-1537	-0-	818	1	465	3	Y	-0-					-0-
05	2759	X	1537	-0-	-1222	-0-	904	1	633	3	Y	-0-					-0-
06	2670	X	1216	-0-	-1454	-0-	913	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	2759	X	1538	-0-	-1221	-0-	938	1	600	3	Y	-0-					-0-
*08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	894	1	519	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	2064	-0-	-36	-0-	609	1	1455	3	Y	-0-					-0-
05	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	624	1	1591	3	Y	-0-					-0-
06	1860	X	875	-0-	-985	-0-	537	1	338	3	Y	-0-					-0-
07	2139	X	775	-0-	-1364	-0-	447	1	328	3	Y	-0-					-0-
*08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	489	1	209	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 L RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 199063 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	618	1	82	3	Y	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	1			Y	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	1			Y	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	691	1	40	3	Y	-0-					-0-
*08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	1			Y	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 199367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		1838	-0-	1838	1838	721	1	1074	3	Y	39					39
							43	9									
06	T. A.		2864	-0-	2864	4702	933	1	1931	3	Y	-0-					39
07	T. A.		1620	-0-	1620	6322	633	1	966	3	Y	19					58
							21	9									
08	T. A.		2846	-0-	2846	9168	1026	1	1790	3	Y	27					85
							30	9									
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	9168					Y	NO RPT					85

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 8 RRCID -> 199406 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8950 - 9487

04	789	X	789	-0-	-0-	-0-	787	1	2	9	Y	2					4
05	891	X	891	-0-	-0-	-0-	885	1	6	9	Y	5					9
06	811	X	811	-0-	-0-	-0-	810	1	1	9	Y	1	7	1			3
07	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	1			Y	-0-					3
*08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	1			Y	-0-					3
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					3

REKLAW GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 199762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8916 - 9732

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 200238 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 9682

04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	514	1	122	3	Y	3					33
							3	9									
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	538	1	77	3	Y	-0-					33
06	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	1			Y	-0-					33
07	651	N	639	-0-	-12	-0-	530	1	109	3	Y	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					33

JAMES, S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 200433 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 9776

04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	1			Y	-0-					-0-
05	651	N	256	-0-	-395	-0-	256	1			Y	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 201650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 9892

04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	529	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	427	-0-	-162	-0-	423	1	4	9	Y	4					4
06	540	N	54	-0-	-486	-0-	11	1	40	3	Y	3					7
							3	9									
07	589	N	345	-0-	-244	-0-	341	1	4	9	Y	4	8	1			3
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	560	1	2	9	Y	2					5
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					5

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727

REKLAW GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 203791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	502	1	259	3	Y	5					24
							6	9									
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	709	1	493	3	Y	-0-					24
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	654	1	252	3	Y	-0-					24
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	710	1	492	3	Y	1					25
							1	9									
*08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	695	1	484	3	Y	2					27
							2	9									
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					27

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203944 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 215256 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	483	1	34	3	Y	4					50
							4	9									
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	536	1	126	3	Y	16					66
							18	9									
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	510	1	74	3	Y	8	53	1			21
							9	9									
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	532	1	149	3	Y	18					39
							20	9									
*08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	555	1	165	3	Y	30					69
							33	9									
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					69

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	925	1	1420	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	973	1	1535	3	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1857	-0-	-183	-0-	834	1	1023	3	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2344	-0-	-74	-0-	935	1	1409	3	Y	-0-					-0-
*08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	946	1	1300	3	Y	-0-					-0-
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
LANIER, H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224160 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	796	1	536	3	Y	21	59	1			7
							23	9									
05	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	841	1	632	3	Y	10					17
							11	9									
06	1320	X	941	-0-	-379	-0-	695	1	233	3	Y	12					29
							13	9									
07	1395	X	886	-0-	-509	-0-	598	1	268	3	Y	18					47
							20	9									
*08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	447	1	280	3	Y	2					49
							2	9									
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					49

REKLAW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224210 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	1429	-0-	-971	-0-	911	1	518	3	Y	-0-					-0-
05	2480	X	1599	-0-	-881	-0-	999	1	600	3	Y	-0-					-0-
06	1650	X	1430	-0-	-220	-0-	957	1	473	3	Y	-0-					-0-
07	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1099	1	678	3	Y	-0-					-0-
*08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1123	1	608	3	Y	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	19	1	69	3	Y	13	27	1			3
							14	9									
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	22	1	85	3	Y	1					4
							1	9									
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	21	1	79	3	Y	-0-					4
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	21	1	79	3	Y	-0-					4
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	22	1	78	3	Y	-0-					4
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	11	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		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
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
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	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
04	5640	X	5533	-0-	-107	-0-	1530	1	4003	3	N	-0-					43
05	5828	X	5196	-0-	-632	-0-	1581	1	3615	3	N	-0-					43
06	5640	X	4398	-0-	-1242	-0-	1530	1	2867	3	N	1	1	8			43
							1	9									
07	5828	X	4427	-0-	-1401	-0-	1581	1	2846	3	N	-0-					43
08	6107	X	4548	-0-	-1559	-0-	1581	1	2967	3	N	-0-					43
09	5520	X	3803	-0-	-1717	-0-	1456	1	2347	3	N	-0-					43

RESS PRODUCTION CO. 703465
GUENZEL, HENRY O. WELL #: 1 RRCID -> 109200 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9110 - 9291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (WOODBINE) 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
04	1050	X	954	-0-	-96	-0-	952	2	2	9	N	2					24
05	1085	X	1032	-0-	-53	-0-	1032	2			N	-0-					24
06	974	X	974	-0-	-0-	-0-	972	2	2	9	N	2					26
07	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1016	2	4	9	N	4					30
08	1023	X	932	-0-	-91	-0-	929	2	3	9	N	3					33
09	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					33

LRE OPERATING, LLC 511727
REKLAW GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 184473 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 4429 - 4433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (WOODBINE) //CONT.// 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GU 1 WELL #: 11 U RRCID -> 198780 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICAPPY (PETTIT) 76319 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC 014471
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 162633 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	#	947	-0-	-763	-0-	831	2	116	9	N	105					182
05	831	R	831	-0-	-0-	-0-	828	2	3	9	N	3					185
06	755	R	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					185
07	755	R	755	-0-	-0-	-0-	751	2	4	9	N	4					189
08	992	#	801	-0-	-191	-0-	800	2	1	9	N	1					190
09	960	#	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					190

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1801	R	1801	-0-	-0-	-0-	1561	2	240	9	N	218					300
05	1860	#	1291	-0-	-569	-0-	1235	2	56	9	N	51	293	1			58
06	1770	#	1311	-0-	-459	-0-	1246	2	65	9	N	59					117
07	1860	#	1298	-0-	-562	-0-	1231	2	67	9	N	61					178
08	1860	#	1700	-0-	-160	-0-	1627	2	73	9	N	66	141	1			103
09	1800	#	1547	-0-	-253	-0-	1479	2	68	9	N	62					165

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
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-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
FENLEY WELL #: 2 RRCID -> 219675 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12169 PERF.11732 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					94
05	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					94
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					94
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					94
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					94
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					94

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
THOMPSON, MATT WELL #: 2 RRCID -> 220237 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10616 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					30
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

04	11220	X	8084	-0-	-3136	-0-	326	1	7757	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	11222	X	8710	-0-	-2512	-0-	367	1	8343	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	8668	-0-	-1592	-0-	358	1	8310	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	8685	-0-	-1297	-0-	371	1	8313	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		7143	-0-	7143	7143	306	1	6837	2	N	-0-					-0-
*09	15083	X	7940	-0-	-7143	-0-	340	1	7600	2	N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

04	10200	X	8437	-0-	-1763	-0-	340	1	8096	2	N	1	1	8			10
							1	9									
05	10354	X	8875	-0-	-1479	-0-	374	1	8501	2	N	-0-					10
06	9570	X	8287	-0-	-1283	-0-	342	1	7945	2	N	-0-					10
07	9548	X	7568	-0-	-1980	-0-	323	1	7245	2	N	-0-					10
08	DLQ G-10		7643	-0-	7643	7643	328	1	7315	2	N	-0-					10
*09	15018	X	7375	-0-	-7643	-0-	312	1	6968	2	N	86	71	1			25
							95	9									

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

04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					72
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					72
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					72
07	2139	N	1463	-0-	-676	-0-	1463	2			N	-0-					72
08	1612	N	1193	-0-	-419	-0-	1193	2			N	-0-					72
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					72

KATY RESOURCES LLC 451659
MOORE, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124790 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952

04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	249	3	15	9	N	14	169	1			27
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	331	3	227	9	N	206	169	1			64
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	231	3	25	9	N	23					87
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	243	3	25	9	N	23					110
08	558	N	295	-0-	-263	-0-	265	3	30	9	N	27					137
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	241	3	13	9	N	12					149

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) //CONT.// 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
MCKNIGHT, C. L. 551650
BUSH HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 135670 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	1			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	1			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	1			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	1			N	-0-					-0-
*08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN, MOLLIE H.W. WELL #: 1 RRCID -> 138219 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 5913 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	1			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	1			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	1			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	1			N	-0-					-0-
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
FIELDS, EVA WELL #: 2 RRCID -> 016570 COMPL. DATE 02/17/1953 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5714 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
08	744	N	638	-0-	-106	-0-	638	2			N	-0-					-0-
09	720	N	534	-0-	-186	-0-	534	2			N	-0-					-0-

RODESSA (BYRD) 77807 210 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
WHATLEY, A. F. 913949
ECHOLS, EVA WELL #: 1 RRCID -> 016553 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5614 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	543	-0-	-57	-0-	536	2	7	9	N	6					174
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	578	2	15	9	N	14					188
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	552	2	14	9	N	13					201
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	560	2	28	9	N	25	188	1			38
08	589	N	447	-0-	-142	-0-	433	2	14	9	N	13					51
09	570	N	83	-0-	-487	-0-	62	2	21	9	N	19					70

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
04	2010	N	1904	-0-	-106	-0-	1752	2	152	9	N	138	175	1			215
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	1913	2	156	9	N	142	178	1			179
06	1920	N	1890	-0-	-30	-0-	1752	2	138	9	N	125	173	1			131
07	1953	N	1898	-0-	-55	-0-	1759	2	139	9	N	126	172	1			85
08	2077	N	1910	-0-	-167	-0-	1764	2	146	9	N	133					218
09	1890	N	1876	-0-	-14	-0-	1733	2	143	9	N	130	178	1			170

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	38	1	855	2	N	122	127	1			112
							134	9									
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	41	1	921	2	N	98	121	1			89
							108	9									
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	37	1	818	2	N	109					198
							120	9									
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	48	1	1062	2	N	106	172	1			132
							117	9									
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	46	1	1019	2	N	121	161	1			92
							133	9									
*09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	55	1	1218	2	N	154	140	1	1	8	105
							169	9									

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	71	1	1571	2	N	59	193	1			65
							65	9									
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	74	1	1643	2	N	59					124
							65	9									
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	69	1	1531	2	N	55	145	1			34
							61	9									
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	80	1	1767	2	N	70					104
							77	9									
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	83	1	1842	2	N	-0-					104
*09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	80	1	1779	2	N	179	175	1	1	8	107
							197	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

04	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			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

04	0	W	534	-0-	534	1086	534	2			N	-0-					-0-
05	1642	N	556	-0-	-1086	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	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

04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
WILLIS, R.P. WELL #: 19 RRCID -> 180537 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5754 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALL, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 211505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	N	1	1	8			85
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	72	2	10	9	N	9	64	1			30
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	66	2	11	9	N	10					40
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					40
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					40
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					40

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
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
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
09	90	N	90	-0-	-0-	-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
04	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-					59
05	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-					59
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					93
05	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	2			N	-0-					93
06	150	N	25	-0-	-125	-0-	25	2			N	-0-					93
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					93

RODESSA (GLOYD) //CONT.// 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
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
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	758	2	11	9	N	10					107
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	742	2	12	9	N	11					118
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	702	2	15	9	N	14					132
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	819	2	17	9	N	15					147
08	744	N	634	-0-	-110	-0-	615	2	19	9	N	17					164
*09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	764	2	12	9	N	11					175

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	90	-0-	-120	-0-	89	2	1	9	N	1					136
05	217	N	90	-0-	-127	-0-	87	2	3	9	N	3	57	1			82
06	180	N	84	-0-	-96	-0-	82	2	2	9	N	2					84
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	182	2	2	9	N	2					86
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	259	2	7	9	N	6	54	1			38
*09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	555	2	10	9	N	9					47

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
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	74	2	4	9	N	4					114
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	33	2	7	9	N	6					120
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	79	2	6	9	N	5					125
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	35	2	50	9	N	45					170
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					170

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
04	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1407	2	17	9	N	15					137
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	640	2	9	9	N	8					145
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1505	2	6	9	N	5					150
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	714	2	121	9	N	110	146	1			114
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					114

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-M WELL SERVICE, L.L.C. 834078
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 151810 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5674 - 5848

04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					108
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					108
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					108
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					108
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					108
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
TYSON WELL #: 1 RRCID -> 128786 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5814 - 5833

04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
06	720	N	719	-0-	-1	-0-	719	2			N	-0-					-0-
07	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	2			N	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
*09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GEORGE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 151228 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5998 - 6010

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 151579 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5876 - 5940

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (HILL NORTH) 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
WALL, J. T. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 016636 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5746 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	388	2	129	9	N	117	122	1			65
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	2	2	9	N	2	37	1			30
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	391	2	22	9	N	20					50
07	527	N	402	-0-	-125	-0-	376	2	26	9	N	24					74
08	465	N	425	-0-	-40	-0-	358	2	67	9	N	61	102	1			33
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	379	2	19	9	N	17					50

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	2399	-0-	2399	3899	2399	2			N	-0-					90
05	2300	N	2638	-0-	338	4237	2510	2	128	9	N	116	145	1			61
06	3000	N	2455	-0-	-545	3692	2422	2	33	9	N	30					91
07	3100	N	2534	-0-	-566	3126	2456	2	78	9	N	71	146	1			16
08	3100	N	2449	-0-	-651	2475	2402	2	47	9	N	43					59
*09	3000	N	2314	-0-	-686	1789	2275	2	39	9	N	35					94

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIETT WELL #: 1 RRCID -> 146184 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RWJ OPERATING LLC 739805
GROGAN WELL #: 1 RRCID -> 146183 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5768 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-M WELL SERVICE, L.L.C. 834078
STILES WELL #: 1 RRCID -> 151117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5859 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					83
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					98
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					108
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	97	1			30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					42
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
BOST-WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016629 COMPL. DATE 03/18/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
*09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	830	-0-	-70	-0-	830	2			N	-0-					62
05	682	N	458	-0-	-224	-0-	458	2			N	-0-					62
06	720	N	461	-0-	-259	-0-	461	2			N	-0-					62
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					62
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	920	2	8	9	N	7					69
*09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	862	2	2	9	N	2					71

PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	42	1	923	2	N	22					112
							24	9									
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	43	1	997	2	N	23					135
							25	9									
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	41	1	950	2	N	20					155
							22	9									
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	43	1	878	2	N	22					177
							24	9									
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	48	1	902	2	N	23					200
							25	9									
09	840	N	778	-0-	-62	-0-	41	1	719	2	N	16					216
							18	9									

STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					-0-

PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1937	-0-	-133	-0-	84	1	1831	2	N	20	189	1			39
							22	9									
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	87	1	2022	2	N	33					72
							36	9									
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	85	1	1987	2	N	28					100
							31	9									
07	2015	N	1702	-0-	-313	-0-	79	1	1606	2	N	15					115
							17	9									
08	2139	N	1446	-0-	-693	-0-	73	1	1362	2	N	10					125
							11	9									
09	2100	N	1358	-0-	-742	-0-	72	1	1264	2	N	20					145
							22	9									

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 147042 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1957	-0-	-143	-0-	84	1	1849	2	N	22	157	1			24
							24	9									
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	88	1	2053	2	N	37					61
							41	9									
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	84	1	1959	2	N	28					89
							31	9									
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	95	1	1940	2	N	30					119
							33	9									
08	2170	N	1925	-0-	-245	-0-	96	1	1797	2	N	29					148
							32	9									
09	2070	N	1826	-0-	-244	-0-	97	1	1692	2	N	34					182
							37	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
WILLIS, R. P. WELL #: 20 RRCID -> 016621 COMPL. DATE 07/05/1956 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5686 - 5700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	88	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	52	2	91	9	Y	83	83	1			-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	101	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	107	2	6	9	Y	5					5
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					5

FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5560 - 5670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					14
05	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	2			N	-0-					14
06	1050	N	910	-0-	-140	-0-	910	2			N	-0-					14
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					14
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					14
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					14

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
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
04	510	N	355	-0-	-155	-0-	355	3			N	-0-					20
05	496	N	333	-0-	-163	-0-	333	3			N	-0-					20
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					20
07	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					20
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	3			N	-0-					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	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					2
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					38
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					38
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					38
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					38
08	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	960	N	789	-0-	-171	-0-	789	3			N	-0-					13
05	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	3			N	-0-					13
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					13
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					13
*08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146677 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	168	3	20	9	N	18					118
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	167	3	21	9	N	19					137
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	136	3	12	9	N	11					148
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	158	3	13	9	N	12					160
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	153	3	19	9	N	17					177
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMBO, A. WELL #: 1 RRCID -> 148834 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768

04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	976	3	1	9	N	1					77
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1030	3	2	9	N	2					79
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	973	3	1	9	N	1					80
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					80
*08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	983	3	1	9	N	1					81
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778

04	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	3			N	-0-					28
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					28
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					28
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					28
*08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
TYSON WELL #: RRCID -> 144388 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5661 - 5674

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2012

UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730

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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

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

04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-

BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	2	N	-0-					159
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	8	1	187	2	N	-0-					159
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	8	1	167	2	N	-0-					159
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	2	N	-0-					159
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	N	-0-					159
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT UPPER) //CONT.// 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	238	-0-	-122	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	372	N	268	-0-	-104	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	360	N	238	-0-	-122	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	240	N	59	-0-	-181	-0-	59	2			N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT 6320) 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
RAMTEX ENERGY LLC 690225
PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 122132 COMPL. DATE 08/04/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5800 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	#	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					72
05	465	#	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-					72
06	450	#	345	-0-	-105	-0-	345	2			N	-0-					72
07	465	#	369	-0-	-96	-0-	369	2			N	-0-					72
08	434	#	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-	72	7			-0-
*09	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	2			M	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 130844 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT 6500) 77807 820 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
RAMTEX ENERGY LLC 690225
REAGAN, SYDNEY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 205768 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5712 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	359	2	65	9	N	59	3	8			263
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	799	2	123	9	N	112	193	1			182
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	633	2	118	9	N	107	159	1			130
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	675	2	121	9	N	110	167	1	1	8	72
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	642	2	119	9	N	108	1	8			179
*09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	589	2	107	9	N	97	167	1			109

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) 77807 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HAGGARD A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265934 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 6728 - 6802

04	23190	X	21397	-0-	-1793	-0-	21190	2	207	9	Y	188	117	1			148
05	24862	X	21101	-0-	-3761	-0-	20930	2	171	9	Y	155	165	1			138
06	24060	X	20184	-0-	-3876	-0-	20013	2	171	9	Y	155	142	1			151
07	24862	X	19773	-0-	-5089	-0-	19595	2	178	9	Y	162	230	1			83
08	19819	X	19819	-0-	-0-	-0-	19646	2	173	9	Y	157	154	1			86
09	21390	X	20091	-0-	-1299	-0-	19928	2	163	9	Y	148	146	1			88

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

04	13171	X	13171	-0-	-0-	-0-	13016	2	155	9	Y	141	46	1			112
05	14949	X	14949	-0-	-0-	-0-	14682	2	267	9	Y	243	193	1			162
06	18534	X	18534	-0-	-0-	-0-	18267	2	267	9	Y	243	221	1			184
07	18840	X	18840	-0-	-0-	-0-	18603	2	237	9	Y	215	305	1			94
08	17862	X	17862	-0-	-0-	-0-	17642	2	220	9	Y	200	197	1			97
09	18540	X	17446	-0-	-1094	-0-	17202	2	244	9	Y	222	220	1			99

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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108

XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	98	-0-	-322	-0-	4	1	94	2	N	-0-					142
05	589	N	28	-0-	-561	-0-	1	1	27	2	N	-0-					142
06	210	N	29	-0-	-181	-0-	1	1	28	2	N	-0-					142
07	124	N	14	-0-	-110	-0-	1	1	13	2	N	-0-					142
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					142
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	8					150
							9	9									

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROMER WELL #: 7 RRCID -> 153358 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7339 - 7362

04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	139	1	3083	2	N	82	121	1			55
							90	9									
05	2449	X	2206	-0-	-243	-0-	94	1	2080	2	N	29					84
							32	9									
06	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	114	1	2528	2	N	-0-					84
07	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	136	1	3024	2	N	35					119
							39	9									
08	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	118	1	2628	2	N	8					127
							9	9									
*09	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	127	1	2822	2	N	-0-					127

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610) 77807 941 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 4 RRCID -> 193598 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670

04	1590	N	1560	-0-	-30	-0-	94	1	1449	2	N	15	143	1			16
							17	9									
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	122	1	1880	2	N	-0-					16
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	124	1	1909	2	N	25					41
							28	9									
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	130	1	2023	2	N	10					51
							11	9									
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	142	1	2233	2	N	-0-					51
09	2070	N	1427	-0-	-643	-0-	83	1	1314	2	N	27					78
							30	9									

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 1 U RRCID -> 195016 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 6978 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

RODESSA, N.W. (HILL) 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP 293171
SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 193023 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5906 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

RODESSA, N.W. (HILL) //CONT.// 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS

GALLERY PETROLEUM LLC 293172

DANIELS-HOWE WELL #: 4 RRCID -> 201503 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	70	2	77	9	N	70					548
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	63					611
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					630
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	12					642
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					652
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					652

DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	533	X	398	-0-	-135	-0-	60	2	338	9	N	307					401
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					464
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	36					500
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	10					510
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					520
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					520

RAMTEX ENERGY LLC 690225

PEACOCK -A- WELL #: 1 RRCID -> 102018 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 5969 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	507	2	44	9	N	40					194
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	576	2	48	9	N	44					238
06	660	N	501	-0-	-159	-0-	449	2	52	9	N	47	191	1			94
07	558	N	524	-0-	-34	-0-	487	2	37	9	N	34					128
08	620	N	569	-0-	-51	-0-	522	2	47	9	N	43					171
*09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	495	2	36	9	N	33					204

STROUD PETROLEUM, INC. 828082

ALLDAY WELL #: 1 RRCID -> 167881 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	X	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					114
05	558	X	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					114
06	510	X	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-					114
07	527	X	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-					114
*08	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					114
*09	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	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
*11	960	R	960	-0-	-0-	-0-	35	1	925	3	N	-0-					-0-
*12	757	R	757	-0-	-0-	-0-	27	1	730	3	N	-0-					-0-
*01	465	#	75	-0-	-390	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		616	-0-	616	616	21	1	595	3	N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1039	-0-	1039	1655	36	1	966	3	N	34	27	0			7
							37	9									
*04	2100	N	663	-0-	-1437	218	24	1	611	3	N	25	32	0			-0-
							28	9									
*05	293	N	75	-0-	-218	-0-	2	1	45	3	N	25	25	0			-0-
							28	9									
*06	990	N	60	-0-	-930	-0-	1	1	25	3	N	31	31	0			-0-
							34	9									
*07	682	N	43	-0-	-639	-0-	1	1	16	3	N	24	24	0			-0-
							26	9									
*08	62	N	43	-0-	-19	-0-	1	1	11	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									

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

04	3014	R	3014	-0-	-0-	-0-	329	1	2602	2	N	75					187
							83	9									
05	3348	#	2928	-0-	-420	-0-	328	1	2519	2	N	74	190	1	1	8	70
							81	9									
06	3240	#	3152	-0-	-88	-0-	377	1	2707	2	N	62					132
							68	9									
07	3348	#	3247	-0-	-101	-0-	377	1	2797	2	N	66	1	8			197
							73	9									
08	3348	#	3016	-0-	-332	-0-	348	1	2600	2	N	62	187	1			72
							68	9									
09	3150	#	2911	-0-	-239	-0-	328	1	2511	2	N	65					137
							72	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

04	1050	N	780	-0-	-270	-0-	723	2	57	9	N	52					94
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	799	2	40	9	N	36					130
06	1050	N	738	-0-	-312	-0-	703	2	35	9	N	32					162
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	804	2	39	9	N	35	2	8			195
*08	837	N	592	-0-	-245	-0-	573	2	19	9	N	17	184	1			28
*09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	873	2	36	9	N	33					61

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BARBER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 087840 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10584 - 10895

04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	2					135
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					135
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	1					136
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					137
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	555	-0-	-45	-0-	500	2	55	9	N	50					75
05	558	N	389	-0-	-169	-0-	387	2	2	9	N	2					77
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	718	2	21	9	N	19					96
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	557	2	21	9	N	19					115
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	600	2	143	9	N	130					245
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					245

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222659 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.10764 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					125
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					125
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					125
07	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					125
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					125
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					125

LINN OPERATING, INC. 501545
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1955	-0-	-85	-0-	300	1	1655	2	N	-0-					55
05	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	309	1	1661	2	N	-0-					55
06	2010	N	1968	-0-	-42	-0-	299	1	1628	2	N	37	55	1			37
							41	9									
07	2015	N	1927	-0-	-88	-0-	300	1	1627	2	N	-0-					37
08	1984	N	1822	-0-	-162	-0-	300	1	1522	2	N	-0-					37
09	1980	N	1761	-0-	-219	-0-	300	1	1419	2	N	38					75
							42	9									

PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2188	-0-	-62	-0-	292	1	1896	2	N	-0-					27
05	2356	N	2337	-0-	-19	-0-	309	1	1981	2	N	43					70
							47	9									
06	2250	N	2221	-0-	-29	-0-	300	1	1921	2	N	-0-					70
07	2263	N	2243	-0-	-20	-0-	310	1	1933	2	N	-0-					70
08	2325	N	2217	-0-	-108	-0-	305	1	1868	2	N	40					110
							44	9									
09	2220	N	2107	-0-	-113	-0-	300	1	1807	2	N	-0-					110

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	341	1	1824	2	N	-0-					34
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	372	1	1959	2	N	56					90
							62	9									
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	360	1	1808	2	N	50	133	1			7
							55	9									
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	368	1	1850	2	N	-0-					7
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	370	1	1536	2	N	-0-					7
09	1800	N	1787	-0-	-13	-0-	354	1	1433	2	N	-0-					7

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
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					60
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					60
06	360	N	55	-0-	-305	-0-	24	2	31	9	N	28	1	8			87
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					87
08	3100	N	5946	-0-	2846	2846	5902	2	44	9	N	40					127
*09	3000	N	4968	-0-	1968	4814	4968	2			N	-0-					127

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					129
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					129
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1	1	8			129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			129
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					129
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2158	2	7	9	N	6					155
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2062	2	23	9	N	21					176
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1586	2	43	9	N	39	173	1			42
07	2232	N	1453	-0-	-779	-0-	1416	2	37	9	N	34					76
08	2077	N	1117	-0-	-960	-0-	1115	2	2	9	N	2	55	1			23
09	1620	N	1142	-0-	-478	-0-	1142	2			N	-0-					23

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068176 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1746	2	8	9	N	7	154	1			23
05	2232	N	2072	-0-	-160	-0-	2058	2	14	9	N	13					36
06	1980	N	1760	-0-	-220	-0-	1751	2	9	9	N	8					44
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1962	2	17	9	N	15					59
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					59
*09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					59

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 072475 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2338	2	37	9	N	34					82
05	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					82
06	2310	N	2137	-0-	-173	-0-	2094	2	43	9	N	39					121
07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					121
08	2449	N	2307	-0-	-142	-0-	2289	2	18	9	N	16					137
*09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2350	2	28	9	N	25					162

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 074360 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2505	-0-	-465	-0-	2472	2	33	9	N	30					97
05	3069	X	2380	-0-	-689	-0-	2380	2			N	-0-					97
06	2880	X	2218	-0-	-662	-0-	2218	2			N	-0-	78	1			19
07	2697	X	2123	-0-	-574	-0-	2113	2	10	9	N	9					28
08	2604	X	2173	-0-	-431	-0-	2145	2	28	9	N	25					53
09	2220	N	1949	-0-	-271	-0-	1926	2	23	9	N	21					74

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077986 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1540	2	28	9	N	25					186
05	1550	N	1374	-0-	-176	-0-	1374	2			N	-0-					186
06	1560	N	1111	-0-	-449	-0-	1111	2			N	-0-					186
07	1612	N	1368	-0-	-244	-0-	1368	2			N	-0-					186
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1564	2	20	9	N	18					204
*09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1233	2	25	9	N	23					227

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1398	-0-	-582	-0-	1388	2	10	9	N	9					52
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2201	2	57	9	N	52					104
06	2010	N	1966	-0-	-44	-0-	1935	2	31	9	N	28					132
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2011	2	22	9	N	20					152
08	2263	N	2120	-0-	-143	-0-	2107	2	13	9	N	12	116	1			48
09	1980	N	1624	-0-	-356	-0-	1604	2	20	9	N	18					66

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	1216	2	9	9	N	8	102	1			47
05	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	1382	2	12	9	N	11					58
06	1560	N	1383	-0-	-177	-0-	1370	2	13	9	N	12					70
07	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1202	2	11	9	N	10					80
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1384	2	15	9	N	14					94
09	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	1355	2	13	9	N	12					106

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	916	-0-	-74	-0-	896	2	20	9	N	18					114
05	1054	N	920	-0-	-134	-0-	920	2			N	-0-					114
06	990	N	908	-0-	-82	-0-	895	2	13	9	N	12					126
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	958	2	10	9	N	9					135
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1012	2	18	9	N	16					151
*09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	985	2	9	9	N	8					159

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
04	1980	N	1724	-0-	-256	-0-	1689	2	35	9	N	32					100
05	1922	N	1771	-0-	-151	-0-	1769	2	2	9	N	2					102
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1844	2	22	9	N	20					122
07	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1969	2	36	9	N	33					155
08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1880	2	19	9	N	17	115	1			57
09	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	1806	2	12	9	N	11					68

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
04	2280	N	2230	-0-	-50	-0-	2196	2	34	9	N	31					131
05	2201	N	1250	-0-	-951	-0-	1248	2	2	9	N	2					133
06	2250	N	2001	-0-	-249	-0-	1994	2	7	9	N	6					139
07	2294	N	1846	-0-	-448	-0-	1836	2	10	9	N	9					148
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1897	2	30	9	N	27	120	1			55
09	2010	N	1714	-0-	-296	-0-	1705	2	9	9	N	8					63

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2404	2	33	9	N	30					55
05	2604	N	1609	-0-	-995	-0-	1606	2	3	9	N	3					58
06	2490	N	1839	-0-	-651	-0-	1839	2			N	-0-	40	1			18
07	2511	N	1324	-0-	-1187	-0-	1324	2			N	-0-					18
08	1612	N	994	-0-	-618	-0-	994	2			N	-0-					18
*09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2320	2	89	9	N	81					99

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
04	DLQ G-10		2404	-0-	2404	7578	2404	2			N	-0-					73
05	10145	X	2567	-0-	-7578	-0-	2567	2			N	-0-					73
06	2850	X	2579	-0-	-271	-0-	2556	2	23	9	N	21					94
07	2945	X	2455	-0-	-490	-0-	2455	2			N	-0-					94
*08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3205	2	51	9	N	46	54	1			86
*09	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					86

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
04	2340	N	1095	-0-	-1245	-0-	1078	2	17	9	N	15					198
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1813	2	39	9	N	35	174	1			59
06	1770	N	1533	-0-	-237	-0-	1486	2	47	9	N	43					102
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1652	2	62	9	N	56					158
08	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	1564	2	57	9	N	52					210
*09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1561	2	17	9	N	15	174	1			51

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
04	DLQ G-10		3779	-0-	3779	11399	3751	2	28	9	N	25					139
05	15341	X	3942	-0-	-11399	-0-	3914	2	28	9	N	25					164
06	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3757	2	26	9	N	24					188
07	3596	X	3497	-0-	-99	-0-	3477	2	20	9	N	18	173	1			33
08	3596	X	3444	-0-	-152	-0-	3423	2	21	9	N	19					52
09	3480	X	3391	-0-	-89	-0-	3367	2	24	9	N	22					74

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1176	2	18	9	N	16					169
05	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	1187	2	14	9	N	13					182
06	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	1123	2			N	-0-					182
07	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	1143	2			N	-0-					182
08	1209	N	999	-0-	-210	-0-	999	2			N	-0-	159	1			23
*09	3000	N	3145	-0-	145	145	3059	2	86	9	N	78					101

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1419	2	30	9	N	27					93
05	2015	N	1844	-0-	-171	-0-	1779	2	65	9	N	59					152
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					152
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1491	2	22	9	N	20					172
08	1860	N	1454	-0-	-406	-0-	1454	2			N	-0-	137	1			35
09	1680	N	1310	-0-	-370	-0-	1300	2	10	9	N	9					44

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2946	-0-	2946	9700	2904	2	42	9	N	38					138
05	12865	X	3165	-0-	-9700	-0-	3102	2	63	9	N	57					195
06	3060	X	2835	-0-	-225	-0-	2831	2	4	9	N	4					199
07	3162	X	3071	-0-	-91	-0-	3025	2	46	9	N	42	175	1			66
08	3162	X	2775	-0-	-387	-0-	2744	2	31	9	N	28					94
09	3060	X	2851	-0-	-209	-0-	2833	2	18	9	N	16					110

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2379	2	28	9	N	25					59
05	2604	N	2123	-0-	-481	-0-	2082	2	41	9	N	37					96
06	2460	N	2031	-0-	-429	-0-	2031	2			N	-0-					96
*07	2480	N	2085	-0-	-395	-0-	2031	2	54	9	N	49					145
*08	2108	N	1918	-0-	-190	-0-	1918	2			N	-0-					145
09	2040	N	1991	-0-	-49	-0-	1991	2			N	-0-					145

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2073	-0-	-147	-0-	2049	2	24	9	N	22					163
05	2170	N	1940	-0-	-230	-0-	1910	2	30	9	N	27					190
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1823	2	25	9	N	23	172	1			41
07	2139	N	1805	-0-	-334	-0-	1786	2	19	9	N	17					58
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2043	2	48	9	N	44					102
*09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1895	2	30	9	N	27					129

BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	1290	2	23	9	N	21					172
05	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	1323	2	18	9	N	16					188
06	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	1241	2	12	9	N	11	170	1			29
07	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1313	2	22	9	N	20					49
08	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	1309	2	13	9	N	12					61
09	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	1216	2	15	9	N	14					75

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 144989 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10119 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2306	-0-	2306	7341	2293	2	13	9	N	12					227
05	9547	X	2206	-0-	-7341	-0-	2184	2	22	9	N	20	174	1			73
06	2670	X	2374	-0-	-296	-0-	2354	2	20	9	N	18					91
07	2728	X	2504	-0-	-224	-0-	2486	2	18	9	N	16					107
08	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2694	2	21	9	N	19					126
09	2370	N	2080	-0-	-290	-0-	2062	2	18	9	N	16					142

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145049 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10154 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3511	-0-	3511	10233	3386	2	125	9	N	114					175
05	13757	X	3524	-0-	-10233	-0-	3505	2	19	9	N	17					192
06	3450	X	3187	-0-	-263	-0-	3187	2			N	-0-	172	1			20
07	3627	X	3237	-0-	-390	-0-	3147	2	90	9	N	82					102
08	3627	X	3490	-0-	-137	-0-	3420	2	70	9	N	64	146	1			20
09	3510	X	3265	-0-	-245	-0-	3218	2	47	9	N	43					63

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2430	2	86	9	N	78	72	1			114
05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2315	2	18	9	N	16					130
06	2250	N	1632	-0-	-618	-0-	1622	2	10	9	N	9					139
07	2604	N	1827	-0-	-777	-0-	1817	2	10	9	N	9					148
08	2325	N	2133	-0-	-192	-0-	2130	2	3	9	N	3	111	1			40
*09	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2815	2	33	9	N	30					70

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 145530 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10270 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1960	2	33	9	N	30					52
05	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2411	2	40	9	N	36					88
06	2250	N	2141	-0-	-109	-0-	2113	2	28	9	N	25					113
07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					113
08	2325	N	2116	-0-	-209	-0-	2116	2			N	-0-	43	1			70
*09	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2427	2	18	9	N	16					86

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145576 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10272 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2853	2	31	9	N	28	175	1			55
05	3007	N	2685	-0-	-322	-0-	2662	2	23	9	N	21					76
06	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2776	2	22	9	N	20					96
07	2976	N	2684	-0-	-292	-0-	2656	2	28	9	N	25					121
08	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2802	2	20	9	N	18	50	1			89
09	2790	N	2276	-0-	-514	-0-	2247	2	29	9	N	26					115

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2617	2	87	9	N	79					235
05	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2586	2	42	9	N	38	189	1			84
06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2466	2	78	9	N	71					155
07	2790	N	2542	-0-	-248	-0-	2492	2	50	9	N	45					200
08	2635	N	2496	-0-	-139	-0-	2456	2	40	9	N	36	171	1			65
09	2550	N	2270	-0-	-280	-0-	2223	2	47	9	N	43					108

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1985	-0-	-55	-0-	1985	2			N	-0-	119	1			16
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2144	2	100	9	N	91					107
06	2340	N	1680	-0-	-660	-0-	1680	2			N	-0-					107
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					107
08	2263	N	1643	-0-	-620	-0-	1643	2			N	-0-	88	1			19
*09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2102	2	66	9	N	60					79

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3639	-0-	3639	10848	3625	2	14	9	N	13					216
05	14472	X	3624	-0-	-10848	-0-	3605	2	19	9	N	17	184	1			49
06	3690	X	3383	-0-	-307	-0-	3359	2	24	9	N	22					71
07	3813	X	3554	-0-	-259	-0-	3523	2	31	9	N	28					99
08	3782	X	3408	-0-	-374	-0-	3379	2	29	9	N	26					125
09	3630	X	3446	-0-	-184	-0-	3429	2	17	9	N	15					140

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2530	2	46	9	N	42					127
05	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2804	2	19	9	N	17					144
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2336	2	8	9	N	7					151
07	2666	N	2289	-0-	-377	-0-	2279	2	10	9	N	9					160
08	2821	N	2235	-0-	-586	-0-	2218	2	17	9	N	15	137	1			38
*09	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2441	2	39	9	N	35					73

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2977	-0-	2977	9158	2943	2	34	9	N	31					210
05	12277	X	3119	-0-	-9158	-0-	3083	2	36	9	N	33	179	1			64
06	3060	X	2810	-0-	-250	-0-	2776	2	34	9	N	31					95
07	3162	X	3105	-0-	-57	-0-	3054	2	51	9	N	46					141
08	3224	X	2727	-0-	-497	-0-	2708	2	19	9	N	17	105	1			53
*09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3702	2	39	9	N	35					88

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	1366	-0-	-1244	-0-	1357	2	9	9	N	8					167
05	2697	X	1477	-0-	-1220	-0-	1477	2			N	-0-					167
06	1470	X	1339	-0-	-131	-0-	1316	2	23	9	N	21					188
07	1519	X	1482	-0-	-37	-0-	1479	2	3	9	N	3	172	1			19
08	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1471	2	26	9	N	24					43
09	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	1302	2	1	9	N	1					44

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1249	2	36	9	N	33	176	1			20
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1166	2	44	9	N	40					60
06	1350	N	1245	-0-	-105	-0-	1177	2	68	9	N	62					122
07	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	1161	2	24	9	N	22					144
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1270	2	45	9	N	41	166	1			19
09	1260	N	782	-0-	-478	-0-	738	2	44	9	N	40					59

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2680	-0-	2680	7821	2650	2	30	9	N	27					127
05	3000	N	2697	-0-	-303	7518	2655	2	42	9	N	38					165
06	3000	N	2328	-0-	-672	6846	2308	2	20	9	N	18	160	1			23
07	3100	N	2635	-0-	-465	6381	2603	2	32	9	N	29					52
08	3100	N	2619	-0-	-481	5900	2582	2	37	9	N	34					86
*09	3000	N	2429	-0-	-571	5329	2401	2	28	9	N	25					111

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2860	-0-	2860	8564	2820	2	40	9	N	36					86
05	11410	X	2846	-0-	-8564	-0-	2806	2	40	9	N	36					122
06	2940	X	2693	-0-	-247	-0-	2693	2			N	-0-					122
07	3038	X	2867	-0-	-171	-0-	2805	2	62	9	N	56					178
08	2852	N	2739	-0-	-113	-0-	2739	2			N	-0-	112	1			66
09	2700	N	2650	-0-	-50	-0-	2607	2	43	9	N	39					105

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176409 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10169 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					190
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					190
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					190
07	2170	N	1333	-0-	-837	-0-	1333	2			N	-0-					190
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-	134	1			56
*09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					56

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2049	2	21	9	N	19	69	1			104
05	2015	N	1876	-0-	-139	-0-	1852	2	24	9	N	22					126
06	1890	N	1589	-0-	-301	-0-	1575	2	14	9	N	13					139
07	2139	N	1666	-0-	-473	-0-	1666	2			N	-0-					139
08	1891	N	1646	-0-	-245	-0-	1646	2			N	-0-	101	1			38
*09	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2062	2	28	9	N	25					63

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-	118	1			36
05	2976	N	2452	-0-	-524	-0-	2411	2	41	9	N	37					73
06	2730	N	2259	-0-	-471	-0-	2249	2	10	9	N	9					82
07	2635	N	2468	-0-	-167	-0-	2456	2	12	9	N	11					93
08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2559	2	31	9	N	28					121
*09	3000	N	3221	-0-	221	221	3221	2			N	-0-					121

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191055 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10162 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		5275	-0-	5275	15590	5235	2	40	9	N	36	172	1			56
05	20760	X	5170	-0-	-15590	-0-	5067	2	103	9	N	94					150
06	5250	X	4649	-0-	-601	-0-	4610	2	39	9	N	35					185
07	5456	X	5028	-0-	-428	-0-	4989	2	39	9	N	35					220
08	5456	X	5156	-0-	-300	-0-	5092	2	64	9	N	58	176	1			102
09	5280	X	4759	-0-	-521	-0-	4684	2	75	9	N	68					170

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2485	2	24	9	N	22					170
05	2666	N	2205	-0-	-461	-0-	2205	2			N	-0-					170
06	2460	N	2091	-0-	-369	-0-	2068	2	23	9	N	21	172	1			19
07	2604	N	2114	-0-	-490	-0-	2085	2	29	9	N	26					45
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2463	2	14	9	N	13					58
09	2100	N	2071	-0-	-29	-0-	1994	2	77	9	N	70					128

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2152	-0-	2152	6933	2121	2	31	9	N	28					95
05	3000	N	2130	-0-	-870	6063	2122	2	8	9	N	7					102
06	3000	N	2015	-0-	-985	5078	1990	2	25	9	N	23					125
07	3100	N	2290	-0-	-810	4268	2271	2	19	9	N	17					142
08	3100	N	2270	-0-	-830	3438	2260	2	10	9	N	9					151
*09	3000	N	2422	-0-	-578	2860	2422	2			N	-0-					151

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1453	2	17	9	N	15					174
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1770	2	7	9	N	6					180
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					180
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1684	2	19	9	N	17					197
08	1767	N	1640	-0-	-127	-0-	1640	2			N	-0-	162	1			35
09	1650	N	1574	-0-	-76	-0-	1559	2	15	9	N	14					49

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3131	-0-	3131	9222	3108	2	23	9	N	21	103	1			85
05	12346	X	3124	-0-	-9222	-0-	3096	2	28	9	N	25					110
06	3090	X	2871	-0-	-219	-0-	2843	2	28	9	N	25					135
07	3224	X	3089	-0-	-135	-0-	3064	2	25	9	N	23					158
08	3224	X	3059	-0-	-165	-0-	3042	2	17	9	N	15	135	1			38
09	3120	X	2864	-0-	-256	-0-	2843	2	21	9	N	19					57

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2379	-0-	-21	-0-	2379	2			N	-0-					165
05	2635	N	2313	-0-	-322	-0-	2299	2	14	9	N	13					178
06	2430	N	2141	-0-	-289	-0-	2132	2	9	9	N	8					186
07	2449	N	2414	-0-	-35	-0-	2395	2	19	9	N	17					203
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2407	2	9	9	N	8	144	1			67
*09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2242	2	10	9	N	9					76

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
04	DLQ G-10		3793	-0-	3793	11271	3745	2	48	9	N	44					123
05	15134	X	3863	-0-	-11271	-0-	3821	2	42	9	N	38					161
06	3750	X	3517	-0-	-233	-0-	3480	2	37	9	N	34					195
07	3875	X	3794	-0-	-81	-0-	3770	2	24	9	N	22	177	1			40
08	3968	X	3774	-0-	-194	-0-	3741	2	33	9	N	30					70
09	3780	X	3440	-0-	-340	-0-	3418	2	22	9	N	20					90

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
04	2700	N	2614	-0-	-86	-0-	2584	2	30	9	N	27					134
05	2790	N	2101	-0-	-689	-0-	2083	2	18	9	N	16					150
06	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2782	2	39	9	N	35					185
07	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2855	2	42	9	N	38					223
08	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2828	2	31	9	N	28	176	1			75
09	2730	N	2368	-0-	-362	-0-	2348	2	20	9	N	18					93

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2178	2	23	9	N	21					98
05	2697	N	1923	-0-	-774	-0-	1911	2	12	9	N	11					109
06	2340	N	1889	-0-	-451	-0-	1889	2			N	-0-	89	1			20
07	2263	N	2048	-0-	-215	-0-	2023	2	25	9	N	23					43
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1960	2	19	9	N	17					60
*09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1922	2	15	9	N	14					74

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
04	2160	N	2109	-0-	-51	-0-	2109	2			N	-0-					178
05	2263	N	2222	-0-	-41	-0-	2188	2	34	9	N	31					209
06	2220	N	1980	-0-	-240	-0-	1943	2	37	9	N	34	171	1			72
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2173	2	15	9	N	14					86
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2263	2	114	9	N	104					190
*09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2033	2	7	9	N	6					196

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4935	-0-	4935	14813	4863	2	72	9	N	65					177
05	19829	X	5016	-0-	-14813	-0-	4950	2	66	9	N	60	185	1			52
06	5010	X	4830	-0-	-180	-0-	4745	2	85	9	N	77					129
07	5177	X	4940	-0-	-237	-0-	4871	2	69	9	N	63					192
08	5115	X	4935	-0-	-180	-0-	4878	2	57	9	N	52	180	1			64
09	4950	X	4600	-0-	-350	-0-	4544	2	56	9	N	51					115

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2729	-0-	2729	8061	2688	2	41	9	N	37					219
05	3000	N	2764	-0-	-236	7825	2734	2	30	9	N	27	187	1			59
06	3000	N	2505	-0-	-495	7330	2454	2	51	9	N	46					105
07	3100	N	2641	-0-	-459	6871	2606	2	35	9	N	32					137
08	3100	N	2635	-0-	-465	6406	2593	2	42	9	N	38					175
*09	3000	N	2502	-0-	-498	5908	2465	2	37	9	N	34	182	1			27

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3382	-0-	3382	10202	3315	2	67	9	N	61					198
05	13654	X	3452	-0-	-10202	-0-	3386	2	66	9	N	60	181	1			77
06	3480	X	3185	-0-	-295	-0-	3135	2	50	9	N	45					122
07	3596	X	3422	-0-	-174	-0-	3320	2	102	9	N	93	186	1			29
08	3534	X	3327	-0-	-207	-0-	3252	2	75	9	N	68					97
09	3390	X	3188	-0-	-202	-0-	3120	2	68	9	N	62					159

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2761	-0-	2761	7878	2709	2	52	9	N	47					114
05	10627	X	2749	-0-	-7878	-0-	2698	2	51	9	N	46					160
06	3090	X	2625	-0-	-465	-0-	2582	2	43	9	N	39					199
07	3193	X	2723	-0-	-470	-0-	2678	2	45	9	N	41					240
08	2852	X	2830	-0-	-22	-0-	2778	2	52	9	N	47	187	1			100
09	2760	X	2671	-0-	-89	-0-	2623	2	48	9	N	44					144

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1667	-0-	-73	-0-	1624	2	43	9	N	39					114
05	1798	N	1691	-0-	-107	-0-	1652	2	39	9	N	35					149
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1605	2	39	9	N	35					184
07	1736	N	1707	-0-	-29	-0-	1673	2	34	9	N	31	178	1			37
08	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	1615	2	35	9	N	32					69
09	1650	N	1431	-0-	-219	-0-	1400	2	31	9	N	28					97

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2788	-0-	2788	8288	2776	2	12	9	N	11	187	1			60
05	11178	X	2890	-0-	-8288	-0-	2800	2	90	9	N	82					142
06	2820	X	2636	-0-	-184	-0-	2575	2	61	9	N	55					197
07	2914	X	2814	-0-	-100	-0-	2759	2	55	9	N	50	173	1			74
08	2883	N	2746	-0-	-137	-0-	2679	2	67	9	N	61	65	1			70
*09	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2673	2	65	9	N	59					129

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294

04	2580	N	2451	-0-	-129	-0-	2433	2	18	9	N	16					190
05	2759	N	2091	-0-	-668	-0-	2079	2	12	9	N	11	176	1			25
06	2580	N	2247	-0-	-333	-0-	2212	2	35	9	N	32					57
07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2521	2	30	9	N	27					84
08	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2500	2	31	9	N	28					112
*09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2404	2	33	9	N	30					142

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792

04	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2405	2	47	9	N	43					180
05	2666	N	2500	-0-	-166	-0-	2468	2	32	9	N	29	182	1			27
06	2400	N	2317	-0-	-83	-0-	2286	2	31	9	N	28					55
07	2542	N	2417	-0-	-125	-0-	2387	2	30	9	N	27					82
08	2511	N	2386	-0-	-125	-0-	2372	2	14	9	N	13	72	1			23
*09	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2716	2	23	9	N	21					44

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117

04	DLQ G-10		2982	-0-	2982	8763	2915	2	67	9	N	61					130
05	11753	X	2990	-0-	-8763	-0-	2947	2	43	9	N	39					169
06	2940	X	2879	-0-	-61	-0-	2793	2	86	9	N	78					247
07	3069	X	2942	-0-	-127	-0-	2919	2	23	9	N	21	186	1			82
08	3069	X	2962	-0-	-107	-0-	2888	2	74	9	N	67					149
09	2970	X	2257	-0-	-713	-0-	2206	2	51	9	N	46					195

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

04	DLQ G-10		5159	-0-	5159	15337	5021	2	138	9	N	125	187	1			162
05	20663	X	5326	-0-	-15337	-0-	5274	2	52	9	N	47					209
06	5280	X	4549	-0-	-731	-0-	4465	2	84	9	N	76	186	1			99
07	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5430	2	105	9	N	95					194
08	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5293	2	69	9	N	63	187	1			70
09	5160	X	4878	-0-	-282	-0-	4783	2	95	9	N	86					156

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BARBER, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 242230 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10624 - 11106

04	2970	X	2393	-0-	-577	-0-	2356	3	37	9	N	34					142
05	3069	X	1938	-0-	-1131	-0-	1907	3	31	9	N	28					170
06	2640	X	1617	-0-	-1023	-0-	1584	3	33	9	N	30					200
07	2728	X	2518	-0-	-210	-0-	2483	3	35	9	N	32					232
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3402	3	48	9	N	44	184	1			92
*09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1858	3	34	9	N	31					123

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
04	1020	X	591	-0-	-429	-0-	587	2	4	9	N	4					191
05	1054	X	745	-0-	-309	-0-	733	2	12	9	N	11					202
06	630	X	285	-0-	-345	-0-	283	2	2	9	N	2					204
07	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					204
08	744	X	416	-0-	-328	-0-	416	2			N	-0-					204
*09	732	X	732	-0-	-0-	-0-	730	2	2	9	N	2					206

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
04	1290	N	1199	-0-	-91	-0-	1184	2	15	9	Y	14					32
05	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1271	2	24	9	Y	22	35	1			19
06	1440	N	1210	-0-	-230	-0-	1191	2	19	9	Y	17	17	1			19
07	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	1161	2	12	9	Y	11					30
08	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	1214	2	11	9	Y	10	17	1			23
09	1200	N	897	-0-	-303	-0-	884	2	13	9	Y	12	13	1			22

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
04	1380	N	1154	-0-	-226	-0-	1130	2	24	9	N	22	2	8			203
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1298	2	1	9	N	1	129	5	1	8	74
06	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	1188	2	83	9	N	75					149
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1281	2	26	9	N	24	2	8			171
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1276	2	31	9	N	28					199
09	1260	N	1095	-0-	-165	-0-	1095	2			N	-0-					199

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
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1720	2	30	9	Y	27	1	8			70
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1989	2	18	9	Y	16	55	1			31
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1862	2	21	9	Y	19					50
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1927	2	31	9	Y	28					78
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1868	2	7	9	Y	6	65	1			19
09	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	1594	2	23	9	Y	21					40

ROSS, VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087676 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10334 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			Y	-0-					4
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	179	2	3	9	Y	3	4	1			3
06	180	N	65	-0-	-115	-0-	65	2			Y	-0-					3
07	217	N	62	-0-	-155	-0-	61	2	1	9	Y	1					4
08	186	N	32	-0-	-154	-0-	32	2			Y	-0-					4
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			Y	-0-					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
04	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1460	2	22	9	N	20					221
05	1240	X	902	-0-	-338	-0-	893	2	9	9	N	8	186	1	1	8	42
06	1200	X	759	-0-	-441	-0-	757	2	2	9	N	2					44
07	1519	X	924	-0-	-595	-0-	913	2	11	9	N	10	2	8			52
08	1519	X	626	-0-	-893	-0-	611	2	15	9	N	14	7	8			59
09	1470	X	879	-0-	-591	-0-	872	2	7	9	N	6					65

HINSON, R. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102203 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10122 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2129	-0-	-631	-0-	2116	2	13	9	N	12					183
05	2480	N	1796	-0-	-684	-0-	1774	2	22	9	N	20					203
06	2250	N	2008	-0-	-242	-0-	1978	2	30	9	N	27	1	8			229
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2355	2	30	9	N	27					256
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2169	2	19	9	N	17	8	8			265
09	2010	N	1993	-0-	-17	-0-	1990	2	3	9	N	3					268

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
04	2250	N	1665	-0-	-585	-0-	1640	2	25	9	N	23	2	8			137
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					137
06	1890	N	1794	-0-	-96	-0-	1755	2	39	9	N	35	1	8			171
07	1736	N	1414	-0-	-322	-0-	1410	2	4	9	N	4	4	8			171
08	1736	N	1467	-0-	-269	-0-	1467	2			N	-0-					171
09	1800	N	1454	-0-	-346	-0-	1366	2	88	9	N	80					251

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103248 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10594 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	X	1627	-0-	-113	-0-	1598	2	29	9	Y	26					49
05	1457	X	1202	-0-	-255	-0-	1191	2	11	9	Y	10	33	1			26
06	2130	X	1747	-0-	-383	-0-	1727	2	20	9	Y	18					44
07	2201	X	1044	-0-	-1157	-0-	1029	2	15	9	Y	14					58
08	2046	X	1013	-0-	-1033	-0-	1010	2	3	9	Y	3	35	1			26
09	1740	X	932	-0-	-808	-0-	919	2	13	9	Y	12					38

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 103249 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10558 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2571	2	2	9	Y	2					69
05	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2613	2	35	9	Y	32	51	1	1	8	49
06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2562	2	17	9	Y	15					64
07	2666	X	2530	-0-	-136	-0-	2518	2	12	9	Y	11	1	8			74
08	2666	X	2515	-0-	-151	-0-	2504	2	11	9	Y	10	54	1			30
09	2580	X	2377	-0-	-203	-0-	2359	2	18	9	Y	16					46

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
04	390	N	128	-0-	-262	-0-	128	2			Y	-0-	2	1			14
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	Y	1					15
06	240	N	157	-0-	-83	-0-	156	2	1	9	Y	1	2	1			14
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	2	1	9	Y	1					15
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	Y	1	6	1			10
*09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	378	2	2	9	Y	2					12

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142679 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10093 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2326	-0-	-644	-0-	2290	2	36	9	Y	33	30	1			45
05	3069	X	2693	-0-	-376	-0-	2657	2	36	9	Y	33	35	1			43
06	3030	X	2196	-0-	-834	-0-	2181	2	15	9	Y	14	35	1			22
07	3131	X	2110	-0-	-1021	-0-	2090	2	20	9	Y	18	15	1	1	8	24
08	2914	X	2202	-0-	-712	-0-	2179	2	23	9	Y	21	17	1			28
09	2610	X	1701	-0-	-909	-0-	1686	2	15	9	Y	14	14	1			28

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148403 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10014 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3926	2	57	9	Y	52	108	1			9
05	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3830	2	66	9	Y	60	49	1	1	8	19
06	3480	X	3428	-0-	-52	-0-	3378	2	50	9	Y	45					64
07	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4098	2	42	9	Y	38	54	1	1	8	47
08	4619	X	3617	-0-	-1002	-0-	3591	2	26	9	Y	24	52	1			19
09	3990	X	3290	-0-	-700	-0-	3247	2	43	9	Y	39	47	1			11

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179109 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2552	-0-	-298	-0-	2551	2	1	9	Y	1	24	1			20
05	2945	X	2406	-0-	-539	-0-	2386	2	20	9	Y	18					38
06	2850	X	1605	-0-	-1245	-0-	1597	2	8	9	Y	7	17	1			28
07	2635	X	1343	-0-	-1292	-0-	1336	2	7	9	Y	6					34
08	2635	X	1291	-0-	-1344	-0-	1288	2	3	9	Y	3	17	1			20
09	2550	X	1416	-0-	-1134	-0-	1407	2	9	9	Y	8					28

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185882 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1758	-0-	-192	-0-	1757	2	1	9	Y	1					47
05	2015	N	1839	-0-	-176	-0-	1813	2	26	9	Y	24	35	1			36
06	1950	N	1664	-0-	-286	-0-	1653	2	11	9	Y	10					46
07	1829	N	1690	-0-	-139	-0-	1681	2	9	9	Y	8	1	8			53
08	1829	N	1610	-0-	-219	-0-	1603	2	7	9	Y	6	33	1			26
09	1650	N	1527	-0-	-123	-0-	1516	2	11	9	Y	10					36

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	N	2216	-0-	-634	-0-	2177	2	39	9	Y	35	1	8			74
05	2542	N	2463	-0-	-79	-0-	2442	2	21	9	Y	19	66	1	1	8	26
06	2460	N	2316	-0-	-144	-0-	2290	2	26	9	Y	24					50
07	2294	N	2091	-0-	-203	-0-	2059	2	32	9	Y	29					79
08	2449	N	1522	-0-	-927	-0-	1514	2	8	9	Y	7	54	1			32
09	2310	N	1145	-0-	-1165	-0-	1126	2	19	9	Y	17					49

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3265	2	48	9	Y	44	80	1			6
05	3906	X	3542	-0-	-364	-0-	3483	2	59	9	Y	54	44	1	1	8	15
06	3840	X	3613	-0-	-227	-0-	3561	2	52	9	Y	47					62
07	3968	X	2577	-0-	-1391	-0-	2551	2	26	9	Y	24	34	1	1	8	51
08	3689	X	2117	-0-	-1572	-0-	2102	2	15	9	Y	14	29	1			36
09	3600	X	2640	-0-	-960	-0-	2607	2	33	9	Y	30	37	1			29

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189091 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10328 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	4027	-0-	-53	-0-	3964	2	63	9	Y	57	53	1	1	8	78
05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4494	2	59	9	Y	54	58	1	1	8	73
06	4440	X	4276	-0-	-164	-0-	4239	2	37	9	Y	34	65	1	1	8	41
07	4588	X	4007	-0-	-581	-0-	3966	2	41	9	Y	37	30	1	1	8	47
08	4557	X	3485	-0-	-1072	-0-	3446	2	39	9	Y	35	28	1			54
09	4410	X	3826	-0-	-584	-0-	3785	2	41	9	Y	37	33	1			58

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189492 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10554 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1298	-0-	-202	-0-	1275	2	23	9	Y	21					65
05	2139	N	1269	-0-	-870	-0-	1258	2	11	9	Y	10	34	1			41
06	1560	N	1134	-0-	-426	-0-	1122	2	12	9	Y	11					52
07	1333	N	1034	-0-	-299	-0-	1019	2	15	9	Y	14					66
08	1271	N	880	-0-	-391	-0-	877	2	3	9	Y	3	32	1			37
09	1140	N	702	-0-	-438	-0-	692	2	10	9	Y	9					46

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189797 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10114 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	1650	-0-	-780	-0-	1629	2	21	9	Y	19					44
05	2511	X	2420	-0-	-91	-0-	2369	2	51	9	Y	46	65	1			25
06	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2577	2	41	9	Y	37	37	1			25
07	2573	X	2330	-0-	-243	-0-	2302	2	28	9	Y	25	1	8			49
08	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2459	2	24	9	Y	22	35	1			36
09	2610	X	2252	-0-	-358	-0-	2216	2	36	9	Y	33	35	1			34

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 190116 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10568 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2752	2	2	9	Y	2	1	8			55
05	2139	X	2127	-0-	-12	-0-	2096	2	31	9	Y	28	41	1			42
06	2070	X	1221	-0-	-849	-0-	1213	2	8	9	Y	7					49
07	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5242	2	26	9	Y	24	1	8			72
08	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2855	2	14	9	Y	13	61	1			24
09	2760	X	2689	-0-	-71	-0-	2668	2	21	9	Y	19					43

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 195687 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10488 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1545	-0-	-345	-0-	1523	2	22	9	Y	20	20	1			39
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1915	2	24	9	Y	22	23	1			38
06	1890	N	1200	-0-	-690	-0-	1192	2	8	9	Y	7	34	1			11
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1614	2	15	9	Y	14	11	1			14
08	2170	X	1497	-0-	-673	-0-	1482	2	15	9	Y	14	11	1			17
09	1890	X	1458	-0-	-432	-0-	1444	2	14	9	Y	13	11	1			19

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10454 - 10078

04	1200	X	945	-0-	-255	-0-	945	2			Y	-0-	9	1			16
05	1364	X	1247	-0-	-117	-0-	1237	2	10	9	Y	9					25
06	1320	X	1317	-0-	-3	-0-	1309	2	8	9	Y	7	14	1			18
07	1364	X	1296	-0-	-68	-0-	1290	2	6	9	Y	5					23
08	1240	X	1104	-0-	-136	-0-	1101	2	3	9	Y	3	14	1			12
09	1320	X	1252	-0-	-68	-0-	1244	2	8	9	Y	7					19

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204010 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10130 - 10477

04	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4135	2	2	9	Y	2	41	1	1	8	44
05	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3731	2	30	9	Y	27	1	8			70
06	3450	X	3440	-0-	-10	-0-	3421	2	19	9	Y	17	38	1	1	8	48
07	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3560	2	17	9	Y	15	1	8			62
08	4526	X	2692	-0-	-1834	-0-	2684	2	8	9	Y	7	34	1			35
09	4140	X	2814	-0-	-1326	-0-	2797	2	17	9	Y	15					50

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205784 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10125 - 10472

04	3390	X	2742	-0-	-648	-0-	2697	2	45	9	Y	41	39	1			57
05	3503	X	3082	-0-	-421	-0-	3041	2	41	9	Y	37	40	1			54
06	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3250	2	26	9	Y	24	60	1			18
07	2821	X	2807	-0-	-14	-0-	2779	2	28	9	Y	25	20	1	1	8	22
08	3069	X	2283	-0-	-786	-0-	2258	2	25	9	Y	23	19	1			26
09	3270	X	3069	-0-	-201	-0-	3038	2	31	9	Y	28	24	1			30

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227732 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10616 - 10950

04	3000	N	3768	-0-	768	768	3766	2	2	9	Y	2	1	8			58
05	3100	N	2927	-0-	-173	595	2885	2	42	9	Y	38	56	1	1	8	39
06	3000	N	2793	-0-	-207	388	2773	2	20	9	Y	18	1	8			56
07	3035	X	2647	-0-	-388	-0-	2634	2	13	9	Y	12	1	8			67
08	3906	X	1764	-0-	-2142	-0-	1756	2	8	9	Y	7	39	1			35
09	3780	X	2263	-0-	-1517	-0-	2246	2	17	9	Y	15					50

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236555 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10018 - 10344

04	2640	X	1822	-0-	-818	-0-	1821	2	1	9	Y	1	18	1			53
05	2728	X	1787	-0-	-941	-0-	1774	2	13	9	Y	12					65
06	2640	X	1673	-0-	-967	-0-	1664	2	9	9	Y	8	18	1			55
07	2015	X	1877	-0-	-138	-0-	1868	2	9	9	Y	8	1	8			62
08	1891	X	1444	-0-	-447	-0-	1440	2	4	9	Y	4	18	1			48
*09	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1842	2	10	9	Y	9					57

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259167 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10068 - 10308

04	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6111	2	90	9	Y	82	173	1			21
05	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6486	2	113	9	Y	103	84	1	2	8	38
06	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6618	2	97	9	Y	88	1	8			125
07	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6680	2	69	9	Y	63	88	1	1	8	99
08	6603	X	6377	-0-	-226	-0-	6331	2	46	9	Y	42	92	1	1	8	48
09	6720	X	6435	-0-	-285	-0-	6352	2	83	9	Y	75	90	1			33

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262815 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10200 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8100	X	6060	-0-	-2040	-0-	5988	2	72	9	Y	65	1	8			188
05	7688	X	6330	-0-	-1358	-0-	6205	2	125	9	Y	114	176	1	1	8	125
06	7140	X	5909	-0-	-1231	-0-	5815	2	94	9	Y	85	84	1	1	8	125
07	7161	X	5490	-0-	-1671	-0-	5431	2	59	9	Y	54	1	8			178
08	6324	X	5943	-0-	-381	-0-	5884	2	59	9	Y	54	84	1	1	8	147
09	6120	X	5662	-0-	-458	-0-	5573	2	89	9	Y	81	87	1			141

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 263958 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10120 - 10347

04	4500	X	3627	-0-	-873	-0-	3584	2	43	9	Y	39	1	8			99
05	4650	X	3784	-0-	-866	-0-	3710	2	74	9	Y	67	103	1	1	8	62
06	4350	X	3507	-0-	-843	-0-	3454	2	53	9	Y	48	48	1			62
07	4278	X	3522	-0-	-756	-0-	3485	2	37	9	Y	34	1	8			95
08	3844	X	3355	-0-	-489	-0-	3322	2	33	9	Y	30	48	1			77
09	3660	X	3226	-0-	-434	-0-	3175	2	51	9	Y	46	49	1			74

R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 264504 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10082 - 10322

04	11190	X	9572	-0-	-1618	-0-	9568	2	4	9	Y	4	94	1	1	8	103
05	11563	X	9671	-0-	-1892	-0-	9597	2	74	9	Y	67	1	8			169
06	10440	X	9091	-0-	-1349	-0-	9040	2	51	9	Y	46	99	1	1	8	115
07	10788	X	9351	-0-	-1437	-0-	9306	2	45	9	Y	41	2	8			154
08	9920	X	9065	-0-	-855	-0-	9037	2	28	9	Y	25	104	1	1	8	74
09	9570	X	8729	-0-	-841	-0-	8678	2	51	9	Y	46					120

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 272865 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10236 - 10480

04	17887	X	17887	-0-	-0-	-0-	17602	2	285	9	Y	259	239	1	3	8	61
05	17710	X	17710	-0-	-0-	-0-	17478	2	232	9	Y	211	223	1	2	8	47
06	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	15544	2	178	9	Y	162	179	1	1	8	29
07	15157	X	15157	-0-	-0-	-0-	15008	2	149	9	Y	135	110	1	4	8	50
08	14382	X	14382	-0-	-0-	-0-	14231	2	151	9	Y	137	112	1	1	8	74
*09	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	12898	2	136	9	Y	124	105	1			93

XTO ENERGY INC. 945936
WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228

04	2250	N	2124	-0-	-126	-0-	2124	2			N	-0-					25
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					25
06	2250	N	1922	-0-	-328	-0-	1922	2			N	-0-					25
07	2201	N	1782	-0-	-419	-0-	1782	2			N	-0-					25
08	2139	N	1940	-0-	-199	-0-	1907	2	33	9	N	30					55
09	1920	N	1893	-0-	-27	-0-	1880	2	13	9	N	12					67

ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664

04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1901	2	29	9	Y	26					61
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1899	2	57	9	Y	52					113
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1802	2	36	9	Y	33	142	1			4
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1774	2	85	9	Y	77					81
08	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	1568	2	73	9	Y	66					147
*09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2131	2	56	9	Y	51	159	1			39

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					12
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					12
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					12
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					12
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					12
*09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					12

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	486	-0-	-165	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	474	-0-	-156	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	484	-0-	-167	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071094 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	462	-0-	-648	-0-	442	2	20	9	Y	18					46
05	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2887	2	85	9	Y	77					123
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2431	2	3	9	Y	3					126
07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2320	2	53	9	Y	48	168	1			6
08	2697	N	2158	-0-	-539	-0-	2151	2	7	9	Y	6					12
09	2430	N	2149	-0-	-281	-0-	2131	2	18	9	Y	16					28

LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	76	1	2537	2	N	60	167	1			20
							66	9									
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	75	1	2492	2	N	-0-					20
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	38	1	1260	2	N	130					150
							143	9									
07	2697	N	2032	-0-	-665	-0-	59	1	1967	2	N	5					155
							6	9									
08	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	86	1	2877	2	N	23					178
							25	9									
*09	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	78	1	2600	2	N	33	188	1			23
							36	9									

LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	1515	-0-	-675	-0-	1515	2			Y	-0-					54
05	2263	N	2038	-0-	-225	-0-	1951	2	87	9	Y	79					133
06	2190	N	1818	-0-	-372	-0-	1805	2	13	9	Y	12	126	1			19
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					19
08	2046	N	1806	-0-	-240	-0-	1806	2			Y	-0-					19
09	1830	N	1786	-0-	-44	-0-	1786	2			Y	-0-					19

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074110 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					78
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					78
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					78
07	434	N	118	-0-	-316	-0-	118	2			N	-0-					78
08	496	N	287	-0-	-209	-0-	287	2			N	-0-					78
*09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	624	2	12	9	N	11					89

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1816	2	74	9	N	67					93
05	1922	N	1763	-0-	-159	-0-	1763	2			N	-0-					93
06	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	1705	2	44	9	N	40					133
07	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	1851	2			N	-0-					133
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1853	2	64	9	N	58	168	1			23
*09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					23

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2233	2	1	9	Y	1					2
05	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	2228	2			Y	-0-					2
06	2220	N	2135	-0-	-85	-0-	2135	2			Y	-0-					2
07	2294	N	2282	-0-	-12	-0-	2281	2	1	9	Y	1					3
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2334	2	1	9	Y	1					4
*09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2205	2	1	9	Y	1					5

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2156	2	69	9	Y	63					105
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2732	2	19	9	Y	17	104	1			18
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2410	2	44	9	Y	40					58
07	2232	N	2141	-0-	-91	-0-	2138	2	3	9	Y	3					61
08	2604	N	2488	-0-	-116	-0-	2436	2	52	9	Y	47					108
*09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2453	2	39	9	Y	35	99	1			44

RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1880	-0-	-100	-0-	1874	2	6	9	N	5					93
05	2139	N	1847	-0-	-292	-0-	1846	2	1	9	N	1					94
06	2070	N	1739	-0-	-331	-0-	1739	2			N	-0-					94
07	1953	N	1827	-0-	-126	-0-	1827	2			N	-0-					94
08	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1856	2			N	-0-					94
*09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					94

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1543	2	34	9	N	31	154	1			21
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					21
06	1650	N	1426	-0-	-224	-0-	1411	2	15	9	N	14					35
07	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	1534	2	6	9	N	5					40
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1686	2	34	9	N	31					71
*09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					71

GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094981 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	1508	2	34	9	N	31					100
05	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	1496	2	66	9	N	60					160
06	1560	N	1394	-0-	-166	-0-	1394	2			N	-0-					160
07	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	1476	2	79	9	N	72	158	1			74
08	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	1450	2	20	9	N	18	1	8			91
*09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1365	2	17	9	N	15					106

SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1345	2	83	9	N	75					76
05	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	1342	2	3	9	N	3					79
06	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	1313	2	62	9	N	56					135
07	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	1356	2	8	9	N	7					142
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1398	2	37	9	N	34	169	1			7
09	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	1319	2	48	9	N	44					51

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
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	766	2	18	9	Y	16					32
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					32
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1000	2	2	9	Y	2					34
07	775	N	760	-0-	-15	-0-	734	2	26	9	Y	24					58
08	961	N	759	-0-	-202	-0-	746	2	13	9	Y	12	67	1			3
09	990	N	735	-0-	-255	-0-	735	2			Y	-0-					3

HUMPHREYS,B.F.HEIRS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097208 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2694	-0-	-306	118	2635	2	59	9	N	54					171
05	2841	N	2723	-0-	-118	-0-	2678	2	45	9	N	41					212
06	2430	X	2228	-0-	-202	-0-	2196	2	32	9	N	29	187	1			54
07	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2869	2	41	9	N	37					91
08	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2711	2	42	9	N	38					129
*09	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2639	2	41	9	N	37					166

LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	34	1	1121	2	N	-0-					25
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	29	1	979	2	N	-0-					25
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	30	1	996	2	N	-0-					25
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	37	1	1245	2	N	-0-					25
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	40	1	1317	2	N	-0-					25
*09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	35	1	1172	2	N	-0-					25

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 107629 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	3737	-0-	-1933	-0-	56	1	3681	2	Y	-0-					18
05	5177	X	3859	-0-	-1318	-0-	58	1	3788	2	Y	12					30
							13	9									
06	5010	X	3866	-0-	-1144	-0-	59	1	3801	2	Y	5					35
							6	9									
07	4309	X	2156	-0-	-2153	-0-	32	1	2123	2	Y	1					36
							1	9									
08	3875	X	1743	-0-	-2132	-0-	26	1	1714	2	Y	3					39
							3	9									
*09	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	58	1	3849	2	Y	8					47
							9	9									

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4740	-0-	1740	1881	4558	2	182	9	Y	165					257
05	3100	N	4044	-0-	944	2825	3950	2	94	9	Y	85	188	1			154
06	6457	X	3632	-0-	-2825	-0-	3537	2	95	9	Y	86	186	1			54
07	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3500	2	187	9	Y	170	187	1			37
08	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4185	2	28	9	Y	25					62
*09	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4638	2	72	9	Y	65					127

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	661	-0-	-119	-0-	661	2			N	-0-					23
05	837	N	663	-0-	-174	-0-	663	2			N	-0-					23
06	780	N	612	-0-	-168	-0-	612	2			N	-0-					23
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					23
08	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					23
09	600	N	529	-0-	-71	-0-	529	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
04	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2718	2	41	9	N	37					202
05	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2910	2	23	9	N	21	190	1			33
06	2760	N	2724	-0-	-36	-0-	2705	2	19	9	N	17					50
07	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					50
08	2852	N	2718	-0-	-134	-0-	2670	2	48	9	N	44					94
09	2730	N	2367	-0-	-363	-0-	2321	2	46	9	N	42					136

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109954 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					35
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					35
06	1770	N	1688	-0-	-82	-0-	1688	2			N	-0-					35
07	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	1810	2			N	-0-					35
08	1891	N	1827	-0-	-64	-0-	1827	2			N	-0-					35
*09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	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
04	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	1041	2	31	9	N	28	161	1			55
05	1364	N	1131	-0-	-233	-0-	1131	2			N	-0-					55
06	1320	N	1163	-0-	-157	-0-	1157	2	6	9	N	5					60
07	1116	N	967	-0-	-149	-0-	967	2			N	-0-					60
08	1116	N	970	-0-	-146	-0-	938	2	32	9	N	29					89
09	1170	N	657	-0-	-513	-0-	657	2			N	-0-					89

GUNN, J.R. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 112897 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10436 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	1990	2	78	9	N	71					92
05	1984	N	1907	-0-	-77	-0-	1899	2	8	9	N	7					99
06	1920	N	1914	-0-	-6	-0-	1871	2	43	9	N	39					138
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2003	2	56	9	N	51	158	1			31
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1964	2	51	9	N	46					77
09	1920	N	1835	-0-	-85	-0-	1826	2	9	9	N	8					85

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 2 RRCID -> 116785 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10846 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	1659	-0-	-591	-0-	49	1	1610	2	Y	-0-					5
05	2325	N	1526	-0-	-799	-0-	46	1	1480	2	Y	-0-					5
06	2190	N	1398	-0-	-792	-0-	26	1	1372	2	Y	-0-					5
07	1705	N	1423	-0-	-282	-0-	17	1	1406	2	Y	-0-					5
08	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	17	1	1377	2	Y	-0-					5
09	1410	N	1363	-0-	-47	-0-	18	1	1321	2	Y	22					27
							24	9									

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140402 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10070 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					73
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					73
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					73
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1503	2	94	9	N	85					158
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1474	2	80	9	N	73	171	1			60
*09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	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
04	3900	X	3821	-0-	-79	-0-	3821	2			Y	-0-					118
05	4092	X	3754	-0-	-338	-0-	3707	2	47	9	Y	43	145	1			16
06	3960	X	3581	-0-	-379	-0-	3568	2	13	9	Y	12					28
07	4092	X	3687	-0-	-405	-0-	3645	2	42	9	Y	38					66
08	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4079	2	101	9	Y	92					158
*09	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	3964	2	76	9	Y	69	177	1			50

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142593 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10046 - 10444

04	4530	X	4059	-0-	-471	-0-	4059	2			N	-0-					48
05	4681	X	4550	-0-	-131	-0-	4550	2			N	-0-					48
06	4530	X	4288	-0-	-242	-0-	4264	2	24	9	N	22					70
07	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4354	2	6	9	N	5					75
08	4557	X	4109	-0-	-448	-0-	4065	2	44	9	N	40					115
09	4410	X	3640	-0-	-770	-0-	3640	2			N	-0-					115

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142637 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708

04	3210	X	3204	-0-	-6	-0-	3128	2	76	9	N	69	185	1			47
05	3317	X	3115	-0-	-202	-0-	3115	2			N	-0-					47
06	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3310	2	1	9	N	1					48
07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3403	2	99	9	N	90					138
08	3317	X	3052	-0-	-265	-0-	3052	2			N	-0-					138
09	3240	X	2648	-0-	-592	-0-	2622	2	26	9	N	24					162

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142937 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089

04	3384	X	3246	-0-	-138	-0-	3216	2	30	9	Y	27					41
05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3030	2	144	9	Y	131	157	1			15
06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					15
07	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3023	2	25	9	Y	23					38
08	3162	X	2972	-0-	-190	-0-	2845	2	127	9	Y	115					153
09	3060	X	2963	-0-	-97	-0-	2952	2	11	9	Y	10	151	1			12

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143074 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 10453

04	4200	X	2595	-0-	-1605	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	2287	-0-	-1743	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	2180	-0-	-1600	-0-	2075	2	105	9	Y	95	95	1			-0-
07	3100	X	2014	-0-	-1086	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-
08	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			Y	-0-					-0-
*09	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			Y	-0-					-0-

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 145073 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879

04	2610	X	2598	-0-	-12	-0-	2550	2	48	9	N	44					99
05	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2713	2	10	9	N	9					108
06	2610	X	2435	-0-	-175	-0-	2373	2	62	9	N	56					164
07	2697	N	2456	-0-	-241	-0-	2450	2	6	9	N	5	142	1			27
08	2697	N	2231	-0-	-466	-0-	2231	2			N	-0-					27
09	2430	N	2031	-0-	-399	-0-	2031	2			N	-0-					27

LEARD #1 WELL #: 3 RRCID -> 147070 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 10409

04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	2	N	-0-					13
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	202	2	N	-0-					13
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	6	1	217	2	N	-0-					13
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	17	1	561	2	N	-0-					13
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	17	1	581	2	N	-0-					13
*09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	16	1	534	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
04	870	N	525	-0-	-345	-0-	525	2			N	-0-					127
05	868	N	650	-0-	-218	-0-	650	2			N	-0-					127
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	665	2	62	9	N	56					183
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	748	2	8	9	N	7	175	1			15
08	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					15
*09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	928	2	30	9	N	27					42

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
04	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2667	2	66	9	N	60					167
05	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2621	2	96	9	N	87	166	1			88
06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					88
07	2635	N	2541	-0-	-94	-0-	2541	2			N	-0-					88
08	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					88
09	2550	N	2474	-0-	-76	-0-	2379	2	95	9	N	86					174

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
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2511	2	19	9	N	17	161	1			33
05	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					33
06	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2885	2	73	9	N	66					99
07	3100	N	3202	-0-	102	102	3127	2	75	9	N	68					167
08	2827	N	2725	-0-	-102	-0-	2725	2			N	-0-					167
*09	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					167

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
04	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	84	1	2811	2	N	82					130
							90	9									
05	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	80	1	2675	2	N	-0-					130
06	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	76	1	2518	2	N	61	163	1			28
							67	9									
07	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	85	1	2818	2	N	-0-					28
08	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	79	1	2644	2	N	1	1	8			28
							1	9									
*09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	71	1	2377	2	N	-0-					28

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
04	3390	X	3151	-0-	-239	-0-	3129	2	22	9	N	20					150
05	3503	X	3170	-0-	-333	-0-	3100	2	70	9	N	64	187	1			27
06	3390	X	2995	-0-	-395	-0-	2995	2			N	-0-					27
07	3348	X	2826	-0-	-522	-0-	2826	2			N	-0-					27
08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3166	2	61	9	N	55					82
09	3090	X	3061	-0-	-29	-0-	3058	2	3	9	N	3					85

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171840 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10008 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2567	-0-	-523	-0-	2567	2			N	-0-					13
05	3162	X	2727	-0-	-435	-0-	2629	2	98	9	N	89					102
06	3030	X	2503	-0-	-527	-0-	2500	2	3	9	N	3					105
07	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3024	2	3	9	N	3					108
08	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2941	2	43	9	N	39					147
*09	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2630	2	66	9	N	60					207

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
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1606	2	1	9	N	1					113
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1380	2	4	9	N	4					117
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1292	2	12	9	N	11					128
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1328	2	11	9	N	10					138
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					138
*09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1448	2	6	9	N	5					143

LEARD #1 WELL #: 5 RRCID -> 171934 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	62	1	2062	2	N	1	197	1			31
							1	9									
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	62	1	2067	2	N	1					32
							1	9									
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	59	1	1982	2	N	-0-					32
07	2170	N	2016	-0-	-154	-0-	59	1	1957	2	N	-0-					32
08	2139	N	2119	-0-	-20	-0-	62	1	2057	2	N	-0-					32
*09	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	77	1	2555	2	N	58					90
							64	9									

WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3413	-0-	-157	-0-	3361	2	52	9	N	47	191	1			48
05	3689	X	3431	-0-	-258	-0-	3388	2	43	9	N	39					87
06	3480	X	2386	-0-	-1094	-0-	2362	2	24	9	N	22					109
07	3534	X	1923	-0-	-1611	-0-	1923	2			N	-0-					109
08	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3788	2	62	9	N	56					165
*09	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2846	2	25	9	N	23	157	1			31

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					22
05	3100	N	3372	-0-	272	272	3361	2	11	9	N	10					32
06	3000	N	3698	-0-	698	970	3664	2	34	9	N	31					63
07	3100	N	3961	-0-	861	1831	3885	2	76	9	N	69					132
08	5484	X	3653	-0-	-1831	-0-	3630	2	23	9	N	21					153
*09	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					153

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2419	-0-	-101	-0-	2416	2	3	9	Y	3	137	1			17
05	2604	N	2450	-0-	-154	-0-	2450	2			Y	-0-					17
06	2460	N	2455	-0-	-5	-0-	2455	2			Y	-0-					17
07	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2937	2	59	9	Y	54					71
08	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2950	2	22	9	Y	20					91
*09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2571	2	29	9	Y	26	92	1			25

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 176560 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	20	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-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
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1830	2	6	9	Y	5					14
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1742	2	6	9	Y	5					19
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1700	2	3	9	Y	3	21	1			1
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2049	2	7	9	Y	6					7
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1822	2	9	9	Y	8	1	8			14
*09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1748	2	3	9	Y	3	14	1			3

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
04	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	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
04	1650	N	1416	-0-	-234	-0-	1407	2	9	9	Y	8					11
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1857	2	29	9	Y	26	34	1			3
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					3
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2319	2	2	9	Y	2					5
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2202	2	13	9	Y	12					17
*09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2129	2	1	9	Y	1	17	1			1

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177492 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-
05	2077	N	1846	-0-	-231	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	2042	-0-	-28	-0-	1937	2	105	9	Y	95	95	1			-0-
07	2015	N	1809	-0-	-206	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
*09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1862	2	3	9	N	3					30
05	2356	N	1818	-0-	-538	-0-	1760	2	58	9	N	53					83
06	2040	N	1870	-0-	-170	-0-	1868	2	2	9	N	2					85
07	1922	N	1667	-0-	-255	-0-	1643	2	24	9	N	22					107
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1919	2	87	9	N	79	159	1			27
*09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					27

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 178177 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1494	-0-	-66	-0-	1493	2	1	9	Y	1	51	1			6
05	1612	N	1335	-0-	-277	-0-	1335	2			Y	-0-					6
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					6
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2000	2	59	9	Y	54					60
08	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2560	2	22	9	Y	20					80
*09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2316	2	32	9	Y	29	85	1			24

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			Y	-0-					38
05	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3191	2	24	9	Y	22					60
06	3270	X	3010	-0-	-260	-0-	2997	2	13	9	Y	12					72
07	3379	X	3177	-0-	-202	-0-	3175	2	2	9	Y	2					74
08	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3452	2	11	9	Y	10					84
*09	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3265	2	18	9	Y	16					100

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	-0-			1
08	T. A.		17	-0-	17	17	17	1	Y	-0-			1
09	T. A.		18	-0-	18	35	18	1	Y	-0-			1

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368

04	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	31	1	1047	2	N	-0-			33
05	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	37	1	1229	2	N	-0-			33
06	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	40	1	1348	2	N	37			70
							41	9							
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	42	1	1408	2	N	47			117
							52	9							
08	1271	N	1051	-0-	-220	-0-	30	1	993	2	N	25			142
							28	9							
09	1260	N	1110	-0-	-150	-0-	31	1	1034	2	N	41			183
							45	9							

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

04	1710	N	1515	-0-	-195	-0-	1482	2	33	9	N	30			67
05	1984	N	1723	-0-	-261	-0-	1683	2	40	9	N	36			103
06	1800	N	1533	-0-	-267	-0-	1523	2	10	9	N	9			112
07	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	1520	2			N	-0-			112
08	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	1543	2			N	-0-			112
*09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1831	2	66	9	N	60			172

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

04	90	N	73	-0-	-17	-0-	72	2	1	9	Y	1			7
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-	7	1	-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	274	2	22	9	Y	20			20
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	Y	1			21
08	217	N	113	-0-	-104	-0-	109	2	4	9	Y	4			25
09	300	N	196	-0-	-104	-0-	190	2	6	9	Y	5	23	1	7

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886

04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-			-0-
05	2480	N	1453	-0-	-1027	-0-	1453	2			Y	-0-			-0-
06	2400	N	1986	-0-	-414	-0-	1986	2			Y	-0-			-0-
07	2294	N	2187	-0-	-107	-0-	2187	2			Y	-0-			-0-
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-			-0-
09	1980	N	1817	-0-	-163	-0-	1817	2			Y	-0-			-0-

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189512 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 11084

04	1020	N	755	-0-	-265	-0-	730	2	25	9	Y	23			62
05	682	N	571	-0-	-111	-0-	571	2			Y	-0-	61	1	1
06	780	N	637	-0-	-143	-0-	589	2	48	9	Y	44			45
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1028	2	3	9	Y	3			48
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	640	2	9	9	Y	8			56
09	630	N	406	-0-	-224	-0-	405	2	1	9	Y	1	52	1	5

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
04	2190	N	1760	-0-	-430	-0-	1724	2	36	9	Y	33					45
05	2263	N	2068	-0-	-195	-0-	2068	2			Y	-0-					45
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2290	2	28	9	Y	25					70
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2397	2	44	9	Y	40					110
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2066	2	23	9	Y	21	8	8			123
09	2250	N	1901	-0-	-349	-0-	1870	2	31	9	Y	28					151

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
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					26
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2135	2	21	9	Y	19					45
06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2238	2	4	9	Y	4	43	1			6
07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					6
08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-					6
09	2250	N	2162	-0-	-88	-0-	2162	2			Y	-0-					6

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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
04	840	N	328	-0-	-512	-0-	328	2			Y	-0-					4
05	620	N	323	-0-	-297	-0-	323	2			Y	-0-					4
06	570	N	314	-0-	-256	-0-	26	1	288	2	Y	-0-					4
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	17	1	316	2	Y	-0-					4
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	310	2	Y	-0-					4
*09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	283	2	Y	18					22
							20	9									

SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3226	2	39	9	Y	35					82
05	2976	X	1289	-0-	-1687	-0-	1289	2			Y	-0-					82
06	2880	X	20	-0-	-2860	-0-	20	2			Y	-0-					82
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					82
08	31	X	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					82
*09	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					82

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
04	1920	N	1876	-0-	-44	-0-	1876	2			Y	-0-					47
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					47
06	1890	N	1737	-0-	-153	-0-	1734	2	3	9	Y	3					50
07	1953	N	1724	-0-	-229	-0-	1724	2			Y	-0-					50
08	1922	N	1692	-0-	-230	-0-	1670	2	22	9	Y	20					70
09	1740	N	1702	-0-	-38	-0-	1702	2			Y	-0-					70

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 205024 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10468 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					42
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					42
06	1950	N	1802	-0-	-148	-0-	1799	2	3	9	Y	3					45
07	1767	N	1517	-0-	-250	-0-	1517	2			Y	-0-					45
08	2015	N	1890	-0-	-125	-0-	1860	2	30	9	Y	27					72
*09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					72

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	1876	-0-	-434	-0-	1840	2	36	9	N	33					170
05	2418	N	1726	-0-	-692	-0-	1693	2	33	9	N	30	183	1			17
06	2190	N	2044	-0-	-146	-0-	2016	2	28	9	N	25					42
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2009	2	22	9	N	20					62
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	1995	2	58	9	N	53					115
09	2040	N	1780	-0-	-260	-0-	1780	2			N	-0-					115

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 206369 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1384	2	34	9	Y	31					43
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					43
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1297	2	6	9	Y	5					48
07	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	3042	2	30	9	Y	27					75
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1342	2	17	9	Y	15	86	1			4
09	1260	N	996	-0-	-264	-0-	996	2			Y	-0-					4

TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	621	2	65	9	Y	59	75	1			6
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	878	2	63	9	Y	57					63
06	900	N	839	-0-	-61	-0-	813	2	26	9	Y	24					87
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	769	2	6	9	Y	5	80	1			12
08	837	N	835	-0-	-2	-0-	759	2	76	9	Y	69					81
09	810	N	795	-0-	-15	-0-	777	2	18	9	Y	16	85	1			12

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6330	X	6037	-0-	-293	-0-	6037	2			Y	-0-					-0-
05	6541	X	6152	-0-	-389	-0-	6152	2			Y	-0-					-0-
06	6330	X	5876	-0-	-454	-0-	5876	2			Y	-0-					-0-
07	6324	X	6100	-0-	-224	-0-	6100	2			Y	-0-					-0-
08	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2			Y	-0-					-0-
*09	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			Y	-0-					-0-

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7380	X	6740	-0-	-640	-0-	6611	2	129	9	N	117					205
05	7626	X	6852	-0-	-774	-0-	6765	2	87	9	N	79	187	1			97
06	7380	X	6406	-0-	-974	-0-	6284	2	122	9	N	111	165	1			43
07	7099	X	6671	-0-	-428	-0-	6561	2	110	9	N	100					143
08	6727	X	6496	-0-	-231	-0-	6384	2	112	9	N	102					245
09	6510	X	6215	-0-	-295	-0-	6120	2	95	9	N	86	188	1			143

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	19488	-0-	19488	118854	555	1	18504	2	N	390	385	1			200
							429	9									
05	137239	X	18385	-0-	-118854	-0-	525	1	17494	2	N	333	376	1			157
							366	9									
06	16157	X	16157	-0-	-0-	-0-	462	1	15411	2	N	258	188	1			227
							284	9									
07	21979	X	15654	-0-	-6325	-0-	449	1	14952	2	N	230	372	1			85
							253	9									
08	20646	X	14725	-0-	-5921	-0-	421	1	14045	2	N	235	176	1			144
							259	9									
09	19500	X	13720	-0-	-5780	-0-	391	1	13034	2	N	268	377	1			35
							295	9									

ROY CLARK-MEL TILLIS (TRPK 7500) 78770 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BRYCE, SYBIL WELL #: 1 RRCID -> 182662 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 7573 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2014 - PLUGGED 06/15/14

RUFUS (PETTIT, LOWER) 78872 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068997 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7256 - 7264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2644		2644	-0-	-0-	-0-	2546	2	98	9	N	89	200	1			60
05	2990		2990	-0-	-0-	-0-	2860	2	130	9	N	118					178
06	2855		2855	-0-	-0-	-0-	2744	2	111	9	N	101	198	1			81
07	2581		2581	-0-	-0-	-0-	2494	2	87	9	N	79					160
08	2581		2414	-0-	-167	-0-	2328	2	86	9	N	78					238
09	2400		NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					238

RUFUS (PETTIT, UPPER) 78872 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073117 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7036 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200		2877	-0-	-1323	737	2838	2	39	9	N	35					111
05	3627	#	2860	-0-	-767	-0-	2823	2	37	9	N	34					145
06	2850	#	2387	-0-	-463	-0-	2365	2	22	9	N	20					165
07	2914	#	1298	-0-	-1616	-0-	1295	2	3	9	N	3					168
08	DLQ G-10		2226	-0-	2226	2226	2213	2	13	9	N	12					180
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2226					N	NO RPT					180

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL) 78872 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
YANDLE, WAYNE "A" UNIT WELL #: 2P RRCID -> 126533 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7117 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK, SE. (PETTIT) 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION 275740
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	4207	-0-	-383	-0-	111	1	4055	2	N	37					287
							41	9									
05	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	123	1	5311	2	N	17					304
							19	9									
06	4800	X	3858	-0-	-942	-0-	73	1	3766	2	N	17					321
							19	9									
07	4960	X	3612	-0-	-1348	-0-	78	1	3520	2	N	13	157	1			177
							14	9									
08	5456	X	3844	-0-	-1612	-0-	80	1	3738	2	N	24					201
							26	9									
09	5280	X	4783	-0-	-497	-0-	77	1	4687	2	N	17					218
							19	9									

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 269963 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 9685

04	1200	X	1019	-0-	-181	-0-	27	1	992	2	N	-0-					1
05	1240	X	687	-0-	-553	-0-	15	1	668	2	N	4					5
							4	9									
06	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	28	1	1479	2	N	4					9
							4	9									
07	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	25	1	1136	2	N	25					34
							28	9									
08	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	28	1	1280	2	N	20	1	8			53
							22	9									
09	1500	X	1236	-0-	-264	-0-	20	1	1212	2	N	4					57
							4	9									

S S G L (NACATOSH) 79331 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
WEST, GARLAND O. 909664
DAVIS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 073989 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 1074 - 1079

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

S.W. BULLARD (RODESSA) 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CURTIS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 170600 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9815 - 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
*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-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15322 05/01/2013

FLINT PIPELINE COMPANY 273921
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 126761 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9570 - 9579

04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-						60
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-						60
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-						60
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-						60
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-						60
*09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-						60

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

04	630	N	404	-0-	-226	-0-	260	2	144	9	N	131	131	1				67
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	355	2	155	9	N	141	124	1				84
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	325	2	184	9	N	167						251
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	320	2	139	9	N	126	290	1				87
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	327	2	164	9	N	149	134	1				102
09	510	N	347	-0-	-163	-0-	206	2	141	9	N	128	138	1				92

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						52
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						52
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						52
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						52
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						52
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/1995

STAUB, LARRY, INC. 816451
STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

04	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2760	2	56	9	N	51						183
05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2610	2	9	9	N	8						191
06	2820	N	2318	-0-	-502	-0-	2317	2	1	9	N	1						192
07	2914	N	1339	-0-	-1575	-0-	1333	2	6	9	N	5						197
08	2604	N	1337	-0-	-1267	-0-	1333	2	4	9	N	4						201
09	2310	N	2105	-0-	-205	-0-	2102	2	3	9	N	3						204

S.W. BULLARD (RODESSA) //CONT.// 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
STAUB, LARRY, INC. //CONT.// 816451
LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	1762	-0-	-638	-0-	1738	2	24	9	N	22					176
05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3257	2	42	9	N	38					214
06	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3772	2	34	9	N	31	178	1			67
07	2480	X	1935	-0-	-545	-0-	1904	2	31	9	N	28					95
08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3139	2	15	9	N	14					109
*09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3597	2	11	9	N	10					119

SALLER (TRAVIS PEAK) 79807 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
HINCHEN WELL #: 1 RRCID -> 191929 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	#	2101	-0-	-59	-0-	2101	2			N	-0-					70
05	2232	#	1717	-0-	-515	-0-	1717	2			N	-0-					70
06	1814	R	1814	-0-	-0-	-0-	1805	2	9	9	N	8					78
07	2170	#	1806	-0-	-364	-0-	1806	2			N	-0-					78
08	2170	#	1552	-0-	-618	-0-	1552	2			N	-0-					78
09	2100	#	1694	-0-	-406	-0-	1694	2			N	-0-					78

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1213	2	28	9	N	25					102
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1319	2	28	9	N	25					127
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1019	2	20	9	N	18					145
07	1271	N	741	-0-	-530	-0-	724	2	17	9	N	15					160
08	1333	N	993	-0-	-340	-0-	980	2	13	9	N	12	160	1			12
*09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1082	2	18	9	N	16					28

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
ROWELL, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 062955 COMPL. DATE 10/04/1974 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9220 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	286	1	4728	2	N	193	179	1			87
							212	9									
05	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	187	1	3424	2	N	150	178	1			59
							165	9									
06	1710	X	338	-0-	-1372	-0-	11	1	319	2	N	7					66
							8	9									
07	1767	X	1156	-0-	-611	-0-	55	1	1062	2	N	35					101
							39	9									
08	1767	X	1685	-0-	-82	-0-	88	1	1535	2	N	56					157
							62	9									
09	1710	X	26	-0-	-1684	-0-	11	1	15	2	N	-0-					157

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 80470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BOBCAT RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 077693
HANCOCK, MARY JANE WELL #: 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
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	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

04	29830	R	29830	-0-	-0-	-0-	28899	3	931	9	N	846	743	1			371
05	31651	#	28409	-0-	-3242	-0-	27716	3	693	9	N	630	740	1			261
06	30630	#	22067	-0-	-8563	-0-	21639	3	428	9	N	389	380	1			270
07	31651	#	24274	-0-	-7377	-0-	23819	3	455	9	N	414	383	1			301
08	30814	#	22438	-0-	-8376	-0-	22074	3	364	9	N	331	374	1			258
09	29820	#	16250	-0-	-13570	-0-	15807	3	443	9	N	403	373	1			288

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1043	2	3	9	N	3					92
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					92
06	1110	N	939	-0-	-171	-0-	939	2			N	-0-					92
07	1085	N	907	-0-	-178	-0-	905	2	2	9	N	2					94
*08	1271	N	780	-0-	-491	-0-	777	2	3	9	N	3					97
*09	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	2			N	-0-					97

GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 C RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894

04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	240	N	43	-0-	-197	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	208	-0-	-152	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	403	N	194	-0-	-209	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	210	N	129	-0-	-81	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	186	N	35	-0-	-151	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	543	-0-	-237	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	806	N	496	-0-	-310	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	558	N	434	-0-	-124	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	496	N	317	-0-	-179	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	403	N	241	-0-	-162	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	270	N	169	-0-	-101	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	341	N	177	-0-	-164	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, VIOLA D. WELL #: 1 RRCID -> 061624 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6902 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHBY, ELMER WELL #: 2 RRCID -> 074361 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7042 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	420	N	308	-0-	-112	-0-	300	2	8	9	N	7					102
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	584	2	9	9	N	8					110
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	674	2	9	9	N	8					118
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-	91	1			27
08	589	N	66	-0-	-523	-0-	65	2	1	9	N	1					28
09	690	N	633	-0-	-57	-0-	629	2	4	9	N	4					32

BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6962 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					45
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					45
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					45
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					45
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					45
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	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
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					26
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					26
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					26
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					26
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					26
*09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	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
04	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					58
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					58
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	368	2	22	9	N	20					78
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					78
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					78
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	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
04	990	N	230	-0-	-760	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	527	N	318	-0-	-209	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
09	480	N	348	-0-	-132	-0-	348	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
04	780	N	541	-0-	-239	-0-	541	2			N	-0-					20
05	651	N	553	-0-	-98	-0-	553	2			N	-0-					20
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					20
07	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-					20
08	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					20
*09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	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
04	660	S	154	-0-	-506	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	341	S	212	-0-	-129	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	330	S	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	247	S	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	291	S	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	300	S	232	-0-	-68	-0-	232	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
04	600	N	388	-0-	-212	-0-	387	2	1	9	N	1					26
05	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-					26
06	480	N	392	-0-	-88	-0-	390	2	2	9	N	2					28
07	403	N	183	-0-	-220	-0-	183	2			N	-0-					28
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					28
09	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	2			N	-0-					28

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					37
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					37
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					37
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					37
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					37
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI WELL #: 1 RRCID -> 065191 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7009 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					85
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					85
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			Y	-0-					85
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					85
08	DLQ G-10		214	-0-	214	214	214	2			Y	-0-					85
09	DLQ G-10		202	-0-	202	416	202	2			Y	-0-					85

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			Y	-0-					96
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					96
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			Y	-0-					96
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					96
08	DLQ G-10		320	-0-	320	320	320	2			Y	-0-					96
09	DLQ G-10		302	-0-	302	622	302	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-					16
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					16
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					16
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					16
08	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					16
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	348	2	6	9	N	5					21

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
BARKER-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 016675 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 2238 - 3982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	H-10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
*11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
*12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
*01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
*02	2324	N	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					-0-
*03	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
*04	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
*05	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
*06	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
*07	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
*08	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 250032 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					23
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					23
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					23
07	1550	N	1288	-0-	-262	-0-	1288	3			N	-0-					23
08	1550	N	1299	-0-	-251	-0-	1299	3			N	-0-					23
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					23

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2968	-0-	-92	-0-	203	1	2765	2	N	-0-					165
05	3162	X	3052	-0-	-110	-0-	207	1	2845	2	N	-0-					165
06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	215	1	2853	2	N	-0-					165
07	3069	X	3017	-0-	-52	-0-	217	1	2800	2	N	-0-					165
08	3069	X	2976	-0-	-93	-0-	198	1	2778	2	N	-0-					165
09	3060	X	2556	-0-	-504	-0-	179	1	2377	2	N	-0-					165

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3244	-0-	-86	-0-	222	1	3022	2	N	-0-					114
05	3441	X	3342	-0-	-99	-0-	227	1	3115	2	N	-0-					114
06	3690	X	3052	-0-	-638	-0-	214	1	2838	2	N	-0-					114
07	3813	X	3312	-0-	-501	-0-	238	1	3074	2	N	-0-					114
08	3813	X	3321	-0-	-492	-0-	220	1	3101	2	N	-0-					114
*09	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	241	1	3199	2	N	-0-					114

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	4571	-0-	-199	-0-	313	1	4258	2	Y	-0-					43
05	4898	X	4770	-0-	-128	-0-	324	1	4445	2	Y	1					44
							1	9									
06	4710	X	4462	-0-	-248	-0-	312	1	4139	2	Y	10	51	1			3
							11	9									
07	4774	X	4320	-0-	-454	-0-	310	1	4010	2	Y	-0-					3
08	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	322	1	4522	2	Y	6					9
							7	9									
09	4620	X	4349	-0-	-271	-0-	304	1	4039	2	Y	5					14
							6	9									

HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	1782	-0-	-798	-0-	122	1	1660	2	N	-0-					146
05	2666	N	1784	-0-	-882	-0-	121	1	1663	2	N	-0-					146
06	1920	N	1895	-0-	-25	-0-	133	1	1762	2	N	-0-					146
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	136	1	1760	2	N	-0-					146
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	128	1	1805	2	N	7					153
							8	9									
09	1890	N	1867	-0-	-23	-0-	129	1	1716	2	N	20					173
							22	9									

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10920	X	10806	-0-	-114	-0-	739	1	10067	2	Y	-0-					56
05	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	771	1	10576	2	Y	1					57
							1	9									
06	10680	X	10531	-0-	-149	-0-	737	1	9782	2	Y	11	65	1			3
							12	9									
07	11160	X	11062	-0-	-98	-0-	795	1	10267	2	Y	-0-					3
08	11346	X	11182	-0-	-164	-0-	742	1	10430	2	Y	9					12
							10	9									
09	10980	X	10349	-0-	-631	-0-	723	1	9622	2	Y	4					16
							4	9									

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	186	1	2538	2	N	4					77
							4	9									
05	2728	N	2482	-0-	-246	-0-	169	1	2313	2	N	-0-					77
06	2610	N	2290	-0-	-320	-0-	160	1	2130	2	N	-0-					77
07	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	203	1	2628	2	N	-0-					77
08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	172	1	2418	2	N	-0-					77
*09	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	186	1	2472	2	N	-0-					77

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	95	1	1294	2	Y	-0-					61
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	137	1	1874	2	Y	1					62
							1	9									
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	124	1	1640	2	Y	-0-	62	1			-0-
07	1054	N	635	-0-	-419	-0-	46	1	589	2	Y	-0-					-0-
08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	182	1	2554	2	Y	7					7
							8	9									
*09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	126	1	1680	2	Y	3					10
							3	9									

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	3635	-0-	-895	-0-	229	1	3406	2	N	-0-					135
05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	240	1	4442	2	N	-0-					135
06	4470	X	3822	-0-	-648	-0-	252	1	3570	2	N	-0-					135
07	4309	X	3862	-0-	-447	-0-	267	1	3595	2	N	-0-					135
08	4123	X	3875	-0-	-248	-0-	275	1	3600	2	N	-0-					135
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					135

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	122	1	1815	2	N	-0-					50
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	110	1	2033	2	N	3					53
							3	9									
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	108	1	1518	2	N	7					60
							8	9									
07	2015	N	1329	-0-	-686	-0-	92	1	1237	2	N	-0-					60
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	100	1	1240	2	N	-0-					60
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					60

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC.//CONT.// 829288
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	38	1	564	2	N	-0-					71
05	899	N	759	-0-	-140	-0-	39	1	720	2	N	-0-					71
06	690	N	431	-0-	-259	-0-	29	1	402	2	N	-0-					71
07	620	N	405	-0-	-215	-0-	28	1	377	2	N	-0-					71
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	30	1	375	2	N	-0-					71
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (PETTIT, LOWER) 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
BAREFIELD, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 077641 COMPL. DATE 07/06/1966 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7284 - 7288

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

S & H RESOURCES, INC. 740286
BRADY, JAMES G. WELL #: 1 T RRCID -> 030371 COMPL. DATE 03/31/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7248 - 7294

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (PETTIT, UPPER) 83249 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
WAYNE TIPPS SWD WELL #: 1 RRCID -> 225736 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3503 - 3782

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (RODESSA) 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
KANGERGA, MICHAEL WELL #: RRCID -> 051175 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6265 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	P&A	COND	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5 6	1 9	135	2	Y	5					43
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4 10	1 9	119	2	Y	9					52
06	180	N	108	-0-	-72	-0-	4 9	1 9	95	2	Y	8					60
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	5 9	1 9	119	2	Y	8					68
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	4 10	1 9	106	2	Y	9					77
*09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	8 168	1 9	90	2	Y	153					230

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRADY, JAMES G. WELL #: 2 RRCID -> 158098 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7361 - 7365

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHILOH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 83249 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GULFSTREAM OIL & GAS, INC. 338737
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 119825 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7496 - 7502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRUBENMAN, EFFIE MAE LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 016708 COMPL. DATE 01/05/1962 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2961 - 2968

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SILOAM (SMACKOVER) 83580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
LEWIS B.E. WELL #: 1 RRCID -> 081785 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
09	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

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (RODESSA) 84742 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION 275740
TEMPLE EASTEX G.U. #2 WELL #: 2-C RRCID -> 152463 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8753 - 8758

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
WHITEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 096870 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10198 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837

04	930	N	899	-0-	-31	-0-	87	1	812	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	323	-0-	-731	-0-	67	1	256	2	N	-0-					-0-
06	330	N	219	-0-	-111	-0-	49	1	170	2	N	-0-					-0-
07	930	N	610	-0-	-320	-0-	82	1	528	2	N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	76	1	468	2	N	-0-					-0-
*09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	69	1	409	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	244	1	2267	2	N	-0-					-0-
05	2170	X	1488	-0-	-682	-0-	308	1	1180	2	N	-0-					-0-
06	2100	X	1374	-0-	-726	-0-	306	1	1068	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2084	-0-	-520	-0-	281	1	1803	2	N	-0-					-0-
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	288	1	1775	2	N	-0-					-0-
*09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	258	1	1531	2	N	-0-					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 081162 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9993 - 10454

04	2610	X	1592	-0-	-1018	-0-	81	1	1511	2	N	-0-					-0-
05	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	121	1	2378	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	128	1	2632	2	N	-0-					-0-
07	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	130	1	2672	2	N	-0-					-0-
08	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	121	1	2471	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2486	-0-	-274	-0-	107	1	2379	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	61	1	1149	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	773	-0-	-467	-0-	37	1	736	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1008	-0-	-222	-0-	47	1	961	2	Y	-0-					-0-
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	75	1	1536	2	Y	-0-					-0-
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	65	1	1326	2	Y	-0-					-0-
*09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	52	1	1170	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	33	1	610	2	Y	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	33	1	652	2	Y	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	30	1	616	2	Y	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	31	1	636	2	Y	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	35	1	720	2	Y	-0-					-0-
*09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	30	1	673	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2037	-0-	-363	-0-	103	1	1934	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	1685	-0-	-485	-0-	81	1	1604	2	Y	-0-					-0-
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	97	1	1986	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	92	1	1893	2	Y	-0-					-0-
08	2108	X	1951	-0-	-157	-0-	91	1	1860	2	Y	-0-					-0-
*09	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	98	1	2180	2	Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089096 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10136 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	46	1	863	2	N	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	44	1	862	2	N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	37	1	760	2	N	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	36	1	745	2	N	-0-					-0-
08	775	N	552	-0-	-223	-0-	26	1	526	2	N	-0-					-0-
*09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	53	1	1192	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 089222 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	86	1	1606	2	N	-0-					-0-
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	78	1	1536	2	N	-0-					-0-
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	74	1	1518	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1505	-0-	-138	-0-	70	1	1435	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	71	1	1464	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	66	1	1472	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 093723 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	64	1	1194	2	N	-0-					-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	62	1	1222	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	811	-0-	-509	-0-	38	1	773	2	N	-0-					-0-
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	84	1	1718	2	N	-0-					-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	62	1	1269	2	N	-0-					-0-
*09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	40	1	897	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 094572 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10445 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	80	1	1510	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1591	-0-	-176	-0-	77	1	1514	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1555	-0-	-35	-0-	72	1	1483	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	72	1	1475	2	N	-0-					-0-
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	78	1	1593	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	66	1	1476	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	351	1	6575	2	N	-0-					-0-
05	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	348	1	6855	2	N	-0-					-0-
06	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	325	1	6667	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	5014	-0-	-2054	-0-	233	1	4781	2	N	-0-					-0-
08	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	376	1	7698	2	N	-0-					-0-
*09	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	317	1	7072	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 10284

04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	62	1	1165	2	N	-0-					-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	57	1	1130	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1041	-0-	-69	-0-	48	1	993	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	50	1	1033	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	53	1	1086	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	978	-0-	-72	-0-	42	1	936	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135730 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10216 - 10392

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2008

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 10845

04	2160	N	2107	-0-	-53	-0-	107	1	2000	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2205	-0-	-58	-0-	107	1	2098	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2109	-0-	-141	-0-	98	1	2011	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	2010	-0-	-98	-0-	94	1	1916	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2119	-0-	-82	-0-	99	1	2020	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	2082	-0-	-18	-0-	89	1	1993	2	N	-0-					-0-

DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268

04	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	92	1	1733	2	N	-0-					-0-
05	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	92	1	1807	2	N	-0-					-0-
06	1920	X	1856	-0-	-64	-0-	86	1	1770	2	N	-0-					-0-
07	1984	X	1940	-0-	-44	-0-	90	1	1850	2	N	-0-					-0-
08	1984	X	1950	-0-	-34	-0-	91	1	1859	2	N	-0-					-0-
*09	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	80	1	1786	2	N	-0-					-0-

WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387

04	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	64	1	1206	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	61	1	1199	2	N	-0-					-0-
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	58	1	1183	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	53	1	1091	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	59	1	1204	2	N	-0-					-0-
*09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	59	1	1322	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	52	1	977	2	N	-0-			-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	52	1	1016	2	N	-0-			-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	50	1	1017	2	N	-0-			-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	51	1	1053	2	N	-0-			-0-
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	59	1	1202	2	N	-0-			-0-
*09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	52	1	1163	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	40	1	759	2	N	-0-			-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	41	1	805	2	N	-0-			-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	38	1	774	2	N	-0-			-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	41	1	843	2	N	-0-			-0-
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	43	1	877	2	N	-0-			-0-
*09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	39	1	873	2	N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	53	1	990	2	N	-0-			-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	50	1	985	2	N	-0-			-0-
06	960	N	953	-0-	-7	-0-	44	1	909	2	N	-0-			-0-
07	1054	N	870	-0-	-184	-0-	41	1	829	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	866	-0-	-157	-0-	40	1	826	2	N	-0-			-0-
09	960	N	818	-0-	-142	-0-	35	1	783	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
04	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	235	1	4413	2	N	-0-			-0-
05	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	239	1	4697	2	N	-0-			-0-
06	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	219	1	4498	2	N	-0-			-0-
07	4557	X	4302	-0-	-255	-0-	200	1	4102	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	4699	-0-	-230	-0-	219	1	4480	2	N	-0-			-0-
09	4770	X	4720	-0-	-50	-0-	203	1	4517	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
04	1710	N	1535	-0-	-175	-0-	78	1	1457	2	N	-0-			-0-
05	1860	N	1632	-0-	-228	-0-	79	1	1553	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1691	-0-	-49	-0-	79	1	1612	2	N	-0-			-0-
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	73	1	1492	2	N	-0-			-0-
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	78	1	1590	2	N	-0-			-0-
*09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	78	1	1729	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
04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	158	1	2970	2	N	-0-			-0-
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	149	1	2928	2	N	-0-			-0-
06	2880	X	2730	-0-	-150	-0-	127	1	2603	2	N	-0-			-0-
07	2976	X	2894	-0-	-82	-0-	135	1	2759	2	N	-0-			-0-
08	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	142	1	2912	2	N	-0-			-0-
*09	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	131	1	2929	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

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
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	82	1	1533	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1529	-0-	-424	-0-	74	1	1455	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1620	-0-	-270	-0-	75	1	1545	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1459	-0-	-153	-0-	68	1	1391	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	67	1	1377	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1254	-0-	-366	-0-	54	1	1200	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
04	510	N	400	-0-	-110	-0-	20	1	380	2	N	-0-					-0-
05	682	N	627	-0-	-55	-0-	30	1	597	2	N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	27	1	553	2	N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	25	1	505	2	N	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	37	1	757	2	N	-0-					-0-
*09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	27	1	600	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
04	2460	N	2327	-0-	-133	-0-	118	1	2209	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2031	-0-	-325	-0-	98	1	1933	2	N	-0-					-0-
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	103	1	2122	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2151	-0-	-174	-0-	100	1	2051	2	N	-0-					-0-
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	108	1	2212	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	2072	-0-	-148	-0-	89	1	1983	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 234116 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	4971	-0-	-639	-0-	252	1	4719	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5097	-0-	-700	-0-	246	1	4851	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	4163	-0-	-1237	-0-	193	1	3970	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	4663	-0-	-917	-0-	217	1	4446	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	4487	-0-	-938	-0-	209	1	4278	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	3912	-0-	-1068	-0-	168	1	3744	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	1989	-0-	-291	-0-	101	1	1888	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	2039	-0-	-317	-0-	99	1	1940	2	N	-0-					-0-
06	1980	X	1978	-0-	-2	-0-	92	1	1886	2	N	-0-					-0-
07	2046	X	2016	-0-	-30	-0-	94	1	1922	2	N	-0-					-0-
08	2046	X	2017	-0-	-29	-0-	94	1	1923	2	N	-0-					-0-
09	1980	X	1901	-0-	-79	-0-	82	1	1819	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	268	1	5026	2	N	-0-					-0-
05	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	263	1	5182	2	N	-0-					-0-
06	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	235	1	4828	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	5036	-0-	-17	-0-	234	1	4802	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4875	-0-	-271	-0-	227	1	4648	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4780	-0-	-200	-0-	205	1	4575	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2963	-0-	-187	-0-	150	1	2813	2	N	-0-			-0-
05	3255	X	3007	-0-	-248	-0-	145	1	2862	2	N	-0-			-0-
06	3030	X	2885	-0-	-145	-0-	134	1	2751	2	N	-0-			-0-
07	3131	X	2909	-0-	-222	-0-	135	1	2774	2	N	-0-			-0-
08	3069	X	2995	-0-	-74	-0-	139	1	2856	2	N	-0-			-0-
09	2970	X	2900	-0-	-70	-0-	125	1	2775	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	6100	-0-	-200	-0-	309	1	5791	2	N	-0-			-0-
05	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	306	1	6018	2	N	-0-			-0-
06	6120	X	6042	-0-	-78	-0-	281	1	5761	2	N	-0-			-0-
07	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	309	1	6322	2	N	-0-			-0-
08	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	309	1	6337	2	N	-0-			-0-
*09	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	276	1	6145	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	235	1	4403	2	N	-0-			-0-
05	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	377	1	7415	2	N	-0-			-0-
06	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	374	1	7671	2	N	-0-			-0-
07	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	416	1	8520	2	N	-0-			-0-
08	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	383	1	7834	2	N	-0-			-0-
09	8040	X	7880	-0-	-160	-0-	338	1	7542	2	N	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	199	1	3735	2	N	-0-			-0-
05	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	198	1	3897	2	N	-0-			-0-
06	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	176	1	3611	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	3820	-0-	-86	-0-	178	1	3642	2	N	-0-			-0-
08	4092	X	3797	-0-	-295	-0-	177	1	3620	2	N	-0-			-0-
09	3960	X	3768	-0-	-192	-0-	162	1	3606	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	319	1	5977	2	N	-0-			-0-
05	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	317	1	6239	2	N	-0-			-0-
06	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	293	1	6014	2	N	-0-			-0-
07	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	309	1	6322	2	N	-0-			-0-
08	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	311	1	6371	2	N	-0-			-0-
*09	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	280	1	6233	2	N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	470	1	8821	2	N	-0-			-0-
05	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	639	1	12586	2	N	-0-			-0-
06	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	626	1	12849	2	N	-0-			-0-
07	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	644	1	13179	2	N	-0-			-0-
08	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	624	1	12788	2	N	-0-			-0-
09	13470	X	12428	-0-	-1042	-0-	534	1	11894	2	N	-0-			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	156	1	2924	2	N	-0-			-0-
05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	147	1	2897	2	N	-0-			-0-
06	2970	X	2731	-0-	-239	-0-	127	1	2604	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	2806	-0-	-294	-0-	131	1	2675	2	N	-0-			-0-
08	3193	X	2899	-0-	-294	-0-	135	1	2764	2	N	-0-			-0-
09	3090	X	2855	-0-	-235	-0-	123	1	2732	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
04	14B2	EXT	78	-0-	78	78	4	1	74	2	N	-0-					-0-
05	136		58	-0-	-78	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 10910

04	2970	X	2932	-0-	-38	-0-	148	1	2784	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	3032	-0-	-6	-0-	147	1	2885	2	N	-0-					-0-
06	2940	N	2799	-0-	-141	-0-	130	1	2669	2	N	-0-					-0-
07	2945	N	2893	-0-	-52	-0-	135	1	2758	2	N	-0-					-0-
08	3038	N	2944	-0-	-94	-0-	137	1	2807	2	N	-0-					-0-
09	2790	N	2746	-0-	-44	-0-	118	1	2628	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

04	180	N	168	-0-	-12	-0-	160	2	8	9	N	7					155
05	217	N	151	-0-	-66	-0-	143	2	8	9	N	7					162
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					162
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	146	2	20	9	N	18					180
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-	152	1			28
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	126	2	3	9	N	3					31

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

KOEN WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687

04	1110	X	761	-0-	-349	-0-	689	2	72	9	N	65					162
05	682	X	498	-0-	-184	-0-	451	2	47	9	N	43					205
06	660	X	380	-0-	-280	-0-	355	2	25	9	N	23					228
07	775	X	210	-0-	-565	-0-	208	2	2	9	N	2	187	1			43
08	496	N	106	-0-	-390	-0-	106	2			N	-0-					43
09	390	N	2	-0-	-388	-0-	2	2			N	-0-					43

STAMPS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	X	436	-0-	-194	-0-	345	2	91	9	N	83					173
05	527	X	394	-0-	-133	-0-	333	2	61	9	N	55					228
06	313	X	313	-0-	-0-	-0-	274	2	39	9	N	35					263
07	465	X	192	-0-	-273	-0-	167	2	25	9	N	23					286
08	403	N	229	-0-	-174	-0-	220	2	9	9	N	8	185	1			109
*09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	323	2	41	9	N	37					146

GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

04	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7568	2	77	9	N	70	188	1			29
05	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	6916	2	102	9	N	93					122
06	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6778	2	75	9	N	68	185	1			5
07	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7054	2	46	9	N	42					47
08	7905	X	6005	-0-	-1900	-0-	5972	2	33	9	N	30					77
09	7650	X	6258	-0-	-1392	-0-	6195	2	63	9	N	57					134

GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	976	2	3	9	N	3					53
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					53
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	663	2	6	9	N	5					58
07	1023	N	305	-0-	-718	-0-	297	2	8	9	N	7					65
08	620	N	269	-0-	-351	-0-	260	2	9	9	N	8					73
09	660	N	103	-0-	-557	-0-	92	2	11	9	N	10					83

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

04	390	X	31	-0-	-359	-0-	29	2	2	9	N	2					22
05	124	X	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					22
06	60	X	34	-0-	-26	-0-	33	2	1	9	N	1					23
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					25
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25

STARVILLE EAST (C.V. SAND) 85694 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
FOREST OIL CORPORATION 275740
WEAVER ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 227672 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11461 - 11573

04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					50
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					50
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					50
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					50
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					50
*09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					50

WALTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11354 - 11422

04	330	N	121	-0-	-209	-0-	119	2	2	9	N	2					43
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					43
06	240	N	46	-0-	-194	-0-	46	2			N	-0-					43
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					43
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	N	1					44
*09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	192	2	108	9	N	98	2	8			140

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242

04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230

04	140687 X	39850	-0-	-100837 B	-0-	1634	1	38216	2	Y	-0-					-0-
05	40100 X	40100	-0-	-0- B	-0-	1708	1	38392	2	Y	-0-					-0-
06	46530 X	37415	-0-	-9115 B	-0-	1579	1	35836	2	Y	-0-					-0-
07	48081 X	37979	-0-	-10102 B	-0-	1629	1	36350	2	Y	-0-					-0-
08	48081 X	38627	-0-	-9454 B	-0-	1755	1	36872	2	Y	-0-					-0-
09	39840 X	32977	-0-	-6863 B	-0-	1590	1	31387	2	Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 239649 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10340 - 10360

04	17751 X	17751	-0-	-0- B	-0-	17556	2	195	9	N	177	185	1			164
05	19177 X	19177	-0-	-0- B	-0-	18973	2	204	9	N	185	188	1	2	8	159
06	12676 X	12676	-0-	-0- B	-0-	12577	2	99	9	N	90	181	1	3	8	65
07	13063 X	13063	-0-	-0- B	-0-	12850	2	213	9	N	194	5	8			254
08	11139 X	11139	-0-	-0- B	-0-	11009	2	130	9	N	118	185	1	2	8	185
*09	11217 X	11217	-0-	-0- B	-0-	11077	2	140	9	N	127	187	1			125

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492

04	1050 N	801	-0-	-249 B	-0-	801	2			N	-0-					142
05	1705 N	1511	-0-	-194 B	-0-	1511	2			N	-0-					142
06	1380 N	670	-0-	-710 B	-0-	670	2			N	-0-					142
07	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1141	2	8	9	N	7					149
08	1519 N	631	-0-	-888 B	-0-	631	2			N	-0-					149
09	660 N	585	-0-	-75 B	-0-	585	2			N	-0-					149

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	1456	2	43	9	N	39	4	8			120
05	1147	N	477	-0-	-670 B	-0-	460	2	17	9	N	15					135
06	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					135
07	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	2			N	-0-					135
08	465	N	37	-0-	-428 B	-0-	37	2			N	-0-					135
*09	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	2			N	-0-					135

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2638	X	747	-0-	-1891 B	-0-	712	2	35	9	Y	32	1	8			89
05	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	639	2	1	9	Y	1	1	8			89
06	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	2			Y	-0-	54	1			35
07	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	2			Y	-0-					35
08	899	X	761	-0-	-138 B	-0-	761	2			Y	-0-					35
09	1050	X	653	-0-	-397 B	-0-	653	2			Y	-0-					35

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2516	X	719	-0-	-1797 B	-0-	719	2			Y	-0-					10
05	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	424	2	1	9	Y	1	1	8			10
06	780	N	441	-0-	-339 B	-0-	441	2			Y	-0-					10
07	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			Y	-0-					10
08	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	2			Y	-0-					10
*09	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	593	2	28	9	Y	25	35	1			-0-

CHILDS WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					78
05	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					78
06	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-	72	1			6
07	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					6
08	558	N	131	-0-	-427 B	-0-	131	2			N	-0-					6
09	210	N	188	-0-	-22 B	-0-	188	2			N	-0-					6

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
04	1530	N	1485	-0-	-45 B	-0-	1361	2	124	9	N	113	184	1	6	8	-0-
05	1519	N	1490	-0-	-29 B	-0-	1482	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	1410	N	1227	-0-	-183 B	-0-	1226	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	1393	2	160	9	N	145	145	1			-0-
*09	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486	2			N	-0-					-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
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	24	1	376	2	Y	29	30	1			6
							32	9									
05	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	33	1	460	2	Y	38	23	1			21
							42	9									
06	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	32	1	502	2	Y	29	34	1			16
							32	9									
07	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	36	1	561	2	Y	22	26	1			12
							24	9									
08	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	41	1	600	2	Y	35	26	1			21
							39	9									
*09	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	42	1	631	2	Y	38	30	1			29
							42	9									

JONES WELL #: 2 RRCID -> 140695 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10236 - 10260

04	1830	N	1447	-0-	-383 B	-0-	85	1	1360	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1767	N	1685	-0-	-82 B	-0-	110	1	1573	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1710	N	1620	-0-	-90 B	-0-	97	1	1521	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	98	1	1501	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1674	N	1644	-0-	-30 B	-0-	104	1	1540	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1620	N	1270	-0-	-350 B	-0-	82	1	1188	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839

04	3327	X	3327	-0-	-0- B	-0-	195	1	3130	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3058	X	3058	-0-	-0- B	-0-	201	1	2854	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	3141	X	3141	-0-	-0- B	-0-	189	1	2950	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	2891	X	2891	-0-	-0- B	-0-	171	1	2654	2	Y	60	28	1			33
							66	9									
08	3410	X	1768	-0-	-1642 B	-0-	105	1	1546	2	Y	106	76	1			63
							117	9									
09	3300	X	2783	-0-	-517 B	-0-	171	1	2502	2	Y	100	86	1			77
							110	9									

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

04	3765	X	3765	-0-	-0- B	-0-	221	1	3544	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3443	-0-	-29 B	-0-	227	1	3216	2	Y	-0-					-0-
06	3759	X	3759	-0-	-0- B	-0-	226	1	3533	2	Y	-0-					-0-
07	3745	X	3745	-0-	-0- B	-0-	228	1	3517	2	Y	-0-					-0-
08	3906	X	3357	-0-	-549 B	-0-	213	1	3144	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3026	-0-	-754 B	-0-	193	1	2833	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

04	3735	X	3735	-0-	-0-	B	-0-	218	1	3491	2	Y	24	25	1			5
								26	9									
05	4001	X	4001	-0-	-0-	B	-0-	261	1	3706	2	Y	31	19	1			17
								34	9									
06	4086	X	4086	-0-	-0-	B	-0-	244	1	3813	2	Y	26	29	1			14
								29	9									
07	3562	X	3562	-0-	-0-	B	-0-	215	1	3327	2	Y	18	22	1			10
								20	9									
08	4429	X	4429	-0-	-0-	B	-0-	277	1	4119	2	Y	30	22	1			18
								33	9									
*09	4147	X	4147	-0-	-0-	B	-0-	261	1	3851	2	Y	32	25	1			25
								35	9									

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

04	2523	X	2523	-0-	-0-	B	-0-	147	1	2367	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
05	2219	X	2219	-0-	-0-	B	-0-	145	1	2063	2	Y	10	6	1			6
								11	9									
06	2437	X	2437	-0-	-0-	B	-0-	146	1	2283	2	Y	7	9	1			4
								8	9									
07	2820	X	2820	-0-	-0-	B	-0-	171	1	2648	2	Y	1	5	1			-0-
								1	9									
08	2604	X	2425	-0-	-179	B	-0-	153	1	2272	2	Y	-0-					-0-
*09	2692	X	2692	-0-	-0-	B	-0-	172	1	2520	2	Y	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

04	1605	N	1605	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1492	2	Y	18	19	1			4
								20	9									
05	1673	N	1673	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1536	2	Y	25	15	1			14
								28	9									
06	1814	N	1814	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1684	2	Y	20	23	1			11
								22	9									
07	1679	N	1679	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1568	2	Y	8	15	1			4
								9	9									
08	2059	N	2059	-0-	-0-	B	-0-	129	1	1915	2	Y	14	10	1			8
								15	9									
*09	1994	N	1994	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1853	2	Y	14	11	1			11
								15	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANKS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203939 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 7844 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3085	X	3085	-0-	-0-	B	-0-	180	1	2890	2	Y	14	15	1			3
								15	9									
05	3024	X	3024	-0-	-0-	B	-0-	197	1	2805	2	Y	20	12	1			11
								22	9									
06	2663	X	2663	-0-	-0-	B	-0-	159	1	2485	2	Y	17	19	1			9
								19	9									
07	1807	X	1807	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1685	2	Y	12	14	1			7
								13	9									
08	3193	X	1479	-0-	-1714	B	-0-	91	1	1366	2	Y	20	15	1			12
								22	9									
09	3090	X	1413	-0-	-1677	B	-0-	89	1	1301	2	Y	21	17	1			16
								23	9									

FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7230	X	6874	-0-	-356	B	-0-	404	1	6464	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
05	7471	X	6001	-0-	-1470	B	-0-	395	1	5599	2	Y	6	4	1			3
								7	9									
06	7230	X	6873	-0-	-357	B	-0-	412	1	6454	2	Y	6	6	1			3
								7	9									
07	7223	X	6979	-0-	-244	B	-0-	423	1	6553	2	Y	3	4	1			2
								3	9									
08	7192	X	7111	-0-	-81	B	-0-	450	1	6655	2	Y	5	4	1			3
								6	9									
09	6870	X	6667	-0-	-203	B	-0-	426	1	6233	2	Y	7	5	1			5
								8	9									

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 205777 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3696	X	3696	-0-	-0-	B	-0-	603	1	3086	2	Y	6	7	1			1
								7	9									
05	3708	X	3708	-0-	-0-	B	-0-	647	1	3051	2	Y	9	5	1			5
								10	9									
06	3000	X	2197	-0-	-803	B	-0-	408	1	1782	2	Y	6	8	1			3
								7	9									
07	3400	X	3400	-0-	-0-	B	-0-	623	1	2770	2	Y	6	6	1			3
								7	9									
08	5242	X	5242	-0-	-0-	B	-0-	766	1	4465	2	Y	10	7	1			6
								11	9									
09	3690	X	2350	-0-	-1340	B	-0-	486	1	1856	2	Y	7	7	1			6
								8	9									

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2908	-0-	-212	B	-0-	170	1	2726	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
05	4095	X	4095	-0-	-0-	B	-0-	269	1	3812	2	Y	13	8	1			7
								14	9									
06	3922	X	3922	-0-	-0-	B	-0-	235	1	3675	2	Y	11	12	1			6
								12	9									
07	5203	X	5203	-0-	-0-	B	-0-	315	1	4880	2	Y	7	9	1			4
								8	9									
08	5353	X	5353	-0-	-0-	B	-0-	337	1	5003	2	Y	12	9	1			7
								13	9									
*09	5801	X	5801	-0-	-0-	B	-0-	370	1	5417	2	Y	13	10	1			10
								14	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9124	X	9124	-0-	-0- B	-0-	535	1	8560	2	Y	26	26	1			6
							29	9									
05	8184	X	6318	-0-	-1866 B	-0-	415	1	5872	2	Y	28	18	1			16
							31	9									
06	7920	X	4325	-0-	-3595 B	-0-	259	1	4042	2	Y	22	26	1			12
							24	9									
07	8184	X	2858	-0-	-5326 B	-0-	171	1	2667	2	Y	18	20	1			10
							20	9									
08	9424	X	1328	-0-	-8096 B	-0-	82	1	1211	2	Y	32	23	1			19
							35	9									
09	9120	X	1070	-0-	-8050 B	-0-	67	1	968	2	Y	32	26	1			25
							35	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2278	N	2278	-0-	-0- B	-0-	133	1	2142	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1674	N	1484	-0-	-190 B	-0-	98	1	1384	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-	124	1	1937	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	111	1	1740	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2356	X	2335	-0-	-21 B	-0-	147	1	2186	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2280	X	2111	-0-	-169 B	-0-	135	1	1973	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	20	1	307	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	10	1	150	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2291	N	2291	-0-	-0- B	-0-	138	1	2152	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*09	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	104	1	1512	2	Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2338	-0-	-92 B	-0-	135	1	2152	2	Y	46	46	1			10
							51	9									
05	2325	N	1918	-0-	-407 B	-0-	122	1	1733	2	Y	57	35	1			32
							63	9									
06	2383	N	2383	-0-	-0- B	-0-	141	1	2192	2	Y	45	52	1			25
							50	9									
07	2418	N	2299	-0-	-119 B	-0-	137	1	2126	2	Y	33	40	1			18
							36	9									
08	2332	N	2332	-0-	-0- B	-0-	143	1	2127	2	Y	56	41	1			33
							62	9									
09	2370	N	1501	-0-	-869 B	-0-	92	1	1347	2	Y	56	46	1			43
							62	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	6917	-0-	-103 B	-0-	404	1	6479	2	Y	31	31	1			7
							34	9									
05	7254	X	6365	-0-	-889 B	-0-	418	1	5905	2	Y	38	24	1			21
							42	9									
06	7020	X	6736	-0-	-284 B	-0-	402	1	6299	2	Y	32	36	1			17
							35	9									
07	7130	X	6875	-0-	-255 B	-0-	416	1	6435	2	Y	22	27	1			12
							24	9									
08	6975	X	6546	-0-	-429 B	-0-	411	1	6093	2	Y	38	28	1			22
							42	9									
09	6750	X	5401	-0-	-1349 B	-0-	342	1	5016	2	Y	39	31	1			30
							43	9									

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3459	-0-	-171 B	-0-	203	1	3244	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	3751	X	3261	-0-	-490 B	-0-	214	1	3032	2	Y	14	8	1			8
							15	9									
06	3630	X	3496	-0-	-134 B	-0-	210	1	3274	2	Y	11	13	1			6
							12	9									
07	3658	X	3450	-0-	-208 B	-0-	209	1	3232	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
08	3596	X	3420	-0-	-176 B	-0-	216	1	3204	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	3510	X	3249	-0-	-261 B	-0-	207	1	3042	2	Y	-0-					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4503	X	4503	-0-	-0- B	-0-	262	1	4196	2	Y	41	41	1			9
							45	9									
05	4495	X	4438	-0-	-57 B	-0-	288	1	4095	2	Y	50	31	1			28
							55	9									
06	4653	X	4653	-0-	-0- B	-0-	277	1	4331	2	Y	41	47	1			22
							45	9									
07	4650	X	4594	-0-	-56 B	-0-	276	1	4285	2	Y	30	36	1			16
							33	9									
08	4661	X	4661	-0-	-0- B	-0-	291	1	4316	2	Y	49	36	1			29
							54	9									
09	4650	X	4521	-0-	-129 B	-0-	285	1	4179	2	Y	52	41	1			40
							57	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
04	7920	X	6306	-0-	-1614 B	-0-	647	1	5659	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	4472	-0-	-3495 B	-0-	650	1	3822	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	6480	-0-	-1230 B	-0-	684	1	5796	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	6226	-0-	-687 B	-0-	697	1	5529	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	6179	-0-	-331 B	-0-	717	1	5462	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	2014	-0-	-4466 B	-0-	346	1	1668	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
04	4466	X	4466	-0-	-0- B	-0-	537	1	3929	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	3072	-0-	-2787 B	-0-	439	1	2633	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	5406	-0-	-264 B	-0-	599	1	4807	2	N	-0-					-0-
07	5935	X	5935	-0-	-0- B	-0-	681	1	5254	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	5406	-0-	-2654 B	-0-	698	1	4708	2	N	-0-					-0-
*09	7057	X	7057	-0-	-0- B	-0-	709	1	6348	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 #: 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	139	-0-	-101	B	-0-	9	1	130	2	N	-0-					-0-
05	372	N	91	-0-	-281	B	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
06	180	N	131	-0-	-49	B	-0-	8	1	123	2	N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	17	1	266	2	N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	13	1	186	2	N	-0-					-0-
*09	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	15	1	220	2	N	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	5045	-0-	-145	B	-0-	295	1	4735	2	Y	14	14	1			3
								15	9									
05	5363	X	4747	-0-	-616	B	-0-	311	1	4416	2	Y	18	11	1			10
								20	9									
06	5190	X	5055	-0-	-135	B	-0-	303	1	4737	2	Y	14	16	1			8
								15	9									
07	5208	X	4865	-0-	-343	B	-0-	294	1	4561	2	Y	9	12	1			5
								10	9									
08	5251	X	5251	-0-	-0-	B	-0-	331	1	4901	2	Y	17	12	1			10
								19	9									
*09	5172	X	5172	-0-	-0-	B	-0-	328	1	4824	2	Y	18	14	1			14
								20	9									

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4893	X	4893	-0-	-0-	B	-0-	286	1	4589	2	Y	16	16	1			3
								18	9									
05	4402	X	4272	-0-	-130	B	-0-	280	1	3970	2	Y	20	12	1			11
								22	9									
06	4260	X	4248	-0-	-12	B	-0-	255	1	3978	2	Y	14	17	1			8
								15	9									
07	4921	X	4921	-0-	-0-	B	-0-	297	1	4612	2	Y	11	13	1			6
								12	9									
08	5084	X	4783	-0-	-301	B	-0-	301	1	4461	2	Y	19	14	1			11
								21	9									
09	4890	X	4166	-0-	-724	B	-0-	264	1	3883	2	Y	17	15	1			13
								19	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7950	X	7619	-0-	-331	B	-0-	448	1	7171	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	7072	-0-	-1143	B	-0-	465	1	6607	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	7557	-0-	-393	B	-0-	455	1	7102	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	7709	-0-	-165	B	-0-	467	1	7242	2	N	-0-					-0-
08	7894	X	7894	-0-	-0-	B	-0-	499	1	7395	2	N	-0-					-0-
*09	7858	X	7858	-0-	-0-	B	-0-	501	1	7357	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	4132	-0-	-1598	B	-0-	243	1	3889	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	2362	-0-	-3559	B	-0-	156	1	2206	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	2586	-0-	-3144	B	-0-	155	1	2431	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	2672	-0-	-3249	B	-0-	163	1	2509	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	1764	-0-	-3103	B	-0-	111	1	1653	2	N	-0-					-0-
*09	4869	X	4869	-0-	-0-	B	-0-	311	1	4558	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 #: 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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
07	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
08	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
09	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 12350

04	7020	X	6359	-0-	-661 B	-0-	373	1	5986	2	Y	-0-			-0-
05	7068	X	5828	-0-	-1240 B	-0-	384	1	5444	2	Y	-0-			-0-
06	6750	X	6202	-0-	-548 B	-0-	373	1	5829	2	Y	-0-			-0-
07	6913	X	6442	-0-	-471 B	-0-	391	1	6051	2	Y	-0-			-0-
08	6541	X	6320	-0-	-221 B	-0-	400	1	5920	2	Y	-0-			-0-
09	6330	X	5879	-0-	-451 B	-0-	375	1	5504	2	Y	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710

04	1710	X	134	-0-	-1576 B	-0-	9	1	125	2	Y	-0-			-0-
05	1767	X	168	-0-	-1599 B	-0-	11	1	157	2	Y	-0-			-0-
06	1410	X	148	-0-	-1262 B	-0-	9	1	139	2	Y	-0-			-0-
07	1457	X	113	-0-	-1344 B	-0-	7	1	106	2	Y	-0-			-0-
08	155	N	77	-0-	-78 B	-0-	5	1	72	2	Y	-0-			-0-
09	150	N	108	-0-	-42 B	-0-	6	1	102	2	Y	-0-			-0-

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482

04	960	X	709	-0-	-251 B	-0-	103	1	606	2	N	-0-			-0-
05	992	X	207	-0-	-785 B	-0-	13	1	194	2	N	-0-			-0-
06	720	X	109	-0-	-611 B	-0-	6	1	103	2	N	-0-			-0-
07	744	X	247	-0-	-497 B	-0-	16	1	231	2	N	-0-			-0-
08	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	23	1	339	2	N	-0-			-0-
*09	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	17	1	265	2	N	-0-			-0-

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 13120

04	360	X	257	-0-	-103 B	-0-	15	1	242	2	N	-0-			-0-
05	493	X	493	-0-	-0- B	-0-	33	1	460	2	N	-0-			-0-
06	693	X	693	-0-	-0- B	-0-	42	1	651	2	N	-0-			-0-
07	372	X	314	-0-	-58 B	-0-	19	1	295	2	N	-0-			-0-
08	976	X	976	-0-	-0- B	-0-	61	1	915	2	N	-0-			-0-
09	690	X	112	-0-	-578 B	-0-	7	1	105	2	N	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

04	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	58	1	934	2	N	-0-			-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	89	1	1273	2	N	-0-			-0-
06	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	94	1	1472	2	N	-0-			-0-
07	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	92	1	1422	2	N	-0-			-0-
08	2108	X	1258	-0-	-850 B	-0-	80	1	1178	2	N	-0-			-0-
09	1560	X	1036	-0-	-524 B	-0-	67	1	969	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
04	480	N	138	-0-	-342 B	-0-	9	1	129	2	N	-0-			-0-
05	7134	X	7134	-0-	-0- B	-0-	470	1	6664	2	N	-0-			-0-
06	6144	X	6144	-0-	-0- B	-0-	369	1	5775	2	N	-0-			-0-
07	3909	X	3909	-0-	-0- B	-0-	237	1	3672	2	N	-0-			-0-
08	7130	X	3191	-0-	-3939 B	-0-	202	1	2989	2	N	-0-			-0-
09	6900	X	-0-	-0-	-6900 B	-0-					N	-0-			-0-

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5633	X	5633	-0-	-0- B	-0-	331	1	5302	2	N	-0-			-0-
05	6076	X	5171	-0-	-905 B	-0-	341	1	4830	2	N	-0-			-0-
06	5880	X	4934	-0-	-946 B	-0-	297	1	4637	2	N	-0-			-0-
07	6076	X	4991	-0-	-1085 B	-0-	302	1	4689	2	N	-0-			-0-
08	5704	X	5569	-0-	-135 B	-0-	351	1	5218	2	N	-0-			-0-
09	5520	X	5392	-0-	-128 B	-0-	344	1	5048	2	N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	510	N	429	-0-	-81 B	-0-	25	1	404	2	N	-0-			-0-
05	558	N	419	-0-	-139 B	-0-	28	1	391	2	N	-0-			-0-
06	420	N	337	-0-	-83 B	-0-	20	1	317	2	N	-0-			-0-
07	434	N	288	-0-	-146 B	-0-	17	1	271	2	N	-0-			-0-
08	434	N	339	-0-	-95 B	-0-	22	1	317	2	N	-0-			-0-
*09	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	22	1	329	2	N	-0-			-0-

OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	28050	X	26715	-0-	-1335 B	-0-	1570	1	25145	2	N	-0-			-0-
05	31155	X	23737	-0-	-7418 B	-0-	1565	1	22172	2	N	-0-			-0-
06	30150	X	23773	-0-	-6377 B	-0-	1428	1	22345	2	N	-0-			-0-
07	31155	X	24973	-0-	-6182 B	-0-	1514	1	23459	2	N	-0-			-0-
08	28114	X	28114	-0-	-0- B	-0-	1776	1	26338	2	N	-0-			-0-
*09	28439	X	28439	-0-	-0- B	-0-	1815	1	26624	2	N	-0-			-0-

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244865 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12390 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1079	-0-	-301 B	-0-	63	1	1016	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	1256	-0-	-77 B	-0-	83	1	1173	2	N	-0-			-0-
06	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	75	1	1167	2	N	-0-			-0-
07	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	76	1	1161	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	959	-0-	-312 B	-0-	61	1	898	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	767	-0-	-463 B	-0-	48	1	719	2	N	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2281	N	2281	-0-	-0- B	-0-	133	1	2148	2	N	-0-			-0-
05	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	123	1	1742	2	N	-0-			-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	78	1	1225	2	N	-0-			-0-
07	3328	X	3328	-0-	-0- B	-0-	202	1	3126	2	N	-0-			-0-
08	2377	N	2377	-0-	-0- B	-0-	150	1	2227	2	N	-0-			-0-
*09	2285	N	2285	-0-	-0- B	-0-	146	1	2139	2	N	-0-			-0-

OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245382 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 12117 PERF.10590 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	390	X	270	-0-	-120 B	-0-	16	1	254	2	N	-0-			-0-
05	341	X	217	-0-	-124 B	-0-	15	1	202	2	N	-0-			-0-
06	1236	X	1236	-0-	-0- B	-0-	74	1	1162	2	N	-0-			-0-
07	809	X	809	-0-	-0- B	-0-	49	1	760	2	N	-0-			-0-
08	1019	X	1019	-0-	-0- B	-0-	64	1	955	2	N	-0-			-0-
09	1230	X	-0-	-0-	-1230 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
04	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	11	1	168	2	N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	11	1	163	2	N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	11	1	154	2	N	-0-					-0-
07	186	N	150	-0-	-36 B	-0-	9	1	141	2	N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	11	1	167	2	N	-0-					-0-
*09	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	13	1	188	2	N	-0-					-0-

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12260 - 12460

04	3690	X	3299	-0-	-391 B	-0-	194	1	3105	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3150	-0-	-570 B	-0-	208	1	2942	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3160	-0-	-440 B	-0-	190	1	2970	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3090	-0-	-320 B	-0-	187	1	2903	2	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3212	-0-	-198 B	-0-	202	1	3010	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3016	-0-	-284 B	-0-	193	1	2823	2	Y	-0-					-0-

PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250714 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11710 - 12350

04	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	23	1	373	2	N	-0-					-0-
05	403	N	212	-0-	-191 B	-0-	14	1	198	2	N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	28	1	419	2	N	-0-					-0-
07	403	N	322	-0-	-81 B	-0-	20	1	302	2	N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	20	1	295	2	N	-0-					-0-
09	360	N	317	-0-	-43 B	-0-	20	1	297	2	N	-0-					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235

04	12750	X	11094	-0-	-1656 B	-0-	652	1	10442	2	Y	-0-					-0-
05	13175	X	10152	-0-	-3023 B	-0-	669	1	9483	2	Y	-0-					-0-
06	12180	X	11016	-0-	-1164 B	-0-	662	1	10354	2	Y	-0-					-0-
07	12462	X	11162	-0-	-1300 B	-0-	677	1	10485	2	Y	-0-					-0-
08	11842	X	11032	-0-	-810 B	-0-	696	1	10336	2	Y	-0-					-0-
09	11100	X	10503	-0-	-597 B	-0-	670	1	9833	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

04	7849	X	2293	-0-	-5556 B	-0-	2293	2			N	-0-					2
05	3219	X	3219	-0-	-0- B	-0-	3219	2			N	-0-					2
06	3030	X	2711	-0-	-319 B	-0-	2711	2			N	-0-					2
07	3131	X	2373	-0-	-758 B	-0-	2373	2			N	-0-					2
08	3131	X	2252	-0-	-879 B	-0-	2252	2			N	-0-					2
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030 B	-0-					N	NO RPT					2

BP FEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253543 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11032 - 11125

04	2797	X	2797	-0-	-0- B	-0-	2722	2	75	9	N	68	179	1			76
05	5571	X	5571	-0-	-0- B	-0-	5518	2	53	9	N	48					124
06	2580	X	2384	-0-	-196 B	-0-	2331	2	53	9	N	48					172
07	5162	X	5162	-0-	-0- B	-0-	5110	2	52	9	N	47					219
08	2666	X	1662	-0-	-1004 B	-0-	1627	2	35	9	N	32	185	1			66
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580 B	-0-					N	NO RPT					66

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 256311 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11386

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 256317 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12086 - 12098

04	150	N	131	-0-	-19	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*09	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF. N/A

04	60	N	4	-0-	-56	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	10	N	6	-0-	-4	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	10	N	5	-0-	-5	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-

HYPERION OIL & GAS LLC 421498
HILTON WELL #: 3 RRCID -> 237432 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 11788

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HYPERION OIL & GAS LLC //CONT.// 421498
HILTON WELL #: 6 RRCID -> 239123 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12295 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

04	8604	X	8604	-0-	-0- B	-0-	639	1	7965	5	N	-0-					18
05	7516	X	7516	-0-	-0- B	-0-	661	1	6855	5	N	-0-					18
06	6523	X	6523	-0-	-0- B	-0-	639	1	5884	5	N	-0-					18
07	6978	X	6978	-0-	-0- B	-0-	639	1	192	2	N	-0-					18
							6147	5									
08	2717	X	2717	-0-	-0- B	-0-	362	1	44	2	N	-0-					18
							2311	5									
*09	6810	X	6810	-0-	-0- B	-0-	597	1	6213	5	N	-0-					18

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
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754

04	1680	N	1210	-0-	-470 B	-0-	1210	2			N	-0-					168
05	1023	N	935	-0-	-88 B	-0-	932	2	3	9	N	3	1	8			170
06	1260	N	459	-0-	-801 B	-0-	459	2			N	-0-					170
07	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	2			N	-0-					170
08	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	1488	2	6	9	N	5					175
*09	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	1348	2	17	9	N	15					190

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610

04	2250	N	1935	-0-	-315 B	-0-	1928	2	7	9	N	6	2	8			172
05	2325	N	1915	-0-	-410 B	-0-	1890	2	25	9	N	23					195
06	2250	N	1827	-0-	-423 B	-0-	1819	2	8	9	N	7					202
07	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	2005	2	17	9	N	15					217
08	1922	N	1912	-0-	-10 B	-0-	1883	2	29	9	N	26	1	8			242
*09	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	1824	2	7	9	N	6					248

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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
04	2600	N	2600	-0-	-0- B	-0-	2576	2	24	9	N	22	2	8			193
05	1922	N	-0-	-0-	-1922 B	-0-					N	24	197	1			20
06	2400	X	-0-	-0-	-2400 B	-0-					N	1	1	8			20
07	2480	X	-0-	-0-	-2480 B	-0-					N	-0-					20
08	2480	X	1924	-0-	-556 B	-0-	1907	2	17	9	N	15	2	8			33
*09	10605	X	10605	-0-	-0- B	-0-	10489	2	116	9	N	105	8	8			130

SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2735	-0-	-415 B	-0-	2683	2	52	9	N	47	196	1	1	8	30
05	3007	X	2627	-0-	-380 B	-0-	2596	2	31	9	N	28	1	8			57
06	2910	X	2082	-0-	-828 B	-0-	2049	2	33	9	N	30					87
07	2883	X	2643	-0-	-240 B	-0-	2618	2	25	9	N	23					110
08	3505	X	3505	-0-	-0- B	-0-	3440	2	65	9	N	59	1	8			168
*09	2815	X	2815	-0-	-0- B	-0-	2798	2	17	9	N	15	1	8			182

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2685	-0-	-465 B	-0-	2646	2	39	9	N	35	1	8			177
05	3596	X	2674	-0-	-922 B	-0-	2638	2	36	9	N	33	177	1			33
06	3480	X	2566	-0-	-914 B	-0-	2538	2	28	9	N	25	1	8			57
07	3596	X	2485	-0-	-1111 B	-0-	2441	2	44	9	N	40					97
08	2790	X	2447	-0-	-343 B	-0-	2416	2	31	9	N	28					125
09	2700	X	2177	-0-	-523 B	-0-	2130	2	47	9	N	43	1	8			167

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	2505	-0-	-975 B	-0-	2504	2	1	9	N	1	1	8			148
05	2728	X	2564	-0-	-164 B	-0-	2563	2	1	9	N	1	1	8			148
06	2640	X	2318	-0-	-322 B	-0-	2318	2			N	-0-					148
07	2728	X	2424	-0-	-304 B	-0-	2424	2			N	-0-					148
08	2728	X	2603	-0-	-125 B	-0-	2603	2			N	-0-					148
*09	2523	X	2523	-0-	-0- B	-0-	2523	2			N	-0-					148

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 12092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		846	-0-	846 B	846	796	2	50	9	N	45	45	8			-0-
06	14B2 EXT		218	-0-	218 B	1064	205	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	14B2 EXT		1028	-0-	1028 B	2092	1026	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	14B2 EXT		1650	-0-	1650 B	3742	1650	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		5068	-0-	5068 B	8810	5022	2	46	9	N	42	12	8			30

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2490	-0-	-810 B	-0-	2468	2	22	9	N	20	192	1	1	8	80
05	3410	X	2366	-0-	-1044 B	-0-	2365	2	1	9	N	1	1	8			80
06	3300	X	2235	-0-	-1065 B	-0-	2229	2	6	9	N	5					85
07	2728	X	2400	-0-	-328 B	-0-	2381	2	19	9	N	17					102
08	2728	X	2468	-0-	-260 B	-0-	2417	2	51	9	N	46					148
09	2490	X	2442	-0-	-48 B	-0-	2384	2	58	9	N	53	1	8			200

LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	X	1186	-0-	-494 B	-0-	1161	2	25	9	N	23	1	8			190
05	1736	X	786	-0-	-950 B	-0-	760	2	26	9	N	24	181	1	1	8	32
06	1440	X	966	-0-	-474 B	-0-	937	2	29	9	N	26	1	8			57
07	1302	X	1282	-0-	-20 B	-0-	1282	2			N	-0-					57
08	1302	X	1169	-0-	-133 B	-0-	1146	2	23	9	N	21	1	8			77
09	1200	X	1000	-0-	-200 B	-0-	986	2	14	9	N	13					90

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	5					164
05	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					164
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	125	1			39
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	11	11	8			39
08	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					39
*09	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					39

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180

04	3323	X	3323	-0-	-0- B	-0-	3104	2	157	3	Y	56	97	1			81
							62	9									
05	3131	X	2954	-0-	-177 B	-0-	2778	2	137	3	Y	35					116
							39	9									
06	3030	X	2821	-0-	-209 B	-0-	2640	2	145	3	Y	33					149
							36	9									
07	3131	X	2869	-0-	-262 B	-0-	2683	2	140	3	Y	42	85	1			106
							46	9									
08	3286	X	2993	-0-	-293 B	-0-	2772	2	165	3	Y	51					157
							56	9									
09	3180	X	2707	-0-	-473 B	-0-	2514	2	140	3	Y	48	116	1			89
							53	9									

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670

04	2670	N	2407	-0-	-263 B	-0-	2282	2	116	3	Y	8	34	1			16
							9	9									
05	2380	N	2380	-0-	-0- B	-0-	2255	2	111	3	Y	13					29
							14	9									
06	2520	N	2345	-0-	-175 B	-0-	2212	2	121	3	Y	11					40
							12	9									
07	2480	N	2363	-0-	-117 B	-0-	2236	2	116	3	Y	10	23	1			27
							11	9									
08	2467	N	2467	-0-	-0- B	-0-	2322	2	138	3	Y	6					33
							7	9									
09	2340	N	2226	-0-	-114 B	-0-	2101	2	117	3	Y	7	25	1			15
							8	9									

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594

04	3369	X	3369	-0-	-0- B	-0-	3173	2	161	3	Y	32	49	1			45
							35	9									
05	3515	X	3515	-0-	-0- B	-0-	3327	2	164	3	Y	22					67
							24	9									
06	3251	X	3251	-0-	-0- B	-0-	3063	2	168	3	Y	18					85
							20	9									
07	3317	X	3278	-0-	-39 B	-0-	3100	2	161	3	Y	15	48	1			52
							17	9									
08	3348	X	2780	-0-	-568 B	-0-	2615	2	156	3	Y	8					60
							9	9									
*09	3430	X	3430	-0-	-0- B	-0-	3238	2	181	3	Y	10	45	1			25
							11	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1231	2	62	3	N	6					194
							7	9									
05	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1261	2	62	3	N	6					200
							7	9									
06	1230	N	1165	-0-	-65 B	-0-	1102	2	60	3	N	3	173	1			30
							3	9									
07	1271	N	1114	-0-	-157 B	-0-	1056	2	55	3	N	3					33
							3	9									
08	1271	N	928	-0-	-343 B	-0-	876	2	52	3	N	-0-					33
*09	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1157	2	65	3	N	3					36
							3	9									

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285

04	6322	X	6322	-0-	-0- B	-0-	528	1	5794	2	N	-0-					-0-
05	5602	X	5602	-0-	-0- B	-0-	475	1	5127	2	N	-0-					-0-
06	6163	X	6163	-0-	-0- B	-0-	339	1	5824	2	N	-0-					-0-
07	7046	X	7046	-0-	-0- B	-0-	1350	1	5696	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	4859	-0-	-2860 B	-0-	575	1	4284	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	4402	-0-	-1928 B	-0-	218	1	4184	2	N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

04	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	7	1	79	2	N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	63	1	680	2	N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	9	1	151	2	N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	16	1	67	2	N	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	65	1	481	2	N	-0-					-0-
09	150	N	70	-0-	-80 B	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322

04	7350	X	4934	-0-	-2416 B	-0-	412	1	4522	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	2951	-0-	-4644 B	-0-	250	1	2701	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	5048	-0-	-2302 B	-0-	278	1	4770	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	5491	-0-	-1391 B	-0-	1052	1	4439	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	2593	-0-	-2739 B	-0-	307	1	2286	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4550	-0-	-490 B	-0-	226	1	4324	2	N	-0-					-0-

HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270

04	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	23	1	255	2	N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	85	1	636	2	N	-0-					-0-
*09	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	12	1	225	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

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) //CONT.// 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
NOBLES WELL #: 4 C RRCID -> 245883 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7366 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 250028 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7353 - 7363

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

04	120	X	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					90
05	124	X	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					90
06	120	X	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					90
07	124	X	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					90
08	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					90
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					90

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) 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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 244577 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7621 - 8670

04	3000	X	2620	-0-	-380	-0-	2619	2	1	9	Y	1	191	1			242
05	3100	X	2830	-0-	-270	-0-	2747	2	83	9	Y	75					317
06	3000	X	2370	-0-	-630	-0-	2323	2	47	9	Y	43					360
07	3007	X	2672	-0-	-335	-0-	2573	2	99	9	Y	90					450
08	2821	X	2217	-0-	-604	-0-	2144	2	73	9	Y	66	190	1			326
09	2730	X	2555	-0-	-175	-0-	2500	2	55	9	Y	50					376

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744

04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CONQUEST ENERGY, INC. //CONT.// 172237
ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 078719 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 179509 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8038 - 9504

04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642

04	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	158	1	2523	2	Y	42	43	1					9
							46	9											
05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	166	1	2351	2	Y	54	33	1					30
							59	9											
06	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	150	1	2345	2	Y	44	50	1					24
							48	9											
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	149	1	2318	2	Y	31	38	1					17
							34	9											
08	2573	N	2404	-0-	-169	-0-	152	1	2252	2	Y	-0-	17	1					-0-
09	2550	N	2338	-0-	-212	-0-	149	1	2189	2	Y	-0-							-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

04	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	146	1	2330	2	N	-0-							66
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	166	1	2362	2	N	-0-							66
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	98	1	1532	2	N	-0-							66
07	1891	N	1713	-0-	-178	-0-	103	1	1585	2	N	23	60	1					29
							25	9											
08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	150	1	2226	2	N	-0-							29
*09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	157	1	2315	2	N	-0-							29

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 220737 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8340 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	Y	91	106	1			17
							100	9									
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	7	20	1			4
							8	9									
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	16	11	1			9
							18	9									
07	248	N	97	-0-	-151	-0-	5	1	86	2	Y	5	11	1			3
							6	9									
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	5	1	69	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	6	1	88	2	Y	10	7	1			8
							11	9									

REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7970 - 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
04	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	706	1	443	2	Y	96	97	1			20
							106	9									
05	961	X	567	-0-	-394	-0-	385	1	130	2	Y	47	41	1			26
							52	9									
06	1500	X	569	-0-	-931	-0-	516	1	18	2	Y	32	41	1			17
							35	9									
07	1550	X	331	-0-	-1219	-0-	325	1	2	2	Y	4	19	1			2
							4	9									
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	350	1	1	2	Y	-0-	2	1			-0-
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	300	1	1	2	Y	4	1	1			3
							4	9									

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	462	1	1010	2	Y	64	65	1			14
							70	9									
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	226	1	365	2	Y	80	49	1			45
							88	9									
06	1260	N	765	-0-	-495	-0-	417	1	278	2	Y	64	74	1			35
							70	9									
07	1581	N	680	-0-	-901	-0-	320	1	316	2	Y	40	53	1			22
							44	9									
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	396	1	690	2	Y	77	53	1			46
							85	9									
*09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	368	1	1007	2	Y	83	65	1			64
							91	9									

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844

04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	176	182	1			37
							194	9									
05	465	N	393	-0-	-72	-0-	15	1	199	2	Y	163	109	1			91
							179	9									
06	420	N	301	-0-	-119	-0-	13	1	202	2	Y	78	127	1			42
							86	9									
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	Y	82	79	1			45
							90	9									
08	403	N	267	-0-	-136	-0-	8	1	118	2	Y	128	97	1			76
							141	9									
09	300	N	132	-0-	-168	-0-	3	1	49	2	Y	73	93	1			56
							80	9									

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

04	1230	N	940	-0-	-290	-0-	52	1	836	2	Y	47	48	1			10
							52	9									
05	1085	N	736	-0-	-349	-0-	44	1	627	2	Y	59	36	1			33
							65	9									
06	960	N	747	-0-	-213	-0-	42	1	652	2	Y	48	55	1			26
							53	9									
07	961	N	915	-0-	-46	-0-	54	1	825	2	Y	33	41	1			18
							36	9									
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	47	1	701	2	Y	-0-	18	1			-0-
09	750	N	257	-0-	-493	-0-	16	1	241	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC 252028
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 222273 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7863 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	764	-0-	-136	-0-	764	2			N	-0-					208
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1005	2	12	9	N	11	186	1			33
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					33
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					33
08	1023	N	890	-0-	-133	-0-	664	2	226	9	N	205	173	1			65
*09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1014	2	42	9	N	38					103

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 226771 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7778 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					117
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					117
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					117
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	833	2	101	9	N	92	176	1			33
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					33
*09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					33

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 229033 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					38
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					38
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					38
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					38
08	1302	N	1020	-0-	-282	-0-	1020	2			N	-0-					38
*09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					38

GRANT WELL #: 2 RRCID -> 229381 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7878 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	334	-0-	-86	-0-	334	2			N	-0-					47
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	620	2	97	9	N	88					135
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	648	2	79	9	N	72					207
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					207
08	713	N	322	-0-	-391	-0-	309	2	13	9	N	12	172	1			47
09	720	N	530	-0-	-190	-0-	530	2			N	-0-					47

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 231059 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7856 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	842	2	33	9	N	30	183	1			35
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					35
06	720	N	352	-0-	-368	-0-	352	2			N	-0-					35
07	899	N	774	-0-	-125	-0-	774	2			N	-0-					35
08	837	N	346	-0-	-491	-0-	346	2			N	-0-					35
*09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	590	2	112	9	N	102					137

NOBLES WELL #: 4 T RRCID -> 238666 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7679 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	X	850	-0-	-290	-0-	850	2			N	-0-					68
05	1209	X	1012	-0-	-197	-0-	1012	2			N	-0-					68
06	1170	X	939	-0-	-231	-0-	939	2			N	-0-					68
07	1209	X	809	-0-	-400	-0-	809	2			N	-0-					68
08	1023	N	593	-0-	-430	-0-	593	2			N	-0-					68
*09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	879	2	188	9	N	171	167	1			72

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
04	1530	X	1470	-0-	-60	-0-	1407	2	63	9	Y	57					180
05	1581	X	1400	-0-	-181	-0-	1381	2	19	9	Y	17					197
06	1470	X	1328	-0-	-142	-0-	1300	2	28	9	Y	25	174	1			48
07	1519	X	1072	-0-	-447	-0-	1072	2			Y	-0-					48
08	1519	X	820	-0-	-699	-0-	820	2			Y	-0-					48
09	1470	X	1436	-0-	-34	-0-	1371	2	65	9	Y	59					107

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
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
04	900	N	817	-0-	-83	-0-	670	2	147	9	N	134	187	1			32
05	837	N	719	-0-	-118	-0-	719	2			N	-0-					32
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					32
07	837	N	713	-0-	-124	-0-	713	2			N	-0-					32
08	713	N	449	-0-	-264	-0-	449	2			N	-0-					32
*09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	744	2	69	9	N	63					95

GRANT WELL #: 3 RRCID -> 240004 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7712 - 7912

04	3450	X	2202	-0-	-1248	-0-	2174	2	28	9	Y	25					152
05	3193	X	1927	-0-	-1266	-0-	1898	2	29	9	Y	26					178
06	2910	X	1691	-0-	-1219	-0-	1652	2	39	9	Y	35	175	1			38
07	3007	X	1132	-0-	-1875	-0-	1132	2			Y	-0-					38
08	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3364	2	66	9	Y	60					98
*09	3000	N	3378	-0-	378	378	3268	2	110	9	Y	100					198

WHEELER WELL #: 3 RRCID -> 244092 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7674 - 8044

04	3870	X	3685	-0-	-185	-0-	3619	2	66	9	N	60					152
05	3999	X	3856	-0-	-143	-0-	3731	2	125	9	N	114	181	1			85
06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3883	2	107	9	N	97					182
07	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3853	2	50	9	N	45	180	1			47
08	3844	X	2380	-0-	-1464	-0-	2380	2			N	-0-					47
09	3990	X	3425	-0-	-565	-0-	3224	2	201	9	N	183	180	1			50

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 244579 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7706 - 8702

04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					42
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					42
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					42
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					42
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					42
*09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					42

NOBLES WELL #: 7 RRCID -> 246320 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7622 - 8652

04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					32
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					32
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 248721 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7758 - 8418

04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					72
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					72
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1858	2	186	9	N	169	169	1			72
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1886	2	69	9	N	63					135
08	1612	N	1349	-0-	-263	-0-	1349	2			N	-0-					135
*09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1903	2	112	9	N	102					237

NOBLES WELL #: 5 RRCID -> 250078 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7647 - 8496

04	240	N	97	-0-	-143	-0-	93	2	4	9	N	4					122
05	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					122
06	180	N	54	-0-	-126	-0-	54	2			N	-0-					122
07	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					122
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					122
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	65	2	3	9	N	3					125

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
GRANT WELL #: 4 RRCID -> 250633 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7582 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					80
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					80
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					80
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					80
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					80
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					80

WHEELER WELL #: 10 RRCID -> 253474 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7620 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6240	X	5833	-0-	-407	-0-	5759	2	74	9	N	67	174	1			95
05	6510	X	6107	-0-	-403	-0-	5987	2	120	9	N	109	172	1			32
06	6300	X	5789	-0-	-511	-0-	5692	2	97	9	N	88					120
07	6510	X	5410	-0-	-1100	-0-	5318	2	92	9	N	84	172	1			32
08	6107	X	4096	-0-	-2011	-0-	4068	2	28	9	N	25					57
09	5910	X	5389	-0-	-521	-0-	5218	2	171	9	N	155	177	1			35

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
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
04	840	N	35	-0-	-805	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			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
04	240	X	171	-0-	-69	-0-	152	2	19	9	N	17					95
05	282	X	282	-0-	-0-	-0-	254	2	28	9	N	25					120
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	23					143
07	198	X	198	-0-	-0-	-0-	174	2	24	9	Y	22					165
08	T. A.		234	-0-	234	234	204	2	30	9	Y	27					192
09	T. A.		167	-0-	167	401	147	2	20	9	Y	18	160	1			50

ARCO NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186963 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 7570 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					193
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-	90	1			103
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					103
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					103
08	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	2			Y	-0-					103
09	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	2			Y	-0-					103

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 188895 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 8716 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602

ARCO NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190324 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9606 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

ARCO NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194347 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7524 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3805	-0-	805	805	3794	2	11	9	N	10					163
05	4668	X	3863	-0-	-805	-0-	3840	2	23	9	N	21	82	1			102
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	28					130
07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4154	2	61	9	Y	55					185
08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3269	2	32	9	Y	29	177	1			37
*09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3207	2	12	9	Y	11					48

ARCO NO. 2 WELL #: 5 U RRCID -> 198532 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 199890 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7652 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					35
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					35
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					35
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			Y	-0-					35

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					N	-0-					27
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					N	-0-					27
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					27
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					27
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					27
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					27

ARCO NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 204256 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7720 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					40
05	682	N	321	-0-	-361	-0-	321	2			N	-0-					40
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	13					53
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	384	2	63	9	Y	57					110
08	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			Y	-0-					110
*09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	384	2	19	9	Y	17					127

ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1702	-0-	-278	-0-	1645	2	57	9	N	52					215
05	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	1860	2	11	9	N	10	178	1			47
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	23					70
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2218	2	85	9	Y	77					147
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2204	2	85	9	Y	77	189	1			35
09	2220	N	2042	-0-	-178	-0-	1996	2	46	9	Y	42					77

ARCO NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 205175 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1141	2	117	9	N	106	90	1			67
05	1271	N	1098	-0-	-173	-0-	1026	2	72	9	N	65	132	1			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 219053 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	37	-0-	-113	-0-	26	2	11	9	N	10	9	1			120
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	44	2	7	9	N	6	46	1			80
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					80
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 228627 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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
04	840	N	468	-0-	-372	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	734	-0-	-1126	-0-	734	2			N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
*08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
*09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-

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
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
04	330	X	190	-0-	-140	-0-	190	2			N	-0-					30
05	775	X	260	-0-	-515	-0-	221	2	39	9	N	35					65
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					65
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					65
*08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	257	2	8	9	N	7					72
*09	240	N	213	-0-	-27	-0-	206	2	7	9	N	6					78

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
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	300	2	33	9	N	30					99
05	403	N	312	-0-	-91	-0-	300	2	12	9	N	11					110
06	330	N	260	-0-	-70	-0-	253	2	7	9	N	6	1	8			115
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	300	2	68	9	N	62	149	1			28
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	983	2	73	9	N	66	1	8			93
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					93

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

KENNEDY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	246	2	11	9	N	10					10
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					10
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	9	N	2					12

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	154	-0-	-296	-0-	154	2			N	-0-					98
05	279	N	80	-0-	-199	-0-	80	2			N	-0-					98
06	270	N	146	-0-	-124	-0-	146	2			N	-0-					98
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					98
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	143	2	4	9	N	4					102
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					102

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
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					117
05	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	2			N	-0-					117
06	690	N	598	-0-	-92	-0-	598	2			N	-0-					117
07	837	N	39	-0-	-798	-0-	39	2			N	-0-					117
08	682	N	13	-0-	-669	-0-	13	2			N	-0-					117
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					117

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12039 - 17316

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180863 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7858 - 7967

04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	305	2	90	9	N	82	66	1			16
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					16
06	300	N	160	-0-	-140	-0-	160	2			N	-0-					16
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					16
08	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-					16
*09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					16

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
04	5790	X	5635	-0-	-155	-0-	270	1	5344	2	N	19	186	1			42
							21	9									
05	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	279	1	5576	2	N	73					115
							80	9									
06	5640	X	5586	-0-	-54	-0-	270	1	5233	2	N	75					190
							83	9									
07	5828	X	5572	-0-	-256	-0-	279	1	5292	2	N	1	154	1			37
							1	9									
08	5921	X	4475	-0-	-1446	-0-	225	1	4225	2	N	23					60
							25	9									
09	5730	X	5563	-0-	-167	-0-	270	1	5293	2	N	-0-					60

ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	54	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	60	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	3	1	1			2
							3	9									

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312

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-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
09	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

04	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	1029	1	4473	2	N	-0-					-0-
05	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	1030	1	3989	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	4151	-0-	-79	-0-	837	1	3314	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	1182	-0-	-3189	-0-	311	1	871	2	N	-0-					-0-
08	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	1142	1	6327	2	N	-0-					-0-
*09	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	1040	1	4247	2	N	-0-					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1 WELL #: 1AR RRCID -> 181332 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7182 - 7246

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 3 U RRCID -> 186522 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7292 - 7350

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-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 1A RRCID -> 120478 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7536 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					18
05	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					18
06	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					18
07	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					18
08	589	X	318	-0-	-271	-0-	318	2			N	-0-					18
09	600	X	449	-0-	-151	-0-	449	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
04	7964	X	3643	-0-	-4321	-0-	129	1	3485	2	N	26	186	1			25
							29	9									
05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3498	2	135	9	N	123					148
06	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3728	2	116	9	N	105	20	5			233
07	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	237	1	5731	2	N	94	189	1			138
							103	9									
08	3968	X	2146	-0-	-1822	-0-	79	1	1916	2	N	137					275
							151	9									
*09	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	512	1	10262	2	N	165	188	1			252
							182	9									

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
04	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	301	1	2420	2	N	-0-					-0-
05	1953	X	1487	-0-	-466	-0-	312	1	1175	2	N	-0-					-0-
06	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	332	1	2439	2	N	-0-					-0-
07	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	308	1	2295	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2520	-0-	-301	-0-	416	1	2104	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2119	-0-	-641	-0-	376	1	1743	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
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	281	2	N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	369	2	N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	N	-0-					-0-
08	310	X	256	-0-	-54	-0-	16	1	240	2	N	-0-					-0-
09	390	X	11	-0-	-379	-0-	11	2			N	-0-					-0-

GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	692	-0-	-118	-0-	675	1	17	2	N	-0-					-0-
05	837	N	759	-0-	-78	-0-	575	1	184	2	N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	518	1	280	2	N	-0-					-0-
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	811	1	564	2	N	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	588	1	186	2	N	-0-					-0-
09	810	N	343	-0-	-467	-0-	280	1	63	2	N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	253	1	1569	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	267	1	880	2	N	-0-					-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	299	1	1413	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1437	-0-	-454	-0-	176	1	1261	2	N	-0-					-0-
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	76	1	1124	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1261	-0-	-449	-0-	80	1	1181	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2166	N	1767	-0-	-399	-0-	104	1	1663	2	N	-0-			-0-
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	110	1	1555	2	N	-0-			-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	106	1	1648	2	N	-0-			-0-
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	107	1	1661	2	N	-0-			-0-
08	1674	N	1521	-0-	-153	-0-	96	1	1425	2	N	-0-			-0-
09	1740	N	1471	-0-	-269	-0-	93	1	1378	2	N	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3470	-0-	-820	-0-	413	1	3057	2	N	-0-			-0-
05	4433	X	2078	-0-	-2355	-0-	365	1	1713	2	N	-0-			-0-
06	3990	X	3957	-0-	-33	-0-	445	1	3512	2	N	-0-			-0-
07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	445	1	3403	2	N	-0-			-0-
08	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	461	1	3560	2	N	-0-			-0-
09	3960	X	3891	-0-	-69	-0-	455	1	3436	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
04	4320	X	3554	-0-	-766	-0-	209	1	3345	2	N	-0-			-0-
05	4464	X	3251	-0-	-1213	-0-	214	1	3037	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	3553	-0-	-137	-0-	214	1	3339	2	N	-0-			-0-
07	3658	X	3492	-0-	-166	-0-	212	1	3280	2	N	-0-			-0-
08	3658	X	3493	-0-	-165	-0-	221	1	3272	2	N	-0-			-0-
*09	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	227	1	3331	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
04	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	78	1	1253	2	N	-0-			-0-
05	1426	N	1305	-0-	-121	-0-	87	1	1218	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	88	1	1369	2	N	-0-			-0-
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	89	1	1393	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	806	-0-	-496	-0-	50	1	756	2	N	-0-			-0-
09	1470	N	1015	-0-	-455	-0-	64	1	951	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
04	2329	N	1944	-0-	-385	-0-	113	1	1831	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	1192	-0-	-327	-0-	78	1	1114	2	N	-0-			-0-
06	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	602	1	1891	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3103	-0-	3	3	848	1	2255	2	N	-0-			-0-
08	3479	X	3476	-0-	-3	-0-	941	1	2535	2	N	-0-			-0-
*09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	894	1	2454	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
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2808	-0-	-372	-0-	164	1	2644	2	N	-0-			-0-
05	3162	X	2650	-0-	-512	-0-	175	1	2475	2	N	-0-			-0-
06	3030	X	2623	-0-	-407	-0-	612	1	2011	2	N	-0-			-0-
07	3131	X	1995	-0-	-1136	-0-	646	1	1349	2	N	-0-			-0-
08	3131	X	1503	-0-	-1628	-0-	581	1	922	2	N	-0-			-0-
09	2820	X	1762	-0-	-1058	-0-	786	1	976	2	N	-0-			-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3779	-0-	779	1900	904	1	2875	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3025	-0-	-75	1825	796	1	2229	2	N	-0-					-0-
06	5648	X	3823	-0-	-1825	-0-	923	1	2900	2	N	-0-					-0-
07	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	873	1	2623	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3553	-0-	-353	-0-	946	1	2607	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	2892	-0-	-918	-0-	800	1	2092	2	N	-0-					-0-

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
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	273	2	N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	N	-0-					-0-
08	279	X	99	-0-	-180	-0-	6	1	93	2	N	-0-					-0-
09	270	X	153	-0-	-117	-0-	9	1	144	2	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	5160	X	3610	-0-	-1550	-0-	3518	2	92	9	N	84					247
05	4681	X	2068	-0-	-2613	-0-	2054	2	14	9	N	13					260
06	4020	X	3451	-0-	-569	-0-	3394	2	57	9	N	52	177	1			135
07	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4180	2	64	9	N	58					193
08	3968	X	3652	-0-	-316	-0-	3540	2	112	9	N	102	179	1			116
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					116

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
04	5610	X	3894	-0-	-1716	-0-	3848	2	46	9	N	42	180	1			34
05	6851	X	2365	-0-	-4486	-0-	2314	2	51	9	N	46					80
06	6630	X	4043	-0-	-2587	-0-	4034	2	9	9	N	8					88
07	6851	X	4222	-0-	-2629	-0-	4180	2	42	9	N	38					126
08	4030	X	3716	-0-	-314	-0-	3690	2	26	9	N	24					150
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					150

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
04	6780	X	6605	-0-	-175	-0-	6559	2	46	9	N	42					193
05	6851	X	3957	-0-	-2894	-0-	3945	2	12	9	N	11					204
06	6780	X	6609	-0-	-171	-0-	6581	2	28	9	N	25					229
07	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7298	2	56	9	N	51	173	1			107
08	7006	X	6630	-0-	-376	-0-	6610	2	20	9	N	18					125
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					125

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1382	2	75	9	N	68	68	8			50
05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3742	2	12	9	N	11	11	8			50
06	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2026	2	6	9	N	5	5	8			50
07	1519	X	1352	-0-	-167	-0-	1351	2	1	9	N	1	1	8			50
08	3751	X	976	-0-	-2775	-0-	973	2	3	9	N	3	3	8			50
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					50

P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130

04	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	240	X	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	496	X	282	-0-	-214	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	496	X	186	-0-	-310	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: 1 RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888

04	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3660	2	56	9	N	51					215
05	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7944	2	43	9	N	39	170	1			84
06	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6000	2	75	9	N	68					152
07	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7750	2	69	9	N	63					215
08	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8533	2	32	9	N	29	156	1			88
09	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					88

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

04	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	18	1	3703	2	N	8					33
							9	9									
05	4836	X	3974	-0-	-862	-0-	3961	2	13	9	N	12					45
06	4680	X	3460	-0-	-1220	-0-	26	1	3428	2	N	5					50
							6	9									
07	4836	X	3692	-0-	-1144	-0-	3684	2	8	9	N	7					57
08	4061	X	3866	-0-	-195	-0-	3855	2	11	9	N	10					67
09	3840	X	3765	-0-	-75	-0-	3754	2	11	9	N	10					77

MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

04	1050	X	937	-0-	-113	-0-	4	1	933	2	N	-0-					13
05	1085	X	1019	-0-	-66	-0-	1013	2	6	9	N	5					18
06	990	X	987	-0-	-3	-0-	7	1	980	2	N	-0-					18
07	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					18
08	1023	X	1003	-0-	-20	-0-	1003	2			N	-0-					18
09	990	X	922	-0-	-68	-0-	922	2			N	-0-					18

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

04	690	X	635	-0-	-55	-0-	3	1	632	2	N	-0-					-0-
05	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
06	649	X	649	-0-	-0-	-0-	5	1	644	2	N	-0-					-0-
07	651	X	570	-0-	-81	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	651	X	452	-0-	-199	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09	660	X	365	-0-	-295	-0-	365	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
04	3930	X	3706	-0-	-224	-0-	17	1	3581	2	N	98					180
							108	9									
05	4123	X	3938	-0-	-185	-0-	3825	2	113	9	N	103	188	1			95
06	3990	X	3292	-0-	-698	-0-	24	1	3139	2	N	117					212
							129	9									
07	4123	X	3722	-0-	-401	-0-	3597	2	125	9	N	114	188	1	1	8	137
08	3937	X	3530	-0-	-407	-0-	3433	2	97	9	N	88					225
*09	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3812	2	114	9	N	104	195	1			134

MCLEOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4389	-0-	-741	-0-	21	1	4316	2	N	47					152
							52	9									
05	5301	X	3227	-0-	-2074	-0-	3201	2	26	9	N	24	163	1			13
06	4830	X	4367	-0-	-463	-0-	33	1	4317	2	N	15					28
							17	9									
07	4836	X	2217	-0-	-2619	-0-	2209	2	8	9	N	7					35
08	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7206	2	96	9	N	87					122
*09	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5995	2	13	9	N	12					134

ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 093292 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9976 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

ATOKA OPERATING, INC. 036606
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162695 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10225 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
04	3000	N	1855	-0-	-1145	146	1808	3	47	9	Y	43					81
05	2091	N	1945	-0-	-146	-0-	1945	3			Y	-0-					81
06	2070	N	993	-0-	-1077	-0-	993	3			Y	-0-					81
07	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	1882	3			Y	-0-					81
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2083	3	14	9	Y	13					94
*09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1745	3	12	9	Y	11					105

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 225350 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10059 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	164	-0-	-136	-0-	120	3	44	9	Y	40					80
05	248	N	114	-0-	-134	-0-	114	3			Y	-0-					80
06	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	3			Y	-0-					80
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					80
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					80
*09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					80

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272623 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 10592

04	18255	X	9710	-0-	-8545	-0-	9537	3	173	9	N	157	191	1			173
05	11284	X	6922	-0-	-4362	-0-	6782	3	140	9	N	127	190	1			110
06	10920	X	5030	-0-	-5890	-0-	4935	3	95	9	N	86					196
07	11284	X	4095	-0-	-7189	-0-	4056	3	39	9	N	35	191	1			40
08	11284	X	3456	-0-	-7828	-0-	3411	3	45	9	N	41					81
09	9720	X	3237	-0-	-6483	-0-	3174	3	63	9	N	57					138

RED RIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272637 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 10560

04	0		5731	-0-	5731	5731	5599	3	132	9	N	120					120
05	29889	X	24158	-0-	-5731	-0-	23759	3	399	9	N	363	388	1			95
06	27360	X	13704	-0-	-13656	-0-	13504	3	200	9	N	182	198	1			79
07	28272	X	12591	-0-	-15681	-0-	12418	3	173	9	N	157	194	1			42
08	28272	X	10387	-0-	-17885	-0-	10245	3	142	9	N	129					171
09	27360	X	8885	-0-	-18475	-0-	8762	3	123	9	N	112	191	1			92

FOREST OIL CORPORATION 275740
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 221899 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9819 - 10450

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/26/2013

BRADFORD-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238518 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12

LARGO OIL COMPANY 486640
SUMMERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082336 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437

04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	219	2	3	9	Y	3	3	8			50
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					50
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					50
07	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			Y	-0-					50
08	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	2			Y	-0-					50
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			Y	-0-					50

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
MCLEOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093533 COMPL. DATE 04/18/1981 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	217	-0-	-403	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
*09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 160769 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9905 - 10920

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164887 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 10494

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188722 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					82
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					82
06	510	N	264	-0-	-246	-0-	264	3			N	-0-					82
07	620	N	252	-0-	-368	-0-	252	3			N	-0-					82
08	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					82
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					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

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	18811	X	18811	-0-	-0-	-0-	18675	2	136	9	N	124	166	1			124
05	18540	X	18540	-0-	-0-	-0-	18340	2	200	9	N	182	177	1			129
06	17215	X	17215	-0-	-0-	-0-	17037	2	178	9	N	162	177	1			114
07	16240	X	16240	-0-	-0-	-0-	16055	2	185	9	N	168	160	1			122
08	15262	X	15262	-0-	-0-	-0-	15082	2	180	9	N	164	179	1			107
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					107

HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

04	1620	X	1360	-0-	-260	-0-	1360	2			N	-0-					90
05	1519	X	1289	-0-	-230	-0-	1283	2	6	9	N	5					95
06	1470	X	1196	-0-	-274	-0-	1186	2	10	9	N	9					104
07	1426	X	1058	-0-	-368	-0-	1052	2	6	9	N	5					109
08	1426	X	997	-0-	-429	-0-	986	2	11	9	N	10					119
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					119

TECULA (TRAVIS PEAK) 88646 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. 931631
TRAVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 211331 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 9436

04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					78
05	62	X	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					78
06	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					78
07	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					78
08	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					78
*09	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					78

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

04	60	#	33	-0-	-27	-0-	5	2	28	9	N	25					65
05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	4	2	33	9	N	30					95
06	164	R	164	-0-	-0-	-0-	98	2	66	9	N	60					155
07	197	R	197	-0-	-0-	-0-	98	2	99	9	N	90					245
08	99	R	99	-0-	-0-	-0-	54	2	45	9	N	41					286
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					286

TENAHA(GLEN ROSE) 88781 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
BALKCOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107286 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4064 - 4124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TENAHA (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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEARMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094574 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10687 - 10727

04	4140	X	1457	-0-	-2683	-0-	1457	2		Y	-0-					-0-
05	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		Y	-0-					-0-
06	2070	X	1352	-0-	-718	-0-	1352	2		Y	-0-					-0-
07	1612	X	793	-0-	-819	-0-	793	2		Y	-0-					-0-
08	1519	X	817	-0-	-702	-0-	817	2		Y	-0-					-0-
09	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-				Y	NO RPT					-0-

LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774

04	23772	X	8850	-0-	-14922	-0-	8844	2	6 9	N	5	5 8				83
05	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9740	2	4 9	N	4	4 8				83
06	9600	X	7877	-0-	-1723	-0-	7877	2		N	-0-					83
07	9145	X	7475	-0-	-1670	-0-	7475	2		N	-0-					83
08	9734	X	6920	-0-	-2814	-0-	6920	2		N	-0-					83
09	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-				N	NO RPT					83

BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484

04	630	N	26	-0-	-604	-0-	26	2		N	-0-					37
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-					37
06	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	2		N	-0-					37
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-					37
08	496	N	206	-0-	-290	-0-	206	2		N	-0-					37
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT					37

LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254296 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 7224 - 7830

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TENAHA (JURASSIC) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
LANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259747 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	3261	-0-	-1269	-0-	3254	2	7	9	N	6	6	8			68
05	4681	X	2526	-0-	-2155	-0-	2520	2	6	9	N	5	5	8			68
06	4440	X	3854	-0-	-586	-0-	3854	2			N	-0-					68
07	4588	X	3947	-0-	-641	-0-	3947	2			N	-0-					68
08	4588	X	3629	-0-	-959	-0-	3629	2			N	-0-					68
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					68

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY) 88782 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
TENAHA WELL #: 1 RRCID -> 193070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2874 - 2989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 202759 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK) 88783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 180611 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
04	9810	X	7360	-0-	-2450	-0-	73	1	7287	2	N	-0-					58
05	10137	X	8561	-0-	-1576	-0-	85	1	8476	2	N	-0-					58
06	9270	X	3991	-0-	-5279	-0-	40	1	3951	2	N	-0-					58
07	9486	X	9332	-0-	-154	-0-	92	1	9240	2	N	-0-					58
08	9021	X	7638	-0-	-1383	-0-	76	1	7562	2	N	-0-					58
09	8280	X	6808	-0-	-1472	-0-	67	1	6741	2	N	-0-					58

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	8310	X	16	-0-	-8294	-0-	13	1	3	3	N	-0-					20
05	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					20
06	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					20
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
08	31	X	23	-0-	-8	-0-	18	2	5	3	N	-0-					20
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20

TOOLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 193072 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16071 - 16167

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012 - PLUGGED 10/29/12

GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902

04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	9	1	929	2	N	-0-					7
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	9	1	928	2	N	-0-					7
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	9	1	878	2	N	-0-					7
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	9	1	877	2	N	-0-					7
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	9	1	926	2	N	-0-					7
09	840	N	800	-0-	-40	-0-	8	1	792	2	N	-0-					7

GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

04	4230	X	3340	-0-	-890	-0-	33	1	3307	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3448	-0-	-520	-0-	34	1	3414	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	2804	-0-	-946	-0-	28	1	2776	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3201	-0-	-302	-0-	32	1	3169	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	2350	-0-	-1122	-0-	23	1	2327	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	2471	-0-	-859	-0-	24	1	2447	2	N	-0-					-0-

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

04	7740	X	7410	-0-	-330	-0-	73	1	7337	2	N	-0-					6
05	7998	X	7731	-0-	-267	-0-	77	1	7654	2	N	-0-					6
06	7740	X	7459	-0-	-281	-0-	74	1	7385	2	N	-0-					6
07	7657	X	7297	-0-	-360	-0-	72	1	7225	2	N	-0-					6
08	7719	X	7141	-0-	-578	-0-	71	1	7070	2	N	-0-					6
09	7470	X	6944	-0-	-526	-0-	69	1	6875	2	N	-0-					6

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
STAUB, LARRY, INC. 816451
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 016756 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8968 - 8978

04	2	R	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1					41
05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	1	2	9	9	Y	8	48	1			1
06	3	R	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	Y	2					3
07	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					3
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) //CONT.// 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
STAUB, LARRY, INC. //CONT.// 816451
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. R. G. WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 07/29/1976 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8826 - 9654

04	2	R	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					35
05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	1	2	9	9	N	8	42	1			1
06	3	R	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2					3
07	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					3
08	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					3
09	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					3

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
STAUB, LARRY, INC. 816451
WILLIAMS, J.R.G. WELL #: 3 C RRCID -> 016746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8842 - 8938

04	19	R	19	-0-	-0-	-0-	1	2	18	9	Y	16					20
05	79	R	79	-0-	-0-	-0-	1	2	78	9	Y	71	89	1			2
06	60	#	12	-0-	-48	-0-	1	2	11	9	Y	10					12
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					12
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE) 89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SESSIONS, HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227100 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8156 - 8166

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036

04	6090	X	4396	-0-	-1694	-0-	4371	2	25	9	N	23					138
05	5766	X	4767	-0-	-999	-0-	4767	2			N	-0-					138
06	5550	X	4542	-0-	-1008	-0-	4523	2	19	9	N	17					155
07	5549	X	4544	-0-	-1005	-0-	4538	2	6	9	N	5					160
08	5363	X	4405	-0-	-958	-0-	4395	2	10	9	N	9					169
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					169

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1051	R	1051	-0-	-0-	-0-	1043	2	8	9	N	7	1	8			49
05	823	R	823	-0-	-0-	-0-	815	2	8	9	N	7					56
06	792	R	792	-0-	-0-	-0-	791	2	1	9	N	1					57
07	1085	#	708	-0-	-377	-0-	707	2	1	9	N	1					58
08	1085	#	637	-0-	-448	-0-	625	2	12	9	N	11	7	1	1	8	61
09	1050	#	705	-0-	-345	-0-	697	2	8	9	N	7	1	8			67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1512	-0-	-738	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1596	-0-	-357	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1605	-0-	-441	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1050	X	782	-0-	-268	-0-	782	3			N	-0-					85
05	1085	X	832	-0-	-253	-0-	832	3			N	-0-					85
06	1050	X	804	-0-	-246	-0-	803	3	1	9	N	1					86
07	899	X	166	-0-	-733	-0-	166	3			N	-0-					86
08	837	X	69	-0-	-768	-0-	69	3			N	-0-					86
09	810	X	184	-0-	-626	-0-	184	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
04	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4937	3	50	9	N	45					135
05	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5929	3	31	9	N	28					163
06	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4686	3	28	9	N	25					188
07	4557	X	801	-0-	-3756	-0-	801	3			N	-0-					188
08	4557	X	27	-0-	-4530	-0-	27	3			N	-0-					188
09	4410	X	265	-0-	-4145	-0-	265	3			N	-0-					188

TIMPSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MCINTYRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4544	3	26	9	N	24					162
05	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4676	3	29	9	N	26					188
06	5040	X	3813	-0-	-1227	-0-	3784	3	29	9	N	26	170	1			44
07	5208	X	934	-0-	-4274	-0-	923	3	11	9	N	10					54
08	5208	X	1087	-0-	-4121	-0-	1062	3	25	9	N	23					77
09	4560	X	1851	-0-	-2709	-0-	1836	3	15	9	N	14					91

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
04	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7839	3	35	9	N	32	170	1			25
05	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6482	3	35	9	N	32					57
06	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6454	3	28	9	N	25					82
07	4247	X	1406	-0-	-2841	-0-	1396	3	10	9	N	9					91
08	4247	X	647	-0-	-3600	-0-	640	3	7	9	N	6					97
09	4110	X	2158	-0-	-1952	-0-	2158	3			N	-0-					97

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TIP (RODESSA HILL) 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ALTA VISTA ENERGY LLC 015719
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIP (RODESSA HILL) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	104	-0-		-136	-0-		8	1	49	2	N	43					185
									47	9									
05	217	N	103	-0-		-114	-0-		7	1	53	2	N	39	176	1			48
									43	9									
06	120	N	75	-0-		-45	-0-		6	1	43	2	N	24					72
									26	9									
07	95	N	95	-0-		-0-	-0-		6	1	42	2	N	43					115
									47	9									
08	93	N	76	-0-		-17	-0-		6	1	37	2	N	30					145
									33	9									
*09	90	N	76	-0-		-14	-0-		6	1	35	2	N	32					177
									35	9									

EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

04	2618	N	2618	-0-		-0-	-0-		715	1	1863	2	N	36	171	1			70
									40	9									
05	2277	N	2277	-0-		-0-	-0-		456	1	1789	2	N	29					99
									32	9									
06	2474	N	2474	-0-		-0-	-0-		622	1	1808	2	N	40					139
									44	9									
07	2697	N	2442	-0-		-255	-0-		629	1	1769	2	N	40					179
									44	9									
08	2263	N	2113	-0-		-150	-0-		514	1	1552	2	N	43	184	1			38
									47	9									
*09	2460	N	2090	-0-		-370	-0-		564	1	1483	2	N	39					77
									43	9									

TAB OPERATING, INC. 834244
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824

04	123	N	123	-0-		-0-	-0-		123	2			N	-0-					95
05	93	N	39	-0-		-54	-0-		39	2			N	-0-					95
06	128	N	128	-0-		-0-	-0-		128	2			N	-0-					95
07	83	N	83	-0-		-0-	-0-		83	2			N	-0-					95
*08	84	N	84	-0-		-0-	-0-		84	2			N	-0-					95
09	120	N	NO RPT	-0-		-120	-0-						N	NO RPT					95

WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

04	504	N	504	-0-		-0-	-0-		504	2			N	-0-					75
05	279	N	255	-0-		-24	-0-		255	2			N	-0-					75
06	558	N	558	-0-		-0-	-0-		558	2			N	-0-					75
07	291	N	291	-0-		-0-	-0-		291	2			N	-0-					75
*08	236	N	236	-0-		-0-	-0-		236	2			N	-0-					75
09	570	N	NO RPT	-0-		-570	-0-						N	NO RPT					75

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

04	90	#	23	-0-		-67	-0-		23	2			N	-0-					46
05	93	#	56	-0-		-37	-0-		56	2			N	-0-					46
06	90	#	15	-0-		-75	-0-		15	2			N	-0-					46
07	93	#	25	-0-		-68	-0-		25	2			N	-0-					46
08	62	#	14	-0-		-48	-0-		14	2			N	-0-					46
09	60	#	15	-0-		-45	-0-		15	2			N	-0-					46

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. //CONT.// 036562
LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	#	1108	-0-	-32	-0-	1099	2	9	9	N	8					151
05	1302	#	1054	-0-	-248	-0-	1054	2			N	-0-					151
06	1260	#	864	-0-	-396	-0-	862	2	2	9	N	2					153
07	1302	#	1087	-0-	-215	-0-	1086	2	1	9	N	1					154
08	1147	#	886	-0-	-261	-0-	886	2			N	-0-					154
09	1110	#	837	-0-	-273	-0-	835	2	2	9	N	2					156

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

04	459	R	459	-0-	-0-	-0-	457	2	2	9	N	2					58
05	434	#	327	-0-	-107	-0-	327	2			N	-0-					58
06	390	#	107	-0-	-283	-0-	107	2			N	-0-					58
07	465	#	293	-0-	-172	-0-	289	2	4	9	N	4					62
08	465	#	365	-0-	-100	-0-	365	2			N	-0-					62
09	450	#	259	-0-	-191	-0-	255	2	4	9	N	4					66

GIANT ENERGY CORP. 302597
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 109596 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7050 - 7300

04	300	#	183	-0-	-117	-0-	10	1	173	2	N	-0-	43	0			9
05	247	R	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	N	-0-					9
06	210	#	200	-0-	-10	-0-	11	1	189	2	N	-0-					9
07	217	#	192	-0-	-25	-0-	11	1	181	2	N	-0-					9
08	248	#	153	-0-	-95	-0-	9	1	143	2	N	1					10
							1	9									
*09	314	R	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	2	N	-0-					10

HIBBARD ENERGY, LP 383757
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 7652

04	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					90
05	93	#	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					90
06	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					90
07	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					90
08	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					90
09	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					90

OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

04	1152	R	1152	-0-	-0-	-0-	255	1	897	2	N	-0-					675
05	1354	R	1354	-0-	-0-	-0-	264	1	1090	2	N	-0-	118	1			557
06	1184	R	1184	-0-	-0-	-0-	255	1	857	2	N	65					622
							72	9									
07	1251	R	1251	-0-	-0-	-0-	264	1	987	2	N	-0-					622
08	1373	R	1373	-0-	-0-	-0-	264	1	1109	2	N	-0-					622
09	1200	#	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					622

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 104812 COMPL. DATE 02/27/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7121 - 7502

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. //CONT.// 622720
TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	#	201	-0-	-39	-0-	51	1	150	2	N	-0-					
05	330	R	330	-0-	-0-	-0-	53	1	155	2	N	111	103	1			26
							122	9									
06	240	#	201	-0-	-39	-0-	51	1	150	2	N	-0-					26
07	217	#	193	-0-	-24	-0-	53	1	140	2	N	-0-					26
08	310	#	101	-0-	-209	-0-	26	1	75	2	N	-0-					26
09	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					26

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2533	R	2533	-0-	-0-	-0-	99	1	2434	2	N	-0-					132
05	2356	#	1847	-0-	-509	-0-	102	1	1561	2	N	167	240	1			59
							184	9									
06	2280	#	534	-0-	-1746	-0-	99	1	435	2	N	-0-					59
07	2356	#	312	-0-	-2044	-0-	102	1	210	2	N	-0-					59
08	2356	#	111	-0-	-2245	-0-	49	1	62	2	N	-0-					59
09	2280	#	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					59

TOOLAN (PETTIT 7500) 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP 302592
GIANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266741 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7241 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					14
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	2	N	-0-					14
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					14
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					14
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-					14
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-					14

HIBBARD ENERGY, LP 383757
REEVES, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 133079 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7194 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	X	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					22
05	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					22
06	360	X	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					22
07	372	X	302	-0-	-70	-0-	302	2			N	-0-					22
08	372	X	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					22
*09	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					22

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JACKSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	253	-0-	-47	-0-	246	2	7	9	Y	6					58
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					58
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	249	2	39	9	Y	35					93
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	272	2	19	9	Y	17					110
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	260	2	24	9	Y	22	90	1			42
*09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	271	2	20	9	Y	18					60

LEE, E. WELL #: 1 RRCID -> 115395 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					3
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					3
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	54	2	7	9	Y	6					9
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					9
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-	9	1			-0-
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

TOOLAN (PETTIT 7500) //CONT.// 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 1 RRCID -> 108944 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1681	-0-	-1319	4115	1675	2	6	9	Y	5	5	1			5
05	3100	N	1685	-0-	-1415	2700	1679	2	6	9	Y	5	4	1			6
06	3000	N	1631	-0-	-1369	1331	1625	2	6	9	Y	5	8	1			3
07	3100	N	1849	-0-	-1251	80	1837	2	12	9	Y	11					14
08	1909	N	1829	-0-	-80	-0-	1819	2	10	9	Y	9	18	1			5
*09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1743	2	10	9	Y	9					14

TOOLAN (TRAVIS PEAK) 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					153
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					153
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					153
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					153
08	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					153
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					153

RASPBERRY WELL #: 1 RRCID -> 115455 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7947 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/15/1985 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
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					23
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					23
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					23
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					23
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 08/21/1986 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
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					82
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					82
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					82
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					82
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					82
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					82

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
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	57	1	812	2	N	-0-	288	0			18
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	90	1	673	2	N	3	1	8			20
							3	9									
06	960	N	821	-0-	-139	-0-	52	1	768	2	N	1	1	8			20
							1	9									
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	55	1	846	2	N	39	32	0			27
							43	9									
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	69	1	858	2	N	8					35
							9	9									
*09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	68	1	825	2	N	-0-	1	8			34

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE 507585
ADKINSON, ORVIS WELL #: 1 L RRCID -> 106867 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7892 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		695	-0-	695	2219	695	2			Y	-0-					-0-
05	2974	N	755	-0-	-2219	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	557	-0-	-163	-0-	557	5			Y	-0-					-0-

MUCKELROY WELL #: 1 RRCID -> 110392 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7904 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		946	-0-	946	2588	921	2	25	9	N	23					111
05	3603	X	1015	-0-	-2588	-0-	1001	2	14	9	N	13					124
06	1170	X	868	-0-	-302	-0-	868	2			N	-0-					124
07	1209	X	1125	-0-	-84	-0-	1125	2			N	-0-					124
08	1209	X	937	-0-	-272	-0-	937	2			N	-0-					124
*09	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1080	2	28	9	N	25					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
04	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					155
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	63	1			92
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	236	2	23	9	N	21					113
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					113
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					113
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					113

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 104693 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7568 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 158125 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8121 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	90	1	493	2	N	20					272
							22	9									
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	93	1	759	2	N	40					312
							44	9									
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	90	1	669	2	N	30					342
							33	9									
07	620	N	524	-0-	-96	-0-	93	1	428	2	N	3					345
							3	9									
08	899	N	578	-0-	-321	-0-	93	1	485	2	N	-0-					345
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					345

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
*09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	3420	X	3486	-0-	66	B	-4560	3486	3			N	-0-				-0-
05	3565	X	3536	-0-	-29	B	-4560	3536	3			N	-0-				-0-
06	3450	X	3259	-0-	-191	B	-4560	3259	3			N	-0-				-0-
07	3596	X	638	-0-	-2958	B	-4560	638	3			N	-0-				-0-
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	B	-4560					N	-0-				-0-
09	3420	X	1309	-0-	-2111	B	-4560	1309	3			N	-0-				-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-52855					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-52855					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-52855					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	29337	-0-	29337	B	-23518	29337	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	20196	-0-	20196	B	-3322	20196	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	13558	-0-	13558	B	10236	13558	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

04	9540	X	8487	-0-	-1053	B	-0-	8487	3			N	-0-				-0-
05	9548	X	8387	-0-	-1161	B	-0-	8387	3			N	-0-				-0-
06	9240	X	9041	-0-	-199	B	-0-	9041	3			N	-0-				-0-
07	9548	X	7022	-0-	-2526	B	-0-	7022	3			N	-0-				-0-
08	8965	X	8965	-0-	-0-	B	-0-	8965	3			N	-0-				-0-
09	8670	X	6914	-0-	-1756	B	-0-	6914	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					85
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					85
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					85
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					85
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					85
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BOOHER ENGINEERING, INC. 082570
LANGLEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 111880 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7431 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	558	N	461	-0-	-97	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	682	N	512	-0-	-170	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 256647 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1864	3	17	9	N	15					95
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2264	3	35	9	N	32					127
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2230	3	30	9	N	27					154
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2092	3	18	9	N	16					170
08	2294	N	1544	-0-	-750	-0-	1538	3	6	9	N	5					175
09	2250	N	1838	-0-	-412	-0-	1818	3	20	9	N	18					193

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
04	3360	X	2285	-0-	-1075	-0-	750	1	1307	2	N	207	364	0			194
							228	9									
05	3937	X	3482	-0-	-455	-0-	775	1	2402	2	N	277	383	0			88
							305	9									
06	3810	X	3206	-0-	-604	-0-	750	1	2260	2	N	178	193	0			73
							196	9									
07	3379	X	3341	-0-	-38	-0-	775	1	2403	2	N	148					221
							163	9									
08	3379	X	2974	-0-	-405	-0-	775	1	1889	2	N	282	383	0			120
							310	9									
09	3270	X	1996	-0-	-1274	-0-	750	1	1154	2	N	84					204
							92	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
04	2100	X	1349	-0-	-751	-0-	1314	2	35	9	N	32	184	1			108
05	2108	X	1383	-0-	-725	-0-	1344	2	39	9	N	35					143
06	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2167	2	30	9	N	27					170
07	2077	X	996	-0-	-1081	-0-	965	2	31	9	N	28					198
08	1798	X	1108	-0-	-690	-0-	1064	2	44	9	N	40					238
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					238

O'RYAN OIL AND GAS 617042
GROUNDS WELL #: 1 RRCID -> 254556 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10426 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	986	-0-	-934	-0-	986	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	1075	-0-	-816	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	1118	-0-	-712	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
07	1798	X	1236	-0-	-562	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
08	1581	X	746	-0-	-835	-0-	746	3			N	-0-					-0-
*09	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-

MARCH-DICKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267361 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7733 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
05	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2490	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
08	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
*09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	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
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*01	14B2	EXT	173	-0-	173	173	171	1	2	9	N	2					122
*02	14B2	EXT	75	-0-	75	248	75	1			N	-0-					122
03	14B2	EXT	102	-0-	102	350	101	1	1	9	N	1					123
04	14B2	EXT	117	-0-	117	467	116	1	1	9	N	1	119	1			5
05	14B2	EXT	146	-0-	146	613	145	1	1	9	N	1					6
06	14B2	EXT	46	-0-	46	659	46	1			N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	659					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	659					N	-0-					6
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	659					N	NO RPT					6

PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254745 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8876 - 11374

10	0	W	-0-	-0-	-0-	17779					N	-0-					32
11	0	W	-0-	-0-	-0-	17779					N	-0-					32
12	0	W	-0-	-0-	-0-	17779					N	-0-					32
01	0	W	514	-0-	514	18293	511	1	3	9	N	3					35
02	0	W	195	-0-	195	18488	193	1	2	9	N	2					37
03	0	W	236	-0-	236	18724	235	1	1	9	N	1					38
04	0	W	248	-0-	248	18972	246	1	2	9	N	2	36	1			4
05	0	W	339	-0-	339	19311	338	1	1	9	N	1					5
06	0	W	86	-0-	86	19397	85	1	1	9	N	1					5
07	0	W	-0-	-0-	-0-	19397					N	-0-					5
08	0	W	-0-	-0-	-0-	19397					N	-0-					5
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	19397					N	NO RPT					5

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

04	1770	N	1491	-0-	-279	-0-	84	1	1344	2	Y	57					66
							63	9									
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	103	1	1712	2	Y	29	60	1			35
							32	9									
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	100	1	1685	2	Y	27	33	1			29
							30	9									
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	100	1	1704	2	Y	30					59
							33	9									
08	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	100	1	1662	2	Y	26	63	1			22
							29	9									
09	1830	N	1751	-0-	-79	-0-	97	1	1646	2	Y	7					29
							8	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836

04	1560	X	1548	-0-	-12	-0-	90	1	1445	2	Y	12					14
							13	9									
05	1612	X	1593	-0-	-19	-0-	90	1	1500	2	Y	3	12	1			5
							3	9									
06	1560	X	1432	-0-	-128	-0-	79	1	1340	2	Y	12	5	1			12
							13	9									
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	92	1	1573	2	Y	29					41
							32	9									
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	137	1	2275	2	Y	17	44	1			14
							19	9									
*09	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	152	1	2592	2	Y	6					20
							7	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2618	-0-		-772	-0-	153	1	2452	2	Y	12					15
								13	9									
05	3503	X	3269	-0-		-234	-0-	185	1	3081	2	Y	3	13	1			5
								3	9									
06	3030	X	2908	-0-		-122	-0-	163	1	2742	2	Y	3	5	1			3
								3	9									
07	3153	X	3153	-0-		-0-	-0-	175	1	2971	2	Y	6					9
								7	9									
08	3267	X	3267	-0-		-0-	-0-	185	1	3078	2	Y	4	10	1			3
								4	9									
*09	3142	X	3142	-0-		-0-	-0-	174	1	2962	2	Y	5					8
								6	9									

CRAYCRAFT GU WELL #: 1 RRCID -> 228873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9234 PERF. 7740 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1870	N	1870	-0-		-0-	-0-	312	1	1552	2	N	5	148	1			22
								6	9									
05	2045	N	2045	-0-		-0-	-0-	346	1	1693	2	N	5					27
								6	9									
06	1826	N	1826	-0-		-0-	-0-	316	1	1502	2	N	7					34
								8	9									
07	1965	N	1965	-0-		-0-	-0-	363	1	1569	2	N	30					64
								33	9									
08	2046	N	1960	-0-		-86	-0-	385	1	1568	2	N	6					70
								7	9									
*09	1838	N	1838	-0-		-0-	-0-	367	1	1443	2	N	25					95
								28	9									

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 228894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	2950	-0-		-710	-0-	490	1	2439	2	Y	19					69
								21	9									
05	3534	X	3348	-0-		-186	-0-	561	1	2750	2	Y	34					103
								37	9									
06	2969	X	2969	-0-		-0-	-0-	513	1	2437	2	Y	17	94	1			26
								19	9									
07	3038	X	3037	-0-		-1	-0-	568	1	2457	2	Y	11					37
								12	9									
08	3348	X	3165	-0-		-183	-0-	619	1	2520	2	Y	24	26	1			35
								26	9									
09	3240	X	2880	-0-		-360	-0-	581	1	2288	2	Y	10					45
								11	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1673	N	1673	-0-		-0-	-0-	94	1	1513	2	Y	60					103
								66	9									
05	1611	N	1611	-0-		-0-	-0-	91	1	1516	2	Y	4	93	1			14
								4	9									
06	1477	N	1477	-0-		-0-	-0-	82	1	1392	2	Y	3	13	1			4
								3	9									
07	1736	X	1490	-0-		-246	-0-	82	1	1401	2	Y	6					10
								7	9									
08	1736	X	1506	-0-		-230	-0-	84	1	1394	2	Y	25	14	1			21
								28	9									
09	1680	X	1676	-0-		-4	-0-	92	1	1562	2	Y	20					41
								22	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4869	-0-	-21	-0-	284	1	4548	2	Y	34					78
							37	9									
05	5115	X	4915	-0-	-200	-0-	278	1	4625	2	Y	11	84	1			5
							12	9									
06	4950	X	4564	-0-	-386	-0-	254	1	4289	2	Y	19					24
							21	9									
07	5022	X	4648	-0-	-374	-0-	258	1	4389	2	Y	1					25
							1	9									
08	5022	X	4634	-0-	-388	-0-	262	1	4366	2	Y	5	26	1			4
							6	9									
09	4860	X	4331	-0-	-529	-0-	240	1	4087	2	Y	4					8
							4	9									

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9182 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	269	1	4309	2	Y	-0-					17
05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	279	1	4644	2	Y	1					18
							1	9									
06	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	262	1	4419	2	Y	22	17	1			23
							24	9									
07	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	253	1	4307	2	Y	11					34
							12	9									
08	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	270	1	4489	2	Y	68	54	1			48
							75	9									
*09	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	253	1	4313	2	Y	38					86
							42	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	410	1	2040	2	Y	16					22
							18	9									
05	1891	N	1626	-0-	-265	-0-	275	1	1345	2	Y	5					27
							6	9									
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	337	1	1601	2	Y	15					42
							17	9									
07	2542	N	1744	-0-	-798	-0-	326	1	1411	2	Y	6					48
							7	9									
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	339	1	1379	2	Y	12	52	1			8
							13	9									
*09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	431	1	1697	2	Y	4					12
							4	9									

GRAFTON WELL #: 2 RRCID -> 238107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	219	1	3504	2	Y	4					29
							4	9									
05	3813	X	3608	-0-	-205	-0-	204	1	3403	2	Y	1	29	1			1
							1	9									
06	3600	X	3472	-0-	-128	-0-	194	1	3276	2	Y	2					3
							2	9									
07	3844	X	3794	-0-	-50	-0-	210	1	3574	2	Y	9					12
							10	9									
08	3844	X	3714	-0-	-130	-0-	210	1	3498	2	Y	5					17
							6	9									
*09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	216	1	3676	2	Y	3	16	1			4
							3	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8166 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1767	-0-	-183	-0-	104	1	1663	2	N	-0-					25
05	2046	N	1732	-0-	-314	-0-	98	1	1630	2	N	4					29
							4	9									
06	1920	N	1703	-0-	-217	-0-	95	1	1605	2	N	3					32
							3	9									
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	113	1	1928	2	N	-0-					32
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	111	1	1848	2	N	2					34
							2	9									
*09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	102	1	1743	2	N	-0-					34

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 238698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006

04	6000	X	5851	-0-	-149	-0-	343	1	5496	2	Y	11					14
							12	9									
05	6200	X	5992	-0-	-208	-0-	339	1	5644	2	Y	8	13	1			9
							9	9									
06	5880	X	5379	-0-	-501	-0-	300	1	5066	2	Y	12	8	1			13
							13	9									
07	6076	X	5809	-0-	-267	-0-	322	1	5477	2	Y	9					22
							10	9									
08	6076	X	4951	-0-	-1125	-0-	280	1	4668	2	Y	3	22	1			3
							3	9									
09	5850	X	3521	-0-	-2329	-0-	195	1	3320	2	Y	5					8
							6	9									

BARRETT-CHARLES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8632 - 9947

04	4560	X	4230	-0-	-330	-0-	248	1	3982	2	N	-0-					79
05	4650	X	4380	-0-	-270	-0-	244	1	4068	2	N	62	124	1			17
							68	9									
06	4290	X	4206	-0-	-84	-0-	235	1	3970	2	N	1					18
							1	9									
07	4433	X	4293	-0-	-140	-0-	237	1	4035	2	N	19					37
							21	9									
08	4433	X	4187	-0-	-246	-0-	237	1	3948	2	N	2					39
							2	9									
09	4230	X	4004	-0-	-226	-0-	222	1	3782	2	N	-0-					39

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240426 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 10161

04	3360	X	3356	-0-	-4	-0-	194	1	3118	2	N	40					60
							44	9									
05	3472	X	3397	-0-	-75	-0-	187	1	3114	2	N	87					147
							96	9									
06	3360	X	2911	-0-	-449	-0-	159	1	2678	2	N	67					214
							74	9									
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	189	1	3222	2	N	38	187	1			65
							42	9									
08	3410	X	3253	-0-	-157	-0-	184	1	3069	2	N	-0-					65
09	3300	X	3216	-0-	-84	-0-	178	1	3038	2	N	-0-					65

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HARRISON, CASH WELL #: 1 RRCID -> 240429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	4153	-0-	-227	-0-	691	1	3440	2	N	20					119
							22	9									
05	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	725	1	3550	2	N	30					149
							33	9									
06	4020	X	3915	-0-	-105	-0-	674	1	3206	2	N	32	139	1			42
							35	9									
07	4154	X	3968	-0-	-186	-0-	739	1	3194	2	N	32					74
							35	9									
08	4154	X	3936	-0-	-218	-0-	770	1	3132	2	N	31	73	1			32
							34	9									
09	4020	X	3681	-0-	-339	-0-	738	1	2904	2	N	35					67
							39	9									

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7860 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	393	1	1955	2	Y	10					52
							11	9									
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	423	1	2073	2	Y	17					69
							19	9									
06	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	441	1	2098	2	Y	10	63	1			16
							11	9									
07	2449	X	2323	-0-	-126	-0-	434	1	1877	2	Y	11					27
							12	9									
08	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	493	1	2006	2	Y	24	19	1			32
							26	9									
09	2550	X	2524	-0-	-26	-0-	509	1	2004	2	Y	10					42
							11	9									

ALEXANDER, JACOB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7606 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	76	1	1213	2	N	15					37
							17	9									
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	72	1	1199	2	N	68					105
							75	9									
06	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	68	1	1140	2	N	20	88	1			37
							22	9									
07	1364	N	1055	-0-	-309	-0-	58	1	980	2	N	15					52
							17	9									
08	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	68	1	1138	2	N	18					70
							20	9									
*09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	68	1	1167	2	N	50					120
							55	9									

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	1967	-0-	-343	-0-	115	1	1842	2	Y	9					11
							10	9									
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	120	1	1996	2	Y	58					69
							64	9									
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	114	1	1921	2	Y	12	65	1			16
							13	9									
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	109	1	1850	2	Y	7					23
							8	9									
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	112	1	1871	2	Y	4	24	1			3
							4	9									
*09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	106	1	1809	2	Y	2					5
							2	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	564	-0-	-36	-0-	33	1	525	2	N	5					31
							6	9									
05	589	N	549	-0-	-40	-0-	31	1	515	2	N	3					34
							3	9									
06	570	N	521	-0-	-49	-0-	29	1	486	2	N	5					39
							6	9									
07	589	N	530	-0-	-59	-0-	29	1	498	2	N	3					42
							3	9									
08	558	N	338	-0-	-220	-0-	18	1	307	2	N	12					54
							13	9									
09	510	N	484	-0-	-26	-0-	27	1	457	2	N	-0-					54

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244408 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN, JUDAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8970 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3911	-0-	-289	-0-	229	1	3667	2	Y	14					26
							15	9									
05	4340	X	4045	-0-	-295	-0-	227	1	3783	2	Y	32					58
							35	9									
06	4170	X	3831	-0-	-339	-0-	214	1	3616	2	Y	1	54	1			5
							1	9									
07	4185	X	4068	-0-	-117	-0-	225	1	3835	2	Y	7					12
							8	9									
08	4185	X	3973	-0-	-212	-0-	225	1	3744	2	Y	4	13	1			3
							4	9									
09	3930	X	3806	-0-	-124	-0-	211	1	3593	2	Y	2					5
							2	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
04	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	250	1	4014	2	Y	64					119
							70	9									
05	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	313	1	5214	2	Y	33	128	1			24
							36	9									
06	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	261	1	4405	2	Y	20					44
							22	9									
07	4464	X	4191	-0-	-273	-0-	232	1	3947	2	Y	11					55
							12	9									
08	5332	X	4424	-0-	-908	-0-	250	1	4168	2	Y	5					60
							6	9									
09	5160	X	4237	-0-	-923	-0-	235	1	3999	2	Y	3	56	1			7
							3	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAFTON WELL #: 4 RRCID -> 254729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7782 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	558	1	8948	2	Y	3					48
							3	9									
05	9207	X	8589	-0-	-618	-0-	485	1	8082	2	Y	20	34	1	16	8	18
							22	9									
06	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	501	1	8452	2	Y	7	3	1			22
							8	9									
07	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	486	1	8260	2	Y	56					78
							62	9									
08	8432	X	8178	-0-	-254	-0-	461	1	7681	2	Y	33					111
							36	9									
*09	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	466	1	7941	2	Y	22	104	1			29
							24	9									

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 016762 COMPL. DATE 03/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7536

04	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

04	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	713	N	433	-0-	-280	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

04	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
05	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	9712	3			N	-0-					-0-
06	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	3			N	-0-					-0-
07	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
08	9331	X	1670	-0-	-7661	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
09	9030	X	5628	-0-	-3402	-0-	5628	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

04	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
05	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
06	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
08	1612	N	990	-0-	-622	-0-	990	3			N	-0-					-0-
*09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
05	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
06	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
07	1922	X	883	-0-	-1039	-0-	883	3			N	-0-					-0-
08	1922	X	399	-0-	-1523	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*09	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	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
04	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
05	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
06	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	706	-0-	-844	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1223	-0-	-265	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
*09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	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
04	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
06	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	1116	N	657	-0-	-459	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	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
04	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
05	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
06	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
08	1085	N	613	-0-	-472	-0-	613	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
05	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
06	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	3			N	-0-					-0-
*09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
05	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	731	-0-	-2462	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2716	-0-	-477	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
05	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
06	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
*09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
05	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
06	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3		N	-0-			-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
*09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 02/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7674 - 7720

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK GU 26 WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816

04	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-
05	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
06	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-			-0-
09	510	N	68	-0-	-442	-0-	68	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 28 WELL #: 1 RRCID -> 016787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3		N	-0-			-0-
05	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3		N	-0-			-0-
06	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3		N	-0-			-0-
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3		N	-0-			-0-
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3		N	-0-			-0-
09	1440	N	531	-0-	-909	-0-	531	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 2 RRCID -> 016788 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586

04	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3		N	-0-			-0-
05	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
06	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3		N	-0-			-0-
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3		N	-0-			-0-
*09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

04	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-
05	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			-0-
06	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
07	713	N	212	-0-	-501	-0-	212	3		N	-0-			-0-
08	651	N	304	-0-	-347	-0-	304	3		N	-0-			-0-
*09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	599	-0-	599	599	599	3		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	413	-0-	413	1012	413	3		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	44	-0-	44	1056	44	3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 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
04	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
05	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
06	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	3			N	-0-					-0-
08	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09	660	N	195	-0-	-465	-0-	195	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
04	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
05	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
06	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1022	-0-	-218	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
*09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 47 WELL #: 1 RRCID -> 016795 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7886 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
07	620	N	199	-0-	-421	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
09	780	N	156	-0-	-624	-0-	156	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	10893	3			N	-0-					-0-
05	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	3			N	-0-					-0-
06	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	3			N	-0-					-0-
07	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					N	-0-					-0-
08	11253	X	7775	-0-	-3478	-0-	7775	3			N	-0-					-0-
09	10890	X	10429	-0-	-461	-0-	10429	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 54 WELL #: 1 RRCID -> 016800 COMPL. DATE 12/22/1956 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7874 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
06	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2132	-0-	-38	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1991	-0-	-272	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	903	-0-	-1197	-0-	903	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	3			N	-0-					-0-
05	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	3			N	-0-					-0-
06	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
07	7502	X	2876	-0-	-4626	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
08	7812	X	5802	-0-	-2010	-0-	5802	3			N	-0-					-0-
09	7560	X	6885	-0-	-675	-0-	6885	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	3			N	-0-					-0-
05	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	3			N	-0-					-0-
06	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	3			N	-0-					-0-
07	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-					-0-
08	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	3			N	-0-					-0-
*09	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9617	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3			N	-0-					-0-
05	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	3			N	-0-					-0-
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
08	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
*09	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	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
04	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	124	-0-	-186	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	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
04	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
05	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
06	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	1285	-0-	-1226	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	1376	-0-	-980	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	1913	-0-	-307	-0-	1913	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
05	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
06	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
07	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	1799	-0-	-1115	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2629	-0-	-191	-0-	2629	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 3 RRCID -> 064757 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
06	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
08	2852	X	862	-0-	-1990	-0-	862	3			N	-0-					-0-
*09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 068129 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
06	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
*09	3000	N	5256	-0-	2256	2256	5256	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 068428 COMPL. DATE 09/27/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8718 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	3			N	-0-					-0-
05	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	3			N	-0-					-0-
06	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	3			N	-0-					-0-
07	9889	X	3872	-0-	-6017	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
08	9641	X	8763	-0-	-878	-0-	8763	3			N	-0-					-0-
09	9330	X	4021	-0-	-5309	-0-	4021	3			N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
05	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
06	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
*09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 11/23/1976 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
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
05	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
06	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	892	-0-	-2828	-0-	892	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	1366	-0-	-2354	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
*09	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

04	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	3			N	-0-					-0-
05	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	9431	3			N	-0-					-0-
06	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	3			N	-0-					-0-
07	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-					-0-
08	9548	X	4026	-0-	-5522	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
*09	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	11998	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	24	-0-	-4657	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4624	-0-	-57	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
*09	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

04	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	9731	3			N	-0-					-0-
05	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	10420	3			N	-0-					-0-
06	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	2732	-0-	-3902	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
08	6634	X	5596	-0-	-1038	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
*09	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	12984	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

04	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
06	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
07	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3394	-0-	-512	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	2714	-0-	-1066	-0-	2714	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 4 RRCID -> 079749 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7251 - 7339

04	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
05	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
06	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	671	-0-	-1065	-0-	671	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3931	-0-	831	831	3931	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3700	-0-	700	1531	3700	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 51 WELL #: 1 RRCID -> 079787 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 7451

04	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
05	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	3			N	-0-					-0-
06	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4505	-0-	-455	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4615	-0-	-345	-0-	4615	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	3629	-0-	-1171	-0-	3629	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 081160 COMPL. DATE 01/12/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8072 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 081987 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7219 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
05	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
06	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1775	-0-	-23	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1430	-0-	-310	-0-	1430	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 18 WELL #: 1 RRCID -> 083769 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7320 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
06	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	3			N	-0-					-0-
07	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	3			N	-0-					-0-
08	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	3			N	-0-					-0-
*09	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 20 WELL #: 2A RRCID -> 084218 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8247 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	465	N	267	-0-	-198	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	341	N	84	-0-	-257	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	270	N	69	-0-	-201	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 2 RRCID -> 084492 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
05	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
06	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	1054	N	846	-0-	-208	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
05	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	3			N	-0-					-0-
06	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	1442	-0-	-2030	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
08	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	3			N	-0-					-0-
*09	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	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 #: 2 RRCID -> 085959 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8601 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
05	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
06	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	527	N	34	-0-	-493	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	527	N	277	-0-	-250	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

04	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

04	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
06	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2166	-0-	-159	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2152	-0-	-514	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	6080	-0-	3080	3080	6080	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 3 RRCID -> 090847 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478

04	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
06	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
07	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2591	-0-	-602	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2489	-0-	-601	-0-	2489	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 3 RRCID -> 090850 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8831

04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300

04	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
05	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
06	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	30	-0-	-2667	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2146	-0-	-427	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
*09	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	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 #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	465	N	224	-0-	-241	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	713	N	377	-0-	-336	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	713	N	169	-0-	-544	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	682	N	498	-0-	-184	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7970 - 8292

04	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
05	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
06	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	857	-0-	-786	-0-	857	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	247	-0-	-1343	-0-	247	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

04	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
05	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
06	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
08	1798	N	721	-0-	-1077	-0-	721	3			N	-0-					-0-
*09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 3 RRCID -> 095997 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320

04	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 57 WELL #: 2 RRCID -> 096088 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 7877 - 8062

04	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 1 RRCID -> 097410 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479

04	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
05	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	3			N	-0-					-0-
06	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
07	1240	X	1149	-0-	-91	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3647	-0-	-507	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3848	-0-	-172	-0-	3848	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 27 WELL #: 2 RRCID -> 106836 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 115461 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 8440

04	14B2	EXT	37	-0-	37	37	37	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	136	-0-	136	173	136	3			N	-0-					-0-
07	173	N	-0-	-0-	-173	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	30	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 4 RRCID -> 115891 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7392

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 2 RRCID -> 116795 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8124 - 8266

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 4 RRCID -> 117817 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 8655

04	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
05	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
06	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
08	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3551	-0-	551	551	3551	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

04	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	3			N	-0-					-0-
05	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
06	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		992	-0-	992	992	992	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		3784	-0-	3784	4776	3784	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		6218	-0-	6218	10994	6218	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790

04	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
05	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
06	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	59	-0-	-1274	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1506	-0-	-540	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
*09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	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 #: 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
04	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	3			N	-0-					-0-
05	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	3			N	-0-					-0-
06	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	3			N	-0-					-0-
07	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-
08	8091	X	36	-0-	-8055	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	1519	-0-	-6311	-0-	1519	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
04	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
05	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
06	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
08	4774	X	786	-0-	-3988	-0-	786	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	1154	-0-	-3466	-0-	1154	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
04	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
05	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
06	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4293	-0-	-78	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
08	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	1854	-0-	-2376	-0-	1854	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 120577 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8208 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
05	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
06	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
*09	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 120582 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7338 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
05	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
06	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1036	-0-	-204	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	1380	N	1026	-0-	-354	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 120584 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	3			N	-0-					-0-
05	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	3			N	-0-					-0-
06	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4590	-0-	-60	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	2816	-0-	-1834	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
*09	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	3			N	-0-					-0-
05	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	3			N	-0-					-0-
06	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	796	-0-	-4536	-0-	796	3			N	-0-					-0-
08	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	3			N	-0-					-0-
*09	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	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 #: 5 RRCID -> 120817 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8034 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3			N	-0-					-0-
05	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
06	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4513	-0-	-478	-0-	4513	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4463	-0-	-528	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4457	-0-	-283	-0-	4457	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	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-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
09	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
04	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
05	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
06	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	871	-0-	-462	-0-	871	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1227	-0-	-447	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
*09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
05	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	3			N	-0-					-0-
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	3657	-0-	-1737	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	4594	-0-	-800	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	4952	-0-	-268	-0-	4952	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
04	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
05	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
06	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
*09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	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
04	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	3			N	-0-					-0-
05	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	3			N	-0-					-0-
06	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	3			N	-0-					-0-
07	9145	X	3007	-0-	-6138	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
08	9114	X	7512	-0-	-1602	-0-	7512	3			N	-0-					-0-
*09	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	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
04	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
05	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
06	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	932	-0-	-742	-0-	932	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	688	-0-	-1420	-0-	688	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	946	-0-	-494	-0-	946	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 #: 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
04	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
06	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	1050	-0-	-3259	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	2100	-0-	-1837	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
*09	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 4 RRCID -> 133266 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8054 - 8290

04	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
05	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
07	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3184	-0-	-319	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	2907	-0-	-483	-0-	2907	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 150585 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7568 - 7882

04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	21	1	662	2	Y	-0-					43
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	26	1	801	2	Y	-0-					43
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	19	1	810	2	Y	-0-					43
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	12	1	901	2	Y	-0-					43
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	10	1	912	2	Y	-0-					43
*09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	8	1	790	2	Y	-0-					43

TRAWICK GU 17 WELL #: 6 RRCID -> 156409 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7240 - 8423

04	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8879	3			N	-0-					-0-
05	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	3			N	-0-					-0-
06	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	3			N	-0-					-0-
07	9052	X	8186	-0-	-866	-0-	8186	3			N	-0-					-0-
08	9052	X	7955	-0-	-1097	-0-	7955	3			N	-0-					-0-
09	8760	X	7521	-0-	-1239	-0-	7521	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 5 RRCID -> 156886 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8478

04	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
05	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
06	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
08	1116	N	704	-0-	-412	-0-	704	3			N	-0-					-0-
*09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 157377 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7284 - 7762

04	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	3			N	-0-					-0-
05	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	3			N	-0-					-0-
06	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
07	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
08	7006	X	2260	-0-	-4746	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
*09	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 6 RRCID -> 158115 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8646 - 8730

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 4 RRCID -> 158626 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
05	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
06	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	2901	-0-	-2586	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	3365	-0-	-1812	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4579	-0-	-41	-0-	4579	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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 6 RRCID -> 159353 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8838 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	59	-0-	59	59	59	3			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 4 RRCID -> 160047 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8131 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	4258	-0-	-992	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
05	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	2817	-0-	-1623	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
08	4774	X	2979	-0-	-1795	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4512	-0-	-108	-0-	4512	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 5 RRCID -> 160764 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8155 - 8740

04	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 8860

04	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2	-0-	2	5	2	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		86	-0-	86	91	86	3			N	-0-					-0-
07	91	N	-0-	-0-	-91	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 161015 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7245 - 8633

04	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	13552	3			N	-0-					-0-
05	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	13524	3			N	-0-					-0-
06	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	3			N	-0-					-0-
07	14601	X	10766	-0-	-3835	-0-	10766	3			N	-0-					-0-
08	14012	X	8282	-0-	-5730	-0-	8282	3			N	-0-					-0-
*09	13724	X	13724	-0-	-0-	-0-	13724	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 8764

04	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	3			N	-0-					-0-
05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
06	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
08	5952	X	3513	-0-	-2439	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	2013	-0-	-3357	-0-	2013	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 7 RRCID -> 162373 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 8544

04	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	10332	3			N	-0-					-0-
05	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10369	3			N	-0-					-0-
06	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	5964	-0-	-1445	-0-	5964	3			N	-0-					-0-
08	7409	X	5009	-0-	-2400	-0-	5009	3			N	-0-					-0-
*09	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	10495	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 163605 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 8700

04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
05	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
06	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
08	5425	X	1395	-0-	-4030	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	2013	-0-	-1497	-0-	2013	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
TRAWICK GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 167357 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8593																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TRAWICK GU 22 WELL #: 6 RRCID -> 167745 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8294 - 8680																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TRAWICK GU 4 WELL #: 2 RRCID -> 170669 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7812 - 7962																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TRAWICK GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 170701 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7540																	
04	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
TRAWICK GU 9 WELL #: 3 RRCID -> 171447 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7492 - 7506																	
04	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
06	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
*09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
TRAWICK GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 171465 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7260 - 7940																	
04	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	3			N	-0-					-0-
05	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	3			N	-0-					-0-
06	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
07	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
08	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	3			N	-0-					-0-
*09	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	3			N	-0-					-0-
TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
05	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
06	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
09	780	N	677	-0-	-103	-0-	677	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
05	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
*09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-

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
04	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*09	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	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
04	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
05	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
06	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
07	1922	X	1495	-0-	-427	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
08	2170	X	1296	-0-	-874	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					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
04	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 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
04	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	3			N	-0-					-0-
05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
06	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	3			N	-0-					-0-
08	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	3			N	-0-					-0-
*09	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015

04	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
05	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	3			N	-0-					-0-
06	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3883	-0-	-271	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3975	-0-	-179	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3794	-0-	-226	-0-	3794	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

04	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	589	N	72	-0-	-517	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	651	N	466	-0-	-185	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 186366 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 7960

04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
06	690	N	503	-0-	-187	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	713	N	237	-0-	-476	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	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 #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
06	900	N	837	-0-	-63	-0-	837	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	875	-0-	-334	-0-	875	3			N	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
06	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3219	-0-	-98	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	2767	-0-	-550	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	1903	-0-	-1307	-0-	1903	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
04	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	3			N	-0-					-0-
05	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	3785	-0-	-1795	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	4408	-0-	-1172	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	3717	-0-	-1323	-0-	3717	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	3			N	-0-					-0-
05	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	3			N	-0-					-0-
06	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	3			N	-0-					-0-
07	8742	X	1418	-0-	-7324	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
08	7223	X	1734	-0-	-5489	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
*09	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
06	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	1672	-0-	-1738	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	2025	-0-	-1385	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
*09	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 8H RRCID -> 195532 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	3			N	-0-					-0-
05	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	3			N	-0-					-0-
06	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
07	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-
08	8525	X	5975	-0-	-2550	-0-	5975	3			N	-0-					-0-
*09	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	12248	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
05	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
06	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
07	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
08	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	3			N	-0-					-0-
*09	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	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 #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	10341	3			N	-0-					-0-
05	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12060	3			N	-0-					-0-
06	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	3			N	-0-					-0-
07	13268	X	-0-	-0-	-13268	-0-					N	-0-					-0-
08	12059	X	6643	-0-	-5416	-0-	6643	3			N	-0-					-0-
*09	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	13266	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
06	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
08	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	3			N	-0-					-0-
*09	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	9904	3			N	-0-					-0-
05	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8736	3			N	-0-					-0-
06	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	3			N	-0-					-0-
07	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					-0-
08	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	12303	3			N	-0-					-0-
*09	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	14060	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
05	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
06	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
*09	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	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
04	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	3			N	-0-					-0-
05	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	3			N	-0-					-0-
06	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-
08	14264	X	14264	-0-	-0-	-0-	14264	3			N	-0-					-0-
*09	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	11723	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
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
06	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	1894	-0-	-1423	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3181	-0-	-136	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2985	-0-	-225	-0-	2985	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
04	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
05	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
06	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	810	-0-	-647	-0-	810	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	993	-0-	-278	-0-	993	3			N	-0-					-0-
*09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	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 #: 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
04	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
05	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
06	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	87	-0-	-2145	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	2077	X	1884	-0-	-193	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
*09	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	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
04	1470	N	1430	-0-	-40	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
08	1426	N	846	-0-	-580	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	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
04	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	3			N	-0-					-0-
05	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3			N	-0-					-0-
06	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	975	-0-	-4512	-0-	975	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	4473	-0-	-1014	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
*09	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 6H RRCID -> 205073 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8029 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
06	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
07	961	N	14	-0-	-947	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
*09	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
05	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
06	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	2013	-0-	-2	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2102	-0-	-254	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
*09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
06	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
08	4340	X	3459	-0-	-881	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	3163	-0-	-1037	-0-	3163	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
05	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
06	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
08	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
*09	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	9188	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
05	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
07	651	N	362	-0-	-289	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	861	-0-	-2983	-0-	861	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	2519	-0-	-1325	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
*09	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	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
04	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
05	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
06	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
08	1209	X	1044	-0-	-165	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
*09	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7740 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1422	-0-	-138	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1295	-0-	-193	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	390	-0-	-990	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	74	-0-	-1383	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	296	-0-	-1006	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 8 RRCID -> 210543 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7202 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	12852	3			N	-0-					-0-
05	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	13255	3			N	-0-					-0-
06	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8107	3			N	-0-					-0-
07	13268	X	11141	-0-	-2127	-0-	11141	3			N	-0-					-0-
08	13268	X	7054	-0-	-6214	-0-	7054	3			N	-0-					-0-
09	12840	X	10725	-0-	-2115	-0-	10725	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	12119	3			N	-0-					-0-
05	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	12370	3			N	-0-					-0-
06	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	3			N	-0-					-0-
07	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					N	-0-					-0-
08	12524	X	9698	-0-	-2826	-0-	9698	3			N	-0-					-0-
*09	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	14248	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 #: 10 H RRCID -> 211800 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7536 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14686	X	14686	-0-	-0-	-0-	14686	3			N	-0-					-0-
05	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	14765	3			N	-0-					-0-
06	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	3			N	-0-					-0-
07	16709	X	10217	-0-	-6492	-0-	10217	3			N	-0-					-0-
08	16461	X	10062	-0-	-6399	-0-	10062	3			N	-0-					-0-
*09	17182	X	17182	-0-	-0-	-0-	17182	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 8 H RRCID -> 211826 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8012 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
06	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	1654	-0-	-1415	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2850	-0-	-219	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
*09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 4H RRCID -> 212333 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 7883 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	3			N	-0-					-0-
05	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	3			N	-0-					-0-
06	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	168	-0-	-5443	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	3			N	-0-					-0-
*09	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 10H RRCID -> 213116 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7719 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	10902	3			N	-0-					-0-
05	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	3			N	-0-					-0-
06	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	3			N	-0-					-0-
07	15252	X	1630	-0-	-13622	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
08	15252	X	14761	-0-	-491	-0-	14761	3			N	-0-					-0-
*09	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 8HA RRCID -> 215024 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7611 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	3			N	-0-					-0-
05	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
06	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	71	-0-	-5199	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	3212	-0-	-2058	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
*09	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 9 RRCID -> 215026 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
05	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
06	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3154	-0-	-39	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
*09	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15747	X	15747	-0-	-0-	-0-	15747	3			N	-0-					-0-
05	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	3			N	-0-					-0-
06	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	12394	3			N	-0-					-0-
07	16740	X	9881	-0-	-6859	-0-	9881	3			N	-0-					-0-
08	16740	X	14288	-0-	-2452	-0-	14288	3			N	-0-					-0-
09	15750	X	13468	-0-	-2282	-0-	13468	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 #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	13221	3			N	-0-					-0-
05	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	3			N	-0-					-0-
06	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	9633	3			N	-0-					-0-
07	14849	X	3131	-0-	-11718	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
08	13888	X	9339	-0-	-4549	-0-	9339	3			N	-0-					-0-
*09	15036	X	15036	-0-	-0-	-0-	15036	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
05	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
06	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
07	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	1819	-0-	-1560	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
*09	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	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
04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
05	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
06	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	965	-0-	-2011	-0-	965	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	834	-0-	-2142	-0-	834	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2747	-0-	-133	-0-	2747	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
05	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	3			N	-0-					-0-
06	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3788	-0-	688	688	3788	3			N	-0-					-0-
08	4366	X	3678	-0-	-688	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
*09	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	10327	3			N	-0-					-0-
05	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	9895	3			N	-0-					-0-
06	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
07	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-					-0-
08	10819	X	6648	-0-	-4171	-0-	6648	3			N	-0-					-0-
*09	13335	X	13335	-0-	-0-	-0-	13335	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
05	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
06	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
08	3410	X	212	-0-	-3198	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	439	-0-	-1931	-0-	439	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 219326 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7843 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1709	-0-	-451	-0-	53	1	1656	2	Y	-0-					9
05	2232	N	2082	-0-	-150	-0-	66	1	2016	2	Y	-0-					9
06	2160	N	2060	-0-	-100	-0-	48	1	2012	2	Y	-0-					9
07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	26	1	2036	2	Y	-0-					9
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	20	1	1862	2	Y	-0-					9
*09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	17	1	1625	2	Y	-0-					9

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 6 WELL #: 13 RRCID -> 219769 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7838 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	3			N	-0-					-0-
05	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	10465	3			N	-0-					-0-
06	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	3			N	-0-					-0-
07	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-
08	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	3			N	-0-					-0-
*09	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	10992	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 220637 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 7821

04	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	12065	3			N	-0-					-0-
05	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	11028	3			N	-0-					-0-
06	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	3			N	-0-					-0-
07	11284	X	8520	-0-	-2764	-0-	8520	3			N	-0-					-0-
08	11284	X	10551	-0-	-733	-0-	10551	3			N	-0-					-0-
09	10920	X	9252	-0-	-1668	-0-	9252	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 220774 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 7950

04	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	3			N	-0-					-0-
05	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	3			N	-0-					-0-
06	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	2549	-0-	-4519	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
08	7068	X	5074	-0-	-1994	-0-	5074	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	6201	-0-	-639	-0-	6201	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 220778 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 8655

04	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
05	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
06	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	2232	-0-	-3503	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	5662	-0-	-73	-0-	5662	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	5010	-0-	-180	-0-	5010	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220824 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 8792

04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
05	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
06	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
07	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	3			N	-0-					-0-
08	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	3			N	-0-					-0-
*09	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 222054 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7256 - 8848

04	14895	X	14895	-0-	-0-	-0-	14895	3			N	-0-					-0-
05	15123	X	15123	-0-	-0-	-0-	15123	3			N	-0-					-0-
06	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	14368	3			N	-0-					-0-
07	15593	X	14527	-0-	-1066	-0-	14527	3			N	-0-					-0-
08	15407	X	14447	-0-	-960	-0-	14447	3			N	-0-					-0-
09	14910	X	14803	-0-	-107	-0-	14803	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 8 RRCID -> 222131 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8024 - 8878

04	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	3			N	-0-					-0-
05	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
06	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	403	X	179	-0-	-224	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390	X	256	-0-	-134	-0-	256	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 #: 12 RRCID -> 222276 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13800	X	13047	-0-	-753	-0-	13047	3			N	-0-					-0-
05	15562	X	13980	-0-	-1582	-0-	13980	3			N	-0-					-0-
06	15060	X	12144	-0-	-2916	-0-	12144	3			N	-0-					-0-
07	14105	X	8953	-0-	-5152	-0-	8953	3			N	-0-					-0-
08	13981	X	13281	-0-	-700	-0-	13281	3			N	-0-					-0-
*09	13545	X	13545	-0-	-0-	-0-	13545	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 9 RRCID -> 222379 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
05	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	3			N	-0-					-0-
06	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	3			N	-0-					-0-
07	7781	X	6070	-0-	-1711	-0-	6070	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	4849	-0-	-3242	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	6665	-0-	-1165	-0-	6665	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
04	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	3			N	-0-					-0-
05	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	3			N	-0-					-0-
06	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	3			N	-0-					-0-
07	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	5241	-0-	-835	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
*09	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
06	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	68	-0-	-3931	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	816	-0-	-3183	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*09	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	3			N	-0-					-0-
05	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	3			N	-0-					-0-
06	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
07	10509	X	6704	-0-	-3805	-0-	6704	3			N	-0-					-0-
08	10509	X	8290	-0-	-2219	-0-	8290	3			N	-0-					-0-
*09	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 5 RRCID -> 224072 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
05	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	1037	-0-	-2249	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	1633	-0-	-1653	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	1545	-0-	-1485	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 224783 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	10360	3			N	-0-					-0-
05	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10917	3			N	-0-					-0-
06	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	10056	3			N	-0-					-0-
07	10633	X	9600	-0-	-1033	-0-	9600	3			N	-0-					-0-
08	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	11812	3			N	-0-					-0-
*09	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	12174	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 #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	3			N	-0-					-0-
05	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	3			N	-0-					-0-
06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
07	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	3			N	-0-					-0-
08	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
*09	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 225730 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
09	510	N	296	-0-	-214	-0-	296	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	5448	-0-	2448	4054	5448	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	6105	-0-	3005	7059	6105	3			N	-0-					-0-
06	11181	X	4122	-0-	-7059	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
*09	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	3			N	-0-					-0-
05	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	3			N	-0-					-0-
06	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	3			N	-0-					-0-
07	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	10036	3			N	-0-					-0-
08	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	8733	3			N	-0-					-0-
*09	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	3			N	-0-					-0-
05	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8246	3			N	-0-					-0-
06	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	3			N	-0-					-0-
07	8401	X	5950	-0-	-2451	-0-	5950	3			N	-0-					-0-
08	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9412	3			N	-0-					-0-
*09	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	11259	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	9844	3			N	-0-					-0-
05	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	10659	3			N	-0-					-0-
06	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	3			N	-0-					-0-
07	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					-0-
08	10664	X	4226	-0-	-6438	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
*09	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	11177	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	3			N	-0-					-0-
05	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	3			N	-0-					-0-
06	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	9446	3			N	-0-					-0-
07	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	11259	3			N	-0-					-0-
08	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	12499	3			N	-0-					-0-
*09	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	12037	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	3			N	-0-					-0-
05	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
06	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
08	4340	X	3870	-0-	-470	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
*09	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 8738

04	3000	N	9329	-0-	6329	16628	9329	3			N	-0-					-0-
05	25393	X	8765	-0-	-16628	-0-	8765	3			N	-0-					-0-
06	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	3			N	-0-					-0-
07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
08	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	3			N	-0-					-0-
*09	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 10 RRCID -> 230080 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 8645

04	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	11086	3			N	-0-					-0-
05	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	3			N	-0-					-0-
06	16350	X	16350	-0-	-0-	-0-	16350	3			N	-0-					-0-
07	18721	X	18721	-0-	-0-	-0-	18721	3			N	-0-					-0-
08	19111	X	19111	-0-	-0-	-0-	19111	3			N	-0-					-0-
*09	18365	X	18365	-0-	-0-	-0-	18365	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 230321 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717

04	16935	X	16935	-0-	-0-	-0-	16935	3			N	-0-					-0-
05	16771	X	16771	-0-	-0-	-0-	16771	3			N	-0-					-0-
06	16128	X	16128	-0-	-0-	-0-	16128	3			N	-0-					-0-
07	16703	X	16703	-0-	-0-	-0-	16703	3			N	-0-					-0-
08	16950	X	16950	-0-	-0-	-0-	16950	3			N	-0-					-0-
*09	16385	X	16385	-0-	-0-	-0-	16385	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715

04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	341	N	128	-0-	-213	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710

04	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	3			N	-0-					-0-
05	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	3			N	-0-					-0-
06	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
08	6727	X	4281	-0-	-2446	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	5854	-0-	-656	-0-	5854	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 3 RRCID -> 231319 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7889 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	2522	-0-	-1768	-0-	78	1	2444	2	N	-0-					147
05	4619	X	3986	-0-	-633	-0-	127	1	3859	2	N	-0-					147
06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	114	1	4791	2	N	49	173	1	1	8	22
							54	9									
07	4619	X	4537	-0-	-82	-0-	58	1	4479	2	N	-0-					22
08	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	42	1	3962	2	N	-0-					22
09	4950	X	2490	-0-	-2460	-0-	26	1	2464	2	N	-0-					22

TRAWICK GU 11 WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656

04	14B2 EXT		650	-0-	650	1501	650	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		656	-0-	656	2157	656	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		630	-0-	630	2787	630	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	777	-0-	-2323	464	777	3			N	-0-					-0-
08	1254	N	790	-0-	-464	-0-	790	3			N	-0-					-0-
09	630	N	457	-0-	-173	-0-	457	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684

04	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	3			N	-0-					-0-
06	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
07	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					-0-
08	7316	X	3921	-0-	-3395	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
09	7080	X	5801	-0-	-1279	-0-	5801	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 232567 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661

04	3000	N	6031	-0-	3031	7259	6031	3			N	-0-					-0-
05	12951	X	5692	-0-	-7259	-0-	5692	3			N	-0-					-0-
06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
*09	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683

04	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	3			N	-0-					-0-
05	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	3			N	-0-					-0-
06	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	3			N	-0-					-0-
07	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	3			N	-0-					-0-
08	9114	X	7538	-0-	-1576	-0-	7538	3			N	-0-					-0-
09	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021

04	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	3			N	-0-					-0-
05	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	3			N	-0-					-0-
06	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	2901	-0-	-2927	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	4358	-0-	-1470	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	3682	-0-	-1568	-0-	3682	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 #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
05	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
06	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
07	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	2239	-0-	-1605	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	652	-0-	-3068	-0-	652	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360

04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
05	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
06	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3524	-0-	-103	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
08	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	1925	-0-	-1585	-0-	1925	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671

04	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
05	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
06	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	425	-0-	-3078	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	1728	-0-	-1775	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2097	-0-	-1173	-0-	2097	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

04	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	3			N	-0-					-0-
05	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	3			N	-0-					-0-
06	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
07	7347	X	3541	-0-	-3806	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
08	6913	X	6671	-0-	-242	-0-	6671	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	5040	-0-	-1650	-0-	5040	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 7 RRCID -> 238103 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 8676

04	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	3			N	-0-					-0-
05	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8345	3			N	-0-					-0-
06	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	3			N	-0-					-0-
07	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-					-0-
08	10788	X	6562	-0-	-4226	-0-	6562	3			N	-0-					-0-
*09	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12493	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 238354 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 8480

04	T. A.		480	-0-	480	1435	480	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		577	-0-	577	2012	577	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		489	-0-	489	2501	489	3			N	-0-					-0-
07	2501	N	-0-	-0-	-2501	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	144	-0-	-445	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 9 RRCID -> 238383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707

04	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9880	3			N	-0-					-0-
05	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	9016	3			N	-0-					-0-
06	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	3			N	-0-					-0-
07	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-					-0-
08	9765	X	6849	-0-	-2916	-0-	6849	3			N	-0-					-0-
*09	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	12462	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 #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
05	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	3			N	-0-					-0-
06	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	407	-0-	-5669	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	3			N	-0-					-0-
*09	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 12 RRCID -> 239054 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8084 - 8641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	3			N	-0-					-0-
05	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	3			N	-0-					-0-
06	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
08	6448	X	3730	-0-	-2718	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	6186	-0-	-54	-0-	6186	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 7 RRCID -> 239079 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8072 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
05	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
06	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2624	-0-	-724	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2922	-0-	-426	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	1845	-0-	-1395	-0-	1845	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
04	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
05	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	3			N	-0-					-0-
06	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	3			N	-0-					-0-
07	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	3			N	-0-					-0-
08	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
*09	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 10 RRCID -> 240006 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7815 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
05	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	3			N	-0-					-0-
06	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	3			N	-0-					-0-
07	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	5858	-0-	-590	-0-	5858	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	4304	-0-	-1996	-0-	4304	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 9 RRCID -> 240200 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7309 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	3			N	-0-					-0-
05	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	3			N	-0-					-0-
06	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	3			N	-0-					-0-
07	7378	X	6915	-0-	-463	-0-	6915	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	7165	-0-	-213	-0-	7165	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	4459	-0-	-2681	-0-	4459	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 5 RRCID -> 240436 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7766 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
05	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
06	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
07	1705	X	1285	-0-	-420	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
08	1705	X	1279	-0-	-426	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
09	1650	X	615	-0-	-1035	-0-	615	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 #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
05	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
06	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	625	-0-	-2382	-0-	625	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	844	-0-	-1512	-0-	844	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	2081	-0-	-199	-0-	2081	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	12361	3			N	-0-					-0-
05	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	10681	3			N	-0-					-0-
06	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	12526	3			N	-0-					-0-
07	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	13985	3			N	-0-					-0-
08	12772	X	12334	-0-	-438	-0-	12334	3			N	-0-					-0-
09	12540	X	12231	-0-	-309	-0-	12231	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	3			N	-0-					-0-
05	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	9413	3			N	-0-					-0-
06	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	7551	-0-	-633	-0-	7551	3			N	-0-					-0-
08	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	10124	3			N	-0-					-0-
*09	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9591	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 242744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	3			N	-0-					-0-
06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
07	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-
08	8556	X	8401	-0-	-155	-0-	8401	3			N	-0-					-0-
*09	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10496	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 10 RRCID -> 242978 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
05	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	3			N	-0-					-0-
06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	2147	-0-	-3154	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4366	-0-	-935	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	3029	-0-	-2011	-0-	3029	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 242980 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
09	750	N	101	-0-	-649	-0-	101	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 #: 9 RRCID -> 243771 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
05	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
06	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
08	2449	X	1109	-0-	-1340	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
*09	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 243776 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 8726

04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
05	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	1617	-0-	-1824	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	2502	-0-	-1249	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	2107	-0-	-1523	-0-	2107	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 244300 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8066 - 8526

04	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
05	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
08	4681	X	120	-0-	-4561	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	281	-0-	-4249	-0-	281	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 14 RRCID -> 245619 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7311 - 8724

04	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	13413	3			N	-0-					-0-
05	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	13678	3			N	-0-					-0-
06	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	13176	3			N	-0-					-0-
07	14725	X	13561	-0-	-1164	-0-	13561	3			N	-0-					-0-
08	13981	X	13779	-0-	-202	-0-	13779	3			N	-0-					-0-
*09	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	14062	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 7 RRCID -> 246293 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7754 - 8706

04	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
05	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
06	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	187	-0-	-929	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	167	-0-	-949	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	285	-0-	-795	-0-	285	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 10 RRCID -> 246297 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 8834

04	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
06	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*09	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 10 RRCID -> 246328 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7342 - 8677

04	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	3			N	-0-					-0-
05	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	3			N	-0-					-0-
06	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
08	6169	X	3752	-0-	-2417	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	5039	-0-	-391	-0-	5039	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 #: 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
04	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	3			N	-0-					-0-
05	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	3			N	-0-					-0-
06	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	3			N	-0-					-0-
07	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	3			N	-0-					-0-
08	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	3055	-0-	-2405	-0-	3055	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
04	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	13540	3			N	-0-					-0-
05	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	13930	3			N	-0-					-0-
06	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	3			N	-0-					-0-
07	14105	X	7580	-0-	-6525	-0-	7580	3			N	-0-					-0-
08	13981	X	12227	-0-	-1754	-0-	12227	3			N	-0-					-0-
*09	14718	X	14718	-0-	-0-	-0-	14718	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
04	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	3			N	-0-					-0-
05	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	3			N	-0-					-0-
06	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	9188	3			N	-0-					-0-
07	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	9825	3			N	-0-					-0-
08	8742	X	6051	-0-	-2691	-0-	6051	3			N	-0-					-0-
09	8460	X	8443	-0-	-17	-0-	8443	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
04	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	3			N	-0-					-0-
05	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	3			N	-0-					-0-
06	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	10858	3			N	-0-					-0-
07	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	11439	3			N	-0-					-0-
08	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	11467	3			N	-0-					-0-
*09	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	10566	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	3			N	-0-					-0-
05	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8587	3			N	-0-					-0-
06	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	3			N	-0-					-0-
07	9052	X	8124	-0-	-928	-0-	8124	3			N	-0-					-0-
08	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	10269	3			N	-0-					-0-
09	8760	X	5656	-0-	-3104	-0-	5656	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	11073	3			N	-0-					-0-
05	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	10921	3			N	-0-					-0-
06	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	10071	3			N	-0-					-0-
07	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	3			N	-0-					-0-
08	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	3			N	-0-					-0-
*09	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		2312	-0-	2312	5756	2312	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		2901	-0-	2901	8657	2901	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		1232	-0-	1232	9889	1232	3			N	-0-					-0-
07	11580	X	1691	-0-	-9889	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
08	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	84	-0-	-2736	-0-	84	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 #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
06	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
07	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
08	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1260	-0-	-660	-0-	1260	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 11 RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
06	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	2293	-0-	-1768	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	2268	-0-	-1576	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2572	-0-	-548	-0-	2572	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	3			N	-0-					-0-
05	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
06	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	1614	-0-	-4214	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5381	-0-	-447	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	3917	-0-	-1723	-0-	3917	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	3			N	-0-					-0-
05	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	3			N	-0-					-0-
06	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
07	6820	X	1189	-0-	-5631	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
08	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	3			N	-0-					-0-
09	6600	X	6042	-0-	-558	-0-	6042	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15599	X	15599	-0-	-0-	-0-	15599	3			N	-0-					-0-
05	15856	X	15856	-0-	-0-	-0-	15856	3			N	-0-					-0-
06	15203	X	15203	-0-	-0-	-0-	15203	3			N	-0-					-0-
07	14711	X	14711	-0-	-0-	-0-	14711	3			N	-0-					-0-
08	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	14063	3			N	-0-					-0-
*09	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	12680	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	1599	-0-	-1904	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	2690	-0-	-1061	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	3			N	-0-					-0-
05	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	3			N	-0-					-0-
06	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	3			N	-0-					-0-
07	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-
08	8463	X	5609	-0-	-2854	-0-	5609	3			N	-0-					-0-
09	8190	X	5877	-0-	-2313	-0-	5877	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. 1 WELL #: 4 RRCID -> 251582 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	976	-0-	-554	-0-	30	1	946	2	N	-0-					95
05	1581	N	991	-0-	-590	-0-	32	1	959	2	N	-0-					95
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	26	1	1081	2	N	-0-					95
07	1023	N	796	-0-	-227	-0-	10	1	786	2	N	-0-					95
08	992	N	853	-0-	-139	-0-	9	1	844	2	N	-0-					95
09	1110	N	752	-0-	-358	-0-	8	1	744	2	N	-0-					95

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818

04	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	3			N	-0-					-0-
05	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
06	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	2440	-0-	-3481	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
08	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9963	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	4559	-0-	-1171	-0-	4559	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689

04	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3			N	-0-					-0-
05	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	2005	-0-	-4009	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	4557	-0-	-1457	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	4852	-0-	-968	-0-	4852	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 255114 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348

04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	56	1	1743	2	N	-0-					178
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	57	1	1733	2	N	5					183
							6	9									
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	41	1	1740	2	N	1	1	8			183
							1	9									
07	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	23	1	1808	2	N	-0-					183
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	19	1	1812	2	N	-0-					183
09	1770	N	1402	-0-	-368	-0-	14	1	1336	2	N	47					230
							52	9									

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524

04	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	3			N	-0-					-0-
05	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	8454	3			N	-0-					-0-
06	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	3			N	-0-					-0-
07	9641	X	1711	-0-	-7930	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
08	9641	X	7067	-0-	-2574	-0-	7067	3			N	-0-					-0-
09	8820	X	7199	-0-	-1621	-0-	7199	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310

04	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	11001	3			N	-0-					-0-
05	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	10029	3			N	-0-					-0-
06	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	3			N	-0-					-0-
07	11377	X	7512	-0-	-3865	-0-	7512	3			N	-0-					-0-
08	11377	X	6870	-0-	-4507	-0-	6870	3			N	-0-					-0-
09	11010	X	-0-	-0-	-11010	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	3			N	-0-					-0-
05	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	3			N	-0-					-0-
07	7843	X	223	-0-	-7620	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	7192	X	5556	-0-	-1636	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
*09	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 32 WELL #: 103 RRCID -> 257403 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 8724

04	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	3			N	-0-					-0-
05	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	3			N	-0-					-0-
06	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	3			N	-0-					-0-
07	8153	X	6647	-0-	-1506	-0-	6647	3			N	-0-					-0-
08	8153	X	6950	-0-	-1203	-0-	6950	3			N	-0-					-0-
09	7530	X	2872	-0-	-4658	-0-	2872	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 8446

04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
06	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	317	-0-	-4798	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	3301	-0-	-1039	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
*09	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 103 RRCID -> 260561 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7593 - 8129

04	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	3			N	-0-					-0-
05	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	3			N	-0-					-0-
06	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
07	7502	X	5499	-0-	-2003	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
08	7502	X	6907	-0-	-595	-0-	6907	3			N	-0-					-0-
09	6990	X	3128	-0-	-3862	-0-	3128	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (RODESSA) //CONT.// 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 034308 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 034819 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6730 - 6748

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 6858

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (TRAVIS PEAK) 90998 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HUNT, LACY H. II WELL #: 1 RRCID -> 089950 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 8216 - 8280

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					61
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					61
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					61
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					61
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					61
09	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

04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					173
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					173
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					173
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					173
08	DLQ G-10		379	-0-	379	379	379	2			Y	-0-					173
09	DLQ G-10		1	-0-	1	380	1	2			Y	-0-					173

TRAWICK, N. (PETTIT 7750) 91003 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
HAYTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 081385 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7755 - 7765

04	1357		1816	-0-	459	B 27	1777	2	39	9	N	35					230
05	2649	X	2622	-0-	-27	-0-	2585	2	37	9	N	34	172	1			92
06	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	1994	2	50	9	N	45					137
07	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2220	2	34	9	N	31					168
08	2635	X	2358	-0-	-277	-0-	2321	2	37	9	N	34					202
09	2550	X	1927	-0-	-623	-0-	1891	2	36	9	N	33					235

TRAWICK, N. (PETTIT 7750) //CONT.// 91003 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
*09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
MS. JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 243599 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7778 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	X	1300	-0-	-500	-0-	63	1	1226	2	N	10					75
							11	9									
05	1550	X	1297	-0-	-253	-0-	70	1	1217	2	N	9					84
							10	9									
06	1380	X	1094	-0-	-286	-0-	62	1	1023	2	N	8					92
							9	9									
07	1395	X	1143	-0-	-252	-0-	65	1	1070	2	N	7					99
							8	9									
08	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	84	1	1555	2	N	16					115
							18	9									
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					115

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
04	14B2 EXT		4607	-0-	4607	10943	225	1	4369	2	N	12					83
							13	9									
05	14B2 EXT		3955	-0-	3955	14898	216	1	3739	2	N	-0-					83
06	18418	X	3520	-0-	-14898	-0-	200	1	3309	2	N	10					93
							11	9									
07	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	177	1	2930	2	N	-0-					93
08	3968	X	2615	-0-	-1353	-0-	134	1	2481	2	N	-0-					93
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					93

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
04	7680	X	7129	-0-	-551	-0-	346	1	6739	2	N	40					236
							44	9									
05	7936	X	7056	-0-	-880	-0-	382	1	6624	2	N	45	176	1			105
							50	9									
06	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	431	1	7119	2	N	50					155
							55	9									
07	7657	X	7047	-0-	-610	-0-	399	1	6593	2	N	50					205
							55	9									
08	7471	X	7156	-0-	-315	-0-	364	1	6742	2	N	45	177	1			73
							50	9									
09	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT					73

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
04	6330	X	5456	-0-	-874	-0-	264	1	5140	2	N	47	180	1			92
							52	9									
05	6541	X	4724	-0-	-1817	-0-	256	1	4433	2	N	32					124
							35	9									
06	6060	X	3445	-0-	-2615	-0-	195	1	3219	2	N	28					152
							31	9									
07	6262	X	4516	-0-	-1746	-0-	255	1	4228	2	N	30					182
							33	9									
08	5425	X	4928	-0-	-497	-0-	251	1	4642	2	N	32					214
							35	9									
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					214

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
04	3060	X	566	-0-	-2494	-0-	28	1	538	2	N	-0-					190
05	3162	X	185	-0-	-2977	-0-	10	1	175	2	N	-0-	162	1			28
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					28
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					28
08	2201	X	1863	-0-	-338	-0-	95	1	1768	2	N	-0-					28
09	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					28

JACKSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255084 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					109
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	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

04	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	117	1	2271	2	N	-0-					196
05	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	115	1	1994	2	N	1	167	1			30
							1	9									
06	3060	X	1978	-0-	-1082	-0-	112	1	1866	2	N	-0-					30
07	3162	X	1790	-0-	-1372	-0-	102	1	1687	2	N	1					31
							1	9									
08	3162	X	2110	-0-	-1052	-0-	108	1	2002	2	N	-0-					31
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					31

BEECH CREEK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261505 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8630

04	2460	X	1626	-0-	-834	-0-	79	1	1541	2	N	5					47
							6	9									
05	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	121	1	2104	2	N	6					53
							7	9									
06	1830	X	1751	-0-	-79	-0-	100	1	1649	2	N	2					55
							2	9									
07	1891	X	1468	-0-	-423	-0-	84	1	1382	2	N	2					57
							2	9									
08	2232	X	1531	-0-	-701	-0-	78	1	1435	2	N	16					73
							18	9									
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					73

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

04	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	2			Y	-0-					88
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					88
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					88
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					88
08	DLQ G-10		889	-0-	889	889	889	2			Y	-0-					88
09	DLQ G-10		1	-0-	1	890	1	2			Y	-0-					88

HUNT, LACY WELL #: 3 T RRCID -> 228596 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 9996

04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					62
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					62
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					62
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					62
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					62

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					115
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-					115
06	870	N	341	-0-	-529	-0-	341	2			Y	-0-					115
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					115
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
09	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					115

HUNT, LACY WELL #: 5 RRCID -> 230254 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			Y	-0-					162
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					162
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					162
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					162
08	DLQ G-10		488	-0-	488	488	488	2			Y	-0-					162
09	DLQ G-10		1	-0-	1	489	1	2			Y	-0-					162

TRAWICK, NE (PETTIT) 91004 500 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
NE TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 054566 COMPL. DATE 01/23/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7313 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK) 91004 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 205245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7901 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2219	-0-	-211	-0-	69	1	2150	2	Y	-0-					43
05	2449	N	2285	-0-	-164	-0-	73	1	2212	2	Y	-0-					43
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	52	1	2189	2	Y	-0-					43
07	2294	N	2232	-0-	-62	-0-	28	1	2204	2	Y	-0-					43
08	2294	N	2171	-0-	-123	-0-	23	1	2148	2	Y	-0-					43
09	2250	N	1648	-0-	-602	-0-	17	1	1631	2	Y	-0-					43

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	50	1	1557	2	Y	-0-					4
05	1767	N	1696	-0-	-71	-0-	54	1	1642	2	Y	-0-					4
06	1620	N	1204	-0-	-416	-0-	28	1	1176	2	Y	-0-					4
07	1674	N	1167	-0-	-507	-0-	15	1	1152	2	Y	-0-					4
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	16	1	1460	2	Y	-0-					4
*09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	15	1	1404	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
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	71	1	1437	2	N	4					84
							4	9									
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	87	1	1399	2	N	5					89
							6	9									
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	447	1	1583	2	N	31					120
							34	9									
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	461	1	1440	2	N	2					122
							2	9									
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	411	1	1399	2	N	3	102	1			23
							3	9									
09	1710	N	1570	-0-	-140	-0-	207	1	1363	2	N	-0-					23

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION INTERNATIONAL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 123712 COMPL. DATE 12/28/1986 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8166 - 8196

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_____ 07/24/2014 - P&A 07/24/14

SHAW, MOLLIE -B- WELL #: 19 RRCID -> 164046 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 1374 - 1396

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A

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-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 5 R RRCID -> 191192 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY //CONT.// 404500
THORNTON, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 200165 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 3 RRCID -> 200176 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2463 - 2473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOGGETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215836 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10078 - 10242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

POLLARD,J. M. WELL #: 1 RRCID -> 218665 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 230244 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 8252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	8790	X	8782	-0-	-8	-0-	564	1	8073	2	N	132							182
							145	9											
05	9083	X	7818	-0-	-1265	-0-	549	1	7135	2	N	122	178	1					126
							134	9											
06	8790	X	8335	-0-	-455	-0-	538	1	7657	2	N	127	172	1					81
							140	9											
07	9083	X	8165	-0-	-918	-0-	541	1	7501	2	N	112							193
							123	9											
08	9083	X	8353	-0-	-730	-0-	541	1	7643	2	N	154	161	1	2	8			184
							169	9											
09	8790	X	8067	-0-	-723	-0-	532	1	7405	2	N	118	178	1					124
							130	9											

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

CHILES WELL #: 3 RRCID -> 222154 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 8868

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09	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
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	570	1	480	2	N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	570	1	597	2	N	-0-					64
07	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	589	1	430	2	N	-0-					64
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	589	1	380	2	N	-0-					64
09	1170	N	895	-0-	-275	-0-	570	1	325	2	N	-0-					64

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
04	3630	X	3223	-0-	-407	-0-	3212	2	11	9	N	10					140
05	3596	X	3124	-0-	-472	-0-	3105	2	19	9	N	17					157
06	3480	X	3105	-0-	-375	-0-	3004	2	101	9	N	92	189	1			60
07	3317	X	2910	-0-	-407	-0-	2890	2	20	9	N	18					78
08	3317	X	3053	-0-	-264	-0-	3017	2	36	9	N	33					111
09	3210	X	2800	-0-	-410	-0-	2647	2	153	9	N	139	188	1			62

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
04	3030	X	2858	-0-	-172	-0-	2849	2	9	9	N	8					310
05	3038	X	2875	-0-	-163	-0-	2866	2	9	9	N	8					318
06	2940	X	2780	-0-	-160	-0-	2772	2	8	9	N	7					325
07	2945	X	2367	-0-	-578	-0-	2365	2	2	9	N	2	191	1			136
08	2945	X	2583	-0-	-362	-0-	2570	2	13	9	N	12					148
09	2850	X	2510	-0-	-340	-0-	2493	2	17	9	N	15					163

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
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-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
04	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
06	900	N	778	-0-	-122	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-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
04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	2520	2	N	2					118
05	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	31	1	2629	2	N	-0-					118
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	30	1	2413	2	N	-0-					118
07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	2343	2	N	1					119
08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	2470	2	N	2					121
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					121

WILSON RESOURCES, INC. 930315
TYLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4201	1	17	9	N	15					127
05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3752	1	47	9	N	43					170
06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3195	1	7	9	N	6					176
07	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3748	1	39	9	N	35					211
08	3038	X	2860	-0-	-178	-0-	2856	1	4	9	N	4	1	8			214
09	2940	X	2669	-0-	-271	-0-	2663	1	6	9	N	5	174	1	1	8	44

TYLER DOME (TRAVIS PEAK) 92188 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
GASTON WELL #: 1 RRCID -> 116000 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 12718 PERF.11472 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1860	2	69	9	N	63					100
05	2294	N	1942	-0-	-352	-0-	1854	2	88	9	N	80					180
06	1830	N	1748	-0-	-82	-0-	1653	2	95	9	N	86	193	1			73
07	1984	N	1740	-0-	-244	-0-	1657	2	83	9	N	75					148
*08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1754	2	68	9	N	62					210
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					210

VICKI LYNN (NUGENT) 93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
WHELAN BROTHERS, INC. 914920
FULLER WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (PETTET) 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
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
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-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 204 RRCID -> 032922 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12282 - 12376

04	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	115	1	2428	2	Y	106	107	1			32
							117	9									
05	2790	X	2417	-0-	-373	-0-	111	1	2175	2	Y	119	93	1			58
							131	9									
06	3090	X	2515	-0-	-575	-0-	108	1	2307	2	Y	91	93	1			56
							100	9									
07	2635	X	2277	-0-	-358	-0-	102	1	2083	2	Y	84	86	1			54
							92	9									
08	2635	X	2250	-0-	-385	-0-	111	1	2033	2	Y	96	88	1			62
							106	9									
09	2550	X	2375	-0-	-175	-0-	98	1	2101	2	Y	160	173	1			49
							176	9									

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12229 - 12260

04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	330	N	29	-0-	-301	-0-	1	1	28	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	22	-0-	-133	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF.12038 - 12352

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212

04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	56	1	1170	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	58	1	1148	2	Y	10	7	1			5
							11	9									
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	62	1	1325	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	61	1	1241	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
08	1209	N	691	-0-	-518	-0-	35	1	650	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
09	1410	N	784	-0-	-626	-0-	32	1	691	2	Y	55	56	1			2
							61	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
04	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	136 1726	1 9	2863	2	Y	1569	1583	1	2	8	470
05	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	137 2032	1 9	2701	2	Y	1847	1414	1			903
06	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	138 1602	1 9	2943	2	Y	1456	1462	1	1	8	896
07	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	128 1454	1 9	2616	2	Y	1322	1363	1	1	8	854
08	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	135 1619	1 9	2478	2	Y	1472	1366	1			960
09	3270	X	2698	-0-	-572	-0-	111 200	1 9	2387	2	Y	182	197	1			945

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	259 166	1 9	5449	2	Y	151	107	1			45
05	6045	X	5468	-0-	-577	-0-	255 191	1 9	5022	2	Y	174	134	1			85
06	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	276 162	1 9	5870	2	Y	147	141	1			91
07	6076	X	5398	-0-	-678	-0-	245 141	1 9	5012	2	Y	128	136	1			83
08	6076	X	4890	-0-	-1186	-0-	244 149	1 9	4497	2	Y	135	130	1			88
09	6300	X	5364	-0-	-936	-0-	221 396	1 9	4747	2	Y	360	392	1			56

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	146 96	1 9	3077	2	Y	87	82	1			26
05	3534	X	2734	-0-	-800	-0-	128 97	1 9	2509	2	Y	88	71	1			43
06	3990	X	2874	-0-	-1116	-0-	126 75	1 9	2673	2	Y	68	69	1			42
07	4123	X	2346	-0-	-1777	-0-	107 63	1 9	2176	2	Y	57	62	1			37
08	4123	X	2680	-0-	-1443	-0-	134 83	1 9	2463	2	Y	75	63	1			49
09	3330	X	3038	-0-	-292	-0-	125 226	1 9	2687	2	Y	205	222	1			32

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
04	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	276 117	1 9	5797	2	Y	106	108	1			32
05	6231	X	5139	-0-	-1092	-0-	243 120	1 9	4776	2	Y	109	88	1			53
06	6930	X	6778	-0-	-152	-0-	299 116	1 9	6363	2	Y	105	93	1			65
07	7564	X	5727	-0-	-1837	-0-	263 99	1 9	5365	2	Y	90	97	1			58
08	7564	X	4929	-0-	-2635	-0-	249 100	1 9	4580	2	Y	91	90	1			59
09	6780	X	5522	-0-	-1258	-0-	228 410	1 9	4884	2	Y	373	403	1			29

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
04	18120	X	12043	-0-	-6077	-0-	528	1	11094	2	Y	383	376	1			116
							421	9									
05	15748	X	12093	-0-	-3655	-0-	560	1	11012	2	Y	474	358	1			232
							521	9									
06	15930	X	14701	-0-	-1229	-0-	639	1	13597	2	Y	423	394	1			261
							465	9									
07	13950	X	12963	-0-	-987	-0-	586	1	11959	2	Y	380	395	1			246
							418	9									
08	13950	X	9317	-0-	-4633	-0-	462	1	8505	2	Y	318	357	1			207
							350	9									
*09	16998	X	16998	-0-	-0-	-0-	715	1	15340	2	Y	857	927	1			137
							943	9									

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 206A RRCID -> 264462 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12328 - 12447

04	3000	N	4334	-0-	1334	1334	195	1	4102	2	Y	34	24	1			10
							37	9									
05	3100	N	3432	-0-	332	1666	164	1	3232	2	Y	33	27	1			16
							36	9									
06	3000	N	1340	-0-	-1660	6	60	1	1270	2	Y	9	20	1			5
							10	9									
07	4464	X	3117	-0-	-1347	-0-	144	1	2949	2	Y	22	13	1			14
							24	9									
08	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	283	1	5199	2	Y	47	30	1			31
							52	9									
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-					31

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

04	1165	R	1165	-0-	-0-	-0-	1115	2	50	9	N	45					151
05	1244	R	1244	-0-	-0-	-0-	1194	2	50	9	N	45	157	1			39
06	1380	#	1227	-0-	-153	-0-	1170	2	57	9	N	52					91
07	1426	#	962	-0-	-464	-0-	948	2	14	9	N	13					104
08	1426	#	737	-0-	-689	-0-	702	2	35	9	N	32					136
09	1230	#	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					136

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					35
05	248	N	14	-0-	-234	-0-	14	3			N	-0-					35
06	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	3			N	-0-					35
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					35
*09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2664	-0-	-306	-0-	2656	2	8	9	N	7	7	8			237
05	3069	X	1931	-0-	-1138	-0-	1928	2	3	9	N	3	3	8			237
06	3090	X	2378	-0-	-712	-0-	2375	2	3	9	N	3	3	8			237
07	3193	X	2376	-0-	-817	-0-	2214	2	162	9	N	147	147	1			237
08	3193	X	2166	-0-	-1027	-0-	2166	2			N	-0-					237
09	2670	X	2268	-0-	-402	-0-	2268	2			N	-0-					237

GRAY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262346 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 7556 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					80
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					80

HIBBARD ENERGY, LP 383757
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARE (COTTON VALLEY) 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					135
05	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					135
06	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2699	2	88	9	N	80	178	1			37
07	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					37
08	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2678	2	80	9	N	73					110
09	2490	N	2443	-0-	-47	-0-	2443	2			N	-0-					110

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	2880	X	2872	-0-	-8	-0-	117 517	1 3	2238	2	N	-0-					24
05	2976	X	2822	-0-	-154	-0-	104 510	1 3	2208	2	N	-0-					24
06	2880	X	2744	-0-	-136	-0-	109 495	1 3	2140	2	N	-0-					24
07	2976	X	2403	-0-	-573	-0-	143 425	1 3	1835	2	N	-0-					24
08	2976	X	2136	-0-	-840	-0-	130 371	1 3	1635	2	N	-0-					24
09	2880	X	1992	-0-	-888	-0-	132 345	1 3	1515	2	N	-0-					24

WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	3 14	1 3	58 6	2 9	N	5					50
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5 28	1 3	118 11	2 9	N	10					60
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4 20	1 3	83 9	2 9	N	8					68
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6 16	1 3	73 11	2 9	N	10					78
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14 39	1 3	174 8	2 9	N	7	58	1			27
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7 20	1 3	86 9	2 9	N	8					35

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					45
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	554	-0-	-226	-0-	23 75	1 3	422 34	2 9	N	31					98
05	620	N	478	-0-	-142	-0-	20 69	1 3	389	2	N	-0-					98
06	420	N	233	-0-	-187	-0-	10 34	1 3	189	2	N	-0-					98
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	36 87	1 3	487	2	N	-0-					98
08	465	N	422	-0-	-43	-0-	25 63	1 3	330 4	2 9	N	4					102
*09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18 39	1 3	205	2	N	-0-					102

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOOD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 142039 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9829 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	73	1	1364	2	N	-0-					55
							244	3									
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	75	1	1502	2	N	13					68
							269	3	14	9							
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	73	1	1387	2	N	7					75
							248	3	8	9							
07	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	101	1	1353	2	N	-0-					75
							242	3									
08	1860	N	1368	-0-	-492	-0-	81	1	1077	2	N	3					78
							207	3	3	9							
09	1710	N	1399	-0-	-311	-0-	92	1	1093	2	N	4					82
							210	3	4	9							

KEY WELL #: 1 RRCID -> 145262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9696 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	840	-0-	-390	-0-	37	1	681	2	N	-0-					118
							122	3									
05	1178	N	945	-0-	-233	-0-	38	1	769	2	N	-0-	101	1			17
							138	3									
06	1020	N	785	-0-	-235	-0-	33	1	637	2	N	-0-					17
							115	3									
07	868	N	668	-0-	-200	-0-	40	1	533	2	N	-0-					17
							95	3									
08	930	N	888	-0-	-42	-0-	53	1	701	2	N	-0-					17
							134	3									
*09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	56	1	666	2	N	-0-					17
							128	3									

COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-					62
							29	3									
05	124	N	12	-0-	-112	-0-	7	2	2	3	N	3					65
							3	9									
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	4	1	72	2	N	-0-					65
							13	3									
07	217	N	30	-0-	-187	-0-	2	1	24	2	N	-0-					65
							4	3									
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					65
*09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	8					73
							18	3	9	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	16	1	309	2	N	3					43
							71	3	3	9							
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	14	1	292	2	N	5					48
							67	3	6	9							
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	18	1	346	2	N	-0-					48
							80	3									
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	23	1	290	2	N	7					55
							67	3	8	9							
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	28	1	355	2	N	3					58
							81	3	3	9							
09	450	N	419	-0-	-31	-0-	28	1	319	2	N	-0-					58
							72	3									

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
04	270	N	181	-0-	-89	-0-	8	1	147	2	N	-0-	62	1			28
							26	3									
05	279	N	176	-0-	-103	-0-	7	1	137	2	N	7					35
							24	3	8	9							
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	9	1	160	2	N	10					45
							28	3	11	9							
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	10	1	133	2	N	8					53
							24	3	9	9							
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	8	1	116	2	N	-0-					53
							23	3									
09	210	N	158	-0-	-52	-0-	11	1	124	2	N	-0-					53
							23	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
04	1830	N	1067	-0-	-763	-0-	46	1	862	2	N	4					77
							155	3	4	9							
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	93	1	1867	2	N	16					93
							334	3	18	9							
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	56	1	1067	2	N	4					97
							191	3	4	9							
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	71	1	945	2	N	-0-					97
							168	3									
08	2325	N	834	-0-	-1491	-0-	49	1	656	2	N	3					100
							126	3	3	9							
09	1320	N	713	-0-	-607	-0-	47	1	559	2	N	-0-					100
							107	3									

HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	62	1	1148	2	N	7					137
							205	3	8	9							
05	1643	N	1162	-0-	-481	-0-	47	1	936	2	N	11					148
							167	3	12	9							
06	1350	N	1185	-0-	-165	-0-	50	1	943	2	N	22					170
							168	3	24	9							
07	1457	N	1216	-0-	-241	-0-	71	1	965	2	N	5					175
							174	3	6	9							
08	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	64	1	858	2	N	3	153	1			25
							165	3	3	9							
09	1200	N	1075	-0-	-125	-0-	71	1	840	2	N	3					28
							161	3	3	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	58	-0-		-2	-0-	3	1	47	2	N	-0-					75
								8	3									
05	139	N	139	-0-		-0-	-0-	5	1	90	2	N	25					100
								16	3	28	9							
06	270	N	71	-0-		-199	-0-	3	1	55	2	N	3					103
								10	3	3	9							
07	62	N	31	-0-		-31	-0-	2	1	25	2	N	-0-					103
								4	3									
08	124	N	52	-0-		-72	-0-	3	1	41	2	N	-0-					103
								8	3									
*09	242	N	242	-0-		-0-	-0-	16	1	190	2	N	-0-					103
								36	3									

COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1114	-0-		-296	-0-	49	1	902	2	N	2					107
								161	3	2	9							
05	1333	N	1310	-0-		-23	-0-	53	1	1059	2	N	8					115
								189	3	9	9							
06	1140	N	970	-0-		-170	-0-	42	1	783	2	N	5					120
								139	3	6	9							
07	1147	N	1040	-0-		-107	-0-	62	1	830	2	N	-0-					120
								148	3									
08	1302	N	906	-0-		-396	-0-	54	1	714	2	N	2					122
								136	3	2	9							
*09	1364	N	1364	-0-		-0-	-0-	91	1	1067	2	N	3					125
								203	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2164	N	2164	-0-		-0-	-0-	94	1	1743	2	N	14					157
								312	3	15	9							
05	2263	N	1999	-0-		-264	-0-	81	1	1618	2	N	10					167
								289	3	11	9							
06	2143	N	2143	-0-		-0-	-0-	91	1	1726	2	N	15					182
								309	3	17	9							
07	2232	N	1652	-0-		-580	-0-	98	1	1318	2	N	-0-					182
								236	3									
08	1984	N	1958	-0-		-26	-0-	115	1	1531	2	N	16	170	1			28
								294	3	18	9							
09	2130	N	1828	-0-		-302	-0-	120	1	1415	2	N	20					48
								271	3	22	9							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	417	N	417	-0-		-0-	-0-	17	1	328	2	N	12					77
								59	3	13	9							
05	459	N	459	-0-		-0-	-0-	18	1	369	2	N	5					82
								66	3	6	9							
06	424	N	424	-0-		-0-	-0-	17	1	315	2	N	33					115
								56	3	36	9							
07	434	N	368	-0-		-66	-0-	22	1	294	2	N	-0-					115
								52	3									
08	465	N	349	-0-		-116	-0-	21	1	274	2	N	2					117
								52	3	2	9							
09	420	N	281	-0-		-139	-0-	19	1	220	2	N	-0-					117
								42	3									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	N	5					30
							50	3	6	9							
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	N	2					32
							55	3	2	9							
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	13	1	254	2	N	21					53
							46	3	23	9							
07	372	N	186	-0-	-186	-0-	11	1	148	2	N	-0-					53
							27	3									
08	372	N	207	-0-	-165	-0-	12	1	163	2	N	-0-					53
							32	3									
09	330	N	203	-0-	-127	-0-	12	1	144	2	N	17					70
							28	3	19	9							

COX WELL #: 4 RRCID -> 216231 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	981	-0-	-39	-0-	43	1	791	2	N	5					113
							141	3	6	9							
05	1426	N	851	-0-	-575	-0-	34	1	686	2	N	7					120
							123	3	8	9							
06	1080	N	932	-0-	-148	-0-	40	1	757	2	N	-0-					120
							135	3									
07	1023	N	667	-0-	-356	-0-	39	1	517	2	N	17					137
							92	3	19	9							
08	837	N	694	-0-	-143	-0-	41	1	548	2	N	-0-					137
							105	3									
*09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	73	1	871	2	N	-0-					137
							167	3									

WHALEY 1 WELL #: 8 RRCID -> 218231 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8688 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1753	-0-	-287	-0-	70	1	1353	2	N	15					58
							313	3	17	9							
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	61	1	1301	2	N	24					82
							301	3	26	9							
06	1710	N	1708	-0-	-2	-0-	67	1	1319	2	N	15					97
							305	3	17	9							
07	1798	N	1637	-0-	-161	-0-	97	1	1241	2	N	11					108
							287	3	12	9							
08	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	99	1	1249	2	N	10					118
							284	3	11	9							
09	1710	N	1346	-0-	-364	-0-	89	1	1014	2	N	12					130
							230	3	13	9							

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
04	2940	X	1599	-0-	-1341	-0-	64	1	1234	2	N	14					137
							286	3	15	9							
05	2294	X	1212	-0-	-1082	-0-	44	1	934	2	N	16					153
							216	3	18	9							
06	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	91	1	1791	2	N	37	150	1			40
							414	3	41	9							
07	2356	X	1642	-0-	-714	-0-	97	1	1243	2	N	13					53
							288	3	14	9							
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	101	1	1264	2	N	19					72
							286	3	21	9							
09	2340	N	1951	-0-	-389	-0-	129	1	1469	2	N	18					90
							333	3	20	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

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
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	58	1	1109	2	N	5					35
							256	3	6	9							
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	56	1	1188	2	N	13					48
							275	3	14	9							
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	84	1	1649	2	N	12					60
							381	3	13	9							
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	75	1	966	2	N	12					72
							224	3	13	9							
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	100	1	1260	2	N	13	67	1			18
							286	3	14	9							
*09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	118	1	1338	2	N	12					30
							303	3	13	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
04	3300	X	2556	-0-	-744	-0-	103	1	1978	2	N	16					118
							457	3	18	9							
05	3410	X	2849	-0-	-561	-0-	103	1	2205	2	N	27					145
							511	3	30	9							
06	3300	X	2714	-0-	-586	-0-	108	1	2106	2	N	13					158
							486	3	14	9							
07	3410	X	2918	-0-	-492	-0-	173	1	2214	2	N	17					175
							512	3	19	9							
08	3844	X	2810	-0-	-1034	-0-	170	1	2137	2	N	16	158	1			33
							485	3	18	9							
*09	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	206	1	2349	2	N	17					50
							533	3	19	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
04	2520	N	2089	-0-	-431	-0-	84	1	1619	2	N	10					90
							375	3	11	9							
05	2697	N	1935	-0-	-762	-0-	71	1	1499	2	N	17					107
							346	3	19	9							
06	2250	N	1641	-0-	-609	-0-	64	1	1269	2	N	13					120
							294	3	14	9							
07	2170	N	1601	-0-	-569	-0-	95	1	1213	2	N	12					132
							280	3	13	9							
08	1922	N	1582	-0-	-340	-0-	95	1	1194	2	N	20	112	1			40
							271	3	22	9							
*09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	141	1	1610	2	N	17					57
							365	3	19	9							

WHALEY 1 WELL #: 10 RRCID -> 220760 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	55	1	1067	2	N	5					83
							247	3	6	9							
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	50	1	1064	2	N	7					90
							246	3	8	9							
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	52	1	1032	2	N	3					93
							239	3	3	9							
07	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	74	1	950	2	N	7					100
							220	3	8	9							
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	93	1	1181	2	N	2	77	1			25
							269	3	2	9							
*09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	84	1	963	2	N	3					28
							219	3	3	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	180	-0-		-30	-0-	7	1	137	2	N	10					85
								25	3	11	9							
05	248	N	131	-0-		-117	-0-	5	1	107	2	N	-0-					85
								19	3									
06	172	N	172	-0-		-0-	-0-	7	1	140	2	N	-0-					85
								25	3									
07	187	N	187	-0-		-0-	-0-	11	1	149	2	N	-0-					85
								27	3									
08	137	N	137	-0-		-0-	-0-	8	1	108	2	N	-0-					85
								21	3									
09	180	N	74	-0-		-106	-0-	5	1	58	2	N	-0-					85
								11	3									

WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	161	-0-		-79	-0-	6	1	121	2	N	5					47
								28	3	6	9							
05	269	N	269	-0-		-0-	-0-	10	1	208	2	N	3					50
								48	3	3	9							
06	176	N	176	-0-		-0-	-0-	7	1	135	2	N	3					53
								31	3	3	9							
07	200	N	200	-0-		-0-	-0-	12	1	147	2	N	7					60
								33	3	8	9							
08	279	N	145	-0-		-134	-0-	9	1	109	2	N	3					63
								24	3	3	9							
*09	271	N	271	-0-		-0-	-0-	18	1	206	2	N	-0-					63
								47	3									

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 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
04	2002	N	2002	-0-		-0-	-0-	87	1	1610	2	N	15					142
								288	3	17	9							
05	2201	N	1749	-0-		-452	-0-	71	1	1416	2	N	8	86	1			64
								253	3	9	9							
06	2069	N	2069	-0-		-0-	-0-	88	1	1670	2	N	11					75
								299	3	12	9							
07	2495	N	2495	-0-		-0-	-0-	148	1	1989	2	N	2					77
								356	3	2	9							
08	2129	N	2129	-0-		-0-	-0-	127	1	1680	2	N	-0-					77
								322	3									
09	2070	N	1805	-0-		-265	-0-	119	1	1415	2	N	-0-					77
								271	3									

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1572	-0-		-168	-0-	63	1	1215	2	N	12					167
								281	3	13	9							
05	1984	N	1772	-0-		-212	-0-	65	1	1381	2	N	6	146	1			27
								319	3	7	9							
06	1470	N	1403	-0-		-67	-0-	55	1	1092	2	N	3					30
								253	3	3	9							
07	1680	N	1680	-0-		-0-	-0-	100	1	1273	2	N	12					42
								294	3	13	9							
08	1767	N	1495	-0-		-272	-0-	91	1	1139	2	N	6					48
								258	3	7	9							
*09	1635	N	1635	-0-		-0-	-0-	109	1	1236	2	N	9					57
								280	3	10	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 12 RRCID -> 227438 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8712 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	2316	-0-	-264	-0-	94	1	1802	2	N	3					58
							417	3	3	9							
05	2697	N	2450	-0-	-247	-0-	89	1	1900	2	N	19					77
							440	3	21	9							
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	97	1	1925	2	N	21					98
							446	3	23	9							
07	2387	N	2234	-0-	-153	-0-	132	1	1683	2	N	27					125
							389	3	30	9							
08	2449	N	1780	-0-	-669	-0-	107	1	1351	2	N	14	101	1			38
							307	3	15	9							
09	2490	N	2310	-0-	-180	-0-	153	1	1744	2	N	15					53
							396	3	17	9							

COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	96	1	1783	2	N	-0-					190
							319	3									
05	2263	N	2047	-0-	-216	-0-	81	1	1632	2	N	38	176	1			52
							292	3	42	9							
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	78	1	1462	2	N	3					55
							261	3	3	9							
07	2263	N	1985	-0-	-278	-0-	118	1	1581	2	N	3					58
							283	3	3	9							
08	2046	N	1742	-0-	-304	-0-	103	1	1366	2	N	10					68
							262	3	11	9							
09	1800	N	1632	-0-	-168	-0-	108	1	1273	2	N	7					75
							243	3	8	9							

COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2344	-0-	-416	-0-	102	1	1883	2	N	21	129	1			44
							336	3	23	9							
05	2852	X	1993	-0-	-859	-0-	80	1	1606	2	N	18					62
							287	3	20	9							
06	2760	X	2321	-0-	-439	-0-	98	1	1866	2	N	21					83
							334	3	23	9							
07	2852	X	2609	-0-	-243	-0-	155	1	2080	2	N	2					85
							372	3	2	9							
08	2418	X	1693	-0-	-725	-0-	101	1	1328	2	N	10					95
							253	3	11	9							
09	2310	N	1675	-0-	-635	-0-	110	1	1308	2	N	5					100
							251	3	6	9							

COX WELL #: 12 RRCID -> 227450 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	2972	-0-	-718	-0-	130	1	2401	2	N	11	118	1			30
							429	3	12	9							
05	3813	X	3376	-0-	-437	-0-	136	1	2734	2	N	15					45
							489	3	17	9							
06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	158	1	2991	2	N	15					60
							535	3	17	9							
07	3813	X	3796	-0-	-17	-0-	225	1	3018	2	N	13					73
							539	3	14	9							
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	208	1	2757	2	N	4					77
							528	3	4	9							
09	3360	X	3339	-0-	-21	-0-	220	1	2611	2	N	6					83
							501	3	7	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	70	1	1332	2	N	6					88
							307	3	7	9							
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	68	1	1450	2	N	12					100
							335	3	13	9							
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	71	1	1397	2	N	12					112
							323	3	13	9							
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	108	1	1384	2	N	21					133
							320	3	23	9							
08	1860	N	1465	-0-	-395	-0-	88	1	1111	2	N	12	122	1			23
							253	3	13	9							
09	1800	N	1670	-0-	-130	-0-	111	1	1266	2	N	5					28
							287	3	6	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
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	N	5					37
							44	3	6	9							
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	N	-0-					37
							41	3									
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	8	1	156	2	N	8					45
							36	3	9	9							
07	248	N	190	-0-	-58	-0-	11	1	143	2	N	3					48
							33	3	3	9							
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	180	2	N	2					50
							40	3	2	9							
*09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	174	2	N	7					57
							39	3	8	9							

HARRIS, DR. WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	53	1	989	2	N	16					98
							177	3	18	9							
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	64	1	1289	2	N	2					100
							231	3	2	9							
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	52	1	981	2	N	-0-					100
							175	3									
07	1271	N	1010	-0-	-261	-0-	60	1	806	2	N	-0-					100
							144	3									
08	1581	N	1421	-0-	-160	-0-	84	1	1111	2	N	12					112
							213	3	13	9							
09	1200	N	719	-0-	-481	-0-	47	1	559	2	N	5					117
							107	3	6	9							

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	66	1	1274	2	N	23					73
							295	3	25	9							
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	66	1	1405	2	N	37					110
							325	3	41	9							
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	60	1	1185	2	N	25					135
							274	3	28	9							
07	1705	N	1358	-0-	-347	-0-	79	1	1014	2	N	27					162
							235	3	30	9							
08	1829	N	1731	-0-	-98	-0-	104	1	1306	2	N	23	154	1			31
							296	3	25	9							
*09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	130	1	1477	2	N	34					65
							335	3	37	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	7	1	132	2	N	20	75	1			63
							24	3	22	9							
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	N	-0-					63
							46	3									
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	N	14					77
							37	3	15	9							
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	N	-0-					77
							30	3									
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	298	2	N	1					78
							57	3	1	9							
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	14	1	169	2	N	17					95
							33	3	19	9							

SMITH RESOURCES, INC. 796160
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					72
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					72
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					72

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					61
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					61
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					61
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					61

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202080 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8756 - 10020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3267	X	2674	-0-	-593	-0-	47	1	2608	2	Y	17	1	8			85
							19	9									
05	2852	X	2609	-0-	-243	-0-	47	1	2538	2	Y	22	51	1	1	8	55
							24	9									
06	2760	X	2647	-0-	-113	-0-	36	1	2596	2	Y	14					69
							15	9									
07	2852	X	2821	-0-	-31	-0-	53	1	2748	2	Y	18					87
							20	9									
08	2852	X	2492	-0-	-360	-0-	47	1	2428	2	Y	15					102
							17	9									
09	2670	X	2426	-0-	-244	-0-	47	1	2364	2	Y	14	51	1	1	8	64
							15	9									

MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2169	-0-	-81	-0-	38	1	2116	2	Y	14					63
							15	9									
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	40	1	2129	2	Y	19	38	1	1	8	43
							21	9									
06	2190	N	2059	-0-	-131	-0-	28	1	2018	2	Y	12					55
							13	9									
07	2232	N	2230	-0-	-2	-0-	42	1	2171	2	Y	15					70
							17	9									
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	44	1	2298	2	Y	14	1	8			83
							15	9									
*09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	42	1	2126	2	Y	13	42	1			54
							14	9									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3506	X	3506	-0-		-0-	-0-	61	1	3435	2	Y	9					41
								10	9									
05	3693	X	3693	-0-		-0-	-0-	67	1	3612	2	Y	13	25	1	1	8	28
								14	9									
06	3497	X	3497	-0-		-0-	-0-	48	1	3440	2	Y	8					36
								9	9									
07	3441	X	3242	-0-		-199	-0-	61	1	3172	2	Y	8					44
								9	9									
08	3487	X	3487	-0-		-0-	-0-	65	1	3413	2	Y	8					52
								9	9									
*09	3678	X	3678	-0-		-0-	-0-	72	1	3596	2	Y	9	26	1	1	8	34
								10	9									

MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 237051 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3400	X	3400	-0-		-0-	-0-	59	1	3320	2	Y	19	1	8			82
								21	9									
05	3462	X	3462	-0-		-0-	-0-	63	1	3371	2	Y	25	50	1	2	8	55
								28	9									
06	3360	X	3002	-0-		-358	-0-	41	1	2944	2	Y	15					70
								17	9									
07	3503	X	3235	-0-		-268	-0-	61	1	3154	2	Y	18					88
								20	9									
08	3503	X	3336	-0-		-167	-0-	62	1	3254	2	Y	18					106
								20	9									
09	3390	X	3020	-0-		-370	-0-	59	1	2942	2	Y	17	53	1	1	8	69
								19	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 222678 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2122	-0-		-1028	-0-	363	1	1753	2	N	5	5	8			33
								6	9									
05	3255	X	1792	-0-		-1463	-0-	342	1	1450	2	N	-0-					33
06	3060	X	2022	-0-		-1038	-0-	358	1	1635	2	N	26	2	8			57
								29	9									
07	2883	X	1836	-0-		-1047	-0-	366	1	1469	2	N	1	1	8			57
								1	9									
*08	2666	X	1462	-0-		-1204	-0-	320	1	1142	2	N	-0-					57
*09	2130	X	1665	-0-		-465	-0-	319	1	1340	2	N	5	2	8			60
								6	9									

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 225193 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2265	-0-		-585	-0-	387	1	1872	2	N	5	5	8			28
								6	9									
05	2945	X	2264	-0-		-681	-0-	433	1	1831	2	N	-0-					28
06	2790	X	2180	-0-		-610	-0-	392	1	1787	2	N	1	1	8			28
								1	9									
07	2883	X	2050	-0-		-833	-0-	409	1	1639	2	N	2	2	8			28
								2	9									
*08	2263	N	2078	-0-		-185	-0-	455	1	1623	2	N	-0-					28
*09	2245	N	2245	-0-		-0-	-0-	431	1	1812	2	N	2	2	8			28
								2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERMAN WELL #: 1 RRCID -> 123168 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	72 9	1 9	1884	2	N	8					43
05	1798	N	678	-0-	-1120	-0-	63	1	615	2	N	-0-					43
06	1740	N	1603	-0-	-137	-0-	74 12	1 9	1517	2	N	11					54
07	1798	N	707	-0-	-1091	-0-	64	1	643	2	N	-0-					54
08	682	N	236	-0-	-446	-0-	12	1	224	2	N	-0-					54
09	1590	N	115	-0-	-1475	-0-	15	1	100	2	N	-0-					54

JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GORDON, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125683 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2869	-0-	-41	-0-	135	1	2728	2	N	5					96
							6	9									
05	2945	X	2877	-0-	-68	-0-	131	1	2738	2	N	7					103
							8	9									
06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	135	1	2915	2	N	-0-	95	1			8
07	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	140	1	2885	2	N	12					20
							13	9									
08	2883	N	2805	-0-	-78	-0-	134	1	2660	2	N	10					30
							11	9									
09	2910	X	2728	-0-	-182	-0-	135	1	2593	2	N	-0-					30

RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	15	1	1007	2	N	28					71
							31	9									
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	16	1	978	2	N	36					107
							40	9									
06	1050	N	984	-0-	-66	-0-	15	1	927	2	N	38	118	1			27
							42	9									
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	16	1	1044	2	N	30					57
							33	9									
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	16	1	1026	2	N	29					86
							32	9									
09	990	N	667	-0-	-323	-0-	15	1	627	2	N	23	76	1			33
							25	9									

RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	15	1	2896	2	N	5					139
							6	9									
05	4557	X	2894	-0-	-1663	-0-	16	1	2855	2	N	21					160
							23	9									
06	3960	X	2956	-0-	-1004	-0-	14	1	2942	2	N	-0-					160
07	4092	X	3470	-0-	-622	-0-	15	1	3423	2	N	29					189
							32	9									
08	3100	X	3038	-0-	-62	-0-	14	1	3024	2	N	-0-					189
*09	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	15	1	3944	2	N	-0-					189

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
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	135	1	2059	2	N	24	118	1			6
							26	9									
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	140	1	2434	2	N	-0-					6
06	2100	N	1639	-0-	-461	-0-	135	1	1504	2	N	-0-					6
07	2294	N	1817	-0-	-477	-0-	140	1	1677	2	N	-0-					6
08	2573	N	1779	-0-	-794	-0-	140	1	1639	2	N	-0-					6
*09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	135	1	1520	2	N	-0-					6

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					16
06	14B2 EXT		920	-0-	920	1044	50	1	870	2	N	-0-					16
07	14B2 EXT		1116	-0-	1116	2160	107	1	996	2	N	12					28
							13	9									
08	3100	N	1243	-0-	-1857	303	107	1	1127	2	N	8					36
							9	9									
*09	1273	N	970	-0-	-303	-0-	111	1	853	2	N	5					41
							6	9									

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
JONESVILLE "A" WELL #: 16 RRCID -> 158540 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 5846 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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_____ 06/05/2014 - PLUGGED 06/06/14

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129252 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY WELL #: 2 RRCID -> 263296 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
O'BANION WELL #: 3 C RRCID -> 129659 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
DAVIS, REVA G. 206690
SANDERS, CAMILLE WELL #: 1 RRCID -> 069748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 960 - 963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	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-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP. 222162
RUDD, W. L. -B- WELL #: 3 RRCID -> 271822 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOMINION NATURAL RESOURCES LLC 222227
GAINS, G. WELL #: 1 RRCID -> 017079 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
ABNEY, C. M. "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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC //CONT.// 328627

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. "H" WELL #: 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 3 RRCID -> 151247 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 2436 PERF. 1926 - 1932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS/ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 151255 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 1912 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS/ISAAC WELL #: 8 RRCID -> 151256 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 1903 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC //CONT.// 328627
SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 5 RRCID -> 163706 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 1906 - 1914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 164244 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1900 - 1922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 164245 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1889 - 1906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 164247 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1900 - 1908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY-ISSACS WELL #: 11 RRCID -> 176471 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1902 - 1909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY-ISSACS WELL #: 12 RRCID -> 180134 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1893 - 1922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 184970 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 1896 PERF. 1896 - 1912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
RUDD A WELL #: 2 RRCID -> 195497 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1925 - 1933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012

COLEMAN WELL #: RRCID -> 141776 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012

WASKOM (COTTON VALLEY) 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
FURRH, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 084696 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8557 - 9564

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIAN ENERGY, LLC 090879
BUFFIN WELL #: 1 RRCID -> 135070 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8392 - 8402

04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					52
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					52
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6180 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANNEL PRODUCTION COMPANY 144402
SMITH, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 139938 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9341 - 9474

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9235 - 9461

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516

04	1800	N	1444	-0-	-356	-0-	15 4	1 9	1425	2	N	4					72
05	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	12 1	1 9	1579	2	N	1					73
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	15	1	1845	2	N	-0-					73
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	16	1	1861	2	N	-0-					73
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	16	1	1841	2	N	-0-					73
09	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	15	1	1763	2	N	-0-					73

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

04	750	N	627	-0-	-123	-0-	15 33	1 9	579	2	N	30					279
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	16 45	1 9	764	2	N	41	178	1			142
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	15	1	708	2	N	-0-					142
07	651	N	544	-0-	-107	-0-	11 4	1 9	529	2	N	4					146
08	837	N	629	-0-	-208	-0-	16 17	1 9	596	2	N	15					161
09	720	N	628	-0-	-92	-0-	15 13	1 9	600	2	N	12	172	1			1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 108495 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	15	1	2593	2	N	6			41
							7	9							
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	16	1	2574	2	N	-0-			41
06	2520	N	2477	-0-	-43	-0-	15	1	2441	2	N	19			60
							21	9							
07	2697	N	2656	-0-	-41	-0-	15	1	2641	2	N	-0-			60
08	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	16	1	2625	2	N	-0-			60
*09	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	15	1	2520	2	N	-0-			60

TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	15	1	559	2	N	-0-			37
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	14	1	538	2	N	-0-			37
06	510	N	106	-0-	-404	-0-	4	1	102	2	N	-0-			37
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	15	1	534	2	N	2			39
							2	9							
08	527	N	431	-0-	-96	-0-	16	1	415	2	N	-0-			39
*09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	15	1	547	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
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	15	1	342	2	N	-0-			77
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	16	1	346	2	N	-0-			77
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	15	1	325	2	N	-0-			77
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	16	1	319	2	N	-0-			77
08	372	N	326	-0-	-46	-0-	16	1	280	2	N	27			104
							30	9							
*09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	N	66			170
							73	9							

JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3201	-0-	201	201	135	1	3066	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3183	-0-	83	284	140	1	3043	2	N	-0-			-0-
06	3163	X	2879	-0-	-284	-0-	131	1	2748	2	N	-0-			-0-
07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	117	1	3001	2	N	-0-			-0-
08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	16	1	2894	2	N	39			39
							43	9							
*09	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	15	1	2761	2	N	-0-			39

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 4 RRCID -> 115041 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	1828	-0-	-812	-0-	135	1	1693	2	N	-0-			-0-
05	2728	X	1754	-0-	-974	-0-	131	1	1623	2	N	-0-			-0-
06	2640	X	1699	-0-	-941	-0-	135	1	1564	2	N	-0-			-0-
07	2728	X	1747	-0-	-981	-0-	140	1	1571	2	N	33			33
							36	9							
08	2170	X	1723	-0-	-447	-0-	140	1	1579	2	N	4			37
							4	9							
09	1830	X	1540	-0-	-290	-0-	15	1	1524	2	N	1			38
							1	9							

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	14	1	1418	2	N	-0-			12
05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	15	1	2710	2	N	-0-			12
06	3000	N	3254	-0-	254	254	15	1	3239	2	N	-0-			12
07	3100	N	2906	-0-	-194	60	16	1	2890	2	N	-0-			12
08	2712	N	2652	-0-	-60	-0-	16	1	2636	2	N	-0-			12
*09	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	15	1	2584	2	N	-0-			12

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	135	1	1367	2	N	-0-					41
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	16	1	1400	2	N	-0-					41
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	15	1	1251	2	N	-0-					41
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	13	1	959	2	N	-0-					41
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	14	1	855	2	N	27					68
							30	9									
*09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	15	1	1027	2	N	-0-	59	1			9

JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 116787 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8262 - 8345

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5

JONESVILLE "C" WELL #: 14 RRCID -> 118939 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8095 - 8240

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54

GOODGAME WELL #: 1 L RRCID -> 124222 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9213 - 9411

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19

NARRAMORE WELL #: 3 RRCID -> 125684 COMPL. DATE 10/06/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8198 - 8274

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2827	-0-	-383	-0-	15	1	2812	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	2744	-0-	-573	-0-	16	1	2728	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2765	-0-	-25	-0-	15	1	2750	2	N	-0-					-0-
07	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	16	1	3042	2	N	-0-					-0-
08	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	16	1	3044	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3007	-0-	7	7	15	1	2992	2	N	-0-					-0-

JOBE WELL #: 1 RRCID -> 129948 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 8148

04	2970	X	2531	-0-	-439	-0-	15	1	2516	2	N	-0-					29
05	3069	X	2350	-0-	-719	-0-	16	1	2334	2	N	-0-					29
06	2580	X	2164	-0-	-416	-0-	15	1	2149	2	N	-0-					29
07	2604	N	2134	-0-	-470	-0-	16	1	2118	2	N	-0-					29
08	2356	N	2160	-0-	-196	-0-	15	1	2070	2	N	68	93	1			4
							75	9									
09	2160	N	2111	-0-	-49	-0-	14	1	2097	2	N	-0-					4

JOBE WELL #: 2 RRCID -> 130208 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 9520

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533

04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	15	1	871	2	N	14					43
							15	9									
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	16	1	872	2	N	12					55
							13	9									
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	15	1	814	2	N	7					62
							8	9									
07	930	N	880	-0-	-50	-0-	16	1	864	2	N	-0-					62
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	12	1	1303	2	N	-0-					62
*09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	15	1	911	2	N	-0-					62

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

04	1770	N	1613	-0-	-157	-0-	15	1	1598	2	N	-0-					80
05	1922	N	1713	-0-	-209	-0-	16	1	1697	2	N	-0-					80
06	1620	N	1527	-0-	-93	-0-	15	1	1512	2	N	-0-					80
07	1674	N	1548	-0-	-126	-0-	16	1	1532	2	N	-0-					80
08	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	16	1	1660	2	N	-0-					80
*09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	15	1	1529	2	N	-0-					80

JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

04	2490	N	2393	-0-	-97	-0-	15	1	2377	2	N	1	50	1			9
							1	9									
05	2480	N	2414	-0-	-66	-0-	16	1	2398	2	N	-0-					9
06	2460	N	2211	-0-	-249	-0-	15	1	2196	2	N	-0-					9
07	2480	N	2240	-0-	-240	-0-	16	1	2224	2	N	-0-					9
08	2418	N	2283	-0-	-135	-0-	15	1	2268	2	N	-0-					9
*09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	15	1	2294	2	N	20					29
							22	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	15	1	1089	2	N	-0-					68
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	16	1	1011	2	N	-0-					68
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	15	1	1101	2	N	-0-					68
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	16	1	1246	2	N	-0-					68
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	16	1	1354	2	N	-0-					68
*09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	15	1	1332	2	N	-0-					68

STEELE WELL #: 4 RRCID -> 136230 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	1840	-0-	-440	-0-	132	1	1702	2	N	5					49
							6	9									
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	139	1	2255	2	N	49					98
							54	9									
06	2490	N	2310	-0-	-180	-0-	134	1	2122	2	N	49					147
							54	9									
07	1891	N	1862	-0-	-29	-0-	139	1	1723	2	N	-0-	131	1			16
08	2449	N	1941	-0-	-508	-0-	139	1	1802	2	N	-0-					16
*09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	135	1	2497	2	N	-0-					16

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	47	-0-	-133	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167	2	N	-0-					-0-
06	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	962	-0-	-88	-0-	14	1	948	2	N	-0-					7
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	16	1	1078	2	N	-0-					7
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	15	1	1027	2	N	-0-					7
07	992	N	937	-0-	-55	-0-	16	1	921	2	N	-0-					7
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	16	1	1130	2	N	-0-					7
*09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	15	1	1101	2	N	49	48	1			8
							54	9									

NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4971	-0-	1971	1971	15	1	4871	2	N	77					95
							85	9									
05	8296	X	6325	-0-	-1971	-0-	16	1	6195	2	N	104	179	1			20
							114	9									
06	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	15	1	5450	2	N	97					117
							107	9									
07	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	16	1	5288	2	N	64	168	1			13
							70	9									
08	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	16	1	4947	2	N	120					133
							132	9									
*09	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	15	1	4206	2	N	-0-					133

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3765	-0-	-105	-0-	15	1	3720	2	N	27					42
							30	9									
05	3937	X	3820	-0-	-117	-0-	16	1	3753	2	N	46					88
							51	9									
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	15	1	3592	2	N	-0-					88
07	3720	X	3595	-0-	-125	-0-	16	1	3489	2	N	82					170
							90	9									
08	3720	X	3518	-0-	-202	-0-	16	1	3482	2	N	18	178	1			10
							20	9									
09	3600	X	3498	-0-	-102	-0-	15	1	3483	2	N	-0-					10

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 191118 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	15	1	1805	2	N	75					82
							83	9									
05	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	16	1	1747	2	N	40					122
							44	9									
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	15	1	1688	2	N	1	113	1			10
							1	9									
07	1953	N	1723	-0-	-230	-0-	16	1	1707	2	N	-0-					10
08	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	16	1	1750	2	N	-0-					10
*09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	15	1	1687	2	N	72					82
							79	9									

JONESVILLE "A" WELL #: 24 RRCID -> 191677 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	15	1	2563	2	N	67					89
							74	9									
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	16	1	2696	2	N	-0-					89
06	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	15	1	2675	2	N	-0-					89
07	2728	N	2719	-0-	-9	-0-	16	1	2703	2	N	-0-					89
08	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	16	1	2650	2	N	76					165
							84	9									
09	2700	N	2556	-0-	-144	-0-	15	1	2538	2	N	3	154	1			14
							3	9									

NARRAMORE WELL #: 7 RRCID -> 192181 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	N	2718	-0-	-12	-0-	15	1	2692	2	N	10					87
							11	9									
05	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	16	1	2777	2	N	106	171	1			22
							117	9									
06	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	15	1	2718	2	N	-0-					22
07	2821	N	2798	-0-	-23	-0-	16	1	2753	2	N	26					48
							29	9									
08	2852	N	2825	-0-	-27	-0-	16	1	2735	2	N	67					115
							74	9									
09	2730	N	2597	-0-	-133	-0-	15	1	2582	2	N	-0-	102	1			13

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2184	-0-	-216	-0-	15	1	2169	2	N	-0-					8
05	2387	N	2294	-0-	-93	-0-	16	1	2278	2	N	-0-					8
06	2250	N	2100	-0-	-150	-0-	15	1	2085	2	N	-0-					8
07	2263	N	2179	-0-	-84	-0-	16	1	2163	2	N	-0-					8
08	2294	N	2180	-0-	-114	-0-	16	1	2164	2	N	-0-					8
09	2100	N	2098	-0-	-2	-0-	15	1	2083	2	N	-0-					8

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
KNIGHTON "C" WELL #: 10 RRCID -> 197913 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	135	1	2841	2	N	163	160	1			25
							179	9									
05	3286	X	2963	-0-	-323	-0-	140	1	2781	2	N	38					63
							42	9									
06	3000	X	2788	-0-	-212	-0-	132	1	2656	2	N	-0-					63
07	3100	X	2994	-0-	-106	-0-	140	1	2702	2	N	138	176	1			25
							152	9									
08	3100	X	2916	-0-	-184	-0-	140	1	2718	2	N	53					78
							58	9									
09	3000	X	2791	-0-	-209	-0-	135	1	2575	2	N	74					152
							81	9									

JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542

04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	15	1	3247	2	N	-0-					13
05	3348	X	3255	-0-	-93	-0-	16	1	3239	2	N	-0-					13
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	15	1	3118	2	N	-0-					13
07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	16	1	3192	2	N	-0-					13
08	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	16	1	3165	2	N	-0-					13
09	3060	X	3058	-0-	-2	-0-	15	1	3043	2	N	-0-					13

JONESVILLE WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445

04	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	15	1	2549	2	N	55					77
							61	9									
05	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	16	1	2565	2	N	-0-					77
06	2490	N	2103	-0-	-387	-0-	13	1	2090	2	N	-0-					77
07	2728	N	1244	-0-	-1484	-0-	10	1	1234	2	N	-0-					77
08	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	15	1	2680	2	N	63					140
							69	9									
*09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	15	1	2516	2	N	-0-					140

CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491

04	5220	X	4646	-0-	-574	-0-	135	1	4511	2	N	-0-					7
05	5394	X	4963	-0-	-431	-0-	140	1	4823	2	N	-0-					7
06	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	135	1	4702	2	N	-0-					7
07	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	140	1	4879	2	N	43					50
							47	9									
08	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	140	1	4917	2	N	37					87
							41	9									
*09	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	135	1	4554	2	N	-0-					87

TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537

04	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	15	1	2656	2	N	-0-					9
05	2728	N	2634	-0-	-94	-0-	16	1	2618	2	N	-0-					9
06	2670	N	2552	-0-	-118	-0-	15	1	2537	2	N	-0-					9
07	2759	N	2627	-0-	-132	-0-	16	1	2611	2	N	-0-					9
08	2635	N	2614	-0-	-21	-0-	16	1	2598	2	N	-0-					9
09	2550	N	2517	-0-	-33	-0-	15	1	2502	2	N	-0-					9

CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 203192 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9392 - 9509

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	15	1	1367	2	N	3					95
							3	9									
05	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	16	1	1461	2	N	-0-					95
06	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	15	1	1394	2	N	-0-					95
07	1426	N	1236	-0-	-190	-0-	16	1	1220	2	N	-0-					95
08	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	16	1	1340	2	N	2					97
							2	9									
09	1410	N	1245	-0-	-165	-0-	15	1	1230	2	N	-0-					97

JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	N	2491	-0-	-209	-0-	15	1	2476	2	N	-0-					72
05	2821	N	2534	-0-	-287	-0-	15	1	2519	2	N	-0-					72
06	2730	N	2528	-0-	-202	-0-	15	1	2488	2	N	23					95
							25	9									
07	2573	N	2522	-0-	-51	-0-	16	1	2488	2	N	16	96	1			15
							18	9									
08	2542	N	2538	-0-	-4	-0-	16	1	2522	2	N	-0-					15
09	2520	N	2472	-0-	-48	-0-	15	1	2457	2	N	-0-					15

CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2175	-0-	-105	-0-	14	1	2161	2	N	-0-					62
05	2294	N	2272	-0-	-22	-0-	16	1	2256	2	N	-0-					62
06	2220	N	2160	-0-	-60	-0-	15	1	2145	2	N	-0-					62
07	2263	N	2198	-0-	-65	-0-	15	1	2180	2	N	3					65
							3	9									
08	2263	N	2217	-0-	-46	-0-	16	1	2160	2	N	37					102
							41	9									
09	2160	N	2083	-0-	-77	-0-	15	1	2068	2	N	-0-					102

JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3577	-0-	-203	-0-	15	1	3562	2	N	-0-					8
05	3813	X	3709	-0-	-104	-0-	16	1	3693	2	N	-0-					8
06	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	15	1	3547	2	N	-0-					8
07	3658	X	3569	-0-	-89	-0-	16	1	3553	2	N	-0-					8
08	3658	X	3616	-0-	-42	-0-	16	1	3600	2	N	-0-					8
09	3540	X	3468	-0-	-72	-0-	15	1	3453	2	N	-0-					8

JOBE WELL #: 12 RRCID -> 234138 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3723	-0-	-57	-0-	15	1	3708	2	N	-0-					44
05	3906	X	3703	-0-	-203	-0-	16	1	3687	2	N	-0-					44
06	3720	X	3718	-0-	-2	-0-	15	1	3664	2	N	35					79
							39	9									
07	3844	X	3734	-0-	-110	-0-	16	1	3718	2	N	-0-	70	1			9
08	3844	X	3815	-0-	-29	-0-	16	1	3799	2	N	-0-					8
09	3720	X	3663	-0-	-57	-0-	15	1	3648	2	N	-0-					8

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
TRAMMELL WELL #: 6 RRCID -> 234369 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3335	-0-	335	335	14	1	3247	2	N	67					70
							74	9									
05	2294	X	1487	-0-	-807	-0-	12	1	1475	2	N	-0-					70
06	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	13	1	3372	2	N	-0-					70
07	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	13	1	3051	2	N	-0-					70
08	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	11	1	2508	2	N	-0-					70
*09	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	15	1	2923	2	N	-0-					70

TRAMMELL WELL #: 7 RRCID -> 235644 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1643	-0-	-37	-0-	135	1	1508	2	N	-0-					87
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	140	1	1586	2	N	21					108
							23	9									
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	135	1	1595	2	N	-0-					108
07	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	16	1	1643	2	N	-0-					108
08	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	16	1	1635	2	N	60	165	1			3
							66	9									
09	1740	N	1578	-0-	-162	-0-	15	1	1563	2	N	-0-					3

DOWNER WELL #: 4 RRCID -> 235910 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9390 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	15	1	1111	2	N	-0-					83
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	16	1	1069	2	N	-0-					83
06	1110	N	878	-0-	-232	-0-	15	1	863	2	N	-0-					83
07	1178	N	805	-0-	-373	-0-	14	1	791	2	N	-0-					83
08	1085	N	580	-0-	-505	-0-	16	1	564	2	N	-0-					83
09	870	N	698	-0-	-172	-0-	15	1	683	2	N	-0-					83

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 16 RRCID -> 236053 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9366 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	15	1	2066	2	N	-0-					10
05	2170	N	2090	-0-	-80	-0-	16	1	2074	2	N	-0-					10
06	2100	N	2091	-0-	-9	-0-	15	1	2076	2	N	-0-					10
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	16	1	2139	2	N	55					65
							61	9									
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	16	1	2066	2	N	-0-					65
09	2100	N	1972	-0-	-128	-0-	15	1	1953	2	N	4	59	1			10
							4	9									

JONESVILLE WELL #: 28 RRCID -> 238646 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	2140	-0-	-110	-0-	15	1	2125	2	N	-0-					18
05	2325	X	1538	-0-	-787	-0-	12	1	1526	2	N	-0-					18
06	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	10	1	3188	2	N	7					25
							8	9									
07	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	15	1	5607	2	N	2					27
							2	9									
08	3100	N	5176	-0-	2076	2076	16	1	5160	2	N	-0-					27
*09	6822	X	4746	-0-	-2076	-0-	15	1	4731	2	N	-0-					27

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
NARRAMORE WELL #: 12 RRCID -> 238675 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9384 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2947	-0-	-113	-0-	15	1	2932	2	N	-0-					72
05	3131	X	3003	-0-	-128	-0-	16	1	2987	2	N	-0-					72
06	2940	X	2909	-0-	-31	-0-	15	1	2894	2	N	-0-					72
07	3038	X	2986	-0-	-52	-0-	16	1	2970	2	N	-0-					72
08	3038	X	3023	-0-	-15	-0-	16	1	2935	2	N	65					137
							72	9									
09	2910	N	2611	-0-	-299	-0-	15	1	2596	2	N	-0-	120	1			17

NARRAMORE WELL #: 13 RRCID -> 242990 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3686	-0-	-574	-0-	15	1	3671	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3718	-0-	-467	-0-	16	1	3702	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3548	-0-	-202	-0-	15	1	3533	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3613	-0-	-262	-0-	16	1	3597	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3570	-0-	-274	-0-	16	1	3554	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3429	-0-	-261	-0-	15	1	3414	2	N	-0-					-0-

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 15 RRCID -> 242991 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	5357	-0-	-253	-0-	15	1	5332	2	N	9	174	1			13
							10	9									
05	5766	X	5376	-0-	-390	-0-	16	1	5360	2	N	-0-					13
06	5280	X	5168	-0-	-112	-0-	15	1	5153	2	N	-0-					13
07	5456	X	5323	-0-	-133	-0-	16	1	5307	2	N	-0-					13
08	5456	X	5281	-0-	-175	-0-	16	1	5265	2	N	-0-					13
09	5280	X	5139	-0-	-141	-0-	15	1	5065	2	N	54					67
							59	9									

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
04	1170	N	603	-0-	-567	-0-	22	1	464	2	N	21					58
							94	3	23	9							
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	34	1	757	2	N	32					90
							151	3	35	9							
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	40	1	769	2	N	42					132
							154	3	46	9							
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	61	1	869	2	N	25					157
							174	3	28	9							
08	992	N	832	-0-	-160	-0-	42	1	631	2	N	19	152	1			24
							138	3	21	9							
09	1020	N	758	-0-	-262	-0-	45	1	556	2	N	29					53
							125	3	32	9							

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 129247 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2014 - PLUGGED 05/13/14

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SNEED WELL #: 4 RRCID -> 130254 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9484 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1232	-0-	-148	-0-	47	1	994	2	N	-0-					122
							191	3									
05	1643	N	1433	-0-	-210	-0-	53	1	1158	2	N	-0-					122
							222	3									
06	1200	N	904	-0-	-296	-0-	38	1	727	2	N	-0-					122
							139	3									
07	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	67	1	935	2	N	-0-					122
							179	3									
08	1426	N	856	-0-	-570	-0-	45	1	666	2	N	-0-	78	1			44
							145	3									
09	900	N	765	-0-	-135	-0-	47	1	586	2	N	-0-					44
							132	3									

STRICKLAND/LEFALL WELL #: 1 RRCID -> 132398 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 6258 - 6262

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SWIFT WELL #: 6A RRCID -> 132770 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8974 - 9710

04	360	N	343	-0-	-17	-0-	14	1	277	2	N	-0-					27
							52	3									
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	13	1	289	2	N	1					28
							56	3	1	9							
06	330	N	268	-0-	-62	-0-	11	1	214	2	N	2					30
							41	3	2	9							
07	341	N	279	-0-	-62	-0-	16	1	221	2	N	-0-					30
							42	3									
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	292	2	N	-0-					30
							64	3									
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	214	2	N	-0-					30
							47	3									

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552

04	1380	N	1102	-0-	-278	-0-	43	1	889	2	N	-0-					5
							170	3									
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	46	1	997	2	N	2					7
							191	3	2	9							
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	41	1	772	2	N	-0-					7
							147	3									
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	69	1	977	2	N	-0-					7
							188	3									
08	1240	N	808	-0-	-432	-0-	42	1	629	2	N	-0-					7
							137	3									
*09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	62	1	755	2	N	1					8
							169	3	1	9							

BELL WELL #: 2A RRCID -> 133083 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8096 - 9549

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

FRAZIER WELL #: 4A RRCID -> 135306 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8098 - 9660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

MOBIL ABNEY GAS UNIT WELL #: RRCID -> 136106 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. N/A

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2007

BOGUE "A" WELL #: 2 RRCID -> 137636 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9510 - 9727

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

HAMMOND ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 140127 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9291 - 9388

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492

04	2040 N	2035	-0-	-5	-0-	60	1	1939	2	N	33						65
						36	9										
05	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	59	1	1910	2	N	33						98
						36	9										
06	2130 N	1914	-0-	-216	-0-	56	1	1825	2	N	30						128
						33	9										
07	2108 N	2056	-0-	-52	-0-	61	1	1965	2	N	27						155
						30	9										
08	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	75	1	2417	2	N	26	151	1				30
						29	9										
09	1920 N	1886	-0-	-34	-0-	56	1	1800	2	N	27						57
						30	9										

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: RRCID -> 144724 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9277 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			14
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/2009

SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 5 RRCID -> 145321 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9303 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

SNEED WELL #: 5 RRCID -> 163183 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9514 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	N	3					58
							45	3	3	9							
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	10	1	221	2	N	-0-					58
							44	3									
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	N	2					60
							54	3	2	9							
07	310	N	255	-0-	-55	-0-	14	1	201	2	N	-0-					60
							40	3									
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	346	2	N	-0-					60
							76	3									
*09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	55	1	685	2	N	-0-					60
							155	3									

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BUFFIN WELL #: 2 RRCID -> 222556 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	35	1	740	2	N	5					68
							142	3	6	9							
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	37	1	804	2	N	5					73
							154	3	6	9							
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	37	1	711	2	N	5					78
							136	3	6	9							
07	961	N	863	-0-	-98	-0-	48	1	683	2	N	-0-					78
							132	3									
08	992	N	903	-0-	-89	-0-	47	1	701	2	N	2					80
							153	3	2	9							
*09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	57	1	705	2	N	-0-					80
							159	3									

HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	219	1	215	2	N	-0-					45
							40	3									
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	227	1	366	2	N	-0-					45
							69	3									
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	219	1	237	2	N	-0-					45
							45	3									
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	227	1	263	2	N	-0-					45
							49	3									
08	651	N	416	-0-	-235	-0-	216	1	161	2	N	-0-					45
							39	3									
09	510	N	402	-0-	-108	-0-	210	1	155	2	N	-0-					45
							37	3									

FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2036	-0-	-94	-0-	79	1	1630	2	N	-0-					85
							327	3									
05	2263	N	1929	-0-	-334	-0-	69	1	1545	2	N	5					90
							309	3	6	9							
06	2280	N	1946	-0-	-334	-0-	80	1	1554	2	N	-0-					90
							312	3									
07	2108	N	1911	-0-	-197	-0-	105	1	1504	2	N	-0-					90
							302	3									
08	1922	N	1567	-0-	-355	-0-	81	1	1219	2	N	-0-	72	1			18
							267	3									
*09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	121	1	1494	2	N	-0-					18
							337	3									

SWIFT WELL #: 9 RRCID -> 227330 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	461	-0-	-709	-0-	17	1	353	2	N	21					42
							68	3	23	9							
05	1023	N	642	-0-	-381	-0-	23	1	496	2	N	25					67
							95	3	28	9							
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	48	1	925	2	N	31					98
							177	3	34	9							
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	38	1	532	2	N	14					112
							102	3	15	9							
08	651	N	646	-0-	-5	-0-	32	1	487	2	N	18					130
							107	3	20	9							
09	1170	N	550	-0-	-620	-0-	34	1	419	2	N	3					133
							94	3	3	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 10 RRCID -> 227677 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2083	-0-	-437	-0-	81	1	1680	2	N	-0-					65
							322	3									
05	2201	N	1995	-0-	-206	-0-	74	1	1612	2	N	-0-					65
							309	3									
06	1950	N	795	-0-	-1155	-0-	33	1	640	2	N	-0-					65
							122	3									
07	2139	N	1284	-0-	-855	-0-	73	1	1017	2	N	-0-					65
							194	3									
08	1984	N	1055	-0-	-929	-0-	54	1	821	2	N	-0-					65
							180	3									
09	810	N	460	-0-	-350	-0-	28	1	352	2	N	-0-					65
							80	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
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	53	1	1154	2	N	64	152	1			95
							230	3	70	9							
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	56	1	1183	2	N	62					157
							235	3	68	9							
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	48	1	995	2	N	72	165	1			64
							199	3	79	9							
07	1550	N	1334	-0-	-216	-0-	68	1	988	2	N	74					138
							197	3	81	9							
08	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	72	1	942	2	N	85	161	1			62
							275	3	94	9							
09	1320	N	1108	-0-	-212	-0-	66	1	750	2	N	66					128
							219	3	73	9							

STRICKLAND/LEFALL WELL #: 2 RRCID -> 228448 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	69	1	1411	2	N	15	125	1			25
							282	3	17	9							
05	1829	N	1523	-0-	-306	-0-	54	1	1223	2	N	-0-					25
							246	3									
06	1590	N	1292	-0-	-298	-0-	54	1	1032	2	N	-0-					25
							206	3									
07	1829	N	1667	-0-	-162	-0-	92	1	1299	2	N	15					40
							259	3	17	9							
08	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	77	1	1147	2	N	3					43
							250	3	3	9							
*09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	90	1	1108	2	N	-0-					43
							249	3									

STONE, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 229016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	503	-0-	-787	-0-	23	1	440	2	N	-0-					62
							40	3									
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	63	1	1397	2	N	-0-					62
							129	3									
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	45	1	1001	2	N	-0-					62
							92	3									
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	68	1	1041	2	N	-0-					62
							95	3									
08	1581	N	1285	-0-	-296	-0-	79	1	1104	2	N	-0-					62
							102	3									
09	1140	N	726	-0-	-414	-0-	57	1	612	2	N	-0-					62
							57	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 11 RRCID -> 229473 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	83	1	1724	2	N	5					173
							330	3	6	9							
05	2046	N	1846	-0-	-200	-0-	69	1	1492	2	N	-0-	150	1			23
							285	3									
06	2190	N	1345	-0-	-845	-0-	56	1	1080	2	N	2					25
							207	3	2	9							
07	2201	N	1462	-0-	-739	-0-	83	1	1158	2	N	-0-					25
							221	3									
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	114	1	1709	2	N	5					30
							374	3	6	9							
*09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	120	1	1480	2	N	-0-					30
							333	3									

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
04	2850	X	1310	-0-	-1540	-0-	57	1	1003	2	N	10					128
							239	3	11	9							
05	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	80	1	1571	2	N	17					145
							375	3	19	9							
06	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	63	1	1156	2	N	18					163
							276	3	20	9							
07	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	124	1	1626	2	N	4					167
							390	3	4	9							
08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	134	1	1842	2	N	26	161	1			32
							403	3	29	9							
*09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	127	1	1507	2	N	-0-					32
							329	3									

BOGUE "A" WELL #: 3 RRCID -> 231270 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	1400	-0-	-2260	-0-	61	1	1076	2	N	6					78
							256	3	7	9							
05	3782	X	2117	-0-	-1665	-0-	81	1	1612	2	N	35					113
							385	3	39	9							
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	121	1	2241	2	N	27					140
							538	3	30	9							
07	2232	X	2021	-0-	-211	-0-	117	1	1534	2	N	2					142
							368	3	2	9							
08	2108	X	1513	-0-	-595	-0-	85	1	1171	2	N	-0-	108	1			34
							257	3									
*09	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	174	1	2080	2	N	26					60
							456	3	29	9							

WILLIAMS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 232591 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	51	1	1061	2	N	-0-					28
							203	3									
05	1178	N	925	-0-	-253	-0-	33	1	722	2	N	29					57
							138	3	32	9							
06	1050	N	749	-0-	-301	-0-	30	1	584	2	N	21					78
							112	3	23	9							
07	1364	N	1129	-0-	-235	-0-	64	1	894	2	N	-0-					78
							171	3									
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	54	1	811	2	N	27					105
							177	3	30	9							
*09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	65	1	809	2	N	4	83	1			26
							183	3	4	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
04	2730	X	2251	-0-	-479	-0-	83	1	1799	2	N	10					42
							358	3	11	9							
05	2821	X	2233	-0-	-588	-0-	85	1	1789	2	N	3					45
							356	3	3	9							
06	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	92	1	1870	2	N	3					48
							371	3	3	9							
07	2387	X	2295	-0-	-92	-0-	125	1	1807	2	N	4					52
							359	3	4	9							
08	2387	X	1973	-0-	-414	-0-	110	1	1440	2	N	3					55
							420	3	3	9							
09	2340	N	2319	-0-	-21	-0-	149	1	1678	2	N	3					58
							489	3	3	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
04	4950	X	4811	-0-	-139	-0-	186	1	3839	2	N	15					148
							769	3	17	9							
05	5115	X	3916	-0-	-1199	-0-	140	1	3130	2	N	17					165
							627	3	19	9							
06	4260	X	3684	-0-	-576	-0-	152	1	2931	2	N	12					177
							588	3	13	9							
07	4836	X	4687	-0-	-149	-0-	259	1	3689	2	N	-0-	154	1			23
							739	3									
08	4836	X	3158	-0-	-1678	-0-	163	1	2454	2	N	4					27
							537	3	4	9							
09	4680	X	3514	-0-	-1166	-0-	217	1	2676	2	N	16					43
							603	3	18	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
04	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	90	1	1947	2	N	14					67
							388	3	15	9							
05	2356	X	2012	-0-	-344	-0-	76	1	1614	2	N	-0-					67
							322	3									
06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	91	1	1865	2	N	-0-					67
							371	3									
07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	132	1	1922	2	N	-0-					67
							383	3									
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	124	1	1612	2	N	-0-					67
							470	3									
09	2280	N	2207	-0-	-73	-0-	142	1	1598	2	N	1					68
							466	3	1	9							

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
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	45	1	935	2	N	7					82
							179	3	8	9							
05	1333	N	1142	-0-	-191	-0-	42	1	923	2	N	-0-					82
							177	3									
06	1470	N	1344	-0-	-126	-0-	56	1	1080	2	N	1					83
							207	3	1	9							
07	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	58	1	809	2	N	-0-					83
							155	3									
08	1147	N	987	-0-	-160	-0-	51	1	766	2	N	2					85
							168	3	2	9							
*09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	86	1	1062	2	N	-0-					85
							239	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
04	660	N	580	-0-	-80	-0-	27	1	507	2	N	-0-	66	1			19
							46	3									
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	27	1	611	2	N	-0-					19
							57	3									
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	27	1	587	2	N	-0-					19
							54	3									
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	44	1	687	2	N	-0-					19
							64	3									
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	47	1	640	2	N	-0-					19
							58	3									
09	660	N	584	-0-	-76	-0-	46	1	493	2	N	-0-					19
							45	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
04	420	N	104	-0-	-316	-0-	4	1	91	2	N	-0-					45
							9	3									
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	8	1	175	2	N	-0-					45
							16	3									
06	150	N	80	-0-	-70	-0-	3	1	70	2	N	-0-					45
							7	3									
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	36	2	N	-0-					45
							4	3									
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					45
09	90	N	-0-	-0-	-90	-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
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	55	1	1145	2	N	24	91	1			50
							219	3	26	9							
05	1767	N	1330	-0-	-437	-0-	49	1	1075	2	N	-0-					50
							206	3									
06	1470	N	1016	-0-	-454	-0-	42	1	817	2	N	-0-					50
							157	3									
07	1488	N	1100	-0-	-388	-0-	63	1	871	2	N	-0-					50
							166	3									
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	81	1	1214	2	N	-0-					50
							265	3									
*09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	88	1	1090	2	N	-0-					50
							246	3									

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
04	510	N	389	-0-	-121	-0-	17	1	340	2	N	-0-					38
							32	3									
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	16	1	339	2	N	-0-					38
							31	3									
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	359	2	N	-0-					38
							33	3									
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	20	1	309	2	N	-0-					38
							28	3									
08	372	N	316	-0-	-56	-0-	19	1	272	2	N	-0-					38
							25	3									
09	420	N	322	-0-	-98	-0-	26	1	272	2	N	-0-					38
							24	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BELL WELL #: 11AH RRCID -> 236667 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	261	1	5376	2	N	9					107
							1077	3	10	9							
05	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	238	1	5312	2	N	8					115
							1063	3	9	9							
06	7110	X	6138	-0-	-972	-0-	254	1	4895	2	N	7					122
							981	3	8	9							
07	7347	X	6567	-0-	-780	-0-	362	1	5156	2	N	15					137
							1032	3	17	9							
08	7099	X	5756	-0-	-1343	-0-	297	1	4474	2	N	5					142
							979	3	6	9							
09	6720	X	6412	-0-	-308	-0-	397	1	4896	2	N	15					157
							1102	3	17	9							

WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	879	-0-	-531	-0-	34	1	709	2	N	-0-					123
							136	3									
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	35	1	762	2	N	5					128
							146	3	6	9							
06	840	N	635	-0-	-205	-0-	26	1	509	2	N	2					130
							98	3	2	9							
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	58	1	812	2	N	-0-					130
							155	3									
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	64	1	973	2	N	2					132
							214	3	2	9							
*09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	70	1	871	2	N	4	104	1			32
							197	3	4	9							

WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	294	-0-	-156	-0-	13	1	227	2	N	-0-					33
							54	3									
05	527	N	320	-0-	-207	-0-	12	1	248	2	N	-0-					33
							60	3									
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	N	-0-					33
							72	3									
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	274	2	N	-0-					33
							66	3									
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	306	2	N	-0-					33
							67	3									
*09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	27	1	329	2	N	-0-					33
							72	3									

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
04	1530	N	1435	-0-	-95	-0-	55	1	1158	2	N	-0-					63
							222	3									
05	1612	N	1226	-0-	-386	-0-	46	1	988	2	N	4					67
							188	3	4	9							
06	1740	N	1451	-0-	-289	-0-	60	1	1166	2	N	1					68
							224	3	1	9							
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	90	1	1252	2	N	2					70
							239	3	2	9							
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	67	1	1004	2	N	-0-					70
							219	3									
*09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	103	1	1265	2	N	-0-					70
							284	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
04	7830	X	7670	-0-	-160	-0-	297	1	6172	2	N	18					128
							1181	3	20	9							
05	7812	X	7294	-0-	-518	-0-	270	1	5887	2	N	9					137
							1127	3	10	9							
06	7860	X	7015	-0-	-845	-0-	292	1	5631	2	N	13					150
							1078	3	14	9							
07	8122	X	7223	-0-	-899	-0-	409	1	5719	2	N	-0-					150
							1095	3									
08	8122	X	6660	-0-	-1462	-0-	344	1	5158	2	N	28					178
							1127	3	31	9							
09	7680	X	6916	-0-	-764	-0-	428	1	5292	2	N	3	148	1			33
							1193	3	3	9							

BOGUE "A" WELL #: 4H RRCID -> 244775 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9150	X	8822	-0-	-328	-0-	325	1	7033	2	N	93	158	1			110
							1362	3	102	9							
05	9455	X	9049	-0-	-406	-0-	313	1	7246	2	N	80					190
							1402	3	88	9							
06	8640	X	8344	-0-	-296	-0-	322	1	6657	2	N	70	158	1			102
							1288	3	77	9							
07	8928	X	8753	-0-	-175	-0-	476	1	6865	2	N	76					178
							1328	3	84	9							
08	8928	X	8676	-0-	-252	-0-	474	1	6795	2	N	73	167	1			84
							1327	3	80	9							
09	8640	X	8316	-0-	-324	-0-	530	1	6437	2	N	84					168
							1257	3	92	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
04	5100	X	4491	-0-	-609	-0-	204	1	3918	2	N	8					80
							360	3	9	9							
05	5270	X	4351	-0-	-919	-0-	173	1	3818	2	N	8					88
							351	3	9	9							
06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	155	1	3414	2	N	5					93
							314	3	6	9							
07	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	245	1	3793	2	N	7					100
							349	3	8	9							
08	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	266	1	3710	2	N	5					105
							342	3	6	9							
*09	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	307	1	3282	2	N	5					110
							302	3	6	9							

SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 8H RRCID -> 245938 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	3649	-0-	-1031	-0-	178	1	2902	2	N	-0-					173
							569	3									
05	4836	X	4072	-0-	-764	-0-	165	1	3222	2	N	48	170	1			51
							632	3	53	9							
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	185	1	3310	2	N	14					65
							650	3	15	9							
07	4092	X	3647	-0-	-445	-0-	238	1	2838	2	N	13					78
							557	3	14	9							
08	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	507	1	3140	2	N	25					103
							630	3	28	9							
09	3960	X	3913	-0-	-47	-0-	506	1	2827	2	N	12					115
							567	3	13	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CLARK WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7230	X	6629	-0-	-601	-0-	258	1	5297	2	N	13					113
							1060	3	14	9							
05	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	270	1	6053	2	N	7					120
							1213	3	8	9							
06	6870	X	6482	-0-	-388	-0-	269	1	5169	2	N	8					128
							1035	3	9	9							
07	7099	X	5958	-0-	-1141	-0-	329	1	4688	2	N	2					130
							939	3	2	9							
08	7533	X	5067	-0-	-2466	-0-	262	1	3940	2	N	3	108	1			25
							862	3	3	9							
09	7290	X	6174	-0-	-1116	-0-	382	1	4718	2	N	10					35
							1063	3	11	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	6885	-0-	-135	-0-	94	1	5689	2	N	27					55
							1072	3	30	9							
05	7254	X	6820	-0-	-434	-0-	68	1	5666	2	N	15					70
							1069	3	17	9							
06	6870	X	6655	-0-	-215	-0-	89	1	5509	2	N	17					87
							1038	3	19	9							
07	7099	X	6680	-0-	-419	-0-	201	1	5436	2	N	15					102
							1026	3	17	9							
08	7099	X	6352	-0-	-747	-0-	189	1	4956	2	N	11					113
							1195	3	12	9							
09	6870	X	6117	-0-	-753	-0-	238	1	4729	2	N	12					125
							1137	3	13	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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	10	1	320	2	N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	12	1	382	2	N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	13	1	409	2	N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	13	1	443	2	N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	12	1	469	2	N	-0-					-0-
*09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	12	1	461	2	N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					42
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					42
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					42
07	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	1180	2			N	-0-					42
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					42
09	1110	N	974	-0-	-136	-0-	974	2			N	-0-					42

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	1943	-0-	-397	-0-	1943	2			N	-0-					9
05	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					9
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2319	2	1	9	N	1					10
07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					10
08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					10
09	2310	N	2295	-0-	-15	-0-	2295	2			N	-0-					10

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
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	7	1	221	2	Y	145	193	1			201
							160	9									
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	6	1	192	2	Y	124	164	1			161
							136	9									
06	720	N	286	-0-	-434	-0-	6	1	171	2	Y	99					260
							109	9									
07	403	N	199	-0-	-204	-0-	4	1	150	2	Y	41	175	1			126
							45	9									
08	341	N	245	-0-	-96	-0-	3	1	119	2	Y	112					238
							123	9									
09	300	N	189	-0-	-111	-0-	3	1	98	2	Y	80	177	1			141
							88	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	24	1	786	2	Y	-0-					-0-
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	25	1	815	2	Y	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	25	1	760	2	Y	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	23	1	797	2	Y	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	21	1	789	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	765	-0-	-15	-0-	20	1	745	2	Y	-0-					-0-

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					167
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	127	1			40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 5D RRCID -> 128273 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2576 - 2595

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCOTT, T.P. WELL #: RRCID -> 129263 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8106 - 9368

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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
09	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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	984	2	6	9	N	5					135
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	8					143
06	990	N	936	-0-	-54	-0-	925	2	11	9	N	10					153
07	1023	N	614	-0-	-409	-0-	614	2			N	-0-					153
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					153
09	930	N	526	-0-	-404	-0-	526	2			N	-0-					153

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	60	1	100	9	N	91					91
06	14B2	EXT	1551	-0-	1551	1551	282	1	1258	2	N	10					101
							11	9									
07	14B2	EXT	1645	-0-	1645	3196	301	1	1258	2	N	78	145	1			34
							86	9									
08	14B2	EXT	1185	-0-	1185	4381	290	1	859	2	N	33					67
							36	9									
*09	5491	X	1110	-0-	-4381	-0-	281	1	770	2	N	54					121
							59	9									

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					57
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					57
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					57
07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					57
08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					57
09	2400	N	1697	-0-	-703	-0-	1697	2			N	-0-					57

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

04	2070	N	1865	-0-	-205	-0-	274	1	1534	2	Y	52					61
							57	9									
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	39	71	1			29
06	3270	X	1666	-0-	-1604	-0-	241	1	1381	2	Y	40	36	1			33
							44	9									
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4382	-0-	1382	2642	270	1	4060	2	N	47					99
							52	9									
05	2943	N	301	-0-	-2642	-0-	279	1	22	9	N	20					119
06	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	270	1	3703	2	N	33					152
							36	9									
07	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	278	1	3738	2	N	21	160	1			13
							23	9									
08	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	266	1	3605	2	N	24					37
							26	9									
*09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	256	1	3661	2	N	23					60
							25	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 9343

04	900	N	313	-0-	-587	-0-	313	2			N	-0-					35
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					35
06	360	N	233	-0-	-127	-0-	213	2	20	9	N	18	45	1			8
07	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	2			N	-0-					8
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					8
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					8

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373

04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					149
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					149
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					149
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					149
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1917	2	25	9	N	23	160	1			12
*09	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					12

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260

04	1920	N	1801	-0-	-119	-0-	53	1	1748	2	Y	-0-					-0-
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	58	1	1875	2	Y	-0-					-0-
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	56	1	1741	2	Y	-0-					-0-
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	53	1	1822	2	Y	-0-					-0-
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	37	1	1414	2	Y	-0-					-0-
*09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	36	1	1367	2	Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270

04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	58	1	1893	2	N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	30	1	969	2	N	-0-					-0-
06	870	N	759	-0-	-111	-0-	24	1	735	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	887	-0-	-136	-0-	25	1	862	2	N	-0-					-0-
08	992	N	938	-0-	-54	-0-	24	1	914	2	N	-0-					-0-
*09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	29	1	1101	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
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	2	N	-0-			-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	9	1	301	2	N	-0-			-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	6	1	195	2	N	-0-			-0-
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	3	1	118	2	N	-0-			-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
09	210	N	155	-0-	-55	-0-	4	1	151	2	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
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	36	1	1178	2	N	-0-			-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	45	1	1456	2	N	-0-			-0-
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	46	1	1419	2	N	-0-			-0-
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	41	1	1435	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	37	1	1421	2	N	-0-			-0-
09	1470	N	1092	-0-	-378	-0-	28	1	1064	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
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	54	1	1775	2	N	-0-			-0-
05	1860	N	1641	-0-	-219	-0-	49	1	1592	2	N	-0-			-0-
06	1710	N	1204	-0-	-506	-0-	38	1	1166	2	N	-0-			-0-
07	1891	N	793	-0-	-1098	-0-	22	1	771	2	N	-0-			-0-
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	52	1	1985	2	N	-0-			-0-
*09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	42	1	1600	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
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	62	1	2044	2	Y	-0-			-0-
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	67	1	2151	2	Y	-0-			-0-
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	66	1	2024	2	Y	-0-			-0-
07	2170	N	1824	-0-	-346	-0-	51	1	1773	2	Y	-0-			-0-
08	2170	N	411	-0-	-1759	-0-	11	1	400	2	Y	-0-			-0-
09	2100	N	13	-0-	-2087	-0-	13	2			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
04	720	N	719	-0-	-1	-0-	21	1	698	2	N	-0-			-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	23	1	739	2	N	-0-			-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	23	1	698	2	N	-0-			-0-
07	744	N	674	-0-	-70	-0-	19	1	655	2	N	-0-			-0-
08	775	N	618	-0-	-157	-0-	16	1	602	2	N	-0-			-0-
09	720	N	574	-0-	-146	-0-	15	1	559	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOWNER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143707 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9204 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	9	1	301	2	N	-0-			65
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	14	1	458	2	N	-0-			65
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	27	1	819	2	N	-0-			65
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	16	1	562	2	N	-0-			65
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	20	1	752	2	N	-0-			65
*09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	22	1	855	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2	EXT	-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436

04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	45	1	1474	2	N	-0-					-0-
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	53	1	1704	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	950	-0-	-280	-0-	30	1	920	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	347	-0-	-924	-0-	10	1	337	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	399	-0-	-872	-0-	10	1	389	2	N	-0-					-0-
09	960	N	161	-0-	-799	-0-	4	1	157	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144481 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9384 - 9414

04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	7	1	243	2	N	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	26	1	844	2	N	-0-					-0-
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	47	1	1462	2	N	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	35	1	1217	2	N	-0-					-0-
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	47	1	1799	2	N	-0-					-0-
*09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	47	1	1784	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144652 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9366 - 9396

04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	39	1	1262	2	N	-0-					-0-
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	47	1	1530	2	N	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	33	1	1004	2	N	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	23	1	805	2	N	-0-					-0-
08	527	N	458	-0-	-69	-0-	12	1	446	2	N	-0-					-0-
*09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	14	1	516	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145182 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9446 - 9476

04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	9	1	308	2	N	-0-					-0-
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	7	1	212	2	N	-0-					-0-
06	300	N	194	-0-	-106	-0-	6	1	188	2	N	-0-					-0-
07	310	N	217	-0-	-93	-0-	6	1	211	2	N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	5	1	203	2	N	-0-					-0-
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145217 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9432 - 9462

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9184 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	59	-0-	-181	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	65	-0-	-175	-0-	2	1	63	2	N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	N	-0-					-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 7 RRCID -> 145772 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9316 - 9533

04	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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147891 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9262 - 9317

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
09	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

04	2070	N	1835	-0-	-235	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
06	1680	N	1398	-0-	-282	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1620	-0-	-271	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
*09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					158
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					158
06	1530	N	234	-0-	-1296	-0-	77	2	157	9	N	143	143	1			158
07	1550	N	800	-0-	-750	-0-	800	2			N	-0-					158
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					158
*09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					158

SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404

04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					10
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	73					83
06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					83
07	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3064	2	52	9	N	47					130
08	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					130
*09	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					130

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					27
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					27
06	870	N	848	-0-	-22	-0-	848	2			N	-0-					27
07	899	N	772	-0-	-127	-0-	772	2			N	-0-					27
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					27
*09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					27

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	223	-0-	-1937	-0-	223	2			N	-0-					93
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					93
06	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					93
07	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	2			N	-0-					93
08	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					93
*09	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2			N	-0-					93

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					65
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					65
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					65
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					65
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					65
*09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					65

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					100
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					100
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					100
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					100
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					100
*09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					100

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9223 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	10	2	4	9	N	4					27
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					27
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					27
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					27
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					27
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					27

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
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	51	1			3
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					3
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					3

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 172227 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9142 - 9235

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172590 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8008 - 8017

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361

04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

04	2	N	-0-	-0-	-2	-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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394

04	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					10
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					10
06	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					10
07	2728	N	2673	-0-	-55	-0-	2673	2			N	-0-					10
08	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					10
09	2640	N	2405	-0-	-235	-0-	2405	2			N	-0-					10

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	2644	-0-	-806	-0-	2644	2			N	-0-					55
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					55
06	3450	X	2411	-0-	-1039	-0-	2411	2			N	-0-					55
07	2728	X	1904	-0-	-824	-0-	1904	2			N	-0-					55
08	2728	X	2039	-0-	-689	-0-	2039	2			N	-0-					55
09	2640	X	1339	-0-	-1301	-0-	1339	2			N	-0-					55

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	904	2	66	9	N	60					117
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	60	152	1			25
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	897	2	33	9	N	30					55
07	992	N	970	-0-	-22	-0-	950	2	20	9	N	18					73
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	791	2	59	9	N	54	110	1			17
09	930	N	871	-0-	-59	-0-	831	2	40	9	N	36					53

FIELD-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	676	-0-	-314	-0-	676	2			N	-0-					142
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					142
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					142
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					142
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					142
09	1230	N	920	-0-	-310	-0-	920	2			N	-0-					142

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	735	-0-	-45	-0-	22	1	713	2	N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	24	1	764	2	N	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	24	1	755	2	N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	22	1	758	2	N	-0-					-0-
08	775	N	718	-0-	-57	-0-	18	1	700	2	N	-0-					-0-
09	780	N	713	-0-	-67	-0-	18	1	695	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	8	1	259	2	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	2	N	-0-					-0-
07	279	N	155	-0-	-124	-0-	4	1	151	2	N	-0-					-0-
08	279	N	52	-0-	-227	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-
09	210	N	23	-0-	-187	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			Y	-0-					12
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	90	90	1			12
06	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					12
07	2852	X	1915	-0-	-937	-0-	1915	2			Y	-0-					12
08	2852	X	1825	-0-	-1027	-0-	1825	2			Y	-0-					12
09	2760	X	1733	-0-	-1027	-0-	1733	2			Y	-0-					12

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	N	1356	-0-	-1494	-0-	1356	2			N	-0-					67
05	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					67
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					67
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					67
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					67
09	1590	N	784	-0-	-806	-0-	784	2			N	-0-					67

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	N	2588	-0-	-82	-0-	2579	2	9	9	N	8					45
05	2759	N	-0-	-0-	-2759	-0-					N	85					130
06	2670	N	2553	-0-	-117	-0-	2553	2			N	-0-					130
07	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2693	2	43	9	N	39	157	1			12
08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2628	2	36	9	N	33					45
*09	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2546	2	48	9	N	44					89

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	792	-0-	-198	-0-	792	2			N	-0-					16
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					16
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					16
07	3100	N	3282	-0-	182	182	3106	2	176	9	N	160	167	1			9
08	3100	N	3012	-0-	-88	94	3012	2			N	-0-					9
*09	2911	N	2817	-0-	-94	-0-	2805	2	12	9	N	11					20

BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2597	N	2448	-0-	-149	-0-	371	1	2074	2	Y	3					4
							3	9									
05	2542	X	307	-0-	-2235	-0-	262	1	43	5	Y	2	4	1			2
							2	9									
06	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	376	1	2151	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	452	1	2048	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	479	1	2055	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	2280	X	2115	-0-	-165	-0-	376	1	1726	2	Y	12	5	1			9
							13	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
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	69	1	2264	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	1789	-0-	-412	-0-	54	1	1735	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	2029	-0-	-161	-0-	64	1	1965	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2161	-0-	-257	-0-	61	1	2100	2	N	-0-					-0-
08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	65	1	2467	2	N	-0-					-0-
*09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	60	1	2284	2	N	-0-					-0-

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
04	1830	N	1296	-0-	-534	-0-	1281	2	15	9	N	14					139
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-	121	1			18
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					18
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					18
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					18
09	2040	N	1877	-0-	-163	-0-	1877	2			N	-0-					18

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1500	N	1299	-0-	-201	-0-	1299	2			N	-0-					4
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	26					30
06	1500	N	1319	-0-	-181	-0-	1319	2			N	-0-					30
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					30
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					30
*09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1456	2	2	9	N	2					32

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
04	1320	N	1202	-0-	-118	-0-	1124	2	78	9	N	71	176	1			13
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	80					93
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1607	2	44	9	N	40					133
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1624	2	91	9	N	83	168	1			48
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1629	2	34	9	N	31					79
*09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1672	2	91	9	N	83					162

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
04	660	N	615	-0-	-45	-0-	18	1	597	2	N	-0-					-0-
05	651	N	580	-0-	-71	-0-	17	1	563	2	N	-0-					-0-
06	630	N	542	-0-	-88	-0-	17	1	525	2	N	-0-					-0-
07	651	N	548	-0-	-103	-0-	15	1	533	2	N	-0-					-0-
08	589	N	472	-0-	-117	-0-	12	1	460	2	N	-0-					-0-
09	540	N	423	-0-	-117	-0-	11	1	412	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
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					21
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	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
04	600	N	584	-0-	-16	-0-	17	1	567	2	N	-0-					-0-
05	589	N	556	-0-	-33	-0-	17	1	539	2	N	-0-					-0-
06	570	N	539	-0-	-31	-0-	17	1	522	2	N	-0-					-0-
07	589	N	550	-0-	-39	-0-	15	1	535	2	N	-0-					-0-
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	14	1	543	2	N	-0-					-0-
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	13	1	510	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
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	6	1	94	2	N	-0-					-0-
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	164	2	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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1346	-0-	-4	-0-	40	1	1306	2	N	-0-					-0-
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	42	1	1371	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	39	1	1203	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	39	1	1356	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	34	1	1291	2	N	-0-					-0-
*09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	33	1	1244	2	N	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 216686 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8433 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	33	1	1082	2	N	-0-					22
05	1054	N	182	-0-	-872	-0-	5	1	177	2	N	-0-					22
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					22
07	1147	N	23	-0-	-1124	-0-	1	1	22	2	N	-0-					22
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	10	1	375	2	N	110					132
							121	9									
*09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	17	1	634	2	N	3					135
							3	9									

BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	339	1	1897	2	Y	32					37
							35	9									
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	23	43	1			17
06	4470	X	2216	-0-	-2254	-0-	326	1	1864	2	Y	24	21	1			20
							26	9									
07	4619	X	2138	-0-	-2481	-0-	381	1	1728	2	Y	26	22	1			24
							29	9									
08	4619	X	1813	-0-	-2806	-0-	339	1	1453	2	Y	19	26	1			17
							21	9									
09	2280	X	2049	-0-	-231	-0-	362	1	1664	2	Y	21	22	1			16
							23	9									

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2			N	-0-					15
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	18					33
06	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-					33
07	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6829	2	24	9	N	22					55
08	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2			N	-0-					55
*09	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2			N	-0-					55

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
04	1710	X	546	-0-	-1164	-0-	26	1	470	3	N	45					192
							50	9									
05	1767	N	747	-0-	-1020	-0-	39	1	544	3	N	149	174	1			167
							164	9									
06	3000	N	10215	-0-	7215	7215	691	1	9440	3	N	76	176	1			67
							84	9									
07	3100	N	1519	-0-	-1581	5634	92	1	1322	3	N	95					162
							105	9									
08	3100	N	1479	-0-	-1621	4013	69	1	1223	3	N	170	175	1			157
							187	9									
*09	4013	X	-0-	-0-	-4013	-0-					N	85					242

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
04	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	123	1	4010	2	N	-0-					-0-
05	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	145	1	4676	2	N	-0-					-0-
06	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	186	1	5719	2	N	-0-					-0-
07	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	154	1	5332	2	N	-0-					-0-
08	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	139	1	5285	2	N	-0-					-0-
*09	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	129	1	4934	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
04	13724	X	13724	-0-	-0-	-0-	13724	2			N	-0-					10
05	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	13713	2			N	-0-					10
06	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	13434	2	9	9	N	8					18
07	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	14050	2	23	9	N	21					39
08	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	14300	2	11	9	N	10					49
*09	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	13359	2			N	-0-					49

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1249	-0-	-611	-0-	1249	2			N	-0-					59
05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					59
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					59
07	1302	N	1001	-0-	-301	-0-	1001	2			N	-0-					59
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					59
*09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					59

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5546	2	14	9	N	13					105
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					105
06	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5441	2	21	9	N	19					124
07	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					124
08	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					124
*09	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					124

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1209	-0-	-471	-0-	36	1	1173	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1140	-0-	-131	-0-	34	1	1106	2	N	-0-					-0-
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	55	1	1687	2	N	-0-					-0-
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	59	1	2043	2	N	-0-					-0-
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	52	1	1976	2	N	-0-					-0-
*09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	57	1	2157	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
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					46
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					46
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1756	2	40	9	N	36	36	1			46
07	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	1827	2			N	-0-					46
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					46
09	1800	N	1717	-0-	-83	-0-	1717	2			N	-0-					46

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	106	1	3459	2	N	-0-					-0-
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	116	1	3751	2	N	-0-					-0-
06	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	115	1	3535	2	N	-0-					-0-
07	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	107	1	3691	2	N	-0-					-0-
08	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	83	1	3161	2	N	-0-					-0-
*09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	90	1	3436	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
04	3000	N	3992	-0-	992	4078	213	1	3779	3	N	-0-					40
05	7126	X	3048	-0-	-4078	-0-	202	1	2846	3	N	-0-					40
06	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	910	1	12432	3	N	-0-					40
07	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	256	1	3694	3	N	-0-					40
08	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	222	1	3904	3	N	-0-					40
*09	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	5			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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3092	-0-	-1048	-0-	152	1	2694	3	N	224	350	1			70
							246	9									
05	4278	X	3078	-0-	-1200	-0-	192	1	2702	3	N	167					237
							184	9									
06	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	320	1	4376	3	N	3	186	1			54
							3	9									
07	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	488	1	7027	3	N	134	170	1			18
							147	9									
08	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	365	1	6415	3	N	182	177	1			23
							200	9									
*09	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	134	1	2314	3	N	-0-					23
							4234	5									

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
04	2040	N	1254	-0-	-786	-0-	67	1	1186	3	N	1	173	1			42
							1	9									
05	2108	N	1374	-0-	-734	-0-	81	1	1141	3	N	138					180
							152	9									
06	1980	N	208	-0-	-1772	-0-	8	1	102	3	N	89	177	1			92
							98	9									
07	1302	N	1023	-0-	-279	-0-	63	1	907	3	N	48					140
							53	9									
08	1364	N	834	-0-	-530	-0-	40	1	700	3	N	85	176	1			49
							94	9									
*09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	29	1	510	3	N	118					167
							932	5	130	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
04	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					148
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					148
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					148
07	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					148
08	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					148
*09	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	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
04	13050	X	9171	-0-	-3879	-0-	1376	1	7689	2	Y	96					112
							106	9									
05	13485	X	2650	-0-	-10835	-0-	2205	1	369	5	Y	69	130	1			51
							76	9									
06	13680	X	9794	-0-	-3886	-0-	1445	1	8271	2	Y	71	63	1			59
							78	9									
07	9641	X	9189	-0-	-452	-0-	1647	1	7456	2	Y	78	65	1			72
							86	9									
08	9486	X	8832	-0-	-654	-0-	1652	1	7094	2	Y	78	80	1			70
							86	9									
09	9780	X	8329	-0-	-1451	-0-	1476	1	6784	2	Y	63	85	1			48
							69	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
04	9870	X	8851	-0-	-1019	-0-	263	1	8588	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	9329	-0-	-870	-0-	280	1	9049	2	N	-0-					-0-
06	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	279	1	8607	2	N	-0-					-0-
07	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	256	1	8848	2	N	-0-					-0-
08	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	231	1	8796	2	N	-0-					-0-
*09	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	228	1	8699	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
04	19500	X	18239	-0-	-1261	-0-	541	1	17698	2	N	-0-					-0-
05	20150	X	19113	-0-	-1037	-0-	574	1	18539	2	N	-0-					-0-
06	18528	X	18528	-0-	-0-	-0-	582	1	17946	2	N	-0-					-0-
07	18995	X	18995	-0-	-0-	-0-	533	1	18462	2	N	-0-					-0-
08	18688	X	18688	-0-	-0-	-0-	479	1	18209	2	N	-0-					-0-
*09	17605	X	17605	-0-	-0-	-0-	449	1	17156	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250625 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9966 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	417	1	13643	2	N	-0-			-0-
05	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	449	1	14512	2	N	-0-			-0-
06	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	448	1	13824	2	N	-0-			-0-
07	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-	406	1	14061	2	N	-0-			-0-
08	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	363	1	13789	2	N	-0-			-0-
*09	13220	X	13220	-0-	-0-	-0-	337	1	12883	2	N	-0-			-0-

MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	19920	X	18350	-0-	-1570	-0-	545	1	17805	2	N	-0-			-0-
05	20522	X	19326	-0-	-1196	-0-	580	1	18746	2	N	-0-			-0-
06	18570	X	18435	-0-	-135	-0-	579	1	17856	2	N	-0-			-0-
07	19189	X	18764	-0-	-425	-0-	527	1	18237	2	N	-0-			-0-
08	19189	X	18682	-0-	-507	-0-	479	1	18203	2	N	-0-			-0-
09	18570	X	17741	-0-	-829	-0-	453	1	17288	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
04	3420	X	3226	-0-	-194	-0-	96	1	3130	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	3285	-0-	-249	-0-	99	1	3186	2	N	-0-			-0-
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	100	1	3080	2	N	-0-			-0-
07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	90	1	3117	2	N	-0-			-0-
08	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	83	1	3169	2	N	-0-			-0-
*09	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	73	1	2801	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
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	870	1	667	2	N	-0-			142
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	1			N	-0-			142
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	773	1	672	2	N	-0-			142
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	930	1	576	2	N	-0-			142
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	355	1	825	2	N	-0-			142
*09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	900	1	609	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
04	14580	X	14116	-0-	-464	-0-	419	1	13697	2	N	-0-			-0-
05	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	421	1	13606	2	N	-0-			-0-
06	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	447	1	13771	2	N	-0-			-0-
07	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	411	1	14231	2	N	-0-			-0-
08	14771	X	14771	-0-	-0-	-0-	379	1	14392	2	N	-0-			-0-
*09	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	349	1	13306	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
04	18330	X	17840	-0-	-490	-0-	530	1	17310	2	N	-0-			-0-
05	18631	X	18592	-0-	-39	-0-	557	1	18035	2	N	-0-			-0-
06	17880	X	17651	-0-	-229	-0-	555	1	17096	2	N	-0-			-0-
07	18445	X	17792	-0-	-653	-0-	499	1	17293	2	N	-0-			-0-
08	18600	X	17534	-0-	-1066	-0-	449	1	17085	2	N	-0-			-0-
09	18000	X	16440	-0-	-1560	-0-	420	1	16020	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
04	15720	X	12921	-0-	-2799	-0-	383	1	12538	2	N	-0-			-0-
05	16244	X	13547	-0-	-2697	-0-	407	1	13140	2	N	-0-			-0-
06	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	398	1	12277	2	N	-0-			-0-
07	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	355	1	12282	2	N	-0-			-0-
08	12369	X	12318	-0-	-51	-0-	316	1	12002	2	N	-0-			-0-
09	11970	X	11323	-0-	-647	-0-	289	1	11034	2	N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	28380	X	15978	-0-	-12402	-0-	474	1	15504	2	N	-0-					-0-
05	28861	X	16822	-0-	-12039	-0-	505	1	16317	2	N	-0-					-0-
06	15980	X	15980	-0-	-0-	-0-	502	1	15478	2	N	-0-					-0-
07	16351	X	16351	-0-	-0-	-0-	459	1	15892	2	N	-0-					-0-
08	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	428	1	16269	2	N	-0-					-0-
*09	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	407	1	15546	2	N	-0-					-0-

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
04	25830	X	23792	-0-	-2038	-0-	23792	2			N	-0-					49
05	26691	X	-0-	-0-	-26691	-0-					N	68					117
06	24810	X	23076	-0-	-1734	-0-	23062	2	14	9	N	13					130
07	25358	X	23542	-0-	-1816	-0-	23542	2			N	-0-	113	1			17
08	24986	X	23213	-0-	-1773	-0-	23180	2	33	9	N	30	29	1			18
09	23790	X	22095	-0-	-1695	-0-	22095	2			N	-0-					18

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23850	X	22659	-0-	-1191	-0-	672	1	21987	2	N	-0-					-0-
05	24242	X	23553	-0-	-689	-0-	707	1	22846	2	N	-0-					-0-
06	22325	X	22325	-0-	-0-	-0-	702	1	21623	2	N	-0-					-0-
07	22525	X	22525	-0-	-0-	-0-	632	1	21893	2	N	-0-					-0-
08	22282	X	22282	-0-	-0-	-0-	571	1	21711	2	N	-0-					-0-
09	21090	X	20918	-0-	-172	-0-	534	1	20384	2	N	-0-					-0-

ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30780	X	28939	-0-	-1841	-0-	859	1	28080	2	N	-0-					-0-
05	31713	X	30086	-0-	-1627	-0-	903	1	29183	2	N	-0-					-0-
06	28549	X	28549	-0-	-0-	-0-	897	1	27652	2	N	-0-					-0-
07	29140	X	28810	-0-	-330	-0-	809	1	28001	2	N	-0-					-0-
08	29140	X	28422	-0-	-718	-0-	729	1	27693	2	N	-0-					-0-
09	28200	X	27190	-0-	-1010	-0-	694	1	26496	2	N	-0-					-0-

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18240	X	15576	-0-	-2664	-0-	827	1	14699	3	N	45					152
							50	9									
05	18848	X	16101	-0-	-2747	-0-	1069	1	15030	3	N	2					154
							2	9									
06	17160	X	12615	-0-	-4545	-0-	860	1	11755	3	N	-0-					154
07	17732	X	14664	-0-	-3068	-0-	951	1	13713	3	N	-0-					154
08	17732	X	14310	-0-	-3422	-0-	770	1	13540	3	N	-0-					154
09	15570	X	14977	-0-	-593	-0-	817	1	14160	3	N	-0-					154

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28170	X	25521	-0-	-2649	-0-	25473	2	48	9	N	44					104
05	28489	X	-0-	-0-	-28489	-0-					N	28					132
06	26880	X	24597	-0-	-2283	-0-	24557	2	40	9	N	36	156	1			12
07	27218	X	24968	-0-	-2250	-0-	24951	2	17	9	N	15					27
08	26660	X	24487	-0-	-2173	-0-	24451	2	36	9	N	33					60
09	25530	X	23230	-0-	-2300	-0-	23208	2	22	9	N	20					80

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21300	X	19303	-0-	-1997	-0-	573	1	18730	2	N	-0-					-0-
05	21886	X	20090	-0-	-1796	-0-	603	1	19487	2	N	-0-					-0-
06	19079	X	19079	-0-	-0-	-0-	599	1	18480	2	N	-0-					-0-
07	19313	X	19265	-0-	-48	-0-	541	1	18724	2	N	-0-					-0-
08	19313	X	19049	-0-	-264	-0-	488	1	18561	2	N	-0-					-0-
09	18690	X	17894	-0-	-796	-0-	457	1	17437	2	N	-0-					-0-

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426

04	35370	X	33921	-0-	-1449	-0-	1807	1	32114	3	N	-0-					102
05	36363	X	34717	-0-	-1646	-0-	2306	1	32411	3	N	-0-					102
06	34860	X	27112	-0-	-7748	-0-	1849	1	25263	3	N	-0-					102
07	36022	X	31546	-0-	-4476	-0-	2047	1	29499	3	N	-0-					102
08	36022	X	30868	-0-	-5154	-0-	1661	1	29207	3	N	-0-					102
09	33930	X	31926	-0-	-2004	-0-	1741	1	30185	3	N	-0-					102

ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421

04	30210	X	30057	-0-	-153	-0-	892	1	29165	2	N	-0-					-0-
05	31208	X	31208	-0-	-0-	-0-	937	1	30271	2	N	-0-					-0-
06	29700	X	29458	-0-	-242	-0-	926	1	28532	2	N	-0-					-0-
07	30721	X	29654	-0-	-1067	-0-	833	1	28821	2	N	-0-					-0-
08	30721	X	29472	-0-	-1249	-0-	756	1	28716	2	N	-0-					-0-
09	29730	X	29351	-0-	-379	-0-	749	1	28602	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

04	27090	X	24700	-0-	-2390	-0-	24700	2			N	-0-					35
05	27373	X	-0-	-0-	-27373	-0-					N	30					65
06	25860	X	23971	-0-	-1889	-0-	23939	2	32	9	N	29					94
07	26319	X	24423	-0-	-1896	-0-	24362	2	61	9	N	55					149
08	25947	X	23903	-0-	-2044	-0-	23891	2	12	9	N	11	155	1			5
09	24690	X	22640	-0-	-2050	-0-	22603	2	37	9	N	34					39

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

04	27210	X	23541	-0-	-3669	-0-	1251	1	22239	3	N	46	176	1			47
							51	9									
05	28086	X	24198	-0-	-3888	-0-	1594	1	22413	3	N	174					221
							191	9									
06	26040	X	18706	-0-	-7334	-0-	1276	1	17430	3	N	-0-	75	1			146
07	26908	X	22286	-0-	-4622	-0-	1442	1	20793	3	N	46					192
							51	9									
08	26908	X	21668	-0-	-5240	-0-	1164	1	20458	3	N	42	175	1			59
							46	9									
09	23550	X	22260	-0-	-1290	-0-	1212	1	21004	3	N	40					99
							44	9									

BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

04	27090	X	24609	-0-	-2481	-0-	24545	2	64	9	Y	58					67
05	25172	X	-0-	-0-	-25172	-0-					Y	42	78	1			31
06	24090	X	22447	-0-	-1643	-0-	22401	2	46	9	Y	42	38	1			35
07	25420	X	23295	-0-	-2125	-0-	23243	2	52	9	Y	47	39	1			43
08	25420	X	23558	-0-	-1862	-0-	23506	2	52	9	Y	47	48	1			42
09	24600	X	23265	-0-	-1335	-0-	23223	2	42	9	Y	38	51	1			29

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
04	24720	X	20172	-0-	-4548	-0-	1072 55	1 9	19045	3	N	50					135
05	25327	X	20631	-0-	-4696	-0-	1367 53	1 9	19211	3	N	48					183
06	22860	X	16019	-0-	-6841	-0-	1089 45	1 9	14885	3	N	41	177	1			47
07	23033	X	18915	-0-	-4118	-0-	1224 50	1 9	17641	3	N	45					92
08	23033	X	18350	-0-	-4683	-0-	985 50	1 9	17315	3	N	45					137
09	20160	X	18736	-0-	-1424	-0-	1019 45	1 9	17672	3	N	41					178

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366

04	23700	X	20959	-0-	-2741	-0-	20907	2	52	9	N	47					64
05	23901	X	20979	-0-	-2922	-0-	20950	2	29	9	N	26					90
06	22350	X	19909	-0-	-2441	-0-	19909	2			N	-0-					90
07	22444	X	20118	-0-	-2326	-0-	20082	2	36	9	N	33	105	1			18
08	22041	X	19639	-0-	-2402	-0-	19618	2	21	9	N	19					37
09	20970	X	18549	-0-	-2421	-0-	18519	2	30	9	N	27					64

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291

04	32550	X	26855	-0-	-5695	-0-	1429 35	1 9	25391	3	N	32					162
05	33294	X	27695	-0-	-5599	-0-	1837 29	1 9	25829	3	N	26					188
06	29610	X	21490	-0-	-8120	-0-	1463 39	1 9	19988	3	N	35					223
07	30256	X	25433	-0-	-4823	-0-	1647 53	1 9	23733	3	N	48	176	1			95
08	30256	X	24638	-0-	-5618	-0-	1324 41	1 9	23273	3	N	37					132
09	26850	X	25152	-0-	-1698	-0-	1369 39	1 9	23744	3	N	35					167

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666

*12	SHUT IN		52791	-0-	52791	52791	5982 149	1 9	46660	3	N	135					135
*01	SHUT IN		50593	-0-	50593	103384	5720 255	1 9	44618	3	N	232	172	1			195
*02	SHUT IN		38353	-0-	38353	141737	4332 226	1 9	33795	3	N	205					400
*03	SHUT IN		17642	-0-	17642	159379	1976 253	1 9	15413	3	N	230	382	1			248
*04	SHUT IN		35696	-0-	35696	195075	4027 253	1 9	31416	3	N	230	238	1			240
*05	SHUT IN		33899	-0-	33899	228974	3820 281	1 9	29798	3	N	255	188	1			307
*06	SHUT IN		31419	-0-	31419	260393	3554 138	1 9	27727	3	N	125	187	1			245
*07	SHUT IN		28979	-0-	28979	289372	3279 121	1 9	25579	3	N	110					355
08	SHUT IN		27808	-0-	27808	317180	3131 248	1 9	24429	3	N	225	377	1			203
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	317180					N	NO RPT					203

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8510 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					130
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					130
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					130
09	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

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		106	-0-	106	106	4	1	102	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		310	-0-	310	416	10	1	300	2	N	-0-					-0-
09	0	S	NO RPT	-0-	-0-	416					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	43	1	1182	2	N	-0-					164
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	38	1	1055	2	N	-0-					164
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	23	1	627	2	N	-0-					164
07	1271	N	521	-0-	-750	-0-	18	1	503	2	N	-0-					164
08	1085	N	625	-0-	-460	-0-	21	1	604	2	N	-0-					164
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693

04	1140	N	738	-0-	-402	-0-	40	1	698	2	N	-0-					97
05	1178	N	642	-0-	-536	-0-	34	1	608	2	N	-0-					97
06	720	N	527	-0-	-193	-0-	28	1	482	2	N	15					112
							17	9									
07	775	N	600	-0-	-175	-0-	33	1	553	2	N	13					125
							14	9									
08	651	N	583	-0-	-68	-0-	31	1	546	2	N	5					130
							6	9									
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					130

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
04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	119	1	2058	2	N	25	1	8			160
							28	9									
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	109	1	1937	2	N	12	1	8			171
							13	9									
06	2130	N	1520	-0-	-610	-0-	84	1	1435	2	N	1					172
							1	9									
07	2294	N	1916	-0-	-378	-0-	105	1	1781	2	N	27	1	8			198
							30	9									
08	2046	N	1908	-0-	-138	-0-	103	1	1787	2	N	16	167	1	1	8	46
							18	9									
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					46

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
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	58	1	1004	2	N	-0-					202
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	69	1	1221	2	N	-0-					202
06	1500	N	1092	-0-	-408	-0-	61	1	1031	2	N	-0-					202
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	61	1	1041	2	N	-0-					202
08	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	66	1	1144	2	N	-0-					202
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					202

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
04	1890	N	1814	-0-	-76	-0-	99	1	1715	2	N	-0-					73
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	103	1	1830	2	N	8	1	8			80
							9	9									
06	2040	N	1750	-0-	-290	-0-	97	1	1652	2	N	1	1	8			80
							1	9									
07	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	101	1	1713	2	N	-0-					80
08	1953	N	1862	-0-	-91	-0-	101	1	1760	2	N	1	1	8			80
							1	9									
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					80

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9560 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	82	1	1413	2	N	-0-					52
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	86	1	1527	2	N	5					57
							6	9									
06	1890	N	1589	-0-	-301	-0-	88	1	1500	2	N	1	1	8			57
							1	9									
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	87	1	1471	2	N	11					68
							12	9									
08	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	87	1	1513	2	N	10	1	8			77
							11	9									
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					77

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27000	X	24039	-0-	-2961	-0-	23985	2	54	9	N	49	192	1	9	8	43
05	26846	X	23733	-0-	-3113	-0-	23557	2	176	9	N	160	13	8			190
06	25200	X	22953	-0-	-2247	-0-	22895	2	58	9	N	53	11	8			232
07	26040	X	23355	-0-	-2685	-0-	23305	2	50	9	N	45	167	1	10	8	100
08	24831	X	23111	-0-	-1720	-0-	23052	2	59	9	N	54	10	8			144
09	24030	X	NO RPT	-0-	-24030	-0-					N	NO RPT					144

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROGERS-JONES WELL #: 2 RRCID -> 239139 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9455 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1951	-0-	-29	-0-	1951	3			N	-0-					115
05	2046	N	1847	-0-	-199	-0-	1803	3	44	9	N	40					155
06	1920	N	1809	-0-	-111	-0-	1798	3	11	9	N	10					165
07	2015	N	1919	-0-	-96	-0-	1902	3	17	9	N	15					180
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					180
*09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					180

STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 241358 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3688	-0-	-392	-0-	3680	3	8	9	N	7					74
05	4216	X	3698	-0-	-518	-0-	3695	3	3	9	N	3					77
06	4080	X	3583	-0-	-497	-0-	3581	3	2	9	N	2					79
07	4123	X	3733	-0-	-390	-0-	3730	3	3	9	N	3					82
08	4123	X	3589	-0-	-534	-0-	3582	3	7	9	N	6					88
09	3690	X	3523	-0-	-167	-0-	3523	3			N	-0-					88

MANN WELL #: 1 RRCID -> 248311 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1898	-0-	-232	-0-	1898	3			N	-0-					105
05	2108	N	1910	-0-	-198	-0-	1910	3			N	-0-					105
06	2070	N	1895	-0-	-175	-0-	1858	3	37	9	N	34					139
07	1953	N	1892	-0-	-61	-0-	1885	3	7	9	N	6					145
08	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	1792	3	4	9	N	4					149
09	1890	N	1708	-0-	-182	-0-	1708	3			N	-0-					149

ROGERS-JONES WELL #: 1H RRCID -> 267440 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 9638 PERF.10197 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39990	X	35777	-0-	-4213	-0-	35704	3	73	9	N	66					233
05	41323	X	34212	-0-	-7111	-0-	34148	3	64	9	N	58	179	1			112
06	38370	X	32394	-0-	-5976	-0-	32316	3	78	9	N	71					183
07	38254	X	32505	-0-	-5749	-0-	32433	3	72	9	N	65					248
08	36983	X	31596	-0-	-5387	-0-	31531	3	65	9	N	59	182	1			125
09	35790	X	29637	-0-	-6153	-0-	29604	3	33	9	N	30					155

HUFFMAN-SMITH WELL #: 5H RRCID -> 267954 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50100	X	44760	-0-	-5340	-0-	44697	3	63	9	N	57					310
05	49538	X	42248	-0-	-7290	-0-	42182	3	66	9	N	60	180	1			190
06	45540	X	39868	-0-	-5672	-0-	39810	3	58	9	N	53					243
07	47058	X	39965	-0-	-7093	-0-	39910	3	55	9	N	50					293
08	46252	X	38672	-0-	-7580	-0-	38637	3	35	9	N	32	183	1			142
09	44760	X	36073	-0-	-8687	-0-	36067	3	6	9	N	5					147

SABINE OIL & GAS LLC 742142
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
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	118	1	2119	2	Y	22	1	8			67
							24	9									
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	112	1	1963	2	Y	7					74
							8	9									
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	117	1	2035	2	Y	31	69	1			36
							34	9									
07	2325	N	1039	-0-	-1286	-0-	64	1	972	2	Y	3					39
							3	9									
08	2077	N	1909	-0-	-168	-0-	115	1	1794	2	Y	-0-					39
09	2190	N	1480	-0-	-710	-0-	102	1	1378	2	Y	-0-					39

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249399 COMPL. DATE 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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	148 36	1 9	2650	2	Y	33					92
05	3100	X	2975	-0-	-125	-0-	160 11	1 9	2804	2	Y	10	1	8			101
06	3000	X	2737	-0-	-263	-0-	145 69	1 9	2523	2	Y	63	109	1			55
07	3100	X	1671	-0-	-1429	-0-	104 1	1 9	1566	2	Y	1					56
08	3100	X	2527	-0-	-573	-0-	152 4	1 9	2371	2	Y	4					60
09	2880	X	2055	-0-	-825	-0-	141	1	1914	2	Y	-0-					60

WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39120	X	37153	-0-	-1967	-0-	2074 97	1 9	34982	2	N	88	15	8			125
05	41137	X	37627	-0-	-3510	-0-	2146 53	1 9	35428	2	N	48	11	8			162
06	39810	X	36219	-0-	-3591	-0-	2078 108	1 9	34033	2	N	98	178	1	4	8	78
07	41137	X	20025	-0-	-21112	-0-	1314 31	1 9	18680	2	N	28	9	8			97
08	38812	X	33881	-0-	-4931	-0-	2151 89	1 9	31641	2	N	81	11	8			167
09	37140	X	28962	-0-	-8178	-0-	2097 112	1 9	26753	2	N	102	179	1	1	8	89

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	490	-0-	-80	-0-	486	2	4	9	N	4	2	8			110
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1185	2	147	9	N	134	174	1	4	8	66
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1102	2	2	9	N	2					68
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	567	2	9	9	N	8	2	8			74
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	988	2	18	9	N	16	2	8			88
*09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	669	2	2	9	N	2	2	8			88

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	70	1	1836	2	N	2					23
							2	9									
05	1829	N	1687	-0-	-142	-0-	64	1	1622	2	N	1					24
							1	9									
*06	1830	N	1694	-0-	-136	-0-	71	1	1525	2	N	89					113
							98	9									
*07	1984	N	1611	-0-	-373	-0-	69	1	1535	2	N	6	5	8			114
							7	9									
*08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	70	1	1616	2	N	-0-					114
*09	1710	N	1598	-0-	-112	-0-	64	1	1523	2	N	10	4	8			120
							11	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710

04	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	837	1	12186	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
05	2666	X	1029	-0-	-1637	-0-	66	1	960	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
06	11910	X	858	-0-	-11052	-0-	73	1	784	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	13454	X	1625	-0-	-11829	-0-	140	1	1476	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
08	13454	X	1506	-0-	-11948	-0-	121	1	1378	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
09	13020	X	1506	-0-	-11514	-0-	114	1	1389	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215334 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 9806

*04	2550	N	2428	-0-	-122	-0-	89	1	2336	2	N	3					116
							3	9									
*05	2573	N	2453	-0-	-120	-0-	93	1	2357	2	N	3					119
							3	9									
*06	2520	N	2348	-0-	-172	-0-	104	1	2244	2	N	-0-					119
*07	2511	N	2396	-0-	-115	-0-	102	1	2285	2	N	8	6	8			121
							9	9									
*08	2449	N	2338	-0-	-111	-0-	97	1	2241	2	N	-0-					121
*09	2340	N	2279	-0-	-61	-0-	91	1	2181	2	N	6	6	8			121
							7	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216287 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9098 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	570	-0-	570	1263	37	1	533	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	493	-0-	493	1756	32	1	461	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1756					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	77	-0-	77	1833	7	1	70	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1833					Y	-0-					-0-
*09	1833	X	-0-	-0-	-1833	-0-					Y	-0-					-0-

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601

04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	131	1	1906	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	133	1	1935	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	157	1	1686	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1767	N	1728	-0-	-39	-0-	150	1	1576	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	146	1	1663	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	136	1	1663	2	Y	-0-					-0-

DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721

04	2070	X	1106	-0-	-964	-0-	67	1	981	2	Y	53	66	1			17
							58	9									
05	2139	X	927	-0-	-1212	-0-	56	1	820	2	Y	46	57	1			6
							51	9									
06	510	N	121	-0-	-389	-0-	9	1	101	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	167	1	1758	2	Y	53	38	1			19
							58	9									
08	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	228	1	2599	2	Y	45	50	1			14
							50	9									
*09	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	171	1	2087	2	Y	42	43	1			13
							46	9									

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634

04	6570	X	6271	-0-	-299	-0-	402	1	5845	2	Y	22	27	1			7
							24	9									
05	6293	X	6054	-0-	-239	-0-	387	1	5642	2	Y	23	27	1			3
							25	9									
06	5550	X	5144	-0-	-406	-0-	435	1	4691	2	Y	16	12	1			7
							18	9									
07	6107	X	4836	-0-	-1271	-0-	417	1	4390	2	Y	26	24	1			9
							29	9									
08	6107	X	5308	-0-	-799	-0-	426	1	4856	2	Y	24	26	1			7
							26	9									
*09	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	513	1	6259	2	Y	24	24	1			7
							26	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3877	-0-	-53	-0-	141	1	3713	2	N	21					193
							23	9									
05	4061	X	3853	-0-	-208	-0-	145	1	3701	2	N	6					199
							7	9									
06	3960	X	3731	-0-	-229	-0-	165	1	3555	2	N	10	183	1			26
							11	9									
07	4092	X	3837	-0-	-255	-0-	164	1	3659	2	N	13	8	8			31
							14	9									
08	4092	X	3784	-0-	-308	-0-	156	1	3620	2	N	7					38
							8	9									
09	3870	X	3688	-0-	-182	-0-	147	1	3528	2	N	12	7	8			43
							13	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	106	1	1545	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	114	1	1661	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	1710	N	1702	-0-	-8	-0-	144	1	1556	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	146	1	1534	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	141	1	1606	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1710	N	1708	-0-	-2	-0-	129	1	1575	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1733	-0-	-67	-0-	1733	2			N	-0-					95
05	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	1803	2			N	-0-					95
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1724	2	95	9	N	86	166	1			15
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					15
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					15
09	1830	N	1801	-0-	-29	-0-	1801	2			N	-0-					15

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	X	698	-0-	-142	-0-	44	1	647	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
05	895	X	895	-0-	-0-	-0-	57	1	830	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	56	1	598	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	149	1	1569	2	Y	9	6	1			3
							10	9									
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	131	1	1492	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
*09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	90	1	1095	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2070	-0-	-210	-0-	129	1	1884	2	Y	52	52	1			17
							57	9									
05	2356	N	2333	-0-	-23	-0-	148	1	2159	2	Y	24	38	1			3
							26	9									
06	2580	X	1513	-0-	-1067	-0-	127	1	1373	2	Y	12	10	1			5
							13	9									
07	2666	X	1358	-0-	-1308	-0-	116	1	1221	2	Y	19	17	1			7
							21	9									
08	2666	X	1341	-0-	-1325	-0-	107	1	1215	2	Y	17	19	1			5
							19	9									
09	2250	X	1361	-0-	-889	-0-	102	1	1241	2	Y	16	16	1			5
							18	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1515	-0-	-195	-0-	94	1	1366	2	Y	50	64	1			16
							55	9									
05	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	98	1	1430	2	Y	41	51	1			6
							45	9									
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	127	1	1365	2	Y	26	20	1			12
							29	9									
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	132	1	1394	2	Y	22	26	1			8
							24	9									
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	130	1	1481	2	Y	42	37	1			13
							46	9									
*09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	123	1	1503	2	Y	39	40	1			12
							43	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 222140 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	156	1	2267	2	Y	83	86	1			27
							91	9									
05	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	170	1	2481	2	Y	69	87	1			9
							76	9									
06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	217	1	2333	2	Y	45	34	1			20
							50	9									
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	220	1	2317	2	Y	75	68	1			27
							83	9									
08	2728	N	2681	-0-	-47	-0-	210	1	2396	2	Y	68	74	1			21
							75	9									
*09	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	194	1	2366	2	Y	66	66	1			21
							73	9									

MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	2816	-0-	-2284	-0-	2802	2	14	9	N	13	9	8			77
05	5270	X	2903	-0-	-2367	-0-	2870	2	33	9	N	30	18	8			89
06	3690	X	2692	-0-	-998	-0-	2655	2	37	9	N	34					123
07	3813	X	2776	-0-	-1037	-0-	2725	2	51	9	N	46	8	8			161
08	3782	X	2826	-0-	-956	-0-	2814	2	12	9	N	11	9	8			163
09	2820	X	2624	-0-	-196	-0-	2610	2	14	9	N	13	11	8			165

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2274	-0-	-366	-0-	143	1	2075	2	Y	51	73	1			16
							56	9									
05	2573	X	2427	-0-	-146	-0-	154	1	2245	2	Y	25	38	1			3
							28	9									
06	2340	N	1882	-0-	-458	-0-	157	1	1694	2	Y	28	19	1			12
							31	9									
07	2356	N	2321	-0-	-35	-0-	196	1	2069	2	Y	51	45	1			18
							56	9									
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	191	1	2174	2	Y	58	58	1			18
							64	9									
*09	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	173	1	2108	2	Y	83	75	1			26
							91	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224185 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	395	1	5749	2	Y	53	66	1			17
							58	9									
05	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	412	1	6016	2	Y	46	57	1			6
							51	9									
06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	395	1	4251	2	Y	28	22	1			12
							31	9									
07	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	380	1	4008	2	Y	40	38	1			14
							44	9									
08	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	455	1	5183	2	Y	36	39	1			11
							40	9									
*09	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	399	1	4859	2	Y	32	33	1			10
							35	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 224356 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3191	-0-	-139	-0-	201	1	2920	2	Y	64	80	1			21
							70	9									
05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	205	1	2998	2	Y	53	67	1			7
							58	9									
06	3420	X	3273	-0-	-147	-0-	275	1	2958	2	Y	36	27	1			16
							40	9									
07	3534	X	3392	-0-	-142	-0-	288	1	3037	2	Y	61	55	1			22
							67	9									
08	3534	X	3485	-0-	-49	-0-	277	1	3152	2	Y	51	57	1			16
							56	9									
09	3270	X	3230	-0-	-40	-0-	241	1	2939	2	Y	45	47	1			14
							50	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
04	1590	N	1500	-0-	-90	-0-	95	1	1379	2	Y	24	30	1			8
							26	9									
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	99	1	1448	2	Y	19	24	1			3
							21	9									
06	1470	N	1467	-0-	-3	-0-	124	1	1336	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
07	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	122	1	1290	2	Y	13	11	1			5
							14	9									
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	131	1	1492	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
*09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	122	1	1494	2	Y	10	12	1			3
							11	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2075	N	2075	-0-		-0-	-0-		130	1	1891	2	Y	49	61	1			16
									54	9									
05	1996	N	1996	-0-		-0-	-0-		125	1	1825	2	Y	42	52	1			6
									46	9									
06	1683	N	1683	-0-		-0-	-0-		141	1	1523	2	Y	17	15	1			8
									19	9									
07	1568	N	1568	-0-		-0-	-0-		132	1	1386	2	Y	45	37	1			16
									50	9									
08	2092	N	2092	-0-		-0-	-0-		166	1	1887	2	Y	35	40	1			11
									39	9									
*09	1942	N	1942	-0-		-0-	-0-		145	1	1762	2	Y	32	33	1			10
									35	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1646	N	1646	-0-		-0-	-0-		106	1	1536	2	Y	4	5	1			1
									4	9									
05	1821	N	1821	-0-		-0-	-0-		116	1	1695	2	Y	9	9	1			1
									10	9									
06	1729	N	1729	-0-		-0-	-0-		146	1	1577	2	Y	5	4	1			2
									6	9									
07	1811	N	1811	-0-		-0-	-0-		156	1	1643	2	Y	11	9	1			4
									12	9									
08	1829	N	1738	-0-		-91	-0-		139	1	1585	2	Y	13	13	1			4
									14	9									
09	1740	N	322	-0-		-1418	-0-		24	1	291	2	Y	6	8	1			2
									7	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1375	-0-		-65	-0-		88	1	1281	2	Y	5	6	1			2
									6	9									
05	1545	N	1545	-0-		-0-	-0-		99	1	1439	2	Y	6	7	1			1
									7	9									
06	1483	N	1483	-0-		-0-	-0-		126	1	1353	2	Y	4	3	1			2
									4	9									
07	1715	N	1715	-0-		-0-	-0-		148	1	1558	2	Y	8	7	1			3
									9	9									
08	1693	N	1693	-0-		-0-	-0-		136	1	1546	2	Y	10	10	1			3
									11	9									
*09	1592	N	1592	-0-		-0-	-0-		120	1	1461	2	Y	10	10	1			3
									11	9									

LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1608	N	1608	-0-		-0-	-0-		102	1	1488	2	Y	16	20	1			5
									18	9									
05	1856	N	1856	-0-		-0-	-0-		118	1	1723	2	Y	14	17	1			2
									15	9									
06	1813	N	1813	-0-		-0-	-0-		153	1	1650	2	Y	9	7	1			4
									10	9									
07	1807	N	1807	-0-		-0-	-0-		155	1	1635	2	Y	15	14	1			5
									17	9									
08	1795	N	1795	-0-		-0-	-0-		144	1	1636	2	Y	14	15	1			4
									15	9									
*09	1735	N	1735	-0-		-0-	-0-		130	1	1591	2	Y	13	13	1			4
									14	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	776	X	776	-0-	-0-	-0-	28	1	748	2	N	-0-					81
*05	496	X	227	-0-	-269	-0-	9	1	218	2	N	-0-					81
*06	390	N	159	-0-	-231	-0-	7	1	152	2	N	-0-					81
*07	806	N	415	-0-	-391	-0-	18	1	394	2	N	3	3	8			81
							3	9									
*08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	25	1	586	2	N	-0-					81
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	290	2	N	3	3	8			81
							3	9									

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	614	2	118	9	N	107	1	8			191
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	458	2	7	9	N	6	180	1	3	8	14
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	598	2	57	9	N	52					66
07	744	N	484	-0-	-260	-0-	470	2	14	9	N	13	4	8			75
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	532	2	7	9	N	6	4	8			77
09	660	N	642	-0-	-18	-0-	484	2	158	9	N	144	172	1	4	8	45

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

04	840	X	600	-0-	-240	-0-	37	1	539	2	Y	22	34	1			7
							24	9									
05	837	X	635	-0-	-202	-0-	39	1	575	2	Y	19	23	1			3
							21	9									
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	58	1	625	2	Y	18	13	1			8
							20	9									
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	44	1	468	2	Y	19	20	1			7
							21	9									
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	38	1	434	2	Y	33	30	1			10
							36	9									
*09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	55	1	671	2	Y	28	29	1			9
							31	9									

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

04	7470	X	5383	-0-	-2087	-0-	345	1	5025	2	Y	12	15	1			4
							13	9									
05	7719	X	6389	-0-	-1330	-0-	409	1	5969	2	Y	10	13	1			1
							11	9									
06	7710	X	5655	-0-	-2055	-0-	480	1	5167	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
07	7378	X	6607	-0-	-771	-0-	572	1	6023	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
08	6758	X	6632	-0-	-126	-0-	534	1	6087	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
*09	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	513	1	6252	2	Y	10	10	1			3
							11	9									

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

04	3930	X	3730	-0-	-200	-0-	137	1	3591	2	N	2					56
							2	9									
05	4061	X	3617	-0-	-444	-0-	137	1	3479	2	N	1					57
							1	9									
06	3840	X	3425	-0-	-415	-0-	152	1	3273	2	N	-0-					57
07	3968	X	3484	-0-	-484	-0-	149	1	3322	2	N	12	3	8			66
							13	9									
*08	3968	X	3559	-0-	-409	-0-	147	1	3412	2	N	-0-					66
*09	3720	X	3462	-0-	-258	-0-	139	1	3321	2	N	2	2	8			66
							2	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	197	1	2864	2	Y	61	79	1			20
							67	9									
05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	206	1	3000	2	Y	44	58	1			6
							48	9									
06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	252	1	2719	2	Y	36	26	1			16
							40	9									
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	308	1	3249	2	Y	45	45	1			16
							50	9									
08	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	269	1	3069	2	Y	49	50	1			15
							54	9									
*09	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	270	1	3292	2	Y	47	47	1			15
							52	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3136	-0-	-374	-0-	196	1	2851	2	Y	81	84	1			26
							89	9									
05	3534	X	3363	-0-	-171	-0-	211	1	3074	2	Y	71	87	1			10
							78	9									
06	3300	X	3134	-0-	-166	-0-	262	1	2822	2	Y	45	35	1			20
							50	9									
07	3410	X	2805	-0-	-605	-0-	236	1	2486	2	Y	75	68	1			27
							83	9									
08	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	287	1	3267	2	Y	69	75	1			21
							76	9									
*09	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	290	1	3540	2	Y	66	66	1			21
							73	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2853	-0-	-57	-0-	179	1	2604	2	Y	64	82	1			21
							70	9									
05	2852	X	2572	-0-	-280	-0-	161	1	2353	2	Y	53	67	1			7
							58	9									
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	203	1	2185	2	Y	36	27	1			16
							40	9									
07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	222	1	2334	2	Y	61	55	1			22
							67	9									
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	203	1	2314	2	Y	55	60	1			17
							61	9									
*09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	175	1	2138	2	Y	48	50	1			15
							53	9									

MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3230	-0-	-460	-0-	118	1	3108	2	N	4					101
							4	9									
05	3720	X	3312	-0-	-408	-0-	125	1	3185	2	N	2					103
							2	9									
06	3390	X	3243	-0-	-147	-0-	144	1	3098	2	N	1					104
							1	9									
07	3503	X	3266	-0-	-237	-0-	138	1	3089	2	N	35	8	8			131
							39	9									
08	3503	X	3316	-0-	-187	-0-	137	1	3179	2	N	-0-					131
*09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	130	1	3111	2	N	14	7	8			138
							15	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 235766 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 11898 PERF. 8425 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	1547	-0-	-853	-0-	99	1	1440	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
05	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	165	1	2414	2	Y	48	43	1			7
							53	9									
06	2100	X	302	-0-	-1798	-0-	24	1	260	2	Y	16	16	1			7
							18	9									
07	2108	X	169	-0-	-1939	-0-	13	1	137	2	Y	17	18	1			6
							19	9									
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2172	-0-	-288	-0-	134	1	1949	2	Y	81	80	1			26
							89	9									
05	2542	X	2432	-0-	-110	-0-	149	1	2178	2	Y	95	108	1			13
							105	9									
06	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	218	1	2346	2	Y	67	50	1			30
							74	9									
07	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	207	1	2177	2	Y	89	87	1			32
							98	9									
08	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	215	1	2449	2	Y	65	77	1			20
							72	9									
*09	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	216	1	2639	2	Y	43	49	1			14
							47	9									

KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	6011	-0-	-19	-0-	384	1	5586	2	Y	37	43	1			12
							41	9									
05	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	393	1	5739	2	Y	56	60	1			8
							62	9									
06	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	544	1	5856	2	Y	11	14	1			5
							12	9									
07	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	563	1	5931	2	Y	17	16	1			6
							19	9									
08	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	538	1	6133	2	Y	14	16	1			4
							15	9									
*09	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	496	1	6045	2	Y	10	11	1			3
							11	9									

TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1566	-0-	-534	-0-	97	1	1414	2	Y	50	62	1			16
							55	9									
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	124	1	1804	2	Y	44	54	1			6
							48	9									
06	1350	N	1065	-0-	-285	-0-	89	1	963	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	210	1	2210	2	Y	46	35	1			16
							51	9									
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	171	1	1946	2	Y	46	48	1			14
							51	9									
*09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	162	1	1971	2	Y	42	43	1			13
							46	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11910	X	11036	-0-	-874	-0-	708	1	10306	2	Y	20	29	1			6
							22	9									
05	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	804	1	11739	2	Y	20	23	1			3
							22	9									
06	12360	X	10548	-0-	-1812	-0-	894	1	9634	2	Y	18	13	1			8
							20	9									
07	12586	X	10467	-0-	-2119	-0-	905	1	9529	2	Y	30	27	1			11
							33	9									
08	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	1081	1	12314	2	Y	26	29	1			8
							29	9									
*09	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	926	1	11292	2	Y	19	21	1			6
							21	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
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	135	1	1968	2	Y	74	55	1			24
							81	9									
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	154	1	2251	2	Y	111	120	1			15
							122	9									
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	192	1	2073	2	Y	73	56	1			32
							80	9									
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	195	1	2057	2	Y	115	106	1			41
							127	9									
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	188	1	2142	2	Y	140	138	1			43
							154	9									
*09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	172	1	2103	2	Y	95	108	1			30
							105	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	1786	-0-	-914	-0-	114	1	1658	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
05	2790	X	2403	-0-	-387	-0-	154	1	2242	2	Y	6	9	1			1
							7	9									
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	196	1	2112	2	Y	9	6	1			4
							10	9									
07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	198	1	2084	2	Y	27	21	1			10
							30	9									
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	203	1	2309	2	Y	26	28	1			8
							29	9									
*09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	185	1	2253	2	Y	12	16	1			4
							13	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 249929 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	138	1	2009	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	1	2	1			-0-
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	107	1	1150	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	117	1	1234	2	Y	19	13	1			7
							21	9									
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	124	1	1414	2	Y	17	19	1			5
							19	9									
*09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	99	1	1210	2	Y	16	16	1			5
							18	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3140	-0-	-220	-0-	115 6	1 9	3019	2	N	5					160
05	3472	X	3072	-0-	-400	-0-	116 6	1 9	2950	2	N	5					165
06	3360	X	2938	-0-	-422	-0-	130 1	1 9	2807	2	N	1					166
07	3379	X	3002	-0-	-377	-0-	126 50	1 9	2826	2	N	45	174	1	5	8	32
08	3317	X	3004	-0-	-313	-0-	124 8	1 9	2872	2	N	7					39
09	3150	X	2919	-0-	-231	-0-	116 31	1 9	2772	2	N	28	4	8			63

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2787	-0-	-63	-0-	102 3	1 9	2682	2	N	3					91
05	3038	X	2557	-0-	-481	-0-	97	1	2460	2	N	-0-					91
06	2940	X	2439	-0-	-501	-0-	107 22	1 9	2310	2	N	20					111
07	3038	X	2433	-0-	-605	-0-	104 3	1 9	2326	2	N	3	3	8			111
08	2883	X	2166	-0-	-717	-0-	88 28	1 9	2050	2	N	25					136
09	2790	X	2354	-0-	-436	-0-	94 4	1 9	2256	2	N	4	2	8			138

WOODLEY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 10154 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19740	X	18250	-0-	-1490	-0-	669 30	1 9	17551	2	Y	27					226
05	20274	X	17936	-0-	-2338	-0-	678 10	1 9	17248	2	Y	9					235
06	19380	X	17068	-0-	-2312	-0-	756	1	16312	2	Y	-0-					235
07	19840	X	17702	-0-	-2138	-0-	755 61	1 9	16886	2	Y	55	175	1	30	8	85
08	19282	X	17147	-0-	-2135	-0-	708 11	1 9	16428	2	Y	10					95
09	18240	X	16463	-0-	-1777	-0-	658 53	1 9	15752	2	Y	48	30	8			113

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 255347 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 9550 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2571	-0-	-369	-0-	162	1	2352	2	Y	52	66	1			17
							57	9									
05	3038	X	2763	-0-	-275	-0-	174	1	2543	2	Y	42	53	1			6
							46	9									
06	2940	X	2629	-0-	-311	-0-	221	1	2376	2	Y	29	22	1			13
							32	9									
07	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	263	1	2771	2	Y	49	44	1			18
							54	9									
08	2976	X	2887	-0-	-89	-0-	229	1	2611	2	Y	43	48	1			13
							47	9									
*09	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	207	1	2525	2	Y	38	39	1			12
							42	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18450	X	16960	-0-	-1490	-0-	1088	1	15837	2	Y	32	40	1			10
							35	9									
05	18693	X	18346	-0-	-347	-0-	1175	1	17141	2	Y	27	33	1			4
							30	9									
06	17439	X	17439	-0-	-0-	-0-	1480	1	15939	2	Y	18	14	1			8
							20	9									
07	17577	X	17534	-0-	-43	-0-	1517	1	15984	2	Y	30	27	1			11
							33	9									
08	17880	X	17880	-0-	-0-	-0-	1440	1	16410	2	Y	27	30	1			8
							30	9									
*09	17343	X	17343	-0-	-0-	-0-	1312	1	16002	2	Y	26	26	1			8
							29	9									

MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25410	X	22971	-0-	-2439	-0-	1408	1	21496	2	N	61	61	8			156
							67	9									
05	24800	X	23612	-0-	-1188	-0-	1523	1	21951	2	N	125	121	8			160
							138	9									
06	23760	X	21962	-0-	-1798	-0-	1354	1	20560	2	N	44					204
							48	9									
07	24521	X	22523	-0-	-1998	-0-	1466	1	20951	2	N	96	175	1	54	8	71
							106	9									
08	24521	X	22407	-0-	-2114	-0-	1506	1	20822	2	N	72	63	8			80
							79	9									
09	22980	X	21315	-0-	-1665	-0-	1453	1	19710	2	N	138	61	8			157
							152	9									

WIGHT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13380	X	12520	-0-	-860	-0-	803	1	11691	2	Y	24	30	1			8
							26	9									
05	13826	X	13473	-0-	-353	-0-	863	1	12588	2	Y	20	25	1			3
							22	9									
06	13380	X	12801	-0-	-579	-0-	1086	1	11701	2	Y	13	10	1			6
							14	9									
07	13454	X	13022	-0-	-432	-0-	1127	1	11871	2	Y	22	20	1			8
							24	9									
08	13485	X	13362	-0-	-123	-0-	1076	1	12264	2	Y	20	22	1			6
							22	9									
09	13050	X	12941	-0-	-109	-0-	979	1	11940	2	Y	20	20	1			6
							22	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 261852 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1590	-0-		-90	-0-	101	1	1476	2	Y	12	13	1			4
								13	9									
05	1743	N	1743	-0-		-0-	-0-	111	1	1621	2	Y	10	13	1			1
								11	9									
06	1707	N	1707	-0-		-0-	-0-	144	1	1555	2	Y	7	5	1			3
								8	9									
07	1664	N	1664	-0-		-0-	-0-	143	1	1509	2	Y	11	10	1			4
								12	9									
08	1674	N	1668	-0-		-6	-0-	134	1	1523	2	Y	10	11	1			3
								11	9									
*09	1633	N	1633	-0-		-0-	-0-	123	1	1499	2	Y	10	10	1			3
								11	9									

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 10H RRCID -> 264598 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 14375

04	19563	X	19563	-0-		-0-	-0-	623	1	18840	2	Y	91	115	1			168
								100	9									
05	19836	X	19836	-0-		-0-	-0-	681	1	19089	2	Y	60	105	1			123
								66	9									
06	19357	X	19357	-0-		-0-	-0-	716	1	18533	2	Y	98	94	1			127
								108	9									
07	20212	X	19954	-0-		-258	-0-	742	1	19128	2	Y	76	91	1			112
								84	9									
08	20212	X	19757	-0-		-455	-0-	763	1	18935	2	Y	54	89	1			77
								59	9									
09	19560	X	18801	-0-		-759	-0-	747	1	17956	2	Y	89	84	1			82
								98	9									

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573

04	40380	X	40380	-0-		-0-	-0-	1289	1	39011	2	Y	73	63	1			116
								80	9									
05	40816	X	40816	-0-		-0-	-0-	1403	1	39346	2	Y	61	73	1			104
								67	9									
06	38325	X	38325	-0-		-0-	-0-	1421	1	36797	2	Y	97	79	1			122
								107	9									
07	39282	X	39282	-0-		-0-	-0-	1463	1	37735	2	Y	76	87	1			111
								84	9									
08	39246	X	38328	-0-		-918	-0-	1483	1	36782	2	Y	57	88	1			80
								63	9									
09	37980	X	36292	-0-		-1688	-0-	1443	1	34700	2	Y	135	91	1			124
								149	9									

KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10140 - 16640

04	27840	X	26601	-0-		-1239	-0-	969	1	25426	2	N	187	181	1			108
								206	9									
05	42171	X	42171	-0-		-0-	-0-	1582	1	40268	2	N	292	178	1			222
								321	9									
06	40333	X	40333	-0-		-0-	-0-	1782	1	38446	2	N	95	177	1			140
								105	9									
07	41200	X	41200	-0-		-0-	-0-	1753	1	39187	2	N	236	175	1	71	8	130
								260	9									
08	40587	X	40587	-0-		-0-	-0-	1671	1	38803	2	N	103					233
								113	9									
*09	42404	X	42404	-0-		-0-	-0-	1695	1	40547	2	N	147	172	1	76	8	132
								162	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36870	X	30113	-0-		-6757	-0-	1933	1	28126	2	Y	49	79	1			16
								54	9									
05	36611	X	32464	-0-		-4147	-0-	2078	1	30324	2	Y	56	64	1			8
								62	9									
06	34500	X	30873	-0-		-3627	-0-	2621	1	28232	2	Y	18	18	1			8
								20	9									
07	34224	X	30758	-0-		-3466	-0-	2664	1	28060	2	Y	31	28	1			11
								34	9									
08	32860	X	31115	-0-		-1745	-0-	2508	1	28577	2	Y	27	30	1			8
								30	9									
09	31410	X	29859	-0-		-1551	-0-	2261	1	27569	2	Y	26	26	1			8
								29	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26309	X	26309	-0-		-0-	-0-	960	1	25191	2	N	144					226
								158	9									
05	26934	X	26934	-0-		-0-	-0-	1013	1	25794	2	N	115	174	1			167
								127	9									
06	24721	X	24721	-0-		-0-	-0-	1090	1	23524	2	N	97	178	1			86
								107	9									
07	24527	X	24527	-0-		-0-	-0-	1043	1	23313	2	N	155	42	8			199
								171	9									
08	23479	X	23479	-0-		-0-	-0-	966	1	22425	2	N	80	177	1			102
								88	9									
*09	22253	X	22253	-0-		-0-	-0-	889	1	21270	2	N	85	31	8			156
								94	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 271897 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17850	X	3244	-0-		-14606	-0-	208	1	3032	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
05	18445	X	3526	-0-		-14919	-0-	226	1	3297	2	Y	3	4	1			-0-
								3	9									
06	17850	X	3207	-0-		-14643	-0-	272	1	2934	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
07	18445	X	3021	-0-		-15424	-0-	262	1	2759	2	Y	-0-					-0-
08	3534	X	2934	-0-		-600	-0-	237	1	2697	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	2957	-0-		-463	-0-	224	1	2733	2	Y	-0-					-0-

ROBB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 271901 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 9575 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28500	X	4388	-0-		-24112	-0-	281	1	4090	2	Y	15	30	1			5
								17	9									
05	29450	X	4252	-0-		-25198	-0-	272	1	3965	2	Y	14	17	1			2
								15	9									
06	28500	X	3724	-0-		-24776	-0-	315	1	3397	2	Y	11	8	1			5
								12	9									
07	29450	X	3488	-0-		-25962	-0-	300	1	3163	2	Y	23	20	1			8
								25	9									
08	29450	X	3356	-0-		-26094	-0-	269	1	3065	2	Y	20	22	1			6
								22	9									
09	28500	X	3069	-0-		-25431	-0-	231	1	2816	2	Y	20	20	1			6
								22	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	264	1	3837	2	N	38	27	1			11
							42	9									
05	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	314	1	4576	2	N	56	59	1			8
							62	9									
06	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	572	1	6157	2	N	36	28	1			16
							40	9									
07	9052	X	7201	-0-	-1851	-0-	618	1	6513	2	N	64	57	1			23
							70	9									
08	9052	X	7518	-0-	-1534	-0-	601	1	6853	2	N	58	63	1			18
							64	9									
*09	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	563	1	6863	2	N	54	55	1			17
							59	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	381	1	5549	2	N	27	20	1			7
							30	9									
05	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	472	1	6888	2	N	38	40	1			5
							42	9									
06	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	588	1	6335	2	N	30	22	1			13
							33	9									
07	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	623	1	6562	2	N	59	51	1			21
							65	9									
08	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	608	1	6926	2	N	43	51	1			13
							47	9									
*09	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	571	1	6965	2	N	71	62	1			22
							78	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	2086	-0-	-194	-0-	128	1	1866	2	Y	84	78	1			27
							92	9									
05	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	148	1	2154	2	Y	119	130	1			16
							131	9									
06	2280	X	2222	-0-	-58	-0-	180	1	1944	2	Y	89	66	1			39
							98	9									
07	2356	X	2342	-0-	-14	-0-	188	1	1986	2	Y	153	137	1			55
							168	9									
08	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	183	1	2090	2	Y	118	137	1			36
							130	9									
*09	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	168	1	2050	2	Y	109	111	1			34
							120	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					109
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					109
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					109
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					109
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					109
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					109

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					15
05	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					15
06	720	N	663	-0-	-57	-0-	663	2			N	-0-					15
07	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	2			N	-0-					15
08	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			N	-0-					15
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					15

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5797	2	8	9	N	7					60
05	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6626	2	36	9	N	33					93
06	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5380	2	6	9	N	5					98
07	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4590	2	4	9	N	4					102
08	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					102
*09	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					102

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON "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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON "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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2010

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 141856 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					113
05	4030	X	3783	-0-	-247	-0-	3783	2			N	-0-					113
06	DLQ G-10		3633	-0-	3633	3633	3633	2			N	-0-					113
07	DLQ G-10		3500	-0-	3500	7133	3479	2	21	9	N	19					132
08	10999	X	3866	-0-	-7133	-0-	3862	2	4	9	N	4					136
09	4350	X	3862	-0-	-488	-0-	3862	2			N	-0-					136

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BANION WELL #: 9 RRCID -> 160417 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7743	2	117	9	N	106	182	1			193
05	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	8892	2	116	9	N	105	175	1			123
06	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8542	2	111	9	N	101					224
07	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7710	2	96	9	N	87	177	1			134
08	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8032	2	97	9	N	88					222
*09	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8032	2	99	9	N	90	184	1			128

MASSINGALE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 180046 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3702	2	20	9	N	18					141
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3676	2	22	9	N	20					161
06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3506	2	19	9	N	17					178
07	2356	X	2287	-0-	-69	-0-	2278	2	9	9	N	8					186
08	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2836	2	13	9	N	12					198
*09	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2836	2	13	9	N	12	182	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
04	1440	N	1276	-0-	-164	-0-	1276	2			N	-0-					44
05	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	1310	2			N	-0-					44
06	1290	N	1289	-0-	-1	-0-	1283	2	6	9	N	5					49
07	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	1266	2			N	-0-					49
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					49
*09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	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
04	690	N	229	-0-	-461	-0-	227	2	2	9	N	2					155
05	713	N	436	-0-	-277	-0-	436	2			N	-0-					155
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					155
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					155
08	434	N	348	-0-	-86	-0-	348	2			N	-0-					155
*09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					155

MCCLARAN WELL #: 7 RRCID -> 223020 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2814	2	22	9	N	20					121
05	2790	X	2332	-0-	-458	-0-	2315	2	17	9	N	15					136
06	2700	X	2110	-0-	-590	-0-	2093	2	17	9	N	15					151
07	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2776	2	14	9	N	13					164
08	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2860	2	9	9	N	8					172
*09	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2860	2	14	9	N	13					185

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
GEORGE, C.B. WELL #: 4 RRCID -> 227280 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2362	-0-	-8	-0-	2329	2	33	9	N	30					164
05	2449	N	2423	-0-	-26	-0-	2390	2	33	9	N	30					194
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2337	2	33	9	N	30					224
07	2449	N	2425	-0-	-24	-0-	2400	2	25	9	N	23	178	1			69
08	2418	N	2410	-0-	-8	-0-	2377	2	33	9	N	30					99
*09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2377	2	30	9	N	27					126

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ABERCROMBIE WELL #: 6 RRCID -> 254416 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

04	5820	X	5223	-0-	-597	-0-	5215	2	8	9	N	7					49
05	5797	X	5181	-0-	-616	-0-	5175	2	6	9	N	5					54
06	DLQ G-10		5055	-0-	5055	5055	5052	2	3	9	N	3					57
07	10128	X	5073	-0-	-5055	-0-	5070	2	3	9	N	3					60
08	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					60
09	5160	X	4766	-0-	-394	-0-	4766	2			N	-0-					60

O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

04	5790	X	5451	-0-	-339	-0-	5443	2	8	9	N	7					116
05	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6047	2	13	9	N	12					128
06	DLQ G-10		5567	-0-	5567	5567	5561	2	6	9	N	5					133
07	11066	X	5499	-0-	-5567	-0-	5486	2	13	9	N	12					145
08	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5704	2	6	9	N	5					150
09	5850	X	5715	-0-	-135	-0-	5704	2	11	9	N	10					160

SMITH RESOURCES, INC. 796160
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	2	N	-0-					175
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	30	1	30	2	N	-0-					175
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	57	1	235	2	N	-0-					175
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	149	1	97	2	N	-0-					175
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	127	1	64	2	N	-0-					175
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					175

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. //CONT.// 796160
RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	86	1	333	2	N	-0-					14
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					14
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	64	1	236	2	N	-0-					14
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	276	1	370	2	N	-0-					14
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1227	1	435	2	N	-0-					14
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					14

SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	2	N	-0-					171
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					171
06	390	N	110	-0-	-280	-0-	15	1	95	2	N	-0-					171
07	248	N	58	-0-	-190	-0-	58	2			N	-0-					171
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					171
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					171

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	7	1	299	2	N	-0-					128
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	808	1	462	2	N	-0-					128
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	180	1	732	2	N	-0-					128
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	468	1	584	2	N	-0-					128
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	1440	1	677	2	N	-0-					128
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					128

WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	66	1	266	2	N	-0-					159
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	168	1	673	2	N	-0-					159
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	183	1	736	2	N	-0-					159
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	187	1	745	2	N	-0-					159
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	274	1	1167	2	N	-0-					159
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					159

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	N	-0-					88
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	915	1	626	2	N	-0-					88
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	107	1	425	2	N	-0-					88
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	259	1	311	2	N	-0-					88
08	1550	N	359	-0-	-1191	-0-	246	1	113	2	N	-0-					88
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					88

RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					127
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					127
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	N	-0-					127
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	52	1	39	2	N	-0-					127
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					127
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					127

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
VERHALEN WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	X	432	-0-	-1038	-0-	432	3			N	-0-					49
05	868	X	393	-0-	-475	-0-	393	3			N	-0-					49
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					49
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					49
08	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					49
*09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	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

04	14B2 EXT		18	-0-	18	43	18	1			N	-0-					64
05	14B2 EXT		21	-0-	21	64	21	1			N	-0-					64
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	64					N	33					97
07	14B2 EXT		119	-0-	119	183	117	2	2	9	N	2					99
08	14B2 EXT		626	-0-	626	809	626	2			N	-0-					99
*09	1545	X	736	-0-	-809	-0-	724	2	12	9	N	11					110

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716

04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
*09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 4 RRCID -> 133537 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9483 - 9706

04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738

04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
*09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 8 RRCID -> 181000 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695

04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1842	-0-	-173	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1941	-0-	-99	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
*09	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 6 RRCID -> 181002 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	314	-0-	-166	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 192858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8382 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 10 RRCID -> 192915 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
*09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 7 RRCID -> 194781 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3013	2	12	9	Y	11	17	1			5
05	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2796	2	30	9	Y	27	3	8			29
06	3300	X	1852	-0-	-1448	-0-	1831	2	21	9	Y	19	29	1			19
07	3410	X	2172	-0-	-1238	-0-	2148	2	24	9	Y	22	32	1	2	8	7
08	3410	X	2082	-0-	-1328	-0-	2054	2	28	9	Y	25	4	8			28
09	3030	X	1874	-0-	-1156	-0-	1853	2	21	9	Y	19	32	1			15

GARRETT "E" WELL #: 11 RRCID -> 194820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-
06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			Y	-0-					-0-
07	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			Y	-0-					-0-
08	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			Y	-0-					-0-
*09	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255204 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIVNEY ENERGY 950462
SWIFT WELL #: 7 RRCID -> 129288 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6374 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					13
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					13
06	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	1			N	-0-					13
07	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	1			N	-0-					13
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					13

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100) 95369 171 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
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
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	11	1	371	2	N	31					98
							34	9									
05	310	N	233	-0-	-77	-0-	7	1	209	2	N	15					113
							17	9									
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	10	1	326	2	N	29					142
							32	9									
07	434	N	247	-0-	-187	-0-	7	1	239	2	N	1	121	1			22
							1	9									
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	9	1	313	2	N	31					53
							34	9									
*09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	12	1	400	2	N	35					88
							39	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	X	954	-0-	-246	-0-	15	1	845	2	N	85					200
							94	9									
05	1209	X	871	-0-	-338	-0-	16	1	756	2	N	90	174	1			116
							99	9									
06	990	X	906	-0-	-84	-0-	15	1	784	2	N	97	169	1			44
							107	9									
07	1023	X	927	-0-	-96	-0-	16	1	846	2	N	59					103
							65	9									
08	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	16	1	909	2	N	114	175	1			42
							125	9									
09	960	X	951	-0-	-9	-0-	15	1	836	2	N	91					133
							100	9									

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 199031 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6014

04	510	X	214	-0-	-296	-0-	22	1	192	2	N	-0-					61
05	527	X	334	-0-	-193	-0-	96	1	238	2	N	-0-					61
06	454	X	454	-0-	-0-	-0-	135	1	319	2	N	-0-					61
07	432	X	432	-0-	-0-	-0-	140	1	292	2	N	-0-					61
08	435	X	435	-0-	-0-	-0-	140	1	294	2	N	1					62
							1	9									
09	450	X	381	-0-	-69	-0-	119	1	262	2	N	-0-					62

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH RESOURCES, INC. 796160
SMITH, MEREDITH WELL #: A 1 RRCID -> 143585 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5914

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2065	-0-	-935	61	250	1	1815	2	Y	-0-					-0-
05	2181	N	2120	-0-	-61	-0-	254	1	1866	2	Y	-0-					-0-
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	254	1	1809	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2093	-0-	-46	-0-	253	1	1840	2	Y	-0-					-0-
08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	260	1	1961	2	Y	-0-					-0-
*09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	236	1	1718	2	Y	-0-					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

04	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	339	1	2467	2	N	-0-					-0-
05	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	369	1	2711	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3003	-0-	3	3	370	1	2633	2	N	-0-					-0-
07	3091	N	3088	-0-	-3	-0-	375	1	2713	2	N	-0-					-0-
08	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	359	1	2711	2	N	-0-					-0-
*09	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	357	1	2604	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

04	2280	N	2238	-0-	-42	-0-	67	1	2158	2	N	12					87
							13	9									
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	70	1	2267	2	N	11					98
							12	9									
06	2340	N	2310	-0-	-30	-0-	69	1	2230	2	N	10					108
							11	9									
07	2325	N	2272	-0-	-53	-0-	68	1	2196	2	N	7					115
							8	9									
08	2356	N	2244	-0-	-112	-0-	67	1	2169	2	N	7	22	1			100
							8	9									
09	2310	N	2220	-0-	-90	-0-	66	1	2146	2	N	7					107
							8	9									

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 220956 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 4886 - 4892

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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2013 - PLUGGED 07-13-2013

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	1	1	97	2	N	-0-					84
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	1	1	682	2	N	6					90
							7	9									
06	3000	N	6934	-0-	3934	3934	11	1	6824	2	N	90					180
							99	9									
07	3100	N	3051	-0-	-49	3885	16	1	3034	2	N	1	169	1			12
							1	9									
08	3100	N	2590	-0-	-510	3375	16	1	2574	2	N	-0-					12
*09	5068	X	1693	-0-	-3375	-0-	15	1	1678	2	N	-0-					12

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

04	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			Y	-0-					-0-
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					-0-
06	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			Y	-0-					-0-
07	5022	X	4969	-0-	-53	-0-	4969	2			Y	-0-					-0-
08	5022	X	4490	-0-	-532	-0-	4490	2			Y	-0-					-0-
09	4860	X	4029	-0-	-831	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-

ISAACS, E. W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 03/16/1949 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 156055 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 4912 - 4945

04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	2	N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	9	1	279	2	N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	219	2	N	-0-					-0-
07	217	N	96	-0-	-121	-0-	3	1	93	2	N	-0-					-0-
08	279	N	123	-0-	-156	-0-	4	1	119	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	15 107	1 9	949	2	N	97	181	1			28
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	16 187	1 9	951	2	N	170	166	1			32
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	15 121	1 9	921	2	N	110					142
07	868	N	441	-0-	-427	-0-	15 12	1 9	414	2	N	11					153
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	16 70	1 9	845	2	N	64	177	1			40
*09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	15 110	1 9	875	2	N	100					140

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (MATTIE) //CONT.// 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
ABNEY, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 146453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5950 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	800	2	73	9	N	66	168	1			95
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1345	2	76	9	N	69					164
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1890	2	105	9	N	95					259
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1556	2	72	9	N	65					324
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1821	2	6	9	N	5	172	1			157
09	2010	N	1725	-0-	-285	-0-	1723	2	2	9	N	2					159

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WASKOM (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

04	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	14	1	1963	2	N	40					114
							44	9									
05	2728	X	1940	-0-	-788	-0-	16	1	1884	2	N	36					150
							40	9									
06	2640	X	2149	-0-	-491	-0-	15	1	2112	2	N	20					170
							22	9									
07	2728	X	2439	-0-	-289	-0-	15	1	2279	2	N	132	173	1			129
							145	9									
08	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	16	1	2381	2	N	61					190
							67	9									
*09	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	15	1	2260	2	N	56	91	1			155
							62	9									

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					150
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					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
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	337	1	369	2	N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	576	1	167	2	N	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	599	1	329	2	N	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	459	1	348	2	N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	387	1	437	2	N	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 105314 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 5916

04	5100	X	2440	-0-	-2660	-0-	11	1	2421	2	N	7					55
							8	9									
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	16	1	3872	2	N	50					105
							55	9									
06	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	15	1	3306	2	N	36	116	1			25
							40	9									
07	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	16	1	3574	2	N	12					37
							13	9									
08	3937	X	3009	-0-	-928	-0-	13	1	2956	2	N	36					73
							40	9									
*09	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	15	1	3974	2	N	44					117
							48	9									

KNIGHTON WELL #: 4 T RRCID -> 127150 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6008 - 6012

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, RUBEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156247 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5892 - 5900

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 U RRCID -> 188705 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 5782

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	212	-0-	-2218	-0-	6	1	206	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	6	-0-	-2350	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	70	1	2173	2	N	-0-					-0-
07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	73	1	2544	2	N	-0-					-0-
08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	66	1	2515	2	N	-0-					-0-
*09	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	63	1	2390	2	N	-0-					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 267523 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6044 - 6054

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH RESOURCES, INC. 796160
RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 172848 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5951 - 5962

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRIPLE J INVESTMENTS INC 870423
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202756 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 6219 - 6224

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

ZIVNEY ENERGY 950462
FRAZIER, GLORIA B. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216154 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6167 - 6177

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					46
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					46
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	27	1	1	9	N	1					47
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					47
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					47
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	1			N	-0-					47

WASKOM (PALUXY, LOWER) 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
A & E MINERALS, LLC 000016
WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 190119 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2802 - 2812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3896	-0-	-274	-0-	135 1 48 9		3713	2	N	44	163	1			6
05	4309	X	3986	-0-	-323	-0-	140 1 15 9		3831	2	N	14					20
06	3930	X	3566	-0-	-364	-0-	131 1 90 9		3345	2	N	82					102
07	4061	X	3538	-0-	-523	-0-	135 1		3403	2	N	-0-					102
08	4030	X	3986	-0-	-44	-0-	140 1 63 9		3783	2	N	57	151	1			8
09	3900	X	3868	-0-	-32	-0-	135 1 34 9		3699	2	N	31					39

RUDD WELL #: 1 RRCID -> 181330 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5726 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	6 1 39 9		1271	2	N	35					75
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	9 1 33 9		1290	2	N	30					105
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	6 1 12 9		1169	2	N	11					116
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	13 1 8 9		1236	2	N	7					123
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	16 1 21 9		1123	2	N	19					142
09	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	15 1 9 9		1040	2	N	8	133	1			17

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 8 RRCID -> 215567 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 5759 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 250916 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5772 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	935	1	1858	2	Y	42					100
							46	9									
05	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	792	1	1882	2	Y	30					130
							33	9									
06	T. A.		2634	-0-	2634	2634	878	1	1732	2	Y	22					152
							24	9									
07	T. A.		2546	-0-	2546	5180	852	1	1660	2	Y	31	168	1			15
							34	9									
08	T. A.		2939	-0-	2939	8119	959	1	1958	2	Y	20					35
							22	9									
*09	10581	X	2462	-0-	-8119	-0-	785	1	1653	2	Y	22					57
							24	9									

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
04	1770	N	1765	-0-	-5	-0-	1725	2	40	9	N	36	151	1			43
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	217	1	1805	2	N	27					70
							30	9									
06	1950	N	1624	-0-	-326	-0-	210	1	1395	2	N	17					87
							19	9									
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	217	1	1826	2	N	31					118
							34	9									
08	2046	N	1819	-0-	-227	-0-	217	1	1583	2	N	17					135
							19	9									
09	1620	N	651	-0-	-969	-0-	105	1	526	2	N	18					153
							20	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1969	-0-	-131	-0-	1958	2	11	9	N	10					219
05	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	1996	2	3	9	N	3					222
06	1980	N	1894	-0-	-86	-0-	1888	2	6	9	N	5					227
07	2046	N	1917	-0-	-129	-0-	1911	2	6	9	N	5					232
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-	181	1			51
*09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2020	2	3	9	N	3					54

TRITON OIL & GAS CORP. 871139
SMITH-HUFFMAN WELL #: 5 C RRCID -> 017192 COMPL. DATE 01/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6068 - 6077

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	30	1	1088	2	N	-0-					19
05	992	N	31	-0-	-961	-0-	31	1			N	-0-					19
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	30	1	1065	2	N	-0-					19
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	31	1	1114	2	N	-0-					19
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	31	1	1104	2	N	-0-					19
*09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	30	1	1059	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	50	1	661	2	N	-0-					-0-
05	465	N	407	-0-	-58	-0-	42	1	365	2	N	-0-					-0-
06	450	X	100	-0-	-350	-0-	32	1	68	2	N	-0-					-0-
07	744	X	98	-0-	-646	-0-	33	1	65	2	N	-0-					-0-
08	744	X	92	-0-	-652	-0-	33	1	59	2	N	-0-					-0-
09	720	X	93	-0-	-627	-0-	32	1	61	2	N	-0-					-0-

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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	469	1	4024	2	N	13					179
							14	9									
05	1891	X	394	-0-	-1497	-0-	392	1	2	9	N	2	167	1			14
06	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					14
07	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					14
08	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					14
*09	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					14

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 137084 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 5937

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GROGAN, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 142296 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5913 - 6070

04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					140
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-					140
06	120	N	14	-0-	-106	-0-	1	1	13	2	N	-0-					140
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-					140
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					140
09	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					140

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 017147 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5640 - 5686

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OBANION, G. WELL #: 1 RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					131
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					131
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					131
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					131
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					131
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					131

VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					175
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					175
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					175
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					175
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					175
09	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	2			N	-0-					175

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	5975	2	62	9	N	56					142
05	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5070	2	42	9	N	38					180
06	DLQ G-10		4500	-0-	4500	4500	4450	2	50	9	N	45	175	1			50
07	8668	X	4168	-0-	-4500	-0-	4127	2	41	9	N	37					87
08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4233	2	42	9	N	38					125
09	4560	X	4269	-0-	-291	-0-	4233	2	36	9	N	33					158

WASKOM (PITTS SAND) 95369 560 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
FRAZIER WELL #: 3A RRCID -> 220961 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6120 - 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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR ESTATE SWD WELL #: 1 RRCID -> 232977 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (SANDERS SAND) //CONT.// 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 209350 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221471 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6076 - 6104

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	211	180	1			168
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	204	225	1			147
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	205	164	1			188
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	226	341	1			73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195	156	1			112

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 206538 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6032 - 6036

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
SPEARS-MAYS WELL #: 1 RRCID -> 209678 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6055 - 6085

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15297 01/02/2014

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (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
04	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2			N	-0-					140
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	15	84	1			71
06	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	6936	2	89	9	N	81	117	1			35
07	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2			N	-0-					35
08	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					35
09	2670	X	2626	-0-	-44	-0-	2626	2			N	-0-					35

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					15
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					15
06	960	N	911	-0-	-49	-0-	911	2			N	-0-					15
07	1054	N	954	-0-	-100	-0-	954	2			N	-0-					15
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					15
09	900	N	625	-0-	-275	-0-	625	2			N	-0-					15

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BAHR OIL & GAS 042860
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 157938 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6099 - 6109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					61
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					61
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					61
07	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	2			N	-0-					61
08	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	2			N	-0-					61
*09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					61

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	10	1	517	2	N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	10	1	533	2	N	27					27
							30	9									
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	10	1	509	2	N	128					155
							141	9									
07	558	N	419	-0-	-139	-0-	10	1	409	2	N	-0-	54	1			101
08	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	2			N	-0-					101
09	660	N	560	-0-	-100	-0-	559	2	1	9	N	1					102

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
BELL WELL #: 4A RRCID -> 135788 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6129 - 6139

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 6294

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

04	3840	X	2894	-0-	-946	-0-	2894	2			N	-0-					19
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					19
06	3000	X	2106	-0-	-894	-0-	2106	2			N	-0-					19
07	3069	X	2225	-0-	-844	-0-	2225	2			N	-0-					19
08	3069	X	1794	-0-	-1275	-0-	1794	2			N	-0-					19
09	2880	X	1363	-0-	-1517	-0-	1363	2			N	-0-					19

FIELDS-ISAACS WELL #: 6 C RRCID -> 135370 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6188

04	3210	X	3115	-0-	-95	-0-	3115	2			Y	-0-					58
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					58
06	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			Y	-0-					58
07	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			Y	-0-					58
08	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			Y	-0-					58
09	3750	X	3564	-0-	-186	-0-	3564	2			Y	-0-					58

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: RRCID -> 136161 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6552 - 6574

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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	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

04	870	X	626	-0-	-244	-0-	626	2			N	-0-					50
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					50
06	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					50
07	651	X	649	-0-	-2	-0-	649	2			N	-0-					50
08	651	X	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					50
09	690	X	569	-0-	-121	-0-	569	2			N	-0-					50

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	N	1	120	1			15
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					15
*09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	24	1	845	2	N	-0-					15

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

04	1590	X	1511	-0-	-79	-0-	1510	2	1	9	N	1					98
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					98
06	1470	X	1321	-0-	-149	-0-	1321	2			N	-0-					98
07	1550	X	1504	-0-	-46	-0-	1504	2			N	-0-					98
08	1550	X	1338	-0-	-212	-0-	1338	2			N	-0-					98
09	1500	X	1286	-0-	-214	-0-	1286	2			N	-0-					98

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM, (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
04	3750	X	3504	-0-	-246	-0-	242	1	3262	2	N	-0-					194
05	3813	X	2892	-0-	-921	-0-	229	1	2652	2	N	10					204
							11	9									
06	3690	X	3312	-0-	-378	-0-	231	1	3081	2	N	-0-					204
07	3813	X	2600	-0-	-1213	-0-	218	1	2382	2	N	-0-					204
08	3627	X	2626	-0-	-1001	-0-	205	1	2421	2	N	-0-					204
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					17
05	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					17
06	1230	X	613	-0-	-617	-0-	613	2			N	-0-					17
07	1922	X	545	-0-	-1377	-0-	545	2			N	-0-					17
08	1922	X	477	-0-	-1445	-0-	477	2			N	-0-					17
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					17

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SMITH, HUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 157833 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6017 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOWELL WELL #: 5 L RRCID -> 124448 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	138	138	1			17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 172230 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6854 - 6873

04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					93
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					93
06	1410	N	1398	-0-	-12	-0-	1398	2			Y	-0-					93
07	1550	N	880	-0-	-670	-0-	880	2			Y	-0-					93
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					93
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					93

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 L RRCID -> 172666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7295

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-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

04	240	X	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-					111
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					111
06	240	X	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					111
07	217	X	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					111
08	217	X	214	-0-	-3	-0-	151	2	63	9	N	57	158	1			10
09	210	X	130	-0-	-80	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1540	-0-	-230	-0-	1540	2			N	-0-					12
05	1488	N	1273	-0-	-215	-0-	1273	2			N	-0-					12
06	1680	N	1558	-0-	-122	-0-	1558	2			N	-0-					12
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					12
08	1271	N	1077	-0-	-194	-0-	1077	2			N	-0-					12
09	1560	N	1535	-0-	-25	-0-	1535	2			N	-0-					12

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
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
04	4410	X	4366	-0-	-44	-0-	15	1	4351	2	N	-0-					67
05	4526	X	4502	-0-	-24	-0-	16	1	4485	2	N	1					68
							1	9									
06	4350	X	4235	-0-	-115	-0-	15	1	4220	2	N	-0-	58	1			10
07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	16	1	4479	2	N	1					11
							1	9									
08	4495	X	4470	-0-	-25	-0-	16	1	4454	2	N	-0-					11
09	4350	X	4242	-0-	-108	-0-	15	1	4227	2	N	-0-					11

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	360	1	1612	2	N	-0-					13
05	1581	N	372	-0-	-1209	-0-	372	1			N	-0-					13
06	2520	N	1093	-0-	-1427	-0-	360	1	733	2	N	-0-					13
07	2046	N	1037	-0-	-1009	-0-	360	1	677	2	N	-0-					13
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	108	1	611	2	N	-0-					13
09	1080	N	981	-0-	-99	-0-	276	1	705	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
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					115
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					115
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					115
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					115
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					115
*09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	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
04	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					12
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					12
06	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					12
07	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					12
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					12
*09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2197	2	77	9	N	70	72	1			10

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
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
*09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	30	1	4012	2	N	88	166	1			72
							97	9									
05	620	X	102	-0-	-518	-0-	30	1	72	9	N	65					137
06	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	29	1	1935	2	N	32					169
							35	9									
07	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	30	1	1273	2	N	-0-					169
08	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	31	1	5445	2	N	111	176	1			104
							122	9									
*09	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	30	1	5884	2	N	129	173	1			60
							142	9									

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

04	1200	N	481	-0-	-719	-0-	480	1	1	2	N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	484	1	139	2	N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178

04	3390	X	3388	-0-	-2	-0-	480	1	2908	2	Y	-0-					24
05	3503	X	3451	-0-	-52	-0-	479	1	2972	2	Y	-0-					24
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	475	1	3177	2	Y	-0-					24
07	3565	X	3373	-0-	-192	-0-	467	1	2906	2	Y	-0-					24
*08	3565	X	3272	-0-	-293	-0-	401	1	2871	2	Y	-0-					24
09	3480	X	3308	-0-	-172	-0-	404	1	2904	2	Y	-0-					23

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

04	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					55
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					55
06	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					55
07	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					55
08	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					55
*09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					55

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878

04	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					9
05	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					9
06	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					9
07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					9
08	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					9
09	2730	N	2537	-0-	-193	-0-	2537	2			N	-0-					9

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306

04	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	30	1	4740	2	N	3					53
							3	9									
05	93	X	42	-0-	-51	-0-	31	1	11	9	N	10					63
06	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	30	1	5487	2	N	5					68
							6	9									
07	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	29	1	2544	2	N	-0-					68
08	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	31	1	4274	2	N	7					75
							8	9									
*09	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	30	1	4087	2	N	-0-					75

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 U RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272

04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					52
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					52
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					52
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					52
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	48	2	10	9	N	9	34	1			27
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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
04	1830	N	1598	-0-	-232	-0-	1598	2			N	-0-					47
05	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					47
06	1830	N	1651	-0-	-179	-0-	1651	2			N	-0-					47
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					47
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					47
*09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					47

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORRESTER, J. L. 277400
JONES, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 01/20/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6173

04	8130	X	6391	-0-	-1739	-0-	201	1	6168	2	N	20					61
							22	9									
05	8401	X	4054	-0-	-4347	-0-	127	1	3895	2	N	29					90
							32	9									
06	4350	X	2147	-0-	-2203	-0-	66	1	2081	2	N	-0-					90
07	4495	X	4445	-0-	-50	-0-	141	1	4304	2	N	-0-					90
08	4495	X	1662	-0-	-2833	-0-	53	1	1606	2	N	3					93
							3	9									
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					93

RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

04	2850	X	2768	-0-	-82	-0-	2768	2			N	-0-					241
05	2790	X	2251	-0-	-539	-0-	2251	2			N	-0-					241
06	2700	X	1441	-0-	-1259	-0-	1441	2			N	-0-					241
07	2852	N	1835	-0-	-1017	-0-	1835	2			N	-0-	153	1			88
08	2263	N	1957	-0-	-306	-0-	1957	2			N	-0-					88
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

RUDD, W.L. WELL #: RRCID -> 145502 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6139 - 6210

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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	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

04	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	2			N	-0-					99
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					99
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					99
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					99
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					99
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					130
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	0	N	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	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
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					114
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					114
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					114
07	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	1081	2			N	-0-					114
08	1178	N	884	-0-	-294	-0-	881	2	3	9	N	3					117
09	1110	N	892	-0-	-218	-0-	881	2	11	9	N	10					127

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
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

O'BANION WELL #: 7 RRCID -> 138645 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					43
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					43
06	DLQ G-10		169	-0-	169	169	169	2			Y	-0-					43
07	DLQ G-10		136	-0-	136	305	136	2			Y	-0-					43
08	437	N	132	-0-	-305	-0-	132	2			Y	-0-					43
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			Y	-0-					43

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2580	2	35	9	N	32					209
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2609	2	32	9	N	29	173	1			65
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2496	2	34	9	N	31					96
07	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2656	2	26	9	N	24					120
08	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2574	2	36	9	N	33					153
*09	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2574	2	34	9	N	31					184

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
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					119
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-	91	1			28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					34
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					34
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					34
07	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					34
08	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	2			N	-0-					34
09	810	N	803	-0-	-7	-0-	803	2			N	-0-					34

MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		312	-0-	312	312	312	2			N	-0-					53
08	14B2 EXT		213	-0-	213	525	213	2			N	-0-					53
09	14B2 EXT		213	-0-	213	738	213	2			N	-0-					53

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1738	-0-	-62	-0-	1713	2	25	9	N	23					80
05	2108	N	1702	-0-	-406	-0-	1674	2	28	9	N	25					105
06	1860	N	1540	-0-	-320	-0-	1540	2			N	-0-					105
07	1798	N	1528	-0-	-270	-0-	1528	2			N	-0-					105
08	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	1578	2			N	-0-					105
*09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					105

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	630	-0-	-900	-0-	630	2			N	-0-					108
05	2015	N	526	-0-	-1489	-0-	526	2			N	-0-					108
06	1200	N	436	-0-	-764	-0-	436	2			N	-0-					108
07	651	N	370	-0-	-281	-0-	370	2			N	-0-					108
08	527	N	298	-0-	-229	-0-	298	2			N	-0-					108
09	450	N	298	-0-	-152	-0-	298	2			N	-0-					108

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1947	-0-	-63	-0-	1923	2	24	9	N	22					176
05	2077	N	2027	-0-	-50	-0-	2005	2	22	9	N	20					196
06	1980	N	1947	-0-	-33	-0-	1930	2	17	9	N	15					211
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2019	2	15	9	N	14	175	1			50
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1997	2	19	9	N	17					67
*09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1997	2	13	9	N	12					79

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	2987	2	58	9	N	53	181	1			99
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3068	2	105	9	N	95					194
06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2772	2	68	9	N	62	180	1			76
07	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3029	2	80	9	N	73					149
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2941	2	72	9	N	65					214
*09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2941	2	84	9	N	76	177	1			113

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1728	2	73	9	N	66	180	1			20
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1818	2	86	9	N	78					98
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1828	2	75	9	N	68					166
07	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1707	2	79	9	N	72	170	1			68
08	1891	N	1115	-0-	-776	-0-	1087	2	28	9	N	25					93
09	1890	N	1176	-0-	-714	-0-	1087	2	89	9	N	81					174

HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					102
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					102
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					102
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					102
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					102
*09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					102

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2759	N	1880	-0-	-879	-0-	510	1	1370	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	944	-0-	-637	-0-	261	1	683	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	563	-0-	-967	-0-	33	1	530	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	618	-0-	-963	-0-	17	1	601	2	N	-0-					-0-
08	930	N	749	-0-	-181	-0-	19	1	730	2	N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 9 RRCID -> 121765 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 6054

04	4251	4251	-0-	-0-	4922	4245	2	6	9	N	5	5	8			90
05	4203	4203	-0-	-0-	4922	4203	2			N	-0-					90
06	4103	4103	-0-	-0-	4922	4103	2			N	-0-					90
07	4131	4131	-0-	-0-	4922	4123	2	8	9	N	7	7	8			90
08	2108	NO RPT	-0-	-2108	2814					N	NO RPT					90
09	2040	NO RPT	-0-	-2040	774					N	NO RPT					90

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
JONESVILLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 226129 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 6094

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
JONESVILLE WELL #: 8 T RRCID -> 112496 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 6067

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 117603 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6197 - 6207

04	120 X	113	-0-	-7	-0-	15	1	98	2	N	-0-					40
05	124 X	119	-0-	-5	-0-	16	1	103	2	N	-0-					40
06	120 X	113	-0-	-7	-0-	15	1	98	2	N	-0-					40
07	124 X	122	-0-	-2	-0-	16	1	106	2	N	-0-					40
08	124 X	115	-0-	-9	-0-	16	1	99	2	N	-0-					40
09	120 X	109	-0-	-11	-0-	15	1	94	2	N	-0-					40

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONESVILLE 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

ABNEY-O'BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	15 35	1 9	4604	2	N	32					111
05	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	16 14	1 9	4878	2	N	13					124
06	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	4566	2	N	2					126
07	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	16	1	3676	2	N	-0-					126
08	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	15 14	1 9	3072	2	N	13					139
09	2940	X	2287	-0-	-653	-0-	11 14	1 9	2262	2	N	13	152	1			-0-

JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	X	35	-0-	-655	-0-	15	1	20	2	N	-0-					41
05	713	X	58	-0-	-655	-0-	16	1	42	2	N	-0-					41
06	690	X	75	-0-	-615	-0-	15	1	60	2	N	-0-					41
07	713	X	74	-0-	-639	-0-	15 14	1 9	45	2	N	13					54
08	496	X	66	-0-	-430	-0-	16 13	1 9	37	2	N	12					66
09	90	X	55	-0-	-35	-0-	15	1	40	2	N	-0-					66

RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	X	663	-0-	-87	-0-	15 3	1 9	645	2	N	3					57
05	744	X	694	-0-	-50	-0-	16	1	678	2	N	-0-					57
06	750	X	697	-0-	-53	-0-	15 12	1 9	670	2	N	11					68
07	775	X	677	-0-	-98	-0-	16 7	1 9	654	2	N	6					74
08	775	X	553	-0-	-222	-0-	16	1	537	2	N	-0-					74
*09	698	X	698	-0-	-0-	-0-	15	1	683	2	N	-0-					74

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2760	-0-	-600	-0-	15	1	2741	2	N	4					112
							4	9									
05	3255	X	3065	-0-	-190	-0-	16	1	3040	2	N	8					120
							9	9									
06	3060	X	2802	-0-	-258	-0-	15	1	2778	2	N	8	110	1			18
							9	9									
07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	16	1	3083	2	N	5					23
							6	9									
08	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	16	1	3228	2	N	10					33
							11	9									
*09	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	15	1	3127	2	N	25					58
							28	9									

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

04	3150	X	990	-0-	-2160	-0-	47	1	943	2	N	-0-					4
05	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	140	1	3443	2	N	60					64
							66	9									
06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	135	1	2929	2	N	71					135
							78	9									
07	3162	X	2765	-0-	-397	-0-	123	1	2630	2	N	11	144	1			2
							12	9									
08	3658	X	2887	-0-	-771	-0-	125	1	2759	2	N	3					5
							3	9									
09	3540	X	3104	-0-	-436	-0-	135	1	2885	2	N	76					81
							84	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6234

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 153595 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6004 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 8 RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

04	4590	X	4266	-0-	-324	-0-	4266	2			N	-0-					29
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	36					65
06	4290	X	4157	-0-	-133	-0-	4157	2			N	-0-					65
07	4433	X	4355	-0-	-78	-0-	4355	2			N	-0-					65
08	4433	X	4282	-0-	-151	-0-	4281	2	1	9	N	1					66
09	4260	X	4138	-0-	-122	-0-	4114	2	24	9	N	22	65	1			23

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BANION WELL #: 3A RRCID -> 175193 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6026 - 6066

04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					44
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					44
06	690	N	129	-0-	-561	-0-	129	2			N	-0-					44
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	2	46	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934

04	2190	X	1895	-0-	-295	-0-	1885	2	10	9	N	9					132
05	2170	X	1890	-0-	-280	-0-	1884	2	6	9	N	5					137
06	2100	X	1601	-0-	-499	-0-	1601	2			N	-0-					137
07	2015	X	1675	-0-	-340	-0-	1675	2			N	-0-					137
08	1953	X	1577	-0-	-376	-0-	1577	2			N	-0-					137
09	1890	X	1577	-0-	-313	-0-	1577	2			N	-0-					137

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

04	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	15	1	5150	2	N	25					134
							28	9									
05	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	16	1	5266	2	N	14					148
							15	9									
06	5100	X	5077	-0-	-23	-0-	15	1	5062	2	N	-0-					148
07	5363	X	5310	-0-	-53	-0-	16	1	5280	2	N	13	148	1			13
							14	9									
08	5363	X	5310	-0-	-53	-0-	16	1	5294	2	N	-0-					13
09	5190	X	5162	-0-	-28	-0-	15	1	5108	2	N	35					48
							39	9									

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

04	2640	X	1631	-0-	-1009	-0-	14	1	1610	2	N	6					133
							7	9									
05	2728	X	1907	-0-	-821	-0-	15	1	1890	2	N	2					135
							2	9									
06	2640	X	2140	-0-	-500	-0-	15	1	2125	2	N	-0-					135
07	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	450	1	2163	2	N	-0-					135
08	2511	X	2493	-0-	-18	-0-	443	1	2047	2	N	3					138
							3	9									
*09	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	435	1	2005	2	N	-0-					138

ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198004 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

JONESVILLE A WELL #: 7A RRCID -> 199397 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6223 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	15	1	1930	2	N	-0-					70
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	16	1	1997	2	N	-0-					70
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	15	1	1983	2	N	-0-					70
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	16	1	2116	2	N	38					108
							42	9									
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	16	1	2081	2	N	14					122
							15	9									
09	2010	N	696	-0-	-1314	-0-	15	1	680	2	N	1					123
							1	9									

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	160	X	160	-0-	-0-	-0-	1	1	134	2	N	23					127
							25	9									
05	155	X	137	-0-	-18	-0-	1	1	108	2	N	25					152
							28	9									
06	180	X	145	-0-	-35	-0-	1	1	113	2	N	28					180
							31	9									
07	186	X	102	-0-	-84	-0-	9	1	93	2	N	-0-					180
08	186	X	118	-0-	-68	-0-	15	1	103	2	N	-0-					180
*09	188	X	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	2	N	-0-					180

SANDERS "A-2" WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	X	1068	-0-	-522	-0-	15	1	972	2	N	74					107
							81	9									
05	1612	X	440	-0-	-1172	-0-	16	1	424	2	N	-0-					107
06	1560	X	673	-0-	-887	-0-	15	1	608	2	N	45					152
							50	9									
07	1612	X	1360	-0-	-252	-0-	16	1	1216	2	N	116	175	1			93
							128	9									
08	1550	X	1455	-0-	-95	-0-	16	1	1297	2	N	129	172	1			50
							142	9									
*09	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	15	1	1194	2	N	130					180
							143	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246566 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6292 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	X	38	-0-	-52	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
05	93	X	37	-0-	-56	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
06	90	X	17	-0-	-73	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	2820	-0-	-1440	-0-	2820	2			N	-0-					56
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					56
06	4260	X	3777	-0-	-483	-0-	3777	2			N	-0-					56
07	4402	X	4296	-0-	-106	-0-	4296	2			N	-0-					56
08	4154	X	3606	-0-	-548	-0-	3606	2			N	-0-					56
*09	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					56

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149754 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6287 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136

04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	240	1	1683	2	N	117	98	1			68
							129	9									
05	2015	N	327	-0-	-1688	-0-	224	1	103	9	N	94					162
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	213	1	1690	2	N	109	132	1			139
							120	9									
07	2015	N	1783	-0-	-232	-0-	232	1	1454	2	N	88	148	1			79
							97	9									
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	192	1	832	2	N	63					142
							69	9									
09	1950	N	683	-0-	-1267	-0-	240	1	442	2	N	1	93	1			48
							1	9									

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	330	N	226	-0-	-104	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
*09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6288 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	1862	-0-	-958	-0-	1862	2			N	-0-					9
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					9
06	3510	X	1798	-0-	-1712	-0-	1798	2			N	-0-					9
07	3627	X	1927	-0-	-1700	-0-	1927	2			N	-0-					9
08	2914	X	1813	-0-	-1101	-0-	1813	2			N	-0-					9
09	1860	X	1713	-0-	-147	-0-	1713	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
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					56
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					56
06	210	N	121	-0-	-89	-0-	121	2			N	-0-					56
07	217	N	89	-0-	-128	-0-	89	2			N	-0-					56
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					56
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		3538	-0-	3538	8326	3508	1	30	2	N	-0-					78
05	11538	X	3212	-0-	-8326	-0-	3181	1	31	2	N	-0-					78
06	3570	X	2651	-0-	-919	-0-	28	1	2605	2	N	16					94
							18	9									
07	3689	X	2461	-0-	-1228	-0-	30	1	2428	2	N	3					97
							3	9									
08	3689	X	2499	-0-	-1190	-0-	31	1	2465	2	N	3					100
							3	9									
*09	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-	88	1	1	6	11

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	X	94	-0-	-206	-0-	3	1	91	2	N	-0-					27
05	310	X	100	-0-	-210	-0-	3	1	97	2	N	-0-					27
06	270	X	59	-0-	-211	-0-	2	1	57	2	N	-0-					27
07	279	X	276	-0-	-3	-0-	9	1	267	2	N	-0-					27
08	191	X	191	-0-	-0-	-0-	6	1	185	2	N	-0-					27
09	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					27

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BIRDWELL, A.G. WELL #: 5 RRCID -> 222438 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 6206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3-T RRCID -> 163663 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGURS, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	784 X	784	-0-	-0-	-0-	782	2	2	9	N	2					234
05	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					234
06	780 X	696	-0-	-84	-0-	696	2			N	-0-	180	1			54
07	806 X	721	-0-	-85	-0-	721	2			N	-0-					54
08	806 X	485	-0-	-321	-0-	485	2			N	-0-					54
09	780 X	485	-0-	-295	-0-	485	2			N	-0-					54

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					144
05	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					144
06	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					144
07	3007 X	2958	-0-	-49	-0-	2958	2			N	-0-					144
08	3007 X	2951	-0-	-56	-0-	2951	2			N	-0-					144
*09	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					144

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	4335	-0-	-495	-0-	4324	2	11	9	N	10					94
05	5580	X	4548	-0-	-1032	-0-	4534	2	14	9	N	13					107
06	5400	X	3535	-0-	-1865	-0-	3532	2	3	9	N	3					110
07	5580	X	3977	-0-	-1603	-0-	3969	2	8	9	N	7					117
08	5022	X	2436	-0-	-2586	-0-	2433	2	3	9	N	3					120
09	4410	X	2444	-0-	-1966	-0-	2433	2	11	9	N	10					130

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	289	R	289	-0-	-0-	-0-	12 46	1 3	231	2	N	-0-					25
05	340	R	340	-0-	-0-	-0-	12 55	1 3	273	2	N	-0-					25
06	270	#	227	-0-	-43	-0-	10 36	1 3	181	2	N	-0-					25
07	317	R	317	-0-	-0-	-0-	17 50	1 3	250	2	N	-0-					25
08	341	#	276	-0-	-65	-0-	15 46	1 3	215	2	N	-0-					25
09	330	#	242	-0-	-88	-0-	15 42	1 3	185	2	N	-0-					25

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
04	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	352	1	10157	2	N	-0-					117
05	6603	X	372	-0-	-6231	-0-	372	1			N	-0-					117
06	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	360	1	11305	2	N	-0-					117
07	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	372	1	12102	2	N	-0-					117
08	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	372	1	12352	2	N	-0-					117
*09	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	360	1	12263	2	N	-0-					117

ABNEY, C. M. WELL #: 3-T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	X	282	-0-	-168	-0-	84	1	198	2	N	-0-	48	1			17
05	310	X	240	-0-	-70	-0-	240	1			N	-0-					17
06	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					17
07	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					17
08	341	X	24	-0-	-317	-0-	24	1			N	-0-					17
*09	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					17

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GOODGAME WELL #: 1 U RRCID -> 129115 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6237 - 6245

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GORDON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHELBURN WELL #: 2 RRCID -> 180235 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6159 - 6180

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218

04	990	X	811	-0-	-179	-0-	15	1	796	2	N	-0-					17
05	1023	X	900	-0-	-123	-0-	16	1	804	2	N	73					90
							80	9									
06	930	X	769	-0-	-161	-0-	15	1	680	2	N	67	65	1			92
							74	9									
07	961	X	855	-0-	-106	-0-	16	1	753	2	N	78					170
							86	9									
08	930	X	790	-0-	-140	-0-	16	1	772	2	N	2	172	1			-0-
							2	9									
09	870	X	742	-0-	-128	-0-	15	1	727	2	N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	4050	X	3477	-0-	-573	-0-	3419	2	58	9	N	53					72
05	4185	X	103	-0-	-4082	-0-	90	1	13	9	N	12	57	1			27
06	3510	X	3399	-0-	-111	-0-	300	1	3099	2	N	-0-					27
07	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	310	1	3359	2	N	20					47
							22	9									
08	3627	X	3586	-0-	-41	-0-	310	1	3259	2	N	15					62
							17	9									
09	3480	X	3444	-0-	-36	-0-	300	1	3091	2	N	48					110
							53	9									

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	2507	-0-	-1003	-0-	325	1	2059	2	N	112					145
							123	9									
05	3069	X	478	-0-	-2591	-0-	295	1	183	9	N	166	179	1			132
06	2970	X	2721	-0-	-249	-0-	348	1	2169	2	N	185	177	1			140
							204	9									
07	3038	X	2809	-0-	-229	-0-	352	1	2239	2	N	198	171	1			167
							218	9									
08	2976	X	2657	-0-	-319	-0-	331	1	2131	2	N	177	317	1			27
							195	9									
09	2730	X	2666	-0-	-64	-0-	349	1	2087	2	N	209	169	1			67
							230	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 13 RRCID -> 146285 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2730	-0-	-390	-0-	90	1	2640	2	N	-0-					14
05	3069	X	128	-0-	-2941	-0-	93	1	35	9	N	32					46
06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	90	1	2846	2	N	109					155
							120	9									
07	2976	X	2327	-0-	-649	-0-	90	1	2208	2	N	26	148	1			33
							29	9									
08	2976	X	2674	-0-	-302	-0-	93	1	2560	2	N	19					52
							21	9									
09	3060	X	2633	-0-	-427	-0-	90	1	2443	2	N	91					143
							100	9									

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-				56
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-				56
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-				56
07	651	N	638	-0-	-13	-0-	-0-	638	2			N	-0-				56
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-				56
*09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-				56

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

04	2160	X	1927	-0-	-233	-0-	-0-	1912	2	15	9	N	14				175
05	2232	X	1956	-0-	-276	-0-	-0-	1945	2	11	9	N	10				185
06	2100	X	1807	-0-	-293	-0-	-0-	1807	2			N	-0-				185
07	2170	X	1934	-0-	-236	-0-	-0-	1921	2	13	9	N	12				197
08	2170	X	1300	-0-	-870	-0-	-0-	1286	2	14	9	N	13				210
09	1920	X	1893	-0-	-27	-0-	-0-	1882	2	11	9	N	10	176	1		44

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

04	6595		6595	-0-	-0-	-0-	-0-	3362	1	3227	3	Y	5				7
								6	9								
05	6696		6496	-0-	-200	-0-	-0-	3186	1	3304	3	Y	5	10	1		2
								6	9								
06	6480		6026	-0-	-454	-0-	-0-	2982	1	3040	3	Y	4	4	1		2
								4	9								
07	6696		6484	-0-	-212	-0-	-0-	3146	1	3332	3	Y	5	5	1		2
								6	9								
08	6481		6481	-0-	-0-	-0-	-0-	3343	1	3134	3	Y	4	4	1		2
								4	9								
*09	5312		5312	-0-	-0-	-0-	-0-	2999	1	2311	3	Y	2				4
								2	9								

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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WASKOM, N. (HILL) 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BOOKOUT, ANITA WELL #: 1 RRCID -> 072974 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 4914 - 4917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	810 N	713	-0-	-97	-0-	713	2			N	-0-					110
05	806 N	742	-0-	-64	-0-	742	2			N	-0-					110
06	750 N	557	-0-	-193	-0-	557	2			N	-0-					110
07	744 N	201	-0-	-543	-0-	201	2			N	-0-					110
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					110
09	570 N	268	-0-	-302	-0-	268	2			N	-0-					110

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MANVILLE FOREST PRODUCTS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 097820 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 4951 - 4957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 3C RRCID -> 166140 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 4952 - 4960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM, 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER WELL #: 1 RRCID -> 133032 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 5749 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM, N (TRAVIS PEAK) 95375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-T RRCID -> 138510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	38 1 36 9		644	2	N	33					368
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	40 1 52 9		729	2	N	47					415
06	660	N	654	-0-	-6	-0-	36 1 28 9		590	2	N	25	330	1			110
07	744	N	570	-0-	-174	-0-	30 1 36 9		504	2	N	33					143
08	806	N	522	-0-	-284	-0-	28 1 33 9		461	2	N	30					173
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					173

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BISHOP WELL #: 1 RRCID -> 116792 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9581 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	39	1	43	2	N	-0-					55
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	53	1	16	2	N	-0-					55
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	77	1	43	2	N	-0-					55
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	221	1	167	2	N	-0-					55
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	674	1	760	2	N	-0-					55
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					55

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	39	1	42	2	N	-0-					23
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	61	1	18	2	N	-0-					23
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	35	1	19	2	N	-0-					23
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	64	1	49	2	N	-0-					23
08	93	N	41	-0-	-52	-0-	19	1	22	2	N	-0-					23
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					23

LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	169	1	186	2	N	-0-					50
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	389	1	113	2	N	-0-					50
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	249	1	136	2	N	-0-					50
07	372	N	191	-0-	-181	-0-	109	1	82	2	N	-0-					50
08	496	N	405	-0-	-91	-0-	190	1	215	2	N	-0-					50
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					50

WATERMAN (TRAVIS PEAK) 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
HILL, ROBERT C. WELL #: 1 RRCID -> 187668 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8100 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2715	X	1072	-0-	-1643	-0-	1055	2	17	9	Y	15					150
05	1798	X	995	-0-	-803	-0-	698	1	283	2	Y	13					163
							14	9									
06	1740	X	877	-0-	-863	-0-	287	1	590	2	Y	-0-					163
07	1550	X	612	-0-	-938	-0-	291	1	321	2	Y	-0-					163
08	1116	X	758	-0-	-358	-0-	270	1	488	2	Y	-0-					163
09	1080	X	368	-0-	-712	-0-	368	1			Y	-0-					163

ENERQUEST CORPORATION 252059
RIVERVIEW WELL #: 1 RRCID -> 258877 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8062 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	986	-0-	-154	-0-	40	1	913	2	N	30					224
							33	9									
05	1240	N	837	-0-	-403	-0-	20	1	777	2	N	36	175	1			85
							40	9									
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	21	1	670	2	N	38					123
							42	9									
07	1023	N	767	-0-	-256	-0-	18	1	701	2	N	44					167
							48	9									
08	837	N	616	-0-	-221	-0-	20	1	573	2	N	21					188
							23	9									
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					188

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
PIRATES WELL #: 1 RRCID -> 259578 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8460 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16380	X	13299	-0-	-3081	-0-	188	1	13065	2	N	42	167	1			59
							46	9									
05	14229	X	12911	-0-	-1318	-0-	177	1	12701	2	N	30					89
							33	9									
06	13770	X	11761	-0-	-2009	-0-	165	1	11573	2	N	21					110
							23	9									
07	14229	X	12615	-0-	-1614	-0-	168	1	12419	2	N	25					135
							28	9									
08	14136	X	12716	-0-	-1420	-0-	171	1	12512	2	N	30					165
							33	9									
09	13290	X	NO RPT	-0-	-13290	-0-					N	NO RPT					165

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
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1341	2	21	9	Y	19					117
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1633	2	20	9	Y	18					135
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1498	2	19	9	Y	17					152
07	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	1279	2	12	9	Y	11					163
08	1643	X	1312	-0-	-331	-0-	1295	2	17	9	Y	15	3	8			175
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					175

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 244302 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6390	X	5533	-0-	-857	-0-	419	1	5094	2	Y	18					107
							20	9									
05	6603	X	6405	-0-	-198	-0-	582	1	5799	2	Y	22	97	0			32
							24	9									
06	5940	X	5825	-0-	-115	-0-	555	1	5212	2	Y	53					85
							58	9									
07	6107	X	5744	-0-	-363	-0-	550	1	5162	2	Y	29					114
							32	9									
08	6417	X	5602	-0-	-815	-0-	535	1	5039	2	Y	25					139
							28	9									
09	6210	X	5022	-0-	-1188	-0-	470	1	4530	2	Y	20					159
							22	9									

DELGADO WELL #: 1 RRCID -> 244575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8084 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	5128	-0-	-242	-0-	387	1	4709	2	Y	29					99
							32	9									
05	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	503	1	5020	2	Y	24	96	0			27
							26	9									
06	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	561	1	5264	2	Y	40					67
							44	9									
07	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	569	1	5347	2	Y	18					85
							20	9									
08	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	579	1	5449	2	Y	32					117
							35	9									
*09	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	576	1	5560	2	Y	33					150
							36	9									

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SMITH, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 245383 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8296 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6660	X	5371	-0-	-1289	-0-	932	1	4422	2	Y	15					102
							17	9									
05	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	1122	1	6137	2	Y	21	93	0			30
							23	9									
06	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	1183	1	5622	2	Y	24					54
							26	9									
07	7037	X	5174	-0-	-1863	-0-	433	1	4712	2	Y	26					80
							29	9									
08	5983	X	661	-0-	-5322	-0-	635	1	26	9	Y	24					104
*09	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	1027	1	5342	2	Y	15					119
							17	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
04	12510	X	12197	-0-	-313	-0-	1321	1	10834	2	Y	38					142
							42	9									
05	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	1513	1	11496	2	Y	41	153	0			30
							45	9									
06	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	1459	1	11050	2	Y	52					82
							57	9									
07	12896	X	12139	-0-	-757	-0-	787	1	11317	2	Y	32					114
							35	9									
08	12338	X	11801	-0-	-537	-0-	766	1	10999	2	Y	33					147
							36	9									
09	11940	X	11025	-0-	-915	-0-	701	1	10285	2	Y	35					182
							39	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
04	6270	X	5798	-0-	-472	-0-	439	1	5335	2	N	22					114
							24	9									
05	6634	X	6260	-0-	-374	-0-	569	1	5677	2	N	13	95	0			32
							14	9									
06	6420	X	5733	-0-	-687	-0-	547	1	5136	2	N	45					77
							50	9									
07	6634	X	5731	-0-	-903	-0-	549	1	5154	2	N	25					102
							28	9									
08	6448	X	5704	-0-	-744	-0-	545	1	5129	2	N	27					129
							30	9									
09	6060	X	5027	-0-	-1033	-0-	470	1	4531	2	N	24					153
							26	9									

WEST ALTO (JAMES LIME) 96494 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION 275740
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268172 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WHELAN (COTTON VALLEY) 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 261470 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2990	-0-	-280	-0-	726	1	1696	2	N	516	521	1			284
							568	9									
05	3286	X	2974	-0-	-312	-0-	471	1	2291	2	N	193	361	1	4	8	112
							212	9									
06	2970	X	2092	-0-	-878	-0-	81	1	1641	2	N	336	178	1	4	8	266
							370	9									
07	3100	X	2550	-0-	-550	-0-	355	1	1961	2	N	213	351	1	3	8	125
							234	9									
08	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	2908	2	402	9	N	365	354	1	6	8	130
*09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	139	1	2708	2	N	324	356	1			98
							356	9									

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582

04	900	N	890	-0-	-10	-0-	274	1	608	2	N	7					152
							8	9									
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	230	1	694	2	N	7					159
							8	9									
06	870	N	782	-0-	-88	-0-	180	1	596	2	N	5					164
							6	9									
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	49	1	725	2	N	6	1	8			169
							7	9									
08	930	N	800	-0-	-130	-0-	793	2	7	9	N	6					175
09	780	N	759	-0-	-21	-0-	14	1	738	2	N	6	1	8			180
							7	9									

XTO ENERGY INC. 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

04	1650	N	1111	-0-	-539	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	825	-0-	-415	-0-	825	3			N	-0-					-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1566	3	9	9	N	8	3	1			5
*09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1915	3	1	9	N	1					6

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

04	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
05	1054	X	713	-0-	-341	-0-	713	3			N	-0-					-0-
06	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
07	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
08	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1734	3	13	9	N	12	5	1			7
*09	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					5

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	1331	-0-	-859	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
07	2263	X	1439	-0-	-824	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
08	2263	X	1621	-0-	-642	-0-	1619	3	2	9	N	2	1	1			1
09	2190	X	2061	-0-	-129	-0-	2061	3			N	-0-					1

WHELAN (RODESSA) 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NEWMAN CORPORATION 607030
NEWMAN, H.T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160444 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6834 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	2323	-0-	2323	154182	672	1	1642	2	N	8	10	1			3
							9	9									
05	SWR	10	2408	-0-	2408	156590	694	1	1701	2	N	12	13	1			2
							13	9									
06	SWR	10	2289	-0-	2289	158879	672	1	1605	2	N	11	11	1			2
							12	9									
07	SWR	10	2101	-0-	2101	160980	672	1	1417	2	N	11	12	1			1
							12	9									
08	SWR	10	1879	-0-	1879	162859	695	1	1174	2	N	9	7	1			3
							10	9									
09	SWR	10	1800	-0-	1800	164659	672	1	1117	2	N	10	9	1			4
							11	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER, V., ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016826 COMPL. DATE 09/20/1968 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6770 - 6798

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 265173 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 7559

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
05	899	N	574	-0-	-325	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	826	-0-	-1406	-0-	826	3			N	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1006	3	11	9	N	10	4	1			6
*09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1269	3	2	9	N	2					8

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	420	N	232	-0-	-188	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	660	3	13	9	N	12	5	1			7
*09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	738	3	1	9	N	1					8

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
04	3570	X	1511	-0-	-2059	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	1289	-0-	-2400	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	931	-0-	-1469	-0-	931	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	1112	-0-	-1368	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
08	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2704	3	10	9	N	9	4	1			5
*09	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3673	3	2	9	N	2					7

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
04	1980	N	1480	-0-	-500	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	617	-0-	-1183	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	N	764	-0-	-786	-0-	758	3	6	9	N	5	2	1			3
*09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					3

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
04	3720	X	3374	-0-	-346	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3641	-0-	-203	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3701	-0-	-19	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3410	-0-	-434	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
08	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4081	3	24	9	N	22	9	1			13
*09	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					12

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
04	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4339	-0-	-791	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	1995	-0-	-3306	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	2404	-0-	-2556	-0-	2400	3	4	9	N	4	2	1			2
09	4800	X	2210	-0-	-2590	-0-	2210	3			N	-0-					2

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	X	835	-0-	-275	-0-	835	3			N	-0-					-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					-0-
07	6882	X	1749	-0-	-5133	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
08	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5296	3	25	9	N	23	9	1			14
*09	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-					10

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	855	-0-	-165	-0-	855	3			N	-0-					-0-
05	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	3			N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1186	3	24	9	N	22	9	1			13
*09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					13

MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	205	-0-	-785	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 047227 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7362 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	5503	-0-	-467	-0-	5503	3			N	-0-					-0-
05	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	3			N	-0-					-0-
06	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	3			N	-0-					-0-
07	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
08	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5488	3	41	9	N	37	15	1			22
09	4380	X	3016	-0-	-1364	-0-	3016	3			N	-0-					12

POPE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 047811 COMPL. DATE 10/17/1969 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7455 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	3	-0-	-2007	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 047933 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8463 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1619	3	36	9	N	33	13	1			20
*09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					13

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3251	-0-	-679	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3408	-0-	-653	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	2312	-0-	-1498	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	1645	-0-	-2292	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	730	-0-	-2711	-0-	730	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2491	-0-	-809	-0-	2491	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
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
06	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	1371	-0-	-24	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
08	1891	X	1651	-0-	-240	-0-	1640	3	11	9	N	10	4	1			6
09	1830	X	1686	-0-	-144	-0-	1686	3			N	-0-					6

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

04	2730	X	1586	-0-	-1144	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	1978	-0-	-843	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
06	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
07	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	3			N	-0-					-0-
08	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6977	3	19	9	N	17	7	1			10
*09	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	3			N	-0-					10

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	1887	-0-	1887	1887	1887	3			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	2086	-0-	2086	3973	2086	3			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	2379	-0-	2379	6352	2376	3	3	9	N	3	1	1			2
*09	7182	X	830	-0-	-6352	-0-	830	3			N	-0-					1

DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068

04	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	3			N	-0-					-0-
05	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	5387	-0-	-1633	-0-	5387	3			N	-0-					-0-
07	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	4464	-0-	-1457	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	1385	-0-	-4345	-0-	1385	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

04	2100	X	1559	-0-	-541	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
05	2077	X	1772	-0-	-305	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2061	3	39	9	N	35	14	1			21
*09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					21

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572

04	2160	N	933	-0-	-1227	-0-	933	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1174	-0-	-1058	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
07	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
08	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2741	3	22	9	N	20	8	1			12
*09	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					12

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
05	713	N	595	-0-	-118	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
07	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	903	3	39	9	N	35	14	1			21
*09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					15

GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
05	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-					-0-
06	840	X	741	-0-	-99	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	930	X	698	-0-	-232	-0-	698	3			N	-0-					-0-
08	970	X	970	-0-	-0-	-0-	962	3	8	9	N	7	3	1			4
*09	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					4

KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
06	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
07	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
08	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2913	3	8	9	N	7	3	1			4
*09	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					4

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
05	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	3			N	-0-					-0-
06	1770	X	1016	-0-	-754	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
07	1829	X	1270	-0-	-559	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
08	1829	X	1385	-0-	-444	-0-	1363	3	22	9	N	20	8	1			12
*09	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2013	3	7	9	N	6					18

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
04	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
05	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	1866	-0-	-2874	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	2775	-0-	-1999	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	2618	-0-	-2094	-0-	2593	3	25	9	N	23	9	1			14
09	4560	X	1717	-0-	-2843	-0-	1717	3			N	-0-					9

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		663	-0-	663	663	663	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1458	-0-	1458	2121	1458	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1614	-0-	1614	3735	1606	3	8	9	N	7	3	1			4
*09	5551	X	1816	-0-	-3735	-0-	1815	3	1	9	N	1					5

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
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	927	3	10	9	N	9	4	1			5
*09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					5

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1950	X	1413	-0-	-537	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	1336	-0-	-524	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
06	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
07	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
08	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2152	3	22	9	N	20	8	1			12
*09	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2290	3	1	9	N	1					13

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1465	-0-	-185	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1749	3	17	9	N	15	6	1			9
*09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					8

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
06	840	N	610	-0-	-230	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	899	N	683	-0-	-216	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	974	3	6	9	N	5	2	1			3
*09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					2

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	540	N	443	-0-	-97	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	558	N	372	-0-	-186	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	402	3	22	9	N	20	8	1			12
*09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	989	3	17	9	N	15					27

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	682	N	439	-0-	-243	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1296	3	53	9	N	48	19	1			29
*09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					20

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
04	1890	N	1833	-0-	-57	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1800	-0-	-122	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1923	3	18	9	N	16	6	1			10
*09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2466	3	2	9	N	2					12

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	597	-0-	-93	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	480	N	55	-0-	-425	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	730	3	6	9	N	5	2	1			3
*09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1058	3	1	9	N	1					4

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
04	1590	N	1535	-0-	-55	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1070	-0-	-430	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1113	-0-	-468	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1295	-0-	-131	-0-	1259	3	36	9	N	33	13	1			20
*09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1351	3	1	9	N	1					21

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
04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	2066	-0-	-1324	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2401	-0-	-730	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2961	-0-	-170	-0-	2922	3	39	9	N	35	14	1			21
09	3030	X	2971	-0-	-59	-0-	2971	3			N	-0-					20

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
04	2910	X	2134	-0-	-776	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2262	-0-	-745	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	1837	-0-	-593	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	854	-0-	-1595	-0-	854	3			N	-0-					-0-
08	2263	X	1117	-0-	-1146	-0-	1094	3	23	9	N	21	8	1			13
09	2190	X	1495	-0-	-695	-0-	1491	3	4	9	N	4					17

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
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
07	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1622	3	19	9	N	17	7	1			10
*09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					10

ONEY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 123053 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7467 - 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
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGHES, DELLA WELL #: 8 RRCID -> 123055 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7392 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	1940	-0-	-1315	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	1068	-0-	-2249	-0-	1060	3	8	9	N	7	3	1			4
09	3210	X	1350	-0-	-1860	-0-	1349	3	1	9	N	1					5

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	X	753	-0-	-1137	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	786	-0-	-1074	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	90	-0-	-1650	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	390	N	54	-0-	-336	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	947	3	14	9	N	13					13

BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1132	-0-	-201	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
06	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
07	1643	X	629	-0-	-1014	-0-	629	3			N	-0-					-0-
08	1643	X	1544	-0-	-99	-0-	1520	3	24	9	N	22	9	1			13
*09	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1733	3	1	9	N	1					14

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
04	14B2 EXT		2788	-0-	2788	8652	2788	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1517	-0-	1517	10169	1517	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2335	-0-	2335	12504	2335	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2890	-0-	2890	15394	2890	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1148	-0-	1148	16542	1140	3	8	9	N	7	3	1			4
*09	19453	X	2911	-0-	-16542	-0-	2905	3	6	9	N	5					9

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107

04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
07	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2612	3	52	9	N	47	19	1			28
*09	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2931	3	3	9	N	3					31

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1732	-0-	1732	1732	1715	3	17	9	N	15					15

KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236

04	1170	N	1082	-0-	-88	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1755	3	19	9	N	17	7	1			10
*09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					10

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

04	3480	X	2732	-0-	-748	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	2433	-0-	-1163	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	2615	-0-	-865	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	1905	-0-	-1195	-0-	1888	3	17	9	N	15	6	1			9
09	2730	X	798	-0-	-1932	-0-	798	3			N	-0-					4

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128

04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	274	-0-	-873	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	176	-0-	-874	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1301	3	8	9	N	7	3	1			4
*09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					4

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 4 RRCID -> 137011 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7442 - 8121

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	2438	-0-	-1282	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2678	-0-	-608	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	1825	-0-	-1355	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3033	-0-	-253	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4159	3	13	9	N	12	5	1			7
*09	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					6

GEORGE, J. T. WELL #: 5 RRCID -> 137765 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7408 - 8096

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028

04	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
05	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1254	-0-	-156	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1848	3	35	9	N	32	13	1			19
*09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					16

GEORGE, J. T. WELL #: 6 RRCID -> 137829 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8418 - 8648

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632

04	7110	X	5821	-0-	-1289	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
05	7347	X	6474	-0-	-873	-0-	6474	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	6093	-0-	-87	-0-	6093	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5968	-0-	-418	-0-	5968	3			N	-0-					-0-
08	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8126	3	41	9	N	37	15	1			22
*09	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	3			N	-0-					20

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
05	961	N	901	-0-	-60	-0-	901	3			N	-0-					-0-
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
08	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2478	3	21	9	N	19	8	1			11
*09	3000	N	3228	-0-	228	228	3225	3	3	9	N	3					14

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687

04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
05	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	3			N	-0-					-0-
06	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	12510	3			N	-0-					-0-
07	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	13897	3			N	-0-					-0-
08	7781	X	5527	-0-	-2254	-0-	5527	3			N	-0-					-0-
09	9270	X	748	-0-	-8522	-0-	748	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	2490	X	1450	-0-	-1040	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	1890	-0-	-528	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	2204	-0-	-136	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	2177	-0-	-241	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2932	3	21	9	N	19	8	1			11
*09	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					11

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
04	2550	X	2171	-0-	-379	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	2291	-0-	-34	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	1927	-0-	-83	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	1749	-0-	-483	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
08	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2491	3	54	9	N	49	20	1			29
09	2220	X	2115	-0-	-105	-0-	2115	3			N	-0-					24

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	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
04	1170	N	946	-0-	-224	-0-	946	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	940	-0-	-114	-0-	940	3			N	-0-					-0-
06	990	N	458	-0-	-532	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	992	N	795	-0-	-197	-0-	795	3			N	-0-					-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	945	3	68	9	N	62	25	1			37
*09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1276	3	12	9	N	11					48

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
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1123	-0-	-167	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2091	3	24	9	N	22	9	1			13
*09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					12

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	3			N	-0-					-0-
05	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	4514	-0-	-1486	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	483	-0-	-5717	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	445	-0-	-5631	-0-	442	3	3	9	N	3	1	1			2
09	5880	X	628	-0-	-5252	-0-	627	3	1	9	N	1					3

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 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
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	463	-0-	-1817	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	1567	-0-	-324	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
08	1054	X	783	-0-	-271	-0-	781	3	2	9	N	2	1	1			1
*09	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2226	3	3	9	N	3					4

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
04	3810	X	3120	-0-	-690	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	2483	-0-	-1454	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	2278	-0-	-1472	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	651	-0-	-3224	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	266	-0-	-3361	-0-	264	3	2	9	N	2	1	1			1
09	3120	X	858	-0-	-2262	-0-	856	3	2	9	N	2					3

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
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1688	3	65	9	N	59	24	1			35
*09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					32

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
04	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3100	-0-	-93	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2454	-0-	-636	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2748	-0-	-600	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3259	-0-	-89	-0-	3248	3	11	9	N	10	4	1			6
09	3240	X	2856	-0-	-384	-0-	2856	3			N	-0-					5

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1409	-0-	-151	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1453	-0-	-252	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	463	-0-	-1007	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2098	3	70	9	N	64	26	1			38
*09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					8

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624

04	1980	N	1213	-0-	-767	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1126	-0-	-362	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1218	3	22	9	N	20	8	1			12
*09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1343	3	1	9	N	1					13

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

04	1890	N	1641	-0-	-249	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
06	1890	X	1346	-0-	-544	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
07	1705	X	1127	-0-	-578	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
08	1705	X	1242	-0-	-463	-0-	1218	3	24	9	N	22	9	1			13
09	1650	X	1231	-0-	-419	-0-	1231	3			N	-0-					13

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1122	3	8	9	N	7	3	1			4
*09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1646	3	2	9	N	2					6

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1213	-0-	-213	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1055	-0-	-464	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1536	3	11	9	N	10	4	1			6
*09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					6

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490

04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1768	-0-	-185	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
08	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2312	3	6	9	N	5	2	1			3
*09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					3

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120

04	3000	N	3950	-0-	950	2993	3950	3			N	-0-					-0-
05	7229	X	4236	-0-	-2993	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
07	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	3			N	-0-					-0-
08	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	9260	3	17	9	N	15	6	1			9
*09	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	9958	3			N	-0-					9

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 6 RRCID -> 175541 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2268	-0-	-552	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	1211	-0-	-1703	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	1500	X	18	-0-	-1482	-0-	18	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
04	14B2 EXT		2282	-0-	2282	6140	2282	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2053	-0-	2053	8193	2053	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1687	-0-	1687	9880	1687	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1124	-0-	1124	11004	1124	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1249	-0-	1249	12253	1227	3	22	9	N	20	8	1			12
*09	13330	X	1077	-0-	-12253	-0-	1077	3			N	-0-					10

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
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	526	3	77	9	N	70	28	1			42
*09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	657	3	10	9	N	9					51

HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2126	-0-	-814	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2157	-0-	-850	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
06	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
08	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3028	3	46	9	N	42	17	1			25
*09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			N	-0-					25

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
04	1980	X	1546	-0-	-434	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1442	-0-	-294	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
06	1770	X	1360	-0-	-410	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
07	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
08	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2637	3	26	9	N	24	10	1			14
*09	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2775	3	1	9	N	1					15

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. 053974
FREDERICK WELL #: 1 RRCID -> 233503 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10778 - 10896

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

04	1230 N	1028	-0-	-202	-0-	1028	2			N	-0-					87
05	651 N	427	-0-	-224	-0-	427	2			N	-0-					87
06	1050 N	393	-0-	-657	-0-	386	2	7	9	N	6					93
07	1054 N	234	-0-	-820	-0-	230	2	4	9	N	4					97
08	434 N	243	-0-	-191	-0-	243	2			N	-0-					97
09	390 N	260	-0-	-130	-0-	260	2			N	-0-					97

SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

04	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					25
05	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2405	2	25	9	N	23					48
06	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2066	2	6	9	N	5					53
07	2387 N	1551	-0-	-836	-0-	1551	2			N	-0-					53
08	2387 N	1656	-0-	-731	-0-	1655	2	1	9	N	1	1	8			53
09	2070 N	1696	-0-	-374	-0-	1686	2	10	9	N	9					62

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

04	2490 X	1730	-0-	-760	-0-	1730	2			Y	-0-					22
05	2201 X	713	-0-	-1488	-0-	713	2			Y	-0-					22
06	2280 X	750	-0-	-1530	-0-	747	2	3	9	Y	3					25
07	1798 N	169	-0-	-1629	-0-	169	2			Y	-0-					25
08	713 N	104	-0-	-609	-0-	104	2			Y	-0-					25
*09	3000 N	3551	-0-	551	551	3508	2	43	9	Y	39					64

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812

04	1620 N	1228	-0-	-392	-0-	1200	2	28	9	N	25					242
05	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1722	2	13	9	N	12					254
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-	173	1			81
07	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					81
08	1736 N	1210	-0-	-526	-0-	1210	2			N	-0-					81
*09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					81

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 152321 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10854 - 10990

04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1598	2	17	9	N	15					115
05	1147	N	802	-0-	-345	-0-	798	2	4	9	N	4					119
06	1470	N	975	-0-	-495	-0-	969	2	6	9	N	5					124
07	1674	N	1406	-0-	-268	-0-	1405	2	1	9	N	1					125
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1072	2	8	9	N	7					132
09	990	N	839	-0-	-151	-0-	835	2	4	9	N	4					136

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
WALKER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 146287 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10660 - 10770

04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	782	3	52	9	N	47	196	1	6	8	67
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	806	3	46	9	N	42	3	8			106
06	810	N	522	-0-	-288	-0-	475	3	47	9	N	43	5	8			144
07	868	N	495	-0-	-373	-0-	450	3	45	9	N	41	1	8			184
08	837	N	467	-0-	-370	-0-	422	3	45	9	N	41	182	1	2	8	41
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	448	3	45	9	N	41	5	8			77

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918

04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	3	N	-0-					8
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	16	1	213	3	N	-0-					8
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	296	3	N	-0-					8
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	15	1	198	3	N	-0-					8
08	217	N	128	-0-	-89	-0-	9	1	119	3	N	-0-					8
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					8

SATTERWHITE WELL #: 1-L RRCID -> 150120 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10777 - 10850

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10885 - 10952

04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	282	3	N	1	1	8			5
							1	9									
05	341	N	271	-0-	-70	-0-	19	1	251	3	N	1	1	8			5
							1	9									
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	309	3	N	1	1	8			5
							1	9									
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	19	1	254	3	N	-0-					5
08	279	N	244	-0-	-35	-0-	17	1	227	3	N	-0-					5
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					5

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION 275740
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					188
05	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	2			N	-0-					188
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					188
07	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					188
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					188
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					188

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	15	1	70	2	N	-0-					74
05	310	N	46	-0-	-264	-0-	17	1	29	2	N	-0-					74
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	33	1	51	2	N	-0-					74
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	43	1	43	2	N	-0-					74
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	28	1	46	2	N	-0-					74
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	31	1	46	2	N	4	4	8			74
							4	9									

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

LARGO OIL COMPANY 486640
FISHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 1X RRCID -> 140508 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10581 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1964	N	1461	-0-	-503	-0-	31	1	1430	2	Y	-0-					-0-
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	41	1	1642	2	Y	-0-					-0-
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	45	1	1712	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	49	1	1811	2	Y	-0-					-0-
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	53	1	1860	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1593	N	953	-0-	-640	-0-	20	1	933	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	25	1	992	2	Y	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	27	1	1007	2	Y	-0-					-0-
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	29	1	1064	2	Y	-0-					-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	29	1	1027	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2213	-0-	-787	3700	45	1	2098	2	Y	64	45	1			35
							70	9									
05	3100	N	2355	-0-	-745	2955	56	1	2245	2	Y	49	63	1			21
							54	9									
06	3000	N	2008	-0-	-992	1963	52	1	1946	2	Y	9	25	1			5
							10	9									
07	3100	N	2249	-0-	-851	1112	58	1	2176	2	Y	14	11	1			8
							15	9									
08	3100	N	2168	-0-	-932	180	60	1	2088	2	Y	18	18	1			8
							20	9									
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					8

SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2192	-0-	-808	3409	46	1	2102	2	Y	40	24	1			22
							44	9									
05	3100	N	2231	-0-	-869	2540	52	1	2099	2	Y	73	64	1			31
							80	9									
06	3000	N	2005	-0-	-995	1545	50	1	1879	2	Y	69	65	1			35
							76	9									
07	3100	N	2409	-0-	-691	854	60	1	2226	2	Y	112	84	1			63
							123	9									
08	3100	N	2354	-0-	-746	108	62	1	2151	2	Y	128	132	1			59
							141	9									
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					59

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145235 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10482 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	14 53	1 9	637	2	Y	48	190	1			98
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	17 331	1 9	668	2	Y	301	187	1			212
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	16 338	1 9	616	2	Y	307	364	1			155
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	19 303	1 9	703	2	Y	275	351	1			79
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	20 283	1 9	701	2	Y	257	177	1	1	8	158
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					158

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1928	-0-	-1072	1612	41	1	1887	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	3100	N	2159	-0-	-941	671	53	1	2106	2	Y	-0-					-0-
06	2589	N	1918	-0-	-671	-0-	50	1	1868	2	Y	-0-					-0-
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	55	1	2045	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2024	-0-	-146	-0-	56	1	1968	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-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
04	3000	N	1605	-0-	-1395	2055	34	1	1571	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2033	-0-	-1067	988	50	1	1983	2	Y	-0-					-0-
06	2809	N	1821	-0-	-988	-0-	47	1	1774	2	Y	-0-					-0-
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	46	1	1716	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1590	-0-	-301	-0-	44	1	1546	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-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
04	3000	N	1543	-0-	-1457	961	32 43	1 9	1468	2	Y	39	25	1			21
05	2302	N	1341	-0-	-961	-0-	31 63	1 9	1247	2	Y	57	54	1			24
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	42 58	1 9	1577	2	Y	53	50	1			27
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	44 96	1 9	1649	2	Y	87	65	1			49
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	46 110	1 9	1607	2	Y	100	103	1			46
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					46

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2276	-0-	-724	5044	48	1	2228	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1672	-0-	-1428	3616	41	1	1631	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1260	-0-	-1740	1876	33	1	1227	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1904	-0-	-1196	680	50	1	1854	2	Y	-0-					-0-
08	2194	N	1514	-0-	-680	-0-	42	1	1472	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1392	-0-	-1608	320	29	1	1359	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	1725	N	1405	-0-	-320	-0-	34	1	1358	2	Y	12	9	1			5
							13	9									
06	1440	N	1121	-0-	-319	-0-	29	1	1080	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	18	1	670	2	Y	17	13	1			10
							19	9									
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	15	1	533	2	Y	20	21	1			9
							22	9									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					9

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	148	2	Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	8	1	310	2	Y	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	13	1	493	2	Y	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	16	1	610	2	Y	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	20	1	683	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
04	1614	N	1081	-0-	-533	-0-	23	1	1058	2	Y	-0-					-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	29	1	1157	2	Y	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	32	1	1199	2	Y	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	29	1	1096	2	Y	-0-					-0-
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	36	1	1260	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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
04	3000	N	2097	-0-	-903	2059	44	1	2043	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
05	3100	N	2114	-0-	-986	1073	52	1	2062	2	Y	-0-	5	1			-0-
06	3000	N	2073	-0-	-927	146	54	1	2019	2	Y	-0-					-0-
07	2178	N	2032	-0-	-146	-0-	53	1	1979	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	2018	-0-	-90	-0-	56	1	1962	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-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
04	3000	N	1675	-0-	-1325	1213	34	1	1588	2	Y	48	36	1			26
							53	9									
05	3100	N	1906	-0-	-1194	19	45	1	1817	2	Y	40	49	1			17
							44	9									
06	1763	N	1744	-0-	-19	-0-	44	1	1658	2	Y	38	36	1			19
							42	9									
07	1674	N	1364	-0-	-310	-0-	34	1	1262	2	Y	62	46	1			35
							68	9									
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	49	1	1708	2	Y	70	73	1			32
							77	9									
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					32

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	61	1	2803	2	Y	-0-					-0-
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	88	1	3529	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2268	-0-	-852	-0-	59	1	2209	2	Y	-0-					-0-
07	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	72	1	2685	2	Y	-0-					-0-
08	2728	X	2294	-0-	-434	-0-	64	1	2230	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	11	1	519	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	213	-0-	-159	-0-	5	1	208	2	Y	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	12	1	442	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	344	-0-	-183	-0-	9	1	335	2	Y	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	9	1	304	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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
04	3000	N	1702	-0-	-1298	2193	36	1	1666	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	3100	N	1007	-0-	-2093	100	25	1	982	2	Y	-0-					-0-
06	2382	N	2282	-0-	-100	-0-	59	1	2223	2	Y	-0-					-0-
07	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	81	1	3015	2	Y	-0-					-0-
08	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	76	1	2650	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-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
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	11	1	501	2	Y	-0-					-0-
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	43	1	1718	2	Y	-0-					-0-
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	51	1	1909	2	Y	-0-					-0-
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	36	1	1348	2	Y	-0-					-0-
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	41	1	1425	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-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
04	3000	N	1491	-0-	-1509	926	31	1	1438	2	Y	20	17	1			11
							22	9									
05	2366	N	1440	-0-	-926	-0-	35	1	1395	2	Y	9	16	1			4
							10	9									
06	1230	N	703	-0-	-527	-0-	18	1	674	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
07	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	38	1	1425	2	Y	14	11	1			8
							15	9									
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	48	1	1675	2	Y	18	18	1			8
							20	9									
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	12	1	531	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
05	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	75	1	3001	2	Y	16	12	1			7
							18	9									
06	3000	N	3177	-0-	177	177	82	1	3076	2	Y	17	15	1			9
							19	9									
07	3100	N	3164	-0-	64	241	82	1	3049	2	Y	30	22	1			17
							33	9									
08	3100	N	3857	-0-	757	998	106	1	3712	2	Y	35	36	1			16
							39	9									
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					16

PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	14	1	635	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	14	1	580	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	358	-0-	-182	-0-	9	1	349	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	458	-0-	-224	-0-	12	1	446	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	141	-0-	-448	-0-	4	1	137	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2591	N	1253	-0-	-1338	-0-	26	1	1209	2	Y	16	12	1			9
							18	9									
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	31	1	1229	2	Y	19	20	1			8
							21	9									
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	33	1	1230	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	35	1	1296	2	Y	31	23	1			17
							34	9									
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	37	1	1307	2	Y	35	36	1			16
							39	9									
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					16

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153291 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10626 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	2	1	71	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	60	1	2765	2	Y	-0-	16	1			-0-
05	3131	X	2918	-0-	-213	-0-	71	1	2847	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2799	-0-	-81	-0-	72	1	2727	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2838	-0-	-138	-0-	74	1	2764	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2736	-0-	-209	-0-	76	1	2660	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1395	N	569	-0-	-826	-0-	12	1	557	2	Y	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	13	1	531	2	Y	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	12	1	449	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	393	-0-	-196	-0-	10	1	383	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	320	-0-	-238	-0-	9	1	311	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1944	-0-	-1056	2553	41	1	1886	2	Y	15	11	1			8
							17	9									
05	3100	N	2193	-0-	-907	1646	53	1	2125	2	Y	14	16	1			6
							15	9									
06	3000	N	2182	-0-	-818	828	56	1	2112	2	Y	13	12	1			7
							14	9									
07	2922	N	2094	-0-	-828	-0-	54	1	2017	2	Y	21	16	1			12
							23	9									
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	52	1	1830	2	Y	24	25	1			11
							26	9									
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					11

HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	65	1	3017	2	Y	-0-	24	1			-0-
05	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	63	1	2536	2	Y	-0-					-0-
06	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	71	1	2676	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2779	-0-	-352	-0-	73	1	2706	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	2641	-0-	-490	-0-	74	1	2567	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 154371 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10654 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/09/2014

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	38	1	1776	2	Y	96	97	1			52
							106	9									
05	3410	X	1481	-0-	-1929	-0-	36	1	1445	2	Y	-0-	52	1			-0-
06	3180	X	2776	-0-	-404	-0-	72	1	2704	2	Y	-0-					-0-
07	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	84	1	3108	2	Y	-0-					-0-
08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	80	1	2806	2	Y	-0-					-0-
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1385	-0-	-1615	493	29	1	1356	2	Y	-0-					-0-
05	1815	N	1322	-0-	-493	-0-	32	1	1290	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	34	1	1287	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	35	1	1290	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	36	1	1256	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1884	-0-	-1116	2514	40	1	1844	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1849	-0-	-1251	1263	45	1	1804	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1743	-0-	-1257	6	45	1	1698	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	45	1	1683	2	Y	1					1
							1	9									
08	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	44	1	1534	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					1

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	12	1	532	2	Y	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	13	1	513	2	Y	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	13	1	508	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	14	1	523	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	14	1	489	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-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
04	3000	N	1406	-0-	-1594	3	95	1	1311	2	Y	-0-					-0-
05	1388	N	1385	-0-	-3	-0-	118	1	1267	2	Y	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	126	1	1227	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	123	1	1210	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	763	-0-	-632	-0-	74	1	689	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, MIKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156140 COMPL. DATE 09/19/1995 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10409 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1698	-0-	-1302	649	115	1	1583	2	Y	-0-					-0-
05	2476	N	1827	-0-	-649	-0-	156	1	1671	2	Y	-0-					-0-
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	140	1	1362	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	155	1	1524	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1724	-0-	-105	-0-	167	1	1557	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

04	1587	N	894	-0-	-693	-0-	59	1	816	2	Y	17	25	1			7
							19	9									
05	1023	N	853	-0-	-170	-0-	72	1	770	2	Y	10					17
							11	9									
06	1080	N	659	-0-	-421	-0-	61	1	589	2	Y	8					25
							9	9									
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	101	1	996	2	Y	3	25	1			3
							3	9									
08	868	N	767	-0-	-101	-0-	74	1	693	2	Y	-0-					3
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					3

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892

04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	35	1	1622	2	Y	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	17	1	694	2	Y	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	35	1	1304	2	Y	-0-					-0-
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	37	1	1391	2	Y	-0-					-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	38	1	1314	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763

04	1601	N	472	-0-	-1129	-0-	9	1	427	2	Y	33	24	1			18
							36	9									
05	1364	N	438	-0-	-926	-0-	10	1	384	2	Y	40	41	1			17
							44	9									
06	780	N	439	-0-	-341	-0-	10	1	387	2	Y	38	36	1			19
							42	9									
07	465	N	412	-0-	-53	-0-	10	1	388	2	Y	13	25	1			7
							14	9									
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	13	1	465	2	Y	-0-	7	1			-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915

04	1588	N	986	-0-	-602	-0-	21	1	965	2	Y	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	34	1	1365	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	833	-0-	-487	-0-	22	1	811	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	793	-0-	-230	-0-	21	1	772	2	Y	-0-					-0-
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	41	1	1424	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2575	N	950	-0-	-1625	-0-	20	1	930	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1078	-0-	-193	-0-	26	1	1052	2	Y	-0-					-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	32	1	1220	2	Y	-0-					-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	32	1	1186	2	Y	14	6	1			8
							15	9									
08	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	30	1	1030	2	Y	20	19	1			9
							22	9									
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					9

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1638	-0-	-12	-0-	34	1	1570	2	Y	31	22	1			17
							34	9									
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	42	1	1699	2	Y	41	41	1			17
							45	9									
06	1650	N	1642	-0-	-8	-0-	42	1	1563	2	Y	34	33	1			18
							37	9									
07	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	42	1	1562	2	Y	11	23	1			6
							12	9									
08	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	49	1	1695	2	Y	-0-	6	1			-0-
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 158612 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10674 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/29/2014

AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1253	N	1132	-0-	-121	-0-	24	1	1088	2	Y	18	13	1			10
							20	9									
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	24	1	958	2	Y	23	23	1			10
							25	9									
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	25	1	927	2	Y	19	19	1			10
							21	9									
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	31	1	1160	2	Y	7	13	1			4
							8	9									
08	992	N	868	-0-	-124	-0-	24	1	843	2	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-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
04	846	N	575	-0-	-271	-0-	11	1	564	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	511	-0-	-357	-0-	12	1	499	2	Y	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	15	1	583	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	584	-0-	-5	-0-	15	1	569	2	Y	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	14	1	492	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	275	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	72	1	670	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	342	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	17	1	183	2	Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	21	1	203	2	Y	-0-					-0-
07	992	X	141	-0-	-851	-0-	13	1	128	2	Y	-0-					-0-
08	992	X	358	-0-	-634	-0-	35	1	323	2	Y	-0-					-0-
09	360	X	NO RPT	-0-	-360	-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
04	3000	N	2285	-0-	-715	5034	47	1	2185	2	Y	48	34	1			26
							53	9									
05	7459	X	2425	-0-	-5034	-0-	58	1	2304	2	Y	57	59	1			24
							63	9									
06	2910	X	2325	-0-	-585	-0-	59	1	2205	2	Y	55	51	1			28
							61	9									
07	3069	X	2500	-0-	-569	-0-	62	1	2313	2	Y	114	78	1			64
							125	9									
08	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	66	1	2313	2	Y	141	139	1	3	8	63
							155	9									
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					63

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	994	-0-	-986	-0-	21	1	973	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	915	-0-	-356	-0-	22	1	893	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	813	-0-	-147	-0-	21	1	792	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	904	-0-	-119	-0-	24	1	880	2	Y	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	30	1	1044	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-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
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	5	1	220	2	Y	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	5	1	216	2	Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	5	1	206	2	Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	196	2	Y	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	6	1	207	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2050	-0-	-950	1006	43	1	1988	2	Y	17	12	1			9
							19	9									
05	3100	N	2394	-0-	-706	300	58	1	2313	2	Y	21	21	1			9
							23	9									
06	2481	N	2181	-0-	-300	-0-	56	1	2105	2	Y	18	17	1			10
							20	9									
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	55	1	2034	2	Y	5	12	1			3
							6	9									
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	60	1	2109	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					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
04	1256	N	838	-0-	-418	-0-	18	1	820	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	440	-0-	-428	-0-	11	1	429	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	265	-0-	-575	-0-	7	1	258	2	Y	-0-					-0-
07	868	X	196	-0-	-672	-0-	5	1	191	2	Y	-0-					-0-
08	868	X	169	-0-	-699	-0-	5	1	164	2	Y	-0-					-0-
09	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	89	1	4086	2	Y	56	40	1			30
							62	9									
05	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	111	1	4437	2	Y	67	69	1			28
							74	9									
06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	109	1	4108	2	Y	64	60	1			32
							70	9									
07	4619	X	4325	-0-	-294	-0-	113	1	4190	2	Y	20	41	1			11
							22	9									
08	4619	X	4215	-0-	-404	-0-	117	1	4098	2	Y	-0-	11	1			-0-
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-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
04	3000	N	1834	-0-	-1166	2086	39	1	1795	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1931	-0-	-1169	917	47	1	1884	2	Y	-0-					-0-
06	2826	N	1909	-0-	-917	-0-	49	1	1860	2	Y	-0-					-0-
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	53	1	1970	2	Y	-0-					-0-
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	55	1	1934	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	16	1	723	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	6239	-0-	3139	3139	152	1	6087	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4637	-0-	1637	4776	120	1	4517	2	Y	-0-					-0-
07	8989	X	4213	-0-	-4776	-0-	107	1	3990	2	Y	105	46	1			59
							116	9									
08	5611	X	3922	-0-	-1689	-0-	105	1	3652	2	Y	150	140	1			69
							165	9									
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					69

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3786	-0-	786	5893	80	1	3706	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3777	-0-	677	6570	92	1	3685	2	Y	-0-					-0-
06	10286	X	3716	-0-	-6570	-0-	96	1	3620	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3555	-0-	-382	-0-	91	1	3391	2	Y	66	29	1			37
							73	9									
08	3937	X	3255	-0-	-682	-0-	88	1	3064	2	Y	94	88	1			43
							103	9									
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					43

SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	37	1	1725	2	Y	18	13	1			10
							20	9									
05	2201	X	1829	-0-	-372	-0-	44	1	1759	2	Y	24	24	1			10
							26	9									
06	1860	X	1753	-0-	-107	-0-	45	1	1685	2	Y	21	20	1			11
							23	9									
07	1860	X	1762	-0-	-98	-0-	46	1	1708	2	Y	7	14	1			4
							8	9									
08	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	49	1	1694	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-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
04	3000	N	1269	-0-	-1731	397	26	1	1219	2	Y	22	16	1			12
							24	9									
05	1830	N	1433	-0-	-397	-0-	34	1	1369	2	Y	27	28	1			11
							30	9									
06	1380	N	1308	-0-	-72	-0-	33	1	1246	2	Y	26	24	1			13
							29	9									
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	37	1	1369	2	Y	9	17	1			5
							10	9									
08	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	36	1	1267	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-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
04	2206	N	774	-0-	-1432	-0-	16	1	758	2	Y	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	20	1	788	2	Y	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	22	1	824	2	Y	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	24	1	880	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	619	-0-	-187	-0-	17	1	602	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		20	-0-	20	135	20	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		48	-0-	48	183	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		47	-0-	47	230	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
07	272	N	42	-0-	-230	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2337	N	1347	-0-	-990	-0-	29	1	1318	2	Y	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	31	1	1247	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	23	1	877	2	Y	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	15	1	561	2	Y	-0-					-0-
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	28	1	984	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2338	-0-	-662	4269	50	1	2288	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2453	-0-	-647	3622	60	1	2393	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2283	-0-	-717	2905	59	1	2224	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2329	-0-	-771	2134	61	1	2268	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2176	-0-	-924	1210	61	1	2115	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-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
04	2753	N	1207	-0-	-1546	-0-	26	1	1181	2	Y	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	30	1	1188	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1170	-0-	-180	-0-	30	1	1140	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	31	1	1167	2	Y	-0-					-0-
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	34	1	1203	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-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
04	924	N	675	-0-	-249	-0-	14	1	631	2	Y	27	19	1			15
							30	9									
05	744	N	604	-0-	-140	-0-	14	1	550	2	Y	36	36	1			15
							40	9									
06	720	N	392	-0-	-328	-0-	9	1	350	2	Y	30	29	1			16
							33	9									
07	682	N	239	-0-	-443	-0-	6	1	223	2	Y	9	20	1			5
							10	9									
08	589	N	199	-0-	-390	-0-	6	1	193	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	45	1	2100	2	Y	28	20	1			15
							31	9									
05	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	67	1	2686	2	Y	38	37	1			16
							42	9									
06	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	71	1	2680	2	Y	33	32	1			17
							36	9									
07	2480	X	2258	-0-	-222	-0-	53	1	1987	2	Y	198	104	1			111
							218	9									
08	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	62	1	2174	2	Y	265	255	1			121
							292	9									
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					121

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1446	-0-	-1554	635	31	1	1415	2	Y	-0-					-0-
05	2037	N	1402	-0-	-635	-0-	34	1	1368	2	Y	-0-					-0-
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	38	1	1413	2	Y	-0-					-0-
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	39	1	1466	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	41	1	1447	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	9	1	414	2	Y	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	11	1	431	2	Y	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	11	1	414	2	Y	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	11	1	424	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	12	1	414	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	13	1	601	2	Y	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	10	1	383	2	Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191578 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10902 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1323	N	438	-0-	-885	-0-	30	1	408	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	12	-0-	-391	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	36	-0-	-324	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1113	-0-	-1887	65	21	1	976	2	Y	105	75	1			57
							116	9									
05	1279	N	1214	-0-	-65	-0-	26	1	1049	2	Y	126	130	1			53
							139	9									
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	22	1	841	2	Y	120	112	1			61
							132	9									
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	35	1	1303	2	Y	37	77	1			21
							41	9									
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	34	1	1190	2	Y	-0-	21	1			-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-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
04	3000	N	1842	-0-	-1158	2224	38	1	1773	2	Y	28	20	1			15
							31	9									
05	3100	N	1860	-0-	-1240	984	44	1	1779	2	Y	34	35	1			14
							37	9									
06	2994	N	2010	-0-	-984	-0-	51	1	1924	2	Y	32	30	1			16
							35	9									
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	52	1	1934	2	Y	72	48	1			40
							79	9									
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	53	1	1855	2	Y	88	88	1			40
							97	9									
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					40

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1624	-0-	-1376	2353	33	1	1523	2	Y	62	44	1			34
							68	9									
05	3100	N	1424	-0-	-1676	677	33	1	1310	2	Y	74	77	1			31
							81	9									
06	3000	N	2745	-0-	-255	422	69	1	2598	2	Y	71	66	1			36
							78	9									
07	3100	N	2965	-0-	-135	287	76	1	2836	2	Y	48	57	1			27
							53	9									
08	2929	N	2642	-0-	-287	-0-	73	1	2532	2	Y	34	45	1			16
							37	9									
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					16

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2462	-0-	-538	4062	49	1	2244	2	Y	154	111	1			84
							169	9									
05	3100	N	2659	-0-	-441	3621	60	1	2381	2	Y	198	198	1			84
							218	9									
06	3000	N	2598	-0-	-402	3219	62	1	2329	2	Y	188	176	1			96
							207	9									
07	3100	N	2498	-0-	-602	2617	64	1	2370	2	Y	58	121	1			33
							64	9									
08	3100	N	2346	-0-	-754	1863	65	1	2281	2	Y	-0-	33	1			-0-
09	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	Y	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
04	3000	N	2044	-0-	-956	3213	43	1	2001	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2102	-0-	-998	2215	51	1	2051	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	799	-0-	-2201	14	21	1	778	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1315	-0-	-700	-0-	33	1	1235	2	Y	43	19	1			24
							47	9									
08	2015	N	706	-0-	-1309	-0-	18	1	627	2	Y	55	54	1			25
							61	9									
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					25

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1640	-0-	-1360	2484	34	1	1578	2	Y	25	18	1			14
							28	9									
05	3100	N	1792	-0-	-1308	1176	43	1	1713	2	Y	33	33	1			14
							36	9									
06	3000	N	1846	-0-	-1154	22	47	1	1768	2	Y	28	27	1			15
							31	9									
07	1795	N	1773	-0-	-22	-0-	44	1	1648	2	Y	74	47	1			42
							81	9									
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	56	1	1945	2	Y	94	93	1			43
							103	9									
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					43

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	8	1	369	2	Y	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	16	1	623	2	Y	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	23	1	850	2	Y	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	24	1	887	2	Y	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	26	1	912	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1489	-0-	-1511	946	31	1	1439	2	Y	17	12	1			9
							19	9									
05	2498	N	1552	-0-	-946	-0-	37	1	1491	2	Y	22	22	1			9
							24	9									
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	37	1	1385	2	Y	17	17	1			9
							19	9									
07	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	38	1	1415	2	Y	6	12	1			3
							7	9									
08	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	41	1	1415	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	41	1	1871	2	Y	137	96	1			74
							151	9									
05	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	59	1	2377	2	Y	164	169	1			69
							180	9									
06	2520	X	1535	-0-	-985	-0-	36	1	1348	2	Y	137	136	1			70
							151	9									
07	2046	N	1246	-0-	-800	-0-	30	1	1127	2	Y	81	105	1			46
							89	9									
08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	73	1	2560	2	Y	74	86	1			34
							81	9									
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					34

SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	33	-0-	-87	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198109 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10710 - 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
04	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	6	6	8			-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/02/2014

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1805	-0-	-1195	1741	38	1	1767	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1799	-0-	-1301	440	44	1	1755	2	Y	-0-					-0-
06	2452	N	2012	-0-	-440	-0-	52	1	1960	2	Y	-0-					-0-
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	54	1	1999	2	Y	-0-					-0-
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	57	1	1986	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1487	-0-	-1513	1805	32	1	1455	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2052	-0-	-1048	757	50	1	2002	2	Y	-0-					-0-
06	2789	N	2032	-0-	-757	-0-	53	1	1979	2	Y	-0-					-0-
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	53	1	1967	2	Y	70	31	1			39
							77	9									
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	53	1	1863	2	Y	100	93	1			46
							110	9									
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					46

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1401	-0-	-1599	302	29	1	1347	2	Y	23	16	1			13
							25	9									
05	1667	N	1365	-0-	-302	-0-	32	1	1299	2	Y	31	31	1			13
							34	9									
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	32	1	1222	2	Y	25	25	1			13
							28	9									
07	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	32	1	1203	2	Y	70	44	1			39
							77	9									
08	1364	N	1103	-0-	-261	-0-	28	1	978	2	Y	88	87	1			40
							97	9									
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					40

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2844	N	1933	-0-	-911	-0-	41	1	1873	2	Y	17	12	1			9
							19	9									
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	48	1	1932	2	Y	22	22	1			9
							24	9									
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	47	1	1782	2	Y	17	17	1			9
							19	9									
07	1984	N	1832	-0-	-152	-0-	48	1	1777	2	Y	6	12	1			3
							7	9									
08	2015	N	1461	-0-	-554	-0-	41	1	1420	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	5	1	212	2	Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	2	Y	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	266	2	Y	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	273	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	46	1	2145	2	Y	110	76	1			60
							121	9									
05	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	51	1	2031	2	Y	124	132	1			52
							136	9									
06	2250	X	1980	-0-	-270	-0-	48	1	1793	2	Y	126	114	1			64
							139	9									
07	2170	N	2105	-0-	-65	-0-	54	1	2008	2	Y	39	81	1			22
							43	9									
08	2170	N	2123	-0-	-47	-0-	59	1	2064	2	Y	-0-	22	1			-0-
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1768	-0-	-1232	1892	34 145	1 9	1589	2	Y	132	94	1			72
05	3100	N	1793	-0-	-1307	585	40 167	1 9	1586	2	Y	152	160	1			64
06	2220	N	1635	-0-	-585	-0-	38 158	1 9	1439	2	Y	144	135	1			73
07	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	52 177	1 9	1933	2	Y	161	143	1			91
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	43 175	1 9	1516	2	Y	159	177	1			73
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					73

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	696	N	335	-0-	-361	-0-	7	1	328	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	257	-0-	-580	-0-	6	1	251	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	366	-0-	-294	-0-	9	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	185	-0-	-156	-0-	5	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	7	1	236	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 10 RRCID -> 202329 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10828 - 11047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	166	N	-0-	-0-	-166	-0-					Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2014

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2061	-0-	-939	2137	43 29	1 9	1989	2	Y	26	19	1			14
05	3100	N	1999	-0-	-1101	1036	48 35	1 9	1916	2	Y	32	33	1			13
06	2941	N	1905	-0-	-1036	-0-	48 33	1 9	1824	2	Y	30	28	1			15
07	2108	N	2020	-0-	-88	-0-	49 131	1 9	1840	2	Y	119	67	1			67
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	58 171	1 9	2033	2	Y	155	151	1			71
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					71

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1820	-0-	-1180	133	38 20	1 9	1762	2	Y	18	13	1			10
05	992	N	829	-0-	-163	-0-	20 26	1 9	783	2	Y	24	24	1			10
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	30 19	1 9	1131	2	Y	17	18	1			9
07	1581	N	1011	-0-	-570	-0-	26 3	1 9	982	2	Y	3	10	1			2
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	34	1	1183	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
04	2364	N	1185	-0-	-1179	-0-	25	1	1132	2	Y	25	18	1			14
							28	9									
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	30	1	1209	2	Y	33	33	1			14
							36	9									
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	30	1	1112	2	Y	28	27	1			15
							31	9									
07	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	31	1	1150	2	Y	9	19	1			5
							10	9									
08	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	32	1	1127	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-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

04	3000	N	1060	-0-	-1940	1295	22	1	1038	2	Y	-0-					-0-
05	2099	N	804	-0-	-1295	-0-	20	1	784	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	37	1	1398	2	Y	-0-					-0-
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	42	1	1548	2	Y	-0-					-0-
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	46	1	1609	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943

04	641	N	367	-0-	-274	-0-	7	1	345	2	Y	14	10	1			8
							15	9									
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	24	1	961	2	Y	20	20	1			8
							22	9									
06	540	N	387	-0-	-153	-0-	10	1	360	2	Y	15	15	1			8
							17	9									
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	10	1	373	2	Y	80	43	1			45
							88	9									
08	992	N	547	-0-	-445	-0-	12	1	432	2	Y	94	96	1			43
							103	9									
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					43

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794

04	2844	N	1209	-0-	-1635	-0-	26	1	1183	2	Y	-0-					-0-
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	34	1	1356	2	Y	-0-					-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	33	1	1261	2	Y	-0-					-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	37	1	1361	2	Y	-0-					-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	39	1	1346	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 5 RRCID -> 206366 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10600 - 10743

04	3000	N	1640	-0-	-1360	1400	34	1	1565	2	Y	37	26	1			20
							41	9									
05	3100	N	1721	-0-	-1379	21	41	1	1630	2	Y	45	46	1			19
							50	9									
06	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	37	1	1394	2	Y	40	39	1			20
							44	9									
07	1674	N	1263	-0-	-411	-0-	33	1	1215	2	Y	14	26	1			8
							15	9									
*08	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					8
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/20/2014

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1738	-0-	-1262	3998	36 57	1 9	1645	2	Y	52	37	1			28
05	3100	N	1306	-0-	-1794	2204	30 68	1 9	1208	2	Y	62	64	1			26
06	3621	X	1417	-0-	-2204	-0-	35 65	1 9	1317	2	Y	59	55	1			30
07	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	40 20	1 9	1479	2	Y	18	38	1			10
08	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	45	1	1561	2	Y	-0-	10	1			-0-
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-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
04	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	49 30	1 9	2281	2	Y	27	19	1			15
05	2821	X	2701	-0-	-120	-0-	65 40	1 9	2596	2	Y	36	36	1			15
06	2730	X	2590	-0-	-140	-0-	66 33	1 9	2491	2	Y	30	29	1			16
07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	65 51	1 9	2436	2	Y	46	36	1			26
08	2697	N	2462	-0-	-235	-0-	67 57	1 9	2338	2	Y	52	54	1			24
09	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					24

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	55 29	1 9	2560	2	Y	26	19	1			14
05	3317	X	2565	-0-	-752	-0-	62 34	1 9	2469	2	Y	31	32	1			13
06	3210	X	2685	-0-	-525	-0-	69 33	1 9	2583	2	Y	30	28	1			15
07	3131	X	2582	-0-	-549	-0-	67 10	1 9	2505	2	Y	9	19	1			5
08	2728	X	2607	-0-	-121	-0-	73	1	2534	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-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
04	3000	N	1338	-0-	-1662	88	28	1	1310	2	Y	-0-					-0-
05	1480	N	1392	-0-	-88	-0-	34	1	1358	2	Y	-0-					-0-
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	37	1	1385	2	Y	-0-					-0-
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	37	1	1367	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1129	-0-	-266	-0-	31	1	1098	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1264	-0-	-1736	215	26 30	1 9	1208	2	Y	27	19	1			15
05	1626	N	1411	-0-	-215	-0-	33 40	1 9	1338	2	Y	36	36	1			15
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	30 33	1 9	1135	2	Y	30	29	1			16
07	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	29 186	1 9	1073	2	Y	169	90	1			95
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	34 249	1 9	1192	2	Y	226	217	1			104
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					104

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2577	-0-	-423	4477	44	1	2017	2	Y	469	335	1			255
							516	9									
05	3100	N	2487	-0-	-613	3864	47	1	1890	2	Y	500	544	1			211
							550	9									
06	3000	N	2736	-0-	-264	3600	56	1	2093	2	Y	534	473	1			272
							587	9									
07	5950	X	2350	-0-	-3600	-0-	57	1	2109	2	Y	167	345	1			94
							184	9									
08	2666	X	2109	-0-	-557	-0-	59	1	2050	2	Y	-0-	94	1			-0-
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 7 RRCID -> 213680 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 11179 PERF.10911 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	130	1	1788	2	Y	33	44	1			14
							36	9									
05	2759	X	2132	-0-	-627	-0-	181	1	1932	2	Y	17					31
							19	9									
06	2070	X	1982	-0-	-88	-0-	184	1	1783	2	Y	14					45
							15	9									
07	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	202	1	1983	2	Y	91	53	1			83
							100	9									
08	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	189	1	1765	2	Y	54					137
							59	9									
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					137

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2055	-0-	-945	3145	41	1	1870	2	Y	131	94	1			71
							144	9									
05	3100	N	2193	-0-	-907	2238	49	1	1972	2	Y	156	161	1			66
							172	9									
06	3000	N	2090	-0-	-910	1328	50	1	1874	2	Y	151	140	1			77
							166	9									
07	3100	N	2090	-0-	-1010	318	51	1	1906	2	Y	121	130	1			68
							133	9									
08	2369	N	2051	-0-	-318	-0-	54	1	1883	2	Y	104	124	1			48
							114	9									
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					48

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	115	1	1582	2	Y	77	104	1			32
							85	9									
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	261	1	2792	2	Y	40					72
							44	9									
06	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	244	1	2365	2	Y	32					104
							35	9									
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	174	1	1714	2	Y	9	105	1			8
							10	9									
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	168	1	1574	2	Y	-0-					8
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1864	N	818	-0-	-1046	-0-	17 21	1 9	780	2	Y	19	13	1			10
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	33 24	1 9	1335	2	Y	22	23	1			9
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	49 23	1 9	1829	2	Y	21	19	1			11
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	50 8	1 9	1868	2	Y	7	14	1			4
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	50	1	1728	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-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
04	3000	N	2208	-0-	-792	2874	46 37	1 9	2125	2	Y	34	24	1			18
05	3100	N	2216	-0-	-884	1990	53 40	1 9	2123	2	Y	36	39	1			15
06	3000	N	2222	-0-	-778	1212	56 42	1 9	2124	2	Y	38	34	1			19
07	2524	N	1312	-0-	-1212	-0-	34 14	1 9	1264	2	Y	13	25	1			7
08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	73	1	2555	2	Y	-0-	7	1			-0-
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-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
04	3000	N	2820	-0-	-180	4736	59 46	1 9	2715	2	Y	42	30	1			23
05	3100	N	2407	-0-	-693	4043	57 55	1 9	2295	2	Y	50	52	1			21
06	3000	N	2409	-0-	-591	3452	61 53	1 9	2295	2	Y	48	45	1			24
07	3100	N	2414	-0-	-686	2766	63 17	1 9	2334	2	Y	15	31	1			8
08	3100	N	2349	-0-	-751	2015	65	1	2284	2	Y	-0-	8	1			-0-
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-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
04	3000	N	1826	-0-	-1174	228	35 182	1 9	1609	2	Y	165	118	1			90
05	1069	N	841	-0-	-228	-0-	15 219	1 9	607	2	Y	199	205	1			84
06	1680	N	1639	-0-	-41	-0-	37 196	1 9	1406	2	Y	178	171	1			91
07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	64 88	1 9	2399	2	Y	80	126	1			45
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	44 33	1 9	1545	2	Y	30	61	1			14
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					14

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	984	N	655	-0-	-329	-0-	14	1	641	2	Y	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	19	1	745	2	Y	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	21	1	808	2	Y	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	18	1	686	2	Y	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	20	1	691	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1752	-0-	-1248	1565	34	1	1584	2	Y	122	86	1			66
							134	9									
05	3100	N	2018	-0-	-1082	483	45	1	1813	2	Y	145	150	1			61
							160	9									
06	2282	N	1799	-0-	-483	-0-	43	1	1604	2	Y	138	129	1			70
							152	9									
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	42	1	1576	2	Y	155	138	1			87
							171	9									
08	2015	N	1738	-0-	-277	-0-	44	1	1518	2	Y	160	174	1			73
							176	9									
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					73

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2455	-0-	-545	5122	52	1	2385	2	Y	16	11	1			9
							18	9									
05	3100	N	2469	-0-	-631	4491	60	1	2386	2	Y	21	21	1			9
							23	9									
06	3000	N	2315	-0-	-685	3806	59	1	2237	2	Y	17	17	1			9
							19	9									
07	3100	N	2405	-0-	-695	3111	61	1	2258	2	Y	78	43	1			44
							86	9									
08	3100	N	2382	-0-	-718	2393	63	1	2205	2	Y	104	100	1			48
							114	9									
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	83					Y	NO RPT					48

FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1686	-0-	-1314	1428	35	1	1612	2	Y	35	25	1			19
							39	9									
05	3100	N	1755	-0-	-1345	83	42	1	1666	2	Y	43	44	1			18
							47	9									
06	1756	N	1673	-0-	-83	-0-	42	1	1586	2	Y	41	38	1			21
							45	9									
07	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	44	1	1642	2	Y	12	26	1			7
							13	9									
08	1767	N	1618	-0-	-149	-0-	45	1	1573	2	Y	-0-	7	1			-0-
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-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
04	3000	N	1960	-0-	-1040	3572	39	1	1921	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2024	-0-	-1076	2496	47	1	1977	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1841	-0-	-1159	1337	46	1	1795	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1895	-0-	-1205	132	46	1	1781	2	Y	62	27	1			35
							68	9									
08	2066	N	1934	-0-	-132	-0-	50	1	1786	2	Y	89	83	1			41
							98	9									
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					41

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2305	-0-	-695	2500	48	1	2232	2	Y	23	16	1			13
							25	9									
05	3100	N	2300	-0-	-800	1700	55	1	2211	2	Y	31	31	1			13
							34	9									
06	3000	N	2243	-0-	-757	943	57	1	2158	2	Y	25	25	1			13
							28	9									
07	3100	N	2369	-0-	-731	212	62	1	2297	2	Y	9	17	1			5
							10	9									
08	2554	N	2342	-0-	-212	-0-	65	1	2277	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-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
04	1074	N	1024	-0-	-50	-0-	22	1	1002	2	Y	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	29	1	1173	2	Y	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	22	1	837	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	593	-0-	-461	-0-	16	1	577	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	155	-0-	-1054	-0-	4	1	151	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-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
04	3000	N	1406	-0-	-1594	299	29	1	1343	2	Y	31	22	1			17
							34	9									
05	1931	N	1632	-0-	-299	-0-	39	1	1551	2	Y	38	39	1			16
							42	9									
06	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	31	1	1171	2	Y	35	33	1			18
							39	9									
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	26	1	952	2	Y	11	23	1			6
							12	9									
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	19	1	646	2	Y	-0-	6	1			-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2228	N	1279	-0-	-949	-0-	25	1	1137	2	Y	106	75	1			58
							117	9									
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	30	1	1183	2	Y	127	131	1			54
							140	9									
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	31	1	1184	2	Y	119	112	1			61
							131	9									
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	34	1	1247	2	Y	38	78	1			21
							42	9									
08	1302	N	1065	-0-	-237	-0-	30	1	1035	2	Y	-0-	21	1			-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-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
04	3000	N	1128	-0-	-1872	2408	24	1	1087	2	Y	15	11	1			8
							17	9									
05	3100	N	1012	-0-	-2088	320	24	1	966	2	Y	20	20	1			8
							22	9									
06	1504	N	1184	-0-	-320	-0-	30	1	1134	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	32	1	1209	2	Y	6	12	1			3
							7	9									
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	35	1	1212	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1734	-0-	-1266	1008	35	1	1614	2	Y	77	55	1			42
							85	9									
05	2793	N	1785	-0-	-1008	-0-	41	1	1644	2	Y	91	94	1			39
							100	9									
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	40	1	1513	2	Y	86	81	1			44
							95	9									
07	1736	N	1455	-0-	-281	-0-	37	1	1388	2	Y	27	56	1			15
							30	9									
08	1798	N	1534	-0-	-264	-0-	43	1	1491	2	Y	-0-	15	1			-0-
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-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
04	3000	N	1726	-0-	-1274	1942	36	1	1678	2	Y	11	8	1			6
							12	9									
05	3100	N	1807	-0-	-1293	649	44	1	1748	2	Y	14	14	1			6
							15	9									
06	2116	N	1467	-0-	-649	-0-	38	1	1416	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	46	1	1694	2	Y	120	59	1			67
							132	9									
08	1798	N	1299	-0-	-499	-0-	31	1	1088	2	Y	164	156	1			75
							180	9									
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					75

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2273	N	868	-0-	-1405	-0-	18	1	829	2	Y	19	14	1			10
							21	9									
05	1178	N	978	-0-	-200	-0-	23	1	929	2	Y	24	24	1			10
							26	9									
06	1080	N	968	-0-	-112	-0-	24	1	921	2	Y	21	20	1			11
							23	9									
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	31	1	1137	2	Y	7	14	1			4
							8	9									
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	32	1	1118	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-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
04	3000	N	1147	-0-	-1853	1432	24	1	1123	2	Y	-0-					-0-
05	2844	N	1412	-0-	-1432	-0-	34	1	1378	2	Y	-0-					-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	32	1	1215	2	Y	-0-					-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	43	1	1583	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	38	1	1309	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2032	-0-	-968	1569	43	1	1970	2	Y	17	12	1			9
							19	9									
05	3100	N	2049	-0-	-1051	518	49	1	1976	2	Y	22	22	1			9
							24	9									
06	2702	N	2184	-0-	-518	-0-	56	1	2109	2	Y	17	17	1			9
							19	9									
07	2077	N	1961	-0-	-116	-0-	51	1	1903	2	Y	6	12	1			3
							7	9									
08	2046	N	1868	-0-	-178	-0-	52	1	1816	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2394	-0-	-606	4596	51	1	2343	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2478	-0-	-622	3974	60	1	2418	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2344	-0-	-656	3318	61	1	2283	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2364	-0-	-736	2582	61	1	2266	2	Y	34	15	1			19
							37	9									
08	3100	N	2508	-0-	-592	1990	68	1	2387	2	Y	48	45	1			22
							53	9									
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	130					Y	NO RPT					22

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	53	1	2454	2	Y	76	54	1			41
							84	9									
05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	85	1	3408	2	Y	90	93	1			38
							99	9									
06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	78	1	2938	2	Y	85	80	1			43
							94	9									
07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	85	1	3157	2	Y	27	55	1			15
							30	9									
08	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	109	1	3812	2	Y	-0-	15	1			-0-
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-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
04	1391	N	870	-0-	-521	-0-	18	1	852	2	Y	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	19	1	770	2	Y	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	15	1	553	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	9	-0-	-890	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	416	-0-	-359	-0-	12	1	404	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-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
04	3000	N	2268	-0-	-732	3102	47	1	2191	2	Y	27	19	1			15
							30	9									
05	3100	N	2282	-0-	-818	2284	55	1	2187	2	Y	36	36	1			15
							40	9									
06	3000	N	2025	-0-	-975	1309	52	1	1940	2	Y	30	29	1			16
							33	9									
07	3100	N	2189	-0-	-911	398	56	1	2068	2	Y	59	42	1			33
							65	9									
08	2612	N	2214	-0-	-398	-0-	60	1	2076	2	Y	71	72	1			32
							78	9									
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					32

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION 275740
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255045 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9220 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	270	-0-	270	1698	14	1	256	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	575	-0-	-2122	-0-	28	1	547	2	N	-0-					-0-
06	2610	N	177	-0-	-2433	-0-	8	1	169	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	29	-0-	-2668	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) //CONT.// 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ROZELLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162157 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9570 - 10414

04	360	N	355	-0-	-5	-0-	90	1	265	2	N	-0-					20
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	93	1	281	2	N	-0-					20
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	90	1	266	2	N	-0-					20
07	372	N	306	-0-	-66	-0-	31	1	275	2	N	-0-					20
08	465	N	359	-0-	-106	-0-	93	1	266	2	N	-0-					20
09	360	N	243	-0-	-117	-0-	66	1	177	2	N	-0-					20

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

04	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	1099	2			N	-0-					72
05	1302	N	1081	-0-	-221	-0-	1079	2	2	9	N	2					74
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					74
07	1147	N	786	-0-	-361	-0-	786	2			N	-0-					74
08	1085	N	877	-0-	-208	-0-	877	2			N	-0-					74
09	870	N	776	-0-	-94	-0-	776	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROZELLE, RALPH GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 234915 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9950 - 12760

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 10250 - 11981

04	3348	X	1864	-0-	-1484	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	1815	-0-	-293	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	1792	-0-	-248	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
07	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
*08	1922	X	1888	-0-	-34	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	1628	-0-	-232	-0-	1628	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					56
05	1209	X	1	-0-	-1208	-0-	1	2			N	-0-					56
06	2190	X	1311	-0-	-879	-0-	1311	2			N	-0-					56
07	2263	X	1331	-0-	-932	-0-	1331	2			N	-0-					56
*08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	5	3			9
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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
04	7620	X	3373	-0-	-4247	-0-	3373	2			N	-0-					5
05	7874	X	3584	-0-	-4290	-0-	3584	2			N	-0-					5
06	7620	X	3344	-0-	-4276	-0-	3215	2	129	9	N	117					122
07	3751	X	3731	-0-	-20	-0-	3731	2			N	-0-					122
*08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					5
09	3480	X	3367	-0-	-113	-0-	3367	2			N	-0-					5

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
04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					60
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					60
06	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					60
07	2294	N	1566	-0-	-728	-0-	1566	3			N	-0-					60
08	2077	N	1836	-0-	-241	-0-	1836	3			N	-0-					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (RODESSA) //CONT.// 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
04	12900	X	10342	-0-	-2558	-0-	10325	2	17	9	Y	15					20
05	13330	X	10059	-0-	-3271	-0-	10055	2	4	9	Y	4	23	1			1
06	12900	X	9931	-0-	-2969	-0-	9925	2	6	9	Y	5					6
07	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10731	2	2	9	Y	2					8
*08	DLQ G-10		10465	-0-	10465	10465	10462	2	3	9	Y	3					11
*09	20925	X	10460	-0-	-10465	-0-	10460	2			Y	-0-					11

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
04	1320	N	1260	-0-	-60	-0-	1253	2	7	9	N	6					81
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1420	2	6	9	N	5					86
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1256	2	3	9	N	3					89
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1351	2	2	9	N	2					91
08	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1383	2	2	9	N	2					93
*09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1294	2	4	9	N	4					97

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0		2327	-0-	2327	2327	2273	3	54	9	N	49					49
*04	19673	X	17346	-0-	-2327	-0-	17092	3	254	9	N	231	183	1			97
05	18600	X	13578	-0-	-5022	-0-	13251	3	327	9	N	297	180	1			214
06	18000	X	11117	-0-	-6883	-0-	10916	3	201	9	N	183	335	1			62
07	18600	X	11794	-0-	-6806	-0-	11589	3	205	9	N	186	150	1			98
08	18600	X	10762	-0-	-7838	-0-	10604	3	158	9	N	144	176	1			66
09	18000	X	9544	-0-	-8456	-0-	9403	3	141	9	N	128					194

FOREST OIL CORPORATION 275740
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	Y	-0-			-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	-0-			-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	-0-			-0-
07	217	N	122	-0-	-95	-0-	12	1	110	2	Y	-0-			-0-
08	248	N	96	-0-	-152	-0-	10	1	86	2	Y	-0-			-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	8	1	82	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
04	14B2 EXT		16	-0-	16	16	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			-0-
08	16	N	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168097 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9845 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	100	1	1238	2	Y	-0-			-0-
05	1984	N	1591	-0-	-393	-0-	82	1	1509	2	Y	-0-			-0-
06	1740	N	1039	-0-	-701	-0-	73	1	966	2	Y	-0-			-0-
07	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	124	1	1126	2	Y	-0-			-0-
08	1581	N	1237	-0-	-344	-0-	129	1	1108	2	Y	-0-			-0-
*09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	118	1	1254	2	Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			60
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	14B2 EXT		28	-0-	28	28	3	1	25	2	Y	-0-			8
08	14B2 EXT		200	-0-	200	228	21	1	179	2	Y	-0-			8
09	14B2 EXT		546	-0-	546	774	47	1	499	2	Y	-0-			8

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 170854 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9948 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	60	1	750	2	Y	-0-			-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	58	1	1076	2	Y	-0-			-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	62	1	821	2	Y	-0-			-0-
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	100	1	905	2	Y	-0-			-0-
08	1147	N	854	-0-	-293	-0-	89	1	765	2	Y	-0-			-0-
*09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	77	1	815	2	Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	24	1	297	2	Y	-0-			44
05	403	N	156	-0-	-247	-0-	8	1	148	2	Y	-0-			44
06	360	N	275	-0-	-85	-0-	19	1	256	2	Y	-0-			44
07	341	N	208	-0-	-133	-0-	21	1	187	2	Y	-0-			44
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	14	1	124	2	Y	-0-			44
09	270	N	153	-0-	-117	-0-	13	1	140	2	Y	-0-			44

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	77	1	962	2	Y	-0-					68
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	60	1	1117	2	Y	-0-					68
06	960	N	825	-0-	-135	-0-	58	1	767	2	Y	-0-					68
07	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	100	1	906	2	Y	-0-					68
08	1178	N	857	-0-	-321	-0-	89	1	768	2	Y	-0-					68
*09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	83	1	881	2	Y	-0-					68

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976

04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					9
05	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	1543	2			N	-0-					9
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					9
07	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	1529	2			N	-0-					9
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1661	2	1	9	N	1	1	8			9
09	1560	N	1430	-0-	-130	-0-	1430	2			N	-0-					9

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 11170

04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					44
05	2325	N	2122	-0-	-203	-0-	2122	2			N	-0-					44
06	2160	N	2042	-0-	-118	-0-	2042	2			N	-0-					44
07	2294	N	1945	-0-	-349	-0-	1945	2			N	-0-					44
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					44
09	2040	N	1698	-0-	-342	-0-	1698	2			N	-0-					44

JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174373 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9710 - 10834

04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	306	1	1147	2	N	-0-					110
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	291	1	1219	2	N	-0-					110
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	153	1	1208	2	N	-0-					110
07	1488	N	90	-0-	-1398	-0-	12	1	78	2	N	-0-					110
08	1519	N	284	-0-	-1235	-0-	25	1	258	2	N	1	1	8			110
							1	9									
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					110

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174553 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 10780

04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					27
05	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	1585	2			N	-0-					27
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					27
07	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1598	2			N	-0-					27
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					27
09	1590	N	1503	-0-	-87	-0-	1503	2			N	-0-					27

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
04	2730	X	2315	-0-	-415	-0-	181	1	2134	2	N	-0-					105
05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	155	1	2736	2	N	-0-					105
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	153	1	2685	2	N	-0-					105
07	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	157	1	2677	2	N	-0-					105
08	2821	X	2737	-0-	-84	-0-	158	1	2579	2	N	-0-					105
09	2730	X	2357	-0-	-373	-0-	146	1	2211	2	N	-0-					105

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					97
05	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	1523	2			N	-0-					97
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					97
07	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	1578	2			N	-0-					97
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					97
09	1590	N	1480	-0-	-110	-0-	1480	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
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					17
05	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					17
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					17
07	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2			N	-0-					17
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					17
09	690	N	627	-0-	-63	-0-	627	2			N	-0-					17

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
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					16
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					16
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					16
07	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					16
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					16
09	690	N	627	-0-	-63	-0-	627	2			N	-0-					16

HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TEMPLE-INLAND A WELL #: 1 RRCID -> 177465 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10013 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	100	1	2945	2	Y	-0-					25
05	3069	X	3063	-0-	-6	-0-	106	1	2957	2	Y	-0-					25
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	108	1	3047	2	Y	-0-					25
07	3162	X	3107	-0-	-55	-0-	103	1	3004	2	Y	-0-					25
08	3162	X	2771	-0-	-391	-0-	100	1	2671	2	Y	-0-					25
09	3150	X	2782	-0-	-368	-0-	101	1	2681	2	Y	-0-					25

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	758	-0-	-202	-0-	25	1	733	2	Y	-0-					60
05	868	N	658	-0-	-210	-0-	23	1	635	2	Y	-0-					60
06	810	N	580	-0-	-230	-0-	20	1	560	2	Y	-0-					60
07	775	N	596	-0-	-179	-0-	20	1	576	2	Y	-0-					60
08	651	N	570	-0-	-81	-0-	21	1	549	2	Y	-0-					60
*09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	23	1	612	2	Y	-0-					60

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	341	N	162	-0-	-179	-0-	162	2			N	-0-					11
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					11

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
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
04	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	2			N	-0-					52
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					52
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					52
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					52
08	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	2			N	-0-					52
09	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			N	-0-					52

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570

04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					45
05	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	2			N	-0-					45
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					45
07	2046	N	979	-0-	-1067	-0-	979	2			N	-0-					45
08	837	N	379	-0-	-458	-0-	379	2			N	-0-					45
09	900	N	844	-0-	-56	-0-	844	2			N	-0-					45

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROZELLE "A" WELL #: 1-T RRCID -> 160336 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9738 - 10414

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072

04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	756	2	8	9	N	7					159
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1034	2	20	9	N	18					177
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1124	2	9	9	N	8	169	1			16
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1101	2	15	9	N	14					30
*08	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	997	2	11	9	N	10					40
09	1140	N	1002	-0-	-138	-0-	988	2	14	9	N	13					53

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9838 - 10454

04	3180	X	2549	-0-	-631	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	2482	-0-	-804	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2450	-0-	-730	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
07	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
*08	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
*09	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			Y	-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 #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	1136	-0-	1136	6733	1136	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	898	-0-	898	7631	898	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	725	-0-	725	8356	725	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	700	-0-	700	9056	700	2			N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	581	-0-	581	9637	581	2			N	-0-					-0-
*09	10140	X	503	-0-	-9637	-0-	503	2			N	-0-					-0-

DIXON "C" WELL #: 1 RRCID -> 093719 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10052 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	505					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	505					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	505					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	505					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	505					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	505					Y	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					136
05	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	2			N	-0-					136
06	930	N	771	-0-	-159	-0-	770	2	1	9	N	1					137
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					137
*08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					10
09	780	N	752	-0-	-28	-0-	751	2	1	9	N	1					11

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	2			Y	-0-					7
05	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			Y	-0-					7
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	2			Y	-0-					7
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2			Y	-0-					7
*08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	Y	1					4
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			Y	-0-					4

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					56
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					56
06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					56
07	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					56
*08	2542	N	2463	-0-	-79	-0-	2462	2	1	9	N	1					55
*09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2440	2	1	9	N	1					56

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	389	-0-	-91	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	3557	-0-	-883	-0-	3553	2	4	9	Y	4					5
05	4588	X	3460	-0-	-1128	-0-	3459	2	1	9	Y	1	6	1			-0-
06	4440	X	3417	-0-	-1023	-0-	3415	2	2	9	Y	2					2
07	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			Y	-0-					2
*08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3600	2	1	9	Y	1					3
*09	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			Y	-0-					3

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					154
05	2790	N	1994	-0-	-796	-0-	1994	2			N	-0-					154
06	2820	N	2267	-0-	-553	-0-	2267	2			N	-0-					154
07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					154
*08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					6
*09	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-	1	3			5

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					25
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					25
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					25
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					25
*08	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					22
09	780	N	725	-0-	-55	-0-	725	2			N	-0-					22

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	1511	-0-	-1249	-0-	1511	2			N	-0-					15
05	2294	X	1383	-0-	-911	-0-	1383	2			N	-0-					15
06	2130	X	1592	-0-	-538	-0-	1592	2			N	-0-					15
07	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					15
*08	3100	N	3499	-0-	399	399	3499	2			N	-0-					56
*09	3000	N	3314	-0-	314	713	3266	2	48	9	N	44					100

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-					9
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-					9
06	2160	N	2001	-0-	-159	-0-	2001	2			Y	-0-					9
07	2201	N	1943	-0-	-258	-0-	1943	2			Y	-0-					9
*08	2200	N	2321	-0-	121	121	2321	2			Y	-0-					2
*09	3000	N	3049	-0-	49	170	3048	2	1	9	Y	1					3

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519

04	2700	X	1992	-0-	-708	-0-	1950	2	42	9	N	38					115
05	2790	X	1894	-0-	-896	-0-	1894	2			N	-0-					115
06	2700	X	1791	-0-	-909	-0-	1791	2			N	-0-					115
07	2046	X	1957	-0-	-89	-0-	1957	2			N	-0-					115
*08	2046	X	1860	-0-	-186	-0-	1860	2			N	-0-					77
*09	1980	X	1898	-0-	-82	-0-	1898	2			N	-0-	1	3			76

DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748

04	3090	X	2828	-0-	-262	-0-	2824	2	4	9	Y	4					44
05	3069	X	2936	-0-	-133	-0-	2932	2	4	9	Y	4					48
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2956	2	4	9	Y	4					52
07	2976	X	2786	-0-	-190	-0-	2783	2	3	9	Y	3					55
*08	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2340	2	2	9	Y	2					57
*09	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2691	2	1	9	Y	1					58

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710

04	5730	X	3878	-0-	-1852	-0-	3836	2	42	9	Y	38					52
05	5797	X	3747	-0-	-2050	-0-	3736	2	11	9	Y	10	60	1			2
06	5460	X	3703	-0-	-1757	-0-	3688	2	15	9	Y	14					16
07	3999	X	3993	-0-	-6	-0-	3987	2	6	9	Y	5					21
*08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3887	2	7	9	Y	6					27
*09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			Y	-0-					27

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150

04	1560	N	1259	-0-	-301	-0-	1259	2			Y	-0-					4
05	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	1226	2			Y	-0-					4
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					4
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					4
*08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					29
*09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					29

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	1985	-0-	-205	-0-	1985	2			N	-0-					24
05	2263	X	2044	-0-	-219	-0-	2044	2			N	-0-					24
06	2040	X	2023	-0-	-17	-0-	2023	2			N	-0-					24
07	2108	X	2049	-0-	-59	-0-	2049	2			N	-0-					24
*08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					8
*09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2042	2	1	9	N	1	7	3			2

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568

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	17					24
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574

04	2490	N	2475	-0-	-15	-0-	2475	2			Y	-0-					74
05	2604	N	2530	-0-	-74	-0-	2530	2			Y	-0-					74
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					74
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-					74
*08	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					46
09	2550	N	2427	-0-	-123	-0-	2426	2	1	9	Y	1					45

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574

04	4260	X	3800	-0-	-460	-0-	3793	2	7	9	Y	6					75
05	4216	X	3984	-0-	-232	-0-	3977	2	7	9	Y	6					81
06	4080	X	3870	-0-	-210	-0-	3863	2	7	9	Y	6					87
07	4216	X	3910	-0-	-306	-0-	3906	2	4	9	Y	4					91
*08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3856	2	6	9	Y	5					96
*09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3735	2	6	9	Y	5					101

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458

04	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-					256
05	2604	X	2495	-0-	-109	-0-	2495	2			Y	-0-					256
06	2520	X	2347	-0-	-173	-0-	2347	2			Y	-0-					256
07	2604	X	2433	-0-	-171	-0-	2433	2			Y	-0-					256
*08	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					21
*09	2520	X	2334	-0-	-186	-0-	2334	2			Y	-0-	1	3			20

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9754 - 10328

04	4650	X	3761	-0-	-889	-0-	3733	2	28	9	Y	25					34
05	4805	X	3642	-0-	-1163	-0-	3635	2	7	9	Y	6	39	1			1
06	4650	X	3600	-0-	-1050	-0-	3589	2	11	9	Y	10					11
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3880	2	3	9	Y	3					14
*08	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3783	2	4	9	Y	4					18
*09	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			Y	-0-					18

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					42
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	828	2	2	9	N	2					44
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					44
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					44
*08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	836	2	1	9	N	1					45
*09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					45

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 #: 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
04	1885	X	256	-0-	-1629	-0-	252	2	4	9	Y	4					4
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
06	540	X	22	-0-	-518	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*08	699	X	699	-0-	-0-	-0-	697	2	2	9	Y	2					2
*09	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					2

ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1802	-0-	-28	-0-	1794	2	8	9	N	7	132	1			17
05	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	1994	2	12	9	N	11					28
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1923	2	13	9	N	12					40
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1987	2	13	9	N	12					52
*08	2015	N	1978	-0-	-37	-0-	1966	2	12	9	N	11					63
09	1950	N	1890	-0-	-60	-0-	1878	2	12	9	N	11					74

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	3761	-0-	-889	-0-	3733	2	28	9	Y	25					34
05	4805	X	3643	-0-	-1162	-0-	3636	2	7	9	Y	6	39	1			1
06	4650	X	3600	-0-	-1050	-0-	3589	2	11	9	Y	10					11
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3880	2	3	9	Y	3					14
*08	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3783	2	4	9	Y	4					18
09	3750	X	3519	-0-	-231	-0-	3519	2			Y	-0-					18

ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	110	2	147	9	N	134					210
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					210
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					210
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					210
*08	403	N	362	-0-	-41	-0-	361	2	1	9	N	1					85
*09	330	N	249	-0-	-81	-0-	249	2			N	-0-	1	3			84

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2643	-0-	-57	-0-	2643	2			N	-0-					21
05	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					21
06	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					21
07	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					21
*08	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					23
*09	2730	X	2662	-0-	-68	-0-	2662	2			N	-0-	1	3			22

ROZELLE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 163194 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9863 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	1789	2			N	-0-					20
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					20
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					20
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					20
*08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					19
*09	1920	N	1869	-0-	-51	-0-	1869	2			N	-0-	1	3			18

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2533	-0-	-17	-0-	2533	2			N	-0-					65
05	2666	N	2603	-0-	-63	-0-	2603	2			N	-0-					65
06	2550	N	2513	-0-	-37	-0-	2513	2			N	-0-					65
07	2604	N	2476	-0-	-128	-0-	2476	2			N	-0-					65
*08	2604	N	2463	-0-	-141	-0-	2463	2			N	-0-					65
09	2520	N	2430	-0-	-90	-0-	2430	2			N	-0-					65

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 #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2400	-0-	-600	-0-	2400	2			Y	-0-					18
05	3100	X	2344	-0-	-756	-0-	2337	2	7	9	Y	6					24
06	3000	X	2307	-0-	-693	-0-	2307	2			Y	-0-					24
07	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-					24
*08	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			Y	-0-					24
*09	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2431	2	1	9	Y	1					23

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2429	-0-	-601	-0-	2429	2			Y	-0-					19
05	3131	X	2371	-0-	-760	-0-	2365	2	6	9	Y	5					24
06	3030	X	2334	-0-	-696	-0-	2334	2			Y	-0-					24
07	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-					24
*08	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					24
09	2430	X	2321	-0-	-109	-0-	2321	2			Y	-0-					24

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	X	816	-0-	-384	-0-	816	2			Y	-0-					20
05	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					20
06	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					20
07	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					20
*08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	745	2	1	9	Y	1					64
*09	1230	N	856	-0-	-374	-0-	855	2	1	9	Y	1	1	3			64

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-					2
05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			Y	-0-					2
06	2460	N	1941	-0-	-519	-0-	1941	2			Y	-0-					2
07	2604	N	1761	-0-	-843	-0-	1761	2			Y	-0-					2
*08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
09	1950	N	960	-0-	-990	-0-	960	2			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		257	-0-	257	257	257	2			N	-0-					2
05	14B2 EXT		126	-0-	126	383	126	2			N	-0-					2
06	14B2 EXT		143	-0-	143	526	143	2			N	-0-					2
07	14B2 EXT		138	-0-	138	664	138	2			N	-0-					2
*08	14B2 EXT		90	-0-	90	754	90	2			N	-0-					-0-
*09	764	X	10	-0-	-754	-0-	10	2			N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2857	2	2	9	Y	2					32
05	3131	X	3099	-0-	-32	-0-	3096	2	3	9	Y	3					35
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2959	2	2	9	Y	2					37
07	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3039	2	1	9	Y	1					38
*08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3009	2	2	9	Y	2					40
*09	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2874	2	2	9	Y	2					42

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 #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	1027	2			N	-0-					11
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					11
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					11
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					11
*08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					8
09	1140	N	1019	-0-	-121	-0-	1019	2			N	-0-					8

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	X	90	-0-	-30	-0-	90	2			Y	-0-					3
05	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2349	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3252	2	3	9	Y	3					3
07	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2605	2	15	9	Y	14					17
*08	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1922	2	24	9	Y	22					39
*09	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-					39

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	1268	-0-	-922	-0-	1262	2	6	9	Y	5					7
05	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	1229	2	1	9	Y	1	8	1			-0-
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1213	2	2	9	Y	2					2
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1311	2	1	9	Y	1					3
*08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1278	2	1	9	Y	1					4
*09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					4

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	774	-0-	-246	-0-	774	2			Y	-0-					12
05	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	2			Y	-0-					12
06	780	N	722	-0-	-58	-0-	722	2			Y	-0-					12
07	806	N	718	-0-	-88	-0-	718	2			Y	-0-					12
*08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					8
09	720	N	611	-0-	-109	-0-	611	2			Y	-0-					8

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	2037	-0-	-93	-0-	2037	2			N	-0-					76
05	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					76
06	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					76
07	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					76
*08	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					71
09	2070	X	1990	-0-	-80	-0-	1990	2			N	-0-					71

ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10098 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2998	-0-	-332	-0-	2998	2			N	-0-					49
05	3348	X	3172	-0-	-176	-0-	3172	2			N	-0-					49
06	3180	X	3103	-0-	-77	-0-	3103	2			N	-0-					49
07	3286	X	3244	-0-	-42	-0-	3244	2			N	-0-					49
*08	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3148	2	1	9	N	1					50
*09	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3112	2	2	9	N	2					52

DIXON "C" WELL #: 3 RRCID -> 223705 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	X	807	-0-	-183	-0-	807	2			N	-0-					17
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					17
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					17
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					17
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					34
05	2294	N	2238	-0-	-56	-0-	2238	2			N	-0-					34
06	2130	N	2127	-0-	-3	-0-	2127	2			N	-0-					34
07	2232	N	2218	-0-	-14	-0-	2218	2			N	-0-					34
*08	2232	N	2159	-0-	-73	-0-	2159	2			N	-0-					83
*09	2130	N	2097	-0-	-33	-0-	2096	2	1	9	N	1	1	3			83

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1569	-0-	-141	-0-	1569	2			N	-0-					27
05	2015	N	1635	-0-	-380	-0-	1635	2			N	-0-					27
06	1830	N	1721	-0-	-109	-0-	1721	2			N	-0-					27
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					27
*08	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1604	2	1	9	N	1					18
*09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1748	2	67	9	N	61					79

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. 931631
DECKER, E.M. WELL #: 1 RRCID -> 218721 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10306 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
*09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	1228	-0-	-1292	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1271	-0-	-319	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1951	-0-	-126	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
*09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
*09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-

DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
05	527	N	297	-0-	-230	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	570	N	132	-0-	-438	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	775	N	367	-0-	-408	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. //CONT.// 931631
DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
*09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
*09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-

LANDRUM, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 226410 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10632 - 10783

04	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828

04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 083524 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9928 - 10390

04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	108	1	1948	2	Y	-0-					1
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	84	1	1537	2	Y	-0-					1
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	67	1	1152	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	69	1	1156	2	Y	-0-					1
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	85	1	1394	2	Y	-0-					1
*09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	97	1	1713	2	Y	-0-					1

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

04	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	207	1	3740	2	Y	-0-					-0-
05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	196	1	3583	2	Y	-0-					-0-
06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	194	1	3334	2	Y	-0-					-0-
07	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	196	1	3268	2	Y	-0-					-0-
08	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	193	1	3147	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2876	-0-	-214	-0-	154	1	2722	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					9
05	403	N	249	-0-	-154	-0-	249	2			N	-0-					9
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					9
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					9
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					9
09	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	2			N	-0-					9

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					14
05	1240	N	607	-0-	-633	-0-	607	2			N	-0-					14
06	1260	N	25	-0-	-1235	-0-	25	2			N	-0-					14
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					14
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					14
*09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					14

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239

04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	121	1	2183	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2153	-0-	-606	-0-	112	1	2041	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	1933	-0-	-737	-0-	106	1	1827	2	Y	-0-					-0-
07	2303	X	1875	-0-	-428	-0-	106	1	1769	2	Y	-0-					-0-
08	864	X	864	-0-	-0-	-0-	50	1	814	2	Y	-0-					-0-
*09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	159	1	2808	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 100378 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9913 - 10397

04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	44	1	799	2	Y	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	36	1	663	2	Y	-0-					-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	54	1	929	2	Y	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	50	1	837	2	Y	-0-					-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	50	1	813	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	811	-0-	-29	-0-	43	1	768	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 10743

04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	87	1	1568	2	Y	-0-					-0-
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	88	1	1605	2	Y	-0-					-0-
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	95	1	1634	2	Y	-0-					-0-
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	99	1	1653	2	Y	-0-					-0-
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	104	1	1705	2	Y	-0-					-0-
*09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	94	1	1668	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 130777 COMPL. DATE 05/01/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9932 - 10443

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1230	N	1172	-0-	-58	-0-	1172	2			N	-0-					207
05	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	1250	2			N	-0-					207
06	1230	N	1048	-0-	-182	-0-	1048	2			N	-0-					207
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					207
08	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	1213	2			N	-0-					207
*09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					207

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10759

04	780	N	739	-0-	-41	-0-	39	1	700	2	Y	-0-					5
05	806	N	736	-0-	-70	-0-	38	1	698	2	Y	-0-					5
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	44	1	760	2	Y	-0-					5
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	37	1	621	2	Y	-0-					5
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	38	1	616	2	Y	-0-					5
09	630	N	614	-0-	-16	-0-	33	1	581	2	Y	-0-					5

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771

04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	107	1	1924	2	Y	10					10
							11	9									
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	105	1	1915	2	Y	114					124
							125	9									
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	108	1	1852	2	Y	4	79	1			49
							4	9									
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	105	1	1753	2	Y	-0-					49
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	115	1	1879	2	Y	-0-					49
09	1950	N	1941	-0-	-9	-0-	104	1	1837	2	Y	-0-					49

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862

04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					65
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					65
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	2	41	1			26
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					26
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					26

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862

04	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	108	1	1947	2	Y	-0-					1
05	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	108	1	1975	2	Y	-0-					1
06	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	108	1	1861	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1835	N	1723	-0-	-112	-0-	98	1	1625	2	Y	-0-					1
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	85	1	1391	2	Y	-0-					1
*09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	90	1	1588	2	Y	-0-					1

LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756

04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	56	1	1005	2	Y	-0-					6
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	62	1	1139	2	Y	-0-					6
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	69	1	1187	2	Y	-0-	1	1			5
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	69	1	1156	2	Y	-0-					5
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	83	1	1349	2	Y	-0-					5
*09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	70	1	1231	2	Y	-0-					5

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	2460	X	1646	-0-	-814	-0-	86	1	1560	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3176	-0-	76	76	165	1	3011	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	1641	-0-	-759	-0-	90	1	1551	2	Y	-0-					-0-
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	131	1	2174	2	Y	-0-					-0-
08	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	122	1	1992	2	Y	-0-					-0-
*09	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	124	1	2202	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
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	103	1	1855	2	Y	-0-					1
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	88	1	1602	2	Y	-0-					1
06	1890	N	1725	-0-	-165	-0-	95	1	1629	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1953	N	1777	-0-	-176	-0-	101	1	1676	2	Y	-0-					1
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	87	1	1420	2	Y	-0-					1
09	1740	N	1216	-0-	-524	-0-	65	1	1151	2	Y	-0-					1

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
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	79	1	1422	2	Y	-0-					8
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	81	1	1483	2	Y	-0-					8
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	83	1	1421	2	Y	-0-	1	1			7
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	84	1	1396	2	Y	-0-					7
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	85	1	1383	2	Y	-0-					7
09	1410	N	1345	-0-	-65	-0-	72	1	1273	2	Y	-0-					7

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
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	90	-0-	-220	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	41	-0-	-259	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	48	1	803	2	Y	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	474	2	Y	-0-					-0-
*09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	48	1	849	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	135	1	2435	2	Y	-0-					-0-
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	119	1	2180	2	Y	-0-					-0-
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	129	1	2212	2	Y	-0-					-0-
07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	137	1	2289	2	Y	-0-					-0-
08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	147	1	2395	2	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2223	-0-	-117	-0-	119	1	2104	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 167886 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9971 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2475	-0-	-615	-0-	130	1	2338	2	Y	6					12
							7	9									
05	3193	X	2576	-0-	-617	-0-	130	1	2378	2	Y	62					74
							68	9									
06	3090	X	2463	-0-	-627	-0-	135	1	2317	2	Y	10	49	1			35
							11	9									
07	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	188	1	3130	2	Y	-0-					35
08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	201	1	3279	2	Y	-0-					35
*09	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	142	1	2519	2	Y	-0-					35

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 168323 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9932 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	157	1	2838	2	Y	-0-					3
05	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	157	1	2878	2	Y	-0-					3
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	176	1	3021	2	Y	-0-	1	1			2
07	2573	X	2530	-0-	-43	-0-	143	1	2387	2	Y	-0-					2
08	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	190	1	3101	2	Y	-0-					2
*09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	159	1	2822	2	Y	-0-					2

LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	974	-0-	-976	-0-	51	1	923	2	Y	-0-					2
05	2015	N	884	-0-	-1131	-0-	46	1	838	2	Y	-0-					2
06	960	N	849	-0-	-111	-0-	47	1	801	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	992	N	776	-0-	-216	-0-	44	1	732	2	Y	-0-					2
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	51	1	830	2	Y	-0-					2
09	840	N	827	-0-	-13	-0-	44	1	783	2	Y	-0-					2

GARDINER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169315 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9948 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4759	-0-	1759	1759	250	1	4509	2	Y	-0-					7
05	3100	N	5067	-0-	1967	3726	263	1	4804	2	Y	-0-					7
06	3000	N	3684	-0-	684	4410	202	1	3482	2	Y	-0-					7
07	7187	X	2777	-0-	-4410	-0-	157	1	2620	2	Y	-0-					7
08	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	148	1	2411	2	Y	-0-					7
09	4110	X	2742	-0-	-1368	-0-	147	1	2595	2	Y	-0-					7

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180153 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9964 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	88	1	1582	2	Y	-0-					3
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	88	1	1614	2	Y	-0-					3
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	93	1	1592	2	Y	-0-					3
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	93	1	1548	2	Y	-0-					3
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	87	1	1417	2	Y	-0-					3
*09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	95	1	1679	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
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	58	1	1049	2	Y	-0-					3
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	64	1	1180	2	Y	-0-					3
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	71	1	1227	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	79	1	1317	2	Y	-0-					3
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	59	1	965	2	Y	-0-					3
09	1170	N	933	-0-	-237	-0-	50	1	883	2	Y	-0-					3

GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	92	1	1652	2	Y	-0-					1
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	96	1	1755	2	Y	-0-					1
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	97	1	1670	2	Y	-0-					1
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	97	1	1615	2	Y	-0-					1
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	59	1	956	2	Y	-0-					1
*09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	105	1	1851	2	Y	-0-					1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3295	-0-	-95	-0-	173	1	3122	2	Y	-0-					2
05	3286	X	3203	-0-	-83	-0-	166	1	3037	2	Y	-0-					2
06	3150	X	3026	-0-	-124	-0-	166	1	2860	2	Y	-0-					2
07	3410	X	3245	-0-	-165	-0-	184	1	3061	2	Y	-0-					2
08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	187	1	3047	2	Y	-0-					2
09	3240	X	2557	-0-	-683	-0-	137	1	2420	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
04	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	172	1	3108	2	Y	-0-					3
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	172	1	3143	2	Y	-0-					3
06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	174	1	2999	2	Y	-0-					3
07	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	176	1	2927	2	Y	-0-					3
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	183	1	2988	2	Y	-0-					3
09	3270	X	2865	-0-	-405	-0-	153	1	2712	2	Y	-0-					3

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2935	-0-	-5	-0-	154	1	2781	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	3031	-0-	-100	-0-	157	1	2874	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2927	-0-	-103	-0-	161	1	2766	2	Y	-0-					-0-
07	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	155	1	2587	2	Y	-0-					-0-
08	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	164	1	2677	2	Y	-0-					-0-
*09	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	162	1	2862	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
*09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3435	-0-	-105	-0-	180	1	3255	2	Y	-0-					3
05	3658	X	3380	-0-	-278	-0-	175	1	3205	2	Y	-0-					3
06	3450	X	2424	-0-	-1026	-0-	133	1	2291	2	Y	-0-					3
07	3496	X	2288	-0-	-1208	-0-	130	1	2158	2	Y	-0-					3
08	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	115	1	1883	2	Y	-0-					3
09	3270	X	3068	-0-	-202	-0-	164	1	2904	2	Y	-0-					3

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION 275740
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160754 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8438 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	64	-0-	-506	-0-	62	2	2	9	Y	2	2	8			81
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					81
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1017	2	1	9	Y	1					82
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1019	2	3	9	Y	3					85
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	397	2	15	9	Y	14					99
*09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1086	2	33	9	Y	30					129

VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCGREDE "A" WELL #: 1 RRCID -> 153840 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10686 - 10786

04	900	N	469	-0-	-431	-0-	427	2	42	9	N	38					196
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					196
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	297	2	1	9	N	1					197
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	840	2	26	9	N	24					221
08	1364	N	747	-0-	-617	-0-	747	2			N	-0-					221
*09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	474	2	24	9	N	22					243

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 4 RRCID -> 188097 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 7592 - 10534

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

04	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	2			N	-0-					67
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					67
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					67
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					67
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					67
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					67

TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564

04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1360	2	12	9	N	11					170
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	804	2	6	9	N	5					175
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	713	2	10	9	N	9					184
07	1426	N	605	-0-	-821	-0-	602	2	3	9	N	3					187
08	806	N	574	-0-	-232	-0-	566	2	8	9	N	7					194
09	720	N	164	-0-	-556	-0-	163	2	1	9	N	1					195

BIVINS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 240197 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 10832

04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					81
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					81
06	600	N	217	-0-	-383	-0-	216	2	1	9	N	1	1	8			81
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					81
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					81
*09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					81

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10712 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	77	-0-	-202	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	68	-0-	-142	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	387	-0-	-303	-0-	386	2	1	9	N	1	1	8			47
05	620	N	360	-0-	-260	-0-	261	2	99	9	N	90	88	1	1	8	48
06	480	N	175	-0-	-305	-0-	168	2	7	9	N	6	4	8			50
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	338	2	3	9	N	3	1	8			52
08	372	N	75	-0-	-297	-0-	72	2	3	9	N	3	1	8			54
09	180	N	27	-0-	-153	-0-	26	2	1	9	N	1					55

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	449	-0-	-151	-0-	448	2	1	9	N	1	1	8			170
05	930	N	664	-0-	-266	-0-	663	2	1	9	N	1	81	1	1	8	89
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	665	2	1	9	N	1	1	8			89
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	789	2	1	9	N	1	1	8			89
08	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	2			N	-0-					89
09	660	N	476	-0-	-184	-0-	476	2			N	-0-					89

CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	133	1	3	8	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	282	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2184	-0-	-216	-0-	2183	2	1	9	N	1	1	8			189
05	2170	N	1692	-0-	-478	-0-	1692	2			N	-0-					189
06	2160	N	1860	-0-	-300	-0-	1860	2			N	-0-					189
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					189
08	1705	N	1444	-0-	-261	-0-	1443	2	1	9	N	1	1	8			189
09	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	1739	2	4	9	N	4	4	8			189

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG

C. W. RESOURCES, INC. 121085

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	389	-0-	389	389	389	2			Y	-0-					-0-
05	1081	N	692	-0-	-389	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	583	-0-	-99	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
*09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 192669 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10884 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1924	-0-	-146	-0-	1912	2	12	9	N	11					80
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2063	2	12	9	N	11					91
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2115	2	12	9	N	11					102
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					102
08	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	1993	2	18	9	N	16					118
09	2130	N	2083	-0-	-47	-0-	2075	2	8	9	N	7					125

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201000 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	1587	-0-	-903	-0-	1578	2	9	9	N	8					163
05	2294	N	1855	-0-	-439	-0-	1841	2	14	9	N	13					176
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1713	2	11	9	N	10					186
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1751	2	10	9	N	9					195
08	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	1812	2	11	9	N	10	177	1			28
*09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1902	2	10	9	N	9					37

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996

FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1915	2	11	9	N	10					15
05	2914	X	2560	-0-	-354	-0-	2361	2	199	9	N	181	186	1			10
06	2580	X	2055	-0-	-525	-0-	2049	2	6	9	N	5					15
07	2914	X	2477	-0-	-437	-0-	2466	2	11	9	N	10					25
*08	2666	X	2608	-0-	-58	-0-	2602	2	6	9	N	5					30
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					30

CHEVRON U. S. A. INC. 148113

FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	1402	-0-	1402	1402	1402	2			Y	-0-					17
05	0	W	1303	-0-	1303	2705	1270	2	33	9	Y	30					47
06	0	W	1052	-0-	1052	3757	1021	2	31	9	Y	28					75
07	0	W	1065	-0-	1065	4822	1043	2	22	9	Y	20	82	1			13
*08	3100	N	1003	-0-	-2097	2725	992	2	11	9	Y	10					23
*09	3000	N	1476	-0-	-1524	1201	1459	2	17	9	Y	15					38

CHISOS, LTD. 149421

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	899	-0-	899	899	898	2	1	9	Y	1					15
05	0	W	888	-0-	888	1787	888	2			Y	-0-					15
06	0	W	849	-0-	849	2636	849	2			Y	-0-					15
07	0	W	897	-0-	897	3533	895	2	2	9	Y	2					17
08	0	W	919	-0-	919	4452	919	2			Y	-0-					17
09	0	W	847	-0-	847	5299	847	2			Y	-0-					17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1838	2	1	9	Y	1					25
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					25
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					25
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1831	2	3	9	Y	3					28
08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					28
*09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					28

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2904	N	1992	-0-	-912	-0-	1991	2	1	9	Y	1					29
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					29
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2188	2	2	9	Y	2					31
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2022	2	4	9	Y	4					35
08	1984	N	1724	-0-	-260	-0-	1724	2			Y	-0-					35
09	1920	N	1284	-0-	-636	-0-	1282	2	2	9	Y	2					37

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147815 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10580 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1690	2	1	9	Y	1					28
05	1793	N	1701	-0-	-92	-0-	1701	2			Y	-0-					28
06	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	1667	2			Y	-0-					28
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1777	2	3	9	Y	3					31
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					31
*09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1787	2	1	9	Y	1					32

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2083	2	1	9	Y	1					24
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					24
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					24
07	2015	N	1354	-0-	-661	-0-	1351	2	3	9	Y	3					27
08	2015	N	1194	-0-	-821	-0-	1194	2			Y	-0-					27
*09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					27

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
04	2100	N	1879	-0-	-221	-0-	1867	2	12	9	N	11	1	8			106
05	2170	N	1879	-0-	-291	-0-	1869	2	10	9	N	9	1	8			114
06	1890	N	1216	-0-	-674	-0-	1207	2	9	9	N	8					122
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1997	2	1	9	N	1	1	8			122
08	1891	N	1570	-0-	-321	-0-	1536	2	34	9	N	31					153
09	1230	N	893	-0-	-337	-0-	893	2			N	-0-					153

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
04	0	W	3188	-0-	3188	3188	3170	2	18	9	N	16	1	8			150
05	0	W	4297	-0-	4297	7485	4267	2	30	9	N	27	2	8			175
06	0	W	3494	-0-	3494	10979	3475	2	19	9	N	17	2	8			190
07	0	W	1759	-0-	1759	12738	1758	2	1	9	N	1	163	1	1	8	27
08	0	W	4857	-0-	4857	17595	4848	2	9	9	N	8					35
*09	21469	X	3874	-0-	-17595	-0-	3856	2	18	9	N	16	1	8			50

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758

04	1380	N	717	-0-	-663	-0-	714	2	3	9	N	3	1	8			142
05	1488	N	445	-0-	-1043	-0-	435	2	10	9	N	9	1	8			150
06	1260	N	156	-0-	-1104	-0-	143	2	13	9	N	12					162
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					162
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					162
*09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	946	2	1	9	N	1	1	8			162

CL&F OPERATING LLC 154789
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

04	20370	X	17975	-0-	-2395	-0-	17709	2	266	9	N	242	191	1			242
05	20367	X	18122	-0-	-2245	-0-	17863	2	259	9	N	235	373	1			104
06	18990	X	17190	-0-	-1800	-0-	16949	2	241	9	N	219	166	1	7	8	150
07	17175	X	17175	-0-	-0-	-0-	16919	2	256	9	N	233	181	1	19	8	183
08	19065	X	16905	-0-	-2160	-0-	16670	2	235	9	N	214	164	1	6	8	227
09	17970	X	16343	-0-	-1627	-0-	16117	2	226	9	N	205	365	1			67

COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1578	2	6	9	N	5					139
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2234	2	1	9	N	1					140
06	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2286	2	110	9	N	100					240
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2242	2	1	9	N	1	188	1			53
08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2398	2	10	9	N	9					62
09	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	2075	2	8	9	N	7					69

DENSON WELL #: 3 RRCID -> 142917 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10624

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 10654

04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					30
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					30
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					30
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					30
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1439	2	6	9	N	5					35
*09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					35

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	835	2	6	9	N	5					65
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	591	2	9	9	N	8					73
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	523	2	6	9	N	5					78
07	868	N	217	-0-	-651	-0-	213	2	4	9	N	4					82
08	589	N	32	-0-	-557	-0-	32	2			N	-0-					82
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	531	2	8	9	N	7					89

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 149312 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10582 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2429	-0-	2429	3992	2429	2			N	-0-					256
05	T. A.		3468	-0-	3468	7460	3435	2	33	9	N	30					286
06	T. A.		3624	-0-	3624	11084	3613	2	11	9	N	10	186	1			110
07	T. A.		3952	-0-	3952	15036	3931	2	21	9	N	19					129
08	18657	X	3621	-0-	-15036	-0-	3609	2	12	9	N	11					140
*09	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2112	2	13	9	N	12					152

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 152649 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10564 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2807	2	48	9	N	44					129
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					129
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					129
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2107	2	8	9	N	7					136
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1933	2	59	9	N	54					190
*09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					190

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
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					170
05	1736	N	1324	-0-	-412	-0-	1324	2			N	-0-					170
06	1590	N	1085	-0-	-505	-0-	1085	2			N	-0-					170
07	1736	N	1098	-0-	-638	-0-	1098	2			N	-0-					170
08	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	1291	2			N	-0-					170
09	1080	N	805	-0-	-275	-0-	805	2			N	-0-					170

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
04	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1915	2	9	9	N	8					327
05	1209	X	1076	-0-	-133	-0-	1076	2			N	-0-					327
06	1500	N	1047	-0-	-453	-0-	1041	2	6	9	N	5	185	1			147
07	1550	N	982	-0-	-568	-0-	982	2			N	-0-					147
08	1085	N	707	-0-	-378	-0-	707	2			N	-0-					147
09	1050	N	322	-0-	-728	-0-	320	2	2	9	N	2					149

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
04	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	2			N	-0-					154
05	403	N	290	-0-	-113	-0-	290	2			N	-0-					154
06	420	N	263	-0-	-157	-0-	263	2			N	-0-					154
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					154
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					154
*09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					154

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 156890 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10532 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					204
05	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	2			N	-0-					204
06	420	N	303	-0-	-117	-0-	303	2			N	-0-					204
07	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	2			N	-0-					204
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					204
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	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
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					82

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
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1482	2	8	9	N	7					192
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					192
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					192
07	1550	N	58	-0-	-1492	-0-	58	2			N	-0-					192
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					192
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					192

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	421	-0-	-209	-0-	421	2			N	-0-					48
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					48
06	450	N	237	-0-	-213	-0-	237	2			N	-0-					48
07	434	N	118	-0-	-316	-0-	118	2			N	-0-					48
08	558	N	156	-0-	-402	-0-	145	2	11	9	N	10					58
*09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					58

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10534 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 171658 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10534 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					48
05	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					48
06	180	N	89	-0-	-91	-0-	89	2			N	-0-					48
07	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-					48
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					48
*09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					48

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					159
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					159
06	540	N	483	-0-	-57	-0-	482	2	1	9	N	1					160
07	682	N	502	-0-	-180	-0-	498	2	4	9	N	4					164
08	775	N	454	-0-	-321	-0-	454	2			N	-0-					164
*09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					164

MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2768	-0-	2768	12430	2764	2	4	9	N	4					244
05	15665	X	3235	-0-	-12430	-0-	3235	2			N	-0-					244
06	3480	X	2918	-0-	-562	-0-	2905	2	13	9	N	12					256
07	3596	X	2524	-0-	-1072	-0-	2518	2	6	9	N	5					261
08	3348	X	2751	-0-	-597	-0-	2742	2	9	9	N	8					269
09	3120	X	2208	-0-	-912	-0-	2208	2			N	-0-					269

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	421	1	1652	3	N	9	1	8			40
							10	9									
05	2201	N	1735	-0-	-466	-0-	350	1	1368	3	N	15					55
							17	9									
06	1890	N	1408	-0-	-482	-0-	317	1	1055	3	N	33	1	8			87
							36	9									
07	2139	N	1619	-0-	-520	-0-	343	1	1266	3	N	9	1	8			95
							10	9									
08	1736	N	1381	-0-	-355	-0-	326	1	1052	3	N	3	1	8			97
							3	9									
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					97

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 132786 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10647 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	205	-0-	-335	-0-	14	1	189	3	N	2	2	8			10
							2	9									
05	372	N	24	-0-	-348	-0-	1	1	22	3	N	1	1	8			10
							1	9									
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	11	10	1	11	8	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2014

MACKEY HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137667 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10608 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	224	1	1605	3	N	31	59	1	1	8	65
							34	9									
05	2139	X	1713	-0-	-426	-0-	208	1	1496	3	N	8					73
							9	9									
06	2070	X	1670	-0-	-400	-0-	176	1	1490	3	N	4					77
							4	9									
07	1922	N	1682	-0-	-240	-0-	224	1	1443	3	N	14	1	8			90
							15	9									
08	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	192	1	1330	3	N	9					99
							10	9									
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					99

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	76	1	609	3	N	181	184	1			40
							199	9									
05	837	N	782	-0-	-55	-0-	41	1	530	3	N	192	177	1			55
							211	9									
06	780	N	674	-0-	-106	-0-	35	1	471	3	N	153	1	8			207
							168	9									
07	899	N	666	-0-	-233	-0-	36	1	474	3	N	142	177	1			172
							156	9									
08	775	N	578	-0-	-197	-0-	31	1	398	3	N	135	177	1			130
							149	9									
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					130

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
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	26	1	358	3	N	-0-					28
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	26	1	355	3	N	-0-					28
06	390	N	218	-0-	-172	-0-	14	1	201	3	N	3	3	8			28
							3	9									
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					28
*08	3100	N	3322	-0-	222	222	221	1	3092	3	N	8	3	8			33
							9	9									
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	12					N	NO RPT					33

MACKEY HEIRS "C" WELL #: 6 RRCID -> 143041 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10682 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2013

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2770	-0-	-170	-0-	463	1	2278	3	N	26	1	8			150
							29	9									
05	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	490	1	3281	3	N	60	181	1	2	8	27
							66	9									
06	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	451	1	2888	3	N	22	2	8			47
							24	9									
07	3038	X	2931	-0-	-107	-0-	429	1	2466	3	N	33	1	8			79
							36	9									
08	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	480	1	3129	3	N	25	2	8			102
							28	9									
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					102

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

04	1020	N	761	-0-	-259	-0-	77	1	680	3	N	4					26
							4	9									
05	961	N	864	-0-	-97	-0-	60	1	796	3	N	7					33
							8	9									
06	1020	N	795	-0-	-225	-0-	54	1	741	3	N	-0-					33
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	81	1	1102	3	N	14					47
							15	9									
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	62	1	841	3	N	1					48
							1	9									
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					48

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

04	2490	N	2273	-0-	-217	-0-	291	1	1974	3	N	7	4	8			58
							8	9									
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	303	1	2041	3	N	36	2	8			92
							40	9									
06	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	321	1	2390	3	N	32	5	8			119
							35	9									
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	315	1	2216	3	N	16	1	8			134
							18	9									
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	312	1	2157	3	N	14	1	8			147
							15	9									
09	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					147

CLEMENS WELL #: 1 RRCID -> 145701 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10625 - 10686

04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	222	1	1004	3	N	15	8	8			72
							17	9									
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	230	1	1018	3	N	26	53	1	2	8	43
							29	9									
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	233	1	1133	3	N	17					60
							19	9									
07	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	228	1	993	3	N	18	1	8			77
							20	9									
08	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	228	1	986	3	N	19	2	8			94
							21	9									
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					94

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	405	1	3581	3	N	6	2	8			89
							7	9									
05	3875	X	3823	-0-	-52	-0-	399	1	3392	3	N	29	1	8			117
							32	9									
06	3750	X	3527	-0-	-223	-0-	373	1	3126	3	N	25	3	8			139
							28	9									
07	4247	X	3852	-0-	-395	-0-	401	1	3432	3	N	17	1	8			155
							19	9									
08	4123	X	3783	-0-	-340	-0-	398	1	3367	3	N	16	2	8			169
							18	9									
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					169

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	147	1	2055	3	N	1	1	8			25
							1	9									
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	144	1	1986	3	N	16	1	8			40
							18	9									
06	2040	N	2002	-0-	-38	-0-	133	1	1862	3	N	6	1	8			45
							7	9									
07	2263	N	1995	-0-	-268	-0-	134	1	1858	3	N	3	1	8			47
							3	9									
08	2139	N	1933	-0-	-206	-0-	131	1	1795	3	N	6	1	8			52
							7	9									
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					52

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	94	1	1313	3	N	1	1	8			62
							1	9									
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	87	1	1201	3	N	1	1	8			62
							1	9									
06	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	75	1	1042	3	N	8					70
							9	9									
07	1457	N	894	-0-	-563	-0-	60	1	830	3	N	4	1	8			73
							4	9									
08	1302	N	1155	-0-	-147	-0-	78	1	1071	3	N	5	1	8			77
							6	9									
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					77

FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	102	1	1403	3	N	18					102
							20	9									
05	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	102	1	1382	3	N	17					119
							19	9									
06	1560	N	858	-0-	-702	-0-	58	1	799	3	N	1	1	8			119
							1	9									
07	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	101	1	1380	3	N	1					120
							1	9									
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	108	1	1470	3	N	10					130
							11	9									
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					130

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 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
04	1440	N	1242	-0-	-198	-0-	83	1	1158	3	N	1	1	8			40
							1	9									
05	1457	N	1323	-0-	-134	-0-	89	1	1223	3	N	10					50
							11	9									
06	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	90	1	1249	3	N	8	1	8			57
							9	9									
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	95	1	1311	3	N	4	1	8			60
							4	9									
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	91	1	1245	3	N	5					65
							6	9									
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					65

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	203	-0-	-157	-0-	14	1	189	3	N	-0-					10
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	16	1	225	3	N	-0-					10
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	3	N	-0-					10
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	241	3	N	-0-					10
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	N	-0-					10
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					10

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	319	3	N	-0-					32
05	372	N	328	-0-	-44	-0-	23	1	305	3	N	-0-					32
06	420	N	353	-0-	-67	-0-	24	1	329	3	N	-0-					32
07	341	N	250	-0-	-91	-0-	17	1	233	3	N	-0-					32
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	373	3	N	-0-					32
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					32

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	565	-0-	-245	-0-	38	1	524	3	N	3					95
							3	9									
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	103	1	1410	3	N	16	1	8			110
							18	9									
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	65	1	900	3	N	11	1	8			120
							12	9									
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	97	1	1326	3	N	16	1	8			135
							18	9									
08	1519	N	1282	-0-	-237	-0-	88	1	1183	3	N	10	1	8			144
							11	9									
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					144

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	34	-0-	-3806	-0-	3	1	31	3	N	-0-					42
05	3968	X	1117	-0-	-2851	-0-	72	1	1043	3	N	2					44
							2	9									
06	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	310	1	4542	3	N	1	1	8			44
							1	9									
07	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	264	1	3830	3	N	1	1	8			44
							1	9									
08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	254	1	3670	3	N	-0-					44
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					44

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STINCHCOMB WELL #: 1 RRCID -> 152628 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10870 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES WELL #: 4 RRCID -> 154844 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10682 - 10754

04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	317	3	N	-0-					77
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	28	1	386	3	N	-0-					77
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	3	N	-0-					77
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	22	1	306	3	N	-0-					77
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	N	882	724	1	1	8	234
							970	9									
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					234

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	N	-0-					52
05	310	N	203	-0-	-107	-0-	14	1	189	3	N	-0-					52
06	240	N	78	-0-	-162	-0-	5	1	73	3	N	-0-					52
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					52
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					52
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					52

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	242	1	1426	3	N	5	2	8			33
							6	9									
05	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	268	1	1551	3	N	16	1	8			48
							18	9									
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	256	1	1462	3	N	39	2	8			85
							43	9									
07	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	258	1	1412	3	N	5	1	8			89
							6	9									
08	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	264	1	1503	3	N	18					107
							20	9									
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					107

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

04	2057	N	1622	-0-	-435	-0-	113	1	1503	3	Y	5	5	8			33
							6	9									
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	118	1	1541	3	Y	3	1	8			35
							3	9									
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	129	1	1705	3	Y	2	2	8			35
							2	9									
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	123	1	1615	3	Y	2	2	8			35
							2	9									
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	128	1	1679	3	Y	1	1	8			35
							1	9									
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					35

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	233	1	1102	3	N	16	5	8			100
							18	9									
05	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	232	1	1011	3	N	22	2	8			120
							24	9									
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	231	1	1064	3	N	34	2	8			152
							37	9									
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	247	1	1208	3	N	12	2	8			162
							13	9									
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	247	1	1197	3	N	29	177	1	1	8	13
							32	9									
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					13

CLEMENS WELL #: 3 RRCID -> 156403 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10714 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	358	1	1654	3	N	3	3	8			22
							3	9									
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	389	1	1952	3	N	4	1	8			25
							4	9									
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	376	1	1885	3	N	24	2	8			47
							26	9									
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	383	1	1879	3	N	4	1	8			50
							4	9									
08	2356	N	2308	-0-	-48	-0-	387	1	1908	3	N	12	2	8			60
							13	9									
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					60

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
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	79	1	1048	3	Y	-0-					30
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	86	1	1124	3	Y	1					31
							1	9									
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	77	1	1024	3	Y	-0-					31
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	96	1	1269	3	Y	-0-					31
08	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	82	1	1075	3	Y	-0-					31
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					31

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	451	-0-	-59	-0-	31	1	419	3	N	1	1	8			31
							1	9									
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	34	1	452	3	N	-0-					31
06	510	N	444	-0-	-66	-0-	31	1	413	3	N	-0-					31
07	465	N	337	-0-	-128	-0-	24	1	313	3	N	-0-					31
08	496	N	283	-0-	-213	-0-	20	1	263	3	N	-0-					31
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					31

MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	N	7					22
							8	9									
05	558	N	254	-0-	-304	-0-	18	1	229	3	N	6					28
							7	9									
06	450	N	140	-0-	-310	-0-	9	1	127	3	N	4					32
							4	9									
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	405	3	N	1					33
							1	9									
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	40	1	532	3	N	5					38
							6	9									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					38

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CLEMENS WELL #: 4 RRCID -> 164429 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 12437 PERF.10682 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	372	1	3215	3	N	12	5	8			75
							13	9									
05	3720	X	3605	-0-	-115	-0-	380	1	3216	3	N	8	1	8			82
							9	9									
06	3930	X	3100	-0-	-830	-0-	340	1	2745	3	N	14	2	8			94
							15	9									
07	4061	X	3838	-0-	-223	-0-	393	1	3415	3	N	27	1	8			120
							30	9									
08	4061	X	3441	-0-	-620	-0-	370	1	3050	3	N	19	2	8			137
							21	9									
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					137

CLEMENS WELL #: 5 RRCID -> 164956 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 12542 PERF.10675 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	236	1	1181	3	N	18	2	8			135
							20	9									
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	261	1	1426	3	N	26	1	8			160
							29	9									
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	253	1	1400	3	N	31	184	1	2	8	5
							34	9									
07	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	242	1	1172	3	N	5	2	8			8
							6	9									
08	1705	N	937	-0-	-768	-0-	208	1	706	3	N	21	1	8			28
							23	9									
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					28

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
04	240	N	183	-0-	-57	-0-	12	1	171	3	N	-0-					5
05	279	N	154	-0-	-125	-0-	11	1	143	3	N	-0-					5
06	240	N	161	-0-	-79	-0-	11	1	150	3	N	-0-					5
07	186	N	118	-0-	-68	-0-	8	1	110	3	N	-0-					5
08	155	N	96	-0-	-59	-0-	7	1	89	3	N	-0-					5
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					5

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171487 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10689 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	364	-0-	-266	-0-	22	1	298	3	N	40	134	1	1	8	5
							44	9									
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	53	1	703	3	N	-0-					5
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	44	1	587	3	N	-0-					5
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	50	1	662	3	N	5					10
							6	9									
08	744	N	600	-0-	-144	-0-	41	1	539	3	N	18	1	8			27
							20	9									
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					27

MCKINLEY WELL #: 3 RRCID -> 178990 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2173	-0-	-197	-0-	283	1	1860	3	N	27	2	8			120
							30	9									
05	2387	N	2130	-0-	-257	-0-	288	1	1822	3	N	18	1	8			137
							20	9									
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	267	1	1629	3	N	25	2	8			160
							28	9									
07	2232	N	1704	-0-	-528	-0-	259	1	1436	3	N	8	1	8			167
							9	9									
08	2139	N	1770	-0-	-369	-0-	259	1	1501	3	N	9	1	8			175
							10	9									
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					175

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 180242 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10592 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 7 RRCID -> 185063 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10654 - 10710

04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	297	1	2016	3	N	9	2	8			99
							10	9									
05	2449	N	2269	-0-	-180	-0-	299	1	1935	3	N	32	130	1	1	8	-0-
							35	9									
06	2280	N	2115	-0-	-165	-0-	283	1	1817	3	N	14	2	8			12
							15	9									
07	2387	N	2249	-0-	-138	-0-	297	1	1924	3	N	25	2	8			35
							28	9									
08	2263	N	2181	-0-	-82	-0-	294	1	1869	3	N	16	1	8			50
							18	9									
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					50

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	31	1	439	3	N	-0-					37
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	381	3	N	-0-					37
06	420	N	360	-0-	-60	-0-	24	1	336	3	N	-0-					37
07	496	N	380	-0-	-116	-0-	26	1	354	3	N	-0-					37
08	403	N	319	-0-	-84	-0-	22	1	297	3	N	-0-					37
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					37

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1841	-0-	-229	-0-	349	1	1492	3	N	-0-					27
05	2139	N	2023	-0-	-116	-0-	370	1	1653	3	N	-0-					27
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	355	1	1589	3	N	-0-					27
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	372	1	1696	3	N	-0-					27
08	2015	N	1906	-0-	-109	-0-	362	1	1544	3	N	-0-					27
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					27

HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 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
04	2700	X	2688	-0-	-12	-0-	318	1	2345	3	N	23	4	8			109
							25	9									
05	2790	X	2427	-0-	-363	-0-	307	1	2097	3	N	21					130
							23	9									
06	2700	X	2258	-0-	-442	-0-	290	1	1946	3	N	20	3	8			147
							22	9									
07	2790	X	2346	-0-	-444	-0-	301	1	2031	3	N	13	1	8			159
							14	9									
08	2790	X	2318	-0-	-472	-0-	301	1	1999	3	N	16	168	1	2	8	5
							18	9									
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					5

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
04	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	308	1	2147	3	N	2	2	8			82
							2	9									
05	2697	N	1719	-0-	-978	-0-	262	1	1439	3	N	16	1	8			97
							18	9									
06	2910	N	1682	-0-	-1228	-0-	253	1	1392	3	N	34	1	8			130
							37	9									
07	2542	N	2015	-0-	-527	-0-	282	1	1710	3	N	21	1	8			150
							23	9									
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	271	1	1539	3	N	13	1	8			162
							14	9									
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					162

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
04	2220	N	1725	-0-	-495	-0-	425	1	1283	3	N	15	2	8			165
							17	9									
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	467	1	1677	3	N	30	1	8			194
							33	9									
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	480	1	2010	3	N	34	185	1	6	8	37
							37	9									
07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	501	1	2114	3	N	23	3	8			57
							25	9									
08	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	514	1	2275	3	N	15	2	8			70
							17	9									
09	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					70

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
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	3	1	32	3	N	-0-					3
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-					3
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	N	-0-					3
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	N	-0-					3
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	N	-0-					3
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					3

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		61	-0-	61	1684	54	2	7	9	Y	6	2	1			112
05	DLQ G-10		20	-0-	20	1704	16	2	4	9	Y	4					116
06	1719	N	15	-0-	-1704	-0-	9	2	6	9	Y	5	1	1			120
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					120
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					120
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					120

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		96	-0-	96	3096	94	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ G-10		1142	-0-	1142	4238	1142	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	2101	-0-	-799	3439	2056	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
07	3100	N	1912	-0-	-1188	2251	1873	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
08	3100	N	1890	-0-	-1210	1041	1858	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
*09	2599	N	1558	-0-	-1041	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1114	-0-	1114	33249	1079	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	DLQ G-10		1307	-0-	1307	34556	1307	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1026	-0-	-1874	32682	1004	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3100	N	934	-0-	-2166	30516	915	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
08	3100	N	990	-0-	-2110	28406	973	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
*09	3000	N	1077	-0-	-1923	26483	1077	2			Y	-0-					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		56	-0-	56	9235	47	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	DLQ G-10		16	-0-	16	9251	16	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	10	-0-	-2890	6361	9	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3100	N	8	-0-	-3092	3269	8	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	11	-0-	-3089	180	11	2			Y	-0-					-0-
*09	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		479	-0-	479	12854	464	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
05	DLQ G-10		373	-0-	373	13227	373	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	379	-0-	-2521	10706	371	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
07	3100	N	345	-0-	-2755	7951	338	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	3100	N	327	-0-	-2773	5178	321	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*09	3000	N	659	-0-	-2341	2837	659	2			Y	-0-					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2775	-0-	2775	71833	2694	2	81	9	Y	74	74	1			-0-
05	DLQ G-10		3403	-0-	3403	75236	3403	2			Y	-0-					-0-
06	76295	X	1059	-0-	-75236	-0-	1036	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	2759	X	963	-0-	-1796	-0-	943	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3532	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
*09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION 275740
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1506	2	25	9	N	23	186	1	1	8	31
05	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	1584	2	2	9	N	2	2	8			31
06	1440	N	1195	-0-	-245	-0-	1195	2			N	-0-					31
07	1581	N	1198	-0-	-383	-0-	1198	2			N	-0-					31
08	1581	N	1238	-0-	-343	-0-	1237	2	1	9	N	1					32
09	1200	N	949	-0-	-251	-0-	941	2	8	9	N	7	3	8			36

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	1247	-0-	-1003	-0-	1235	2	12	9	N	11	1	8			86
05	2201	X	1300	-0-	-901	-0-	1280	2	20	9	N	18					104
06	2130	X	1592	-0-	-538	-0-	1561	2	31	9	N	28	107	1			25
07	1302	N	565	-0-	-737	-0-	561	2	4	9	N	4					29
08	1302	N	464	-0-	-838	-0-	462	2	2	9	N	2					31
09	1590	N	311	-0-	-1279	-0-	307	2	4	9	N	4					35

STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	276	1	1738	2	N	28					154
							31	9									
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	188	1	2007	2	N	33	109	1			78
							36	9									
06	2070	N	1982	-0-	-88	-0-	155	1	1818	2	N	8					86
							9	9									
07	2108	N	1926	-0-	-182	-0-	156	1	1748	2	N	20	1	8			105
							22	9									
08	2232	N	1844	-0-	-388	-0-	134	1	1700	2	N	9					114
							10	9									
*09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	155	1	1831	2	N	20					134
							22	9									

TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	2004	-0-	-396	-0-	2004	2			N	-0-					13
05	2542	X	2347	-0-	-195	-0-	2347	2			N	-0-					13
06	2460	X	2233	-0-	-227	-0-	2155	2	78	9	N	71					84
07	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2311	2	2	9	N	2					86
08	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	2212	2	10	9	N	9					95
09	2220	N	1823	-0-	-397	-0-	1808	2	15	9	N	14					109

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	211	2	13	9	N	12					40
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	N	2					42
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					42
07	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					42
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					42
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					42

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
04	2910	X	2689	-0-	-221	-0-	235	1	2443	2	N	10	3	8			113
							11	9									
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	263	1	2789	2	N	9	6	8			116
							10	9									
06	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	222	1	2618	2	N	8					124
							9	9									
07	2790	N	2773	-0-	-17	-0-	288	1	2477	2	N	7					131
							8	9									
08	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	276	1	2671	2	N	10					141
							11	9									
*09	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	226	1	2618	2	N	10	9	8			142
							11	9									

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
04	2100	X	1435	-0-	-665	-0-	1435	2			N	-0-					43
05	2170	X	1555	-0-	-615	-0-	1555	2			N	-0-					43
06	2100	X	926	-0-	-1174	-0-	926	2			N	-0-					43
07	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	1408	2	2	9	N	2					45
08	1550	N	1139	-0-	-411	-0-	1139	2			N	-0-					45
*09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1510	2	15	9	N	14					59

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					80
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					80
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	532	2	1	9	N	1					81
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					81
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					81
09	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	2			N	-0-					81

TOLAR, JOE WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3205	-0-	205	205	93	1	3112	2	N	-0-					56
05	3100	N	2964	-0-	-136	69	86	1	2865	2	N	12					68
							13	9									
06	2995	N	2926	-0-	-69	-0-	85	1	2832	2	N	8					76
							9	9									
07	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	107	1	3579	2	N	14					90
							15	9									
08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	99	1	3300	2	N	4					94
							4	9									
*09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	94	1	3135	2	N	4					98
							4	9									

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546

04	2910	X	2278	-0-	-632	-0-	2260	2	18	9	N	16	3	8			114
05	2914	X	1606	-0-	-1308	-0-	1599	2	7	9	N	6	6	8			114
06	3000	X	1702	-0-	-1298	-0-	1700	2	2	9	N	2	1	8			115
07	2170	N	685	-0-	-1485	-0-	685	2			N	-0-					115
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					115
09	1710	N	710	-0-	-1000	-0-	662	2	48	9	N	44	5	8			154

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638

04	510	N	429	-0-	-81	-0-	428	2	1	9	N	1	1	8			29
05	527	N	392	-0-	-135	-0-	390	2	2	9	N	2	2	8			29
06	600	N	437	-0-	-163	-0-	437	2			N	-0-					29
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	459	2	1	9	N	1					30
08	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					30
*09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	462	2	3	9	N	3	3	8			30

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628

04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	7	1	233	2	N	2	2	8			45
							2	9									
*05	248	N	242	-0-	-6	-0-	7	1	231	2	N	4	4	8			45
							4	9									
*06	270	N	202	-0-	-68	-0-	6	1	196	2	N	-0-					45
*07	248	N	238	-0-	-10	-0-	7	1	231	2	N	-0-					45
*08	248	N	215	-0-	-33	-0-	6	1	209	2	N	-0-					45
*09	210	N	88	-0-	-122	-0-	2	1	77	2	N	8	8	8			45
							9	9									

TUTTLE, A.J. WELL #: 1 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 03/21/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					68
05	992	N	898	-0-	-94	-0-	894	2	4	9	N	4					72
06	960	N	887	-0-	-73	-0-	885	2	2	9	N	2					74
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1005	2	1	9	N	1					75
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1036	2	2	9	N	2					77
09	900	N	881	-0-	-19	-0-	874	2	7	9	N	6					83

JOHNSON, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 146054 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10586 - 10676

04	510	N	419	-0-	-91	-0-	12	1	407	2	N	-0-					1
05	589	N	453	-0-	-136	-0-	13	1	440	2	N	-0-					1
06	540	N	386	-0-	-154	-0-	11	1	375	2	N	-0-					1
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	12	1	404	2	N	-0-					1
08	465	N	396	-0-	-69	-0-	12	1	384	2	N	-0-					1
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	11	1	373	2	N	-0-					1

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MCWHORTER WELL #: 1-T RRCID -> 146772 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10473 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602

04	2910	X	2635	-0-	-275	-0-	76	1	2545	2	N	13	1	8			77
							14	9									
05	2976	X	2411	-0-	-565	-0-	70	1	2328	2	N	12					89
							13	9									
06	2880	X	2022	-0-	-858	-0-	59	1	1953	2	N	9	75	1			23
							10	9									
07	2976	X	733	-0-	-2243	-0-	21	1	712	2	N	-0-					23
08	2728	X	1156	-0-	-1572	-0-	34	1	1122	2	N	-0-					23
09	2640	X	1273	-0-	-1367	-0-	37	1	1236	2	N	-0-					23

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663

04	3000	N	2968	-0-	-32	2060	2961	2	7	9	N	6					80
05	5607	X	3547	-0-	-2060	-0-	3523	2	24	9	N	22					102
06	2970	X	2414	-0-	-556	-0-	2382	2	32	9	N	29					131
07	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3774	2	19	9	N	17					148
08	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3076	2	12	9	N	11					159
*09	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3476	2	26	9	N	24					183

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626

04	3720	X	2279	-0-	-1441	-0-	243	1	2017	2	N	17	3	8			111
							19	9									
05	3844	X	1115	-0-	-2729	-0-	201	1	914	2	N	-0-	75	1			36
06	3330	X	963	-0-	-2367	-0-	205	1	758	2	N	-0-					36
07	3286	X	1104	-0-	-2182	-0-	212	1	892	2	N	-0-					36
08	3007	X	783	-0-	-2224	-0-	189	1	594	2	N	-0-					36
09	2280	X	690	-0-	-1590	-0-	114	1	576	2	N	-0-					36

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876

04	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	419	1	3473	2	N	1					40
							1	9									
05	2914	X	2841	-0-	-73	-0-	513	1	2328	2	N	-0-					40
06	2790	X	2367	-0-	-423	-0-	505	1	1862	2	N	-0-					40
07	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	474	1	1996	2	N	3					43
							3	9									
08	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	474	1	1492	2	N	-0-					43
*09	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	487	1	2466	2	N	2					45
							2	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	8	2	3	9	N	3	3	8			58
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	1	1	49	2	N	8	6	8			60
							9	9									
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	2					62
							2	9									
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					62
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	52	2	N	2					64
							2	9									
*09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	9	9	8			64
							10	9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871

04	2880	X	1980	-0-	-900	-0-	1980	2			N	-0-					27
05	2976	X	1685	-0-	-1291	-0-	1684	2	1	9	N	1	1	8			27
06	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2249	2	1	9	N	1					28
07	2046	N	1251	-0-	-795	-0-	1251	2			N	-0-					28
08	1674	N	890	-0-	-784	-0-	890	2			N	-0-					28
09	2250	N	1690	-0-	-560	-0-	1680	2	10	9	N	9	2	8			35

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686

04	3870	X	2629	-0-	-1241	-0-	2578	2	51	9	N	46	10	8			104
05	3844	X	1867	-0-	-1977	-0-	1824	2	43	9	N	39	18	8			125
06	3420	X	1976	-0-	-1444	-0-	1939	2	37	9	N	34					159
07	3534	X	1883	-0-	-1651	-0-	1864	2	19	9	N	17					176
08	3534	X	3365	-0-	-169	-0-	3344	2	21	9	N	19					195
*09	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3776	2	52	9	N	47	170	1	29	8	43

JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672

04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					65
05	1798	N	1639	-0-	-159	-0-	1639	2			N	-0-					65
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					65
07	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	1557	2	9	9	N	8					73
08	1643	N	246	-0-	-1397	-0-	246	2			N	-0-					73
*09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1908	2	11	9	N	10					83

HARRISON, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 154189 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10878 - 10935

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700

04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					15
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					15
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					15
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					15
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					15
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					15

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568

04	5580 X	2166	-0-	-3414	-0-	2156	2	10	9	N	9	6	8			115
05	5022 X	1958	-0-	-3064	-0-	1949	2	9	9	N	8	7	8			116
06	3690 X	1669	-0-	-2021	-0-	1669	2			N	-0-					116
07	2356 X	909	-0-	-1447	-0-	887	2	22	9	N	20	2	8			134
08	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5360	2	118	9	N	107	181	1			60
*09	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4888	2	47	9	N	43	11	8			92

TOLER, JOE WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10608 - 10698

04	6300 X	5163	-0-	-1137	-0-	451	1	4691	2	N	19	5	8			126
						21	9									
05	6510 X	4932	-0-	-1578	-0-	424	1	4495	2	N	12	9	8			129
						13	9									
06	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	494	1	5839	2	N	16					145
						18	9									
07	5859 X	5293	-0-	-566	-0-	550	1	4739	2	N	4					149
						4	9									
08	5332 X	4686	-0-	-646	-0-	437	1	4236	2	N	12					161
						13	9									
*09	6360 X	5828	-0-	-532	-0-	461	1	5352	2	N	14	14	8			161
						15	9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					5
05	1209 N	891	-0-	-318	-0-	891	2			Y	-0-					5
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					5
07	T. A.	1085	-0-	1085	1085	1057	2	28	9	Y	25					30
08	T. A.	682	-0-	682	1767	682	2			Y	-0-					30
09	T. A.	616	-0-	616	2383	603	2	13	9	Y	12	30	1			12

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					5
05	1209 N	1028	-0-	-181	-0-	1028	2			Y	-0-					5
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					5
07	1302 N	1085	-0-	-217	-0-	1057	2	28	9	Y	25					30
08	1023 N	780	-0-	-243	-0-	780	2			Y	-0-					30
09	1110 N	959	-0-	-151	-0-	947	2	12	9	Y	11	29	1			12

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					12
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					12
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					12
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					12
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		337	-0-	337	4090	337	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		220	-0-	220	4310	220	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		225	-0-	225	4535	225	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	294	-0-	-2806	1729	294	2			Y	-0-					-0-
08	1729	N	-0-	-0-	-1729	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172408 COMPL. DATE 11/28/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10454 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			Y	-0-					2
05	1364	X	1246	-0-	-118	-0-	1246	2			Y	-0-					2
06	1290	X	1183	-0-	-107	-0-	1183	2			Y	-0-					2
07	2139	X	1835	-0-	-304	-0-	1807	2	28	9	Y	25					27
08	2139	X	1762	-0-	-377	-0-	1762	2			Y	-0-					27
09	2070	X	1308	-0-	-762	-0-	1295	2	13	9	Y	12	28	1			11

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					4
05	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1097	2			Y	-0-					4
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					4
07	1364	N	1085	-0-	-279	-0-	1057	2	28	9	Y	25					29
08	1085	N	747	-0-	-338	-0-	747	2			Y	-0-					29
09	1140	N	700	-0-	-440	-0-	689	2	11	9	Y	10	28	1			11

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					68
05	3596	X	2268	-0-	-1328	-0-	2267	2	1	9	N	1	1	8			68
06	3600	X	1738	-0-	-1862	-0-	1737	2	1	9	N	1					69
07	T. A.		1664	-0-	1664	1664	1664	2			N	-0-					69
08	T. A.		2983	-0-	2983	4647	2972	2	11	9	N	10					79
09	T. A.		2755	-0-	2755	7402	2743	2	12	9	N	11	2	8			88

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2495	-0-	-505	-0-	2495	2			N	-0-					85
05	2852	X	2070	-0-	-782	-0-	2070	2			N	-0-					85
06	2760	X	1940	-0-	-820	-0-	1940	2			N	-0-					85
07	T. A.		2373	-0-	2373	2373	2371	2	2	9	N	2					87
08	T. A.		1999	-0-	1999	4372	1999	2			N	-0-					87
09	T. A.		1992	-0-	1992	6364	1983	2	9	9	N	8					95

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	X	728	-0-	-142	-0-	728	2			N	-0-					22
05	868	X	798	-0-	-70	-0-	798	2			N	-0-					22
06	840	X	722	-0-	-118	-0-	722	2			N	-0-					22
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1034	2	2	9	N	2					24
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1104	2	3	9	N	3					27
*09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	795	2	2	9	N	2					29

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	117	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	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
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1606	-0-	-223	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
*09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-

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
04	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	269	1	2798	2	N	11	4	8			108
							12	9									
05	3038	X	2755	-0-	-283	-0-	237	1	2508	2	N	9	8	8			109
							10	9									
06	3420	X	2572	-0-	-848	-0-	200	1	2366	2	N	5					114
							6	9									
07	3596	X	821	-0-	-2775	-0-	85	1	736	2	N	-0-					114
08	3596	X	2826	-0-	-770	-0-	264	1	2555	2	N	6					120
							7	9									
*09	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	292	1	3386	2	N	13	13	8			120
							14	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	686	1	2167	2	N	46	120	1			21
							51	9									
05	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	722	1	1964	2	N	2					23
							2	9									
06	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	592	1	1724	2	N	-0-					23
07	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	446	1	2397	2	N	-0-					23
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	192	1	1223	2	N	13					36
							14	9									
*09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	393	1	1682	2	N	27					63
							30	9									

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1636	2	14	9	N	13	1	8			61
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1631	2	11	9	N	10					71
06	1650	N	1392	-0-	-258	-0-	1390	2	2	9	N	2					73
07	1705	N	1010	-0-	-695	-0-	1008	2	2	9	N	2					75
08	1643	N	1158	-0-	-485	-0-	1157	2	1	9	N	1					76
*09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1596	2	12	9	N	11	57	1			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
04	8850	X	7753	-0-	-1097	-0-	7733	2	20	9	N	18					70
05	9145	X	7633	-0-	-1512	-0-	7615	2	18	9	N	16					86
06	8850	X	6643	-0-	-2207	-0-	6620	2	23	9	N	21					107
07	8742	X	5331	-0-	-3411	-0-	5313	2	18	9	N	16					123
08	8742	X	6745	-0-	-1997	-0-	6721	2	24	9	N	22					145
*09	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8373	2	30	9	N	27	123	1			49

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1378	-0-	-62	-0-	1367	2	11	9	N	10					73
05	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	1540	2	7	9	N	6					79
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1458	2	2	9	N	2					81
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1534	2	7	9	N	6					87
08	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	1533	2	2	9	N	2					89
*09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1498	2	4	9	N	4					93

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10080	X	9996	-0-	-84	-0-	9974	2	22	9	N	20					116
05	10385	X	9429	-0-	-956	-0-	9412	2	17	9	N	15					131
06	9870	X	9424	-0-	-446	-0-	9393	2	31	9	N	28					159
07	10323	X	9640	-0-	-683	-0-	9619	2	21	9	N	19	119	1			59
08	10323	X	9512	-0-	-811	-0-	9492	2	20	9	N	18					77
09	9990	X	9191	-0-	-799	-0-	9180	2	11	9	N	10					87

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26370	X	23271	-0-	-3099	-0-	23130	2	141	9	N	128	181	1			113
05	26505	X	23286	-0-	-3219	-0-	23070	2	216	9	N	196	76	1	1	8	232
06	24840	X	21695	-0-	-3145	-0-	21609	2	86	9	N	78					310
07	22537	X	22082	-0-	-455	-0-	21951	2	131	9	N	119	239	1			190
08	22537	X	22209	-0-	-328	-0-	22150	2	59	9	N	54	184	1			60
09	21810	X	20832	-0-	-978	-0-	20707	2	125	9	N	114	1	8			173

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2686	2	20	9	N	18					164
05	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2742	2	29	9	N	26	188	1			2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5018	2	62	9	N	56					58
08	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4803	2	66	9	N	60					118
*09	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4417	2	9	9	N	8	2	8			124

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CULVER, G.W. GU WELL #: B 2 RRCID -> 208445 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9336 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					112
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	154	2	151	9	Y	137	182	1			67
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	217	2	102	9	Y	93					160
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					160
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					160
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160

CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					120
05	620	N	358	-0-	-262	-0-	358	2			Y	-0-					120
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					120
07	930	N	435	-0-	-495	-0-	399	2	36	9	Y	33	91	1			62
08	899	N	428	-0-	-471	-0-	400	2	28	9	Y	25					87
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					87

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14010	X	12657	-0-	-1353	-0-	12547	2	110	9	N	100					172
05	15593	X	11908	-0-	-3685	-0-	11784	2	124	9	N	113	159	1	3	8	123
06	12990	X	10767	-0-	-2223	-0-	10655	2	112	9	N	102					225
07	13206	X	10670	-0-	-2536	-0-	10579	2	91	9	N	83	90	1			218
08	13082	X	11083	-0-	-1999	-0-	11000	2	83	9	N	75					293
09	12660	X	NO RPT	-0-	-12660	-0-					N	NO RPT					293

WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600

04	15540	X	13074	-0-	-2466	-0-	13028	2	46	9	N	42	149	1			16
05	17794	X	11910	-0-	-5884	-0-	11818	2	92	9	N	84					100
06	14880	X	10826	-0-	-4054	-0-	10776	2	50	9	N	45					145
07	14539	X	11181	-0-	-3358	-0-	11073	2	108	9	N	98	178	1			65
08	14043	X	11199	-0-	-2844	-0-	11100	2	99	9	N	90					155
09	14070	X	NO RPT	-0-	-14070	-0-					N	NO RPT					155

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600

04	58655	X	14688	-0-	-43967	-0-	14572	2	116	9	N	105					165
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	150	1			102
06	15000	X	14259	-0-	-741	-0-	14145	2	114	9	N	104	166	1			40
07	15314	X	14357	-0-	-957	-0-	14248	2	109	9	N	99					139
08	15190	X	14707	-0-	-483	-0-	14601	2	106	9	N	96	151	1			84
09	15960	X	12802	-0-	-3158	-0-	12692	2	110	9	N	100					184

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223412 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9162 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 223417 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9362 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	2495 4	1 9	6114	2	Y	4	12	1			1
05	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	2397 17	1 9	6282	2	Y	15	7	1			9
06	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	2244 19	1 9	5986	2	Y	17	16	1			10
07	9145	X	8605	-0-	-540	-0-	2379 21	1 9	6205	2	Y	19	25	1			4
08	8897	X	8336	-0-	-561	-0-	2323 11	1 9	6002	2	Y	10	11	1			3
09	8610	X	8251	-0-	-359	-0-	2338 11	1 9	5902	2	Y	10	6	1			7

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE 507585
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1296	-0-	-144	-0-	1296	2			N	-0-					27
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					27
06	1620	N	1095	-0-	-525	-0-	1095	2			N	-0-					27
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					27
08	1550	N	1172	-0-	-378	-0-	1172	2			N	-0-					27
*09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	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
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2322	3	4	9	Y	4					92
05	3100	N	2214	-0-	-886	1440	2213	3	1	9	Y	1					93
06	3000	N	2386	-0-	-614	826	2379	3	7	9	Y	6					99
07	3100	N	2511	-0-	-589	237	2508	3	3	9	Y	3	85	1			17
08	2783	N	2546	-0-	-237	-0-	2546	3			Y	-0-					17
*09	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			Y	-0-					17

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1948	-0-	-212	-0-	1926	3	22	9	Y	20	130	1			80
05	2046	N	1932	-0-	-114	-0-	1917	3	15	9	Y	14					94
06	1950	N	1621	-0-	-329	-0-	1611	3	10	9	Y	9	71	1			32
07	2015	N	1488	-0-	-527	-0-	1487	3	1	9	Y	1					33
08	1922	N	1707	-0-	-215	-0-	1700	3	7	9	Y	6					39
*09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1698	3	6	9	Y	5					44

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	N	2592	-0-	-78	-0-	2577	3	15	9	Y	14	8	1			18
05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2558	3	12	9	Y	11					29
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2456	3	7	9	Y	6	22	1			13
07	2573	N	2529	-0-	-44	-0-	2527	3	2	9	Y	2					15
08	2573	N	2459	-0-	-114	-0-	2453	3	6	9	Y	5					20
09	2460	N	1308	-0-	-1152	-0-	1304	3	4	9	Y	4					24

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2119	-0-	-161	-0-	2104	3	15	9	Y	14	10	1			19
05	2325	N	2095	-0-	-230	-0-	2083	3	12	9	Y	11					30
06	2190	N	1931	-0-	-259	-0-	1925	3	6	9	Y	5	22	1			13
07	2201	N	1996	-0-	-205	-0-	1994	3	2	9	Y	2					15
08	2108	N	2087	-0-	-21	-0-	2084	3	3	9	Y	3					18
*09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2005	3	4	9	Y	4					22

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144483 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	968	-0-	-112	-0-	968	3			Y	-0-	29	1			12
05	1240	N	970	-0-	-270	-0-	970	3			Y	-0-					12
06	1050	N	925	-0-	-125	-0-	925	3			Y	-0-					12
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-	8	1			4
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-					4
*09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1131	3	1	9	Y	1	4	1			1

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-					-0-
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			Y	-0-					-0-
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			Y	-0-					-0-
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			Y	-0-					-0-
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
*09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	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
04	1020	N	833	-0-	-187	-0-	831	3	2	9	Y	2					2
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	801	3	3	9	Y	3	2	1			3
06	990	N	753	-0-	-237	-0-	750	3	3	9	Y	3	3	1			3
07	868	N	760	-0-	-108	-0-	758	3	2	9	Y	2	3	1			2
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	960	3	1	9	Y	1					3
*09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1018	3	2	9	Y	2	3	1			2

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-	4	1			1
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
*09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	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
04	3150	X	1848	-0-	-1302	-0-	1824	3	24	9	Y	22	3	1			23
05	3224	X	2172	-0-	-1052	-0-	2140	3	32	9	Y	29	23	1			29
06	2880	X	2096	-0-	-784	-0-	2061	3	35	9	Y	32	28	1			33
07	2976	X	2559	-0-	-417	-0-	2545	3	14	9	Y	13	30	1			16
08	2976	X	2838	-0-	-138	-0-	2818	3	20	9	Y	18					34
09	2100	N	1868	-0-	-232	-0-	1847	3	21	9	Y	19	30	1			23

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2366	3	21	9	Y	19	1	1			19
05	2449	N	2433	-0-	-16	-0-	2407	3	26	9	Y	24	19	1			24
06	2310	N	2259	-0-	-51	-0-	2229	3	30	9	Y	27	23	1			28
07	2480	N	2259	-0-	-221	-0-	2246	3	13	9	Y	12	26	1			14
08	2418	N	2376	-0-	-42	-0-	2362	3	14	9	Y	13					27
*09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2306	3	19	9	Y	17	24	1			20

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2788	-0-	-332	-0-	2777	3	11	9	Y	10	45	1			29
05	3255	X	2751	-0-	-504	-0-	2725	3	26	9	Y	24					53
06	3150	X	2442	-0-	-708	-0-	2422	3	20	9	Y	18					71
07	3069	X	2481	-0-	-588	-0-	2471	3	10	9	Y	9	45	1			35
08	2976	X	2556	-0-	-420	-0-	2530	3	26	9	Y	24					59
*09	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2845	3	23	9	Y	21	50	1			30

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	N	2681	-0-	-109	-0-	2670	3	11	9	Y	10	165	1			47
05	2852	N	2775	-0-	-77	-0-	2763	3	12	9	Y	11	46	1			12
06	2550	N	2482	-0-	-68	-0-	2469	3	13	9	Y	12	11	1			13
07	2604	N	2534	-0-	-70	-0-	2528	3	6	9	Y	5	12	1			6
08	2604	N	2600	-0-	-4	-0-	2592	3	8	9	Y	7					13
*09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2561	3	9	9	Y	8	12	1			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
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1601	3	6	9	Y	5	4	1			7
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1649	3	4	9	Y	4					11
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1465	3	3	9	Y	3	9	1			5
07	1674	N	1520	-0-	-154	-0-	1519	3	1	9	Y	1					6
08	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	1547	3	2	9	Y	2					8
09	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	1462	3	1	9	Y	1					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
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1902	3	50	9	N	45	128	1			27
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1897	3	12	9	N	11					38
06	1470	N	1348	-0-	-122	-0-	1348	3			N	-0-					38
07	2015	N	1625	-0-	-390	-0-	1625	3			N	-0-					38
08	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	1825	3			N	-0-					38
*09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					38

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2420	3	24	9	Y	22	10	1			27
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2480	3	18	9	Y	16					43
06	2430	N	2328	-0-	-102	-0-	2317	3	11	9	Y	10	33	1			20
07	2511	N	2359	-0-	-152	-0-	2357	3	2	9	Y	2					22
08	2511	N	2239	-0-	-272	-0-	2229	3	10	9	Y	9					31
09	2340	N	2074	-0-	-266	-0-	2067	3	7	9	Y	6					37

STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1311	-0-	-219	-0-	1292	3	19	9	N	17	139	1			17
05	1581	N	1230	-0-	-351	-0-	1230	3			N	-0-					17
06	1530	N	1157	-0-	-373	-0-	1157	3			N	-0-					17
07	1364	N	1094	-0-	-270	-0-	1094	3			N	-0-					17
08	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	1080	3			N	-0-					17
09	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	1063	3	21	9	N	19					36

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-	2	1			1
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					148
05	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					148
06	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	3			N	-0-					148
07	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					148
08	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3			N	-0-					148
*09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			N	-0-					148

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					100
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					100
06	690	N	147	-0-	-543	-0-	147	3			N	-0-					100
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					100
08	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					100
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					100

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10913 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	1265	3			Y	-0-					1
05	1333	N	1240	-0-	-93	-0-	1240	3			Y	-0-					1
06	1290	N	1044	-0-	-246	-0-	1044	3			Y	-0-					1
07	1302	N	915	-0-	-387	-0-	915	3			Y	-0-					1
08	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	1137	3			Y	-0-					1
*09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-					1

KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			Y	-0-	5	1			2
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			Y	-0-					2
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1322	3	1	9	Y	1	2	1			1
07	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1342	3			Y	-0-					1
08	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	1256	3			Y	-0-					1
09	1320	N	1210	-0-	-110	-0-	1210	3			Y	-0-					1

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10573 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1982	-0-	-28	-0-	1975	3	7	9	Y	6	2	1			7
05	2139	N	2010	-0-	-129	-0-	2001	3	9	9	Y	8	7	1			8
06	2010	N	1818	-0-	-192	-0-	1807	3	11	9	Y	10	8	1			10
07	2046	N	1860	-0-	-186	-0-	1856	3	4	9	Y	4	9	1			5
08	2015	N	1883	-0-	-132	-0-	1877	3	6	9	Y	5					10
09	1830	N	1653	-0-	-177	-0-	1646	3	7	9	Y	6	9	1			7

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
04	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	3			Y	-0-	9	1			4
05	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3			Y	-0-					4
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			Y	-0-	3	1			1
07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			Y	-0-					1
08	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			Y	-0-					1
*09	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			Y	-0-					1

MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10510 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2792	-0-	-148	-0-	2774	3	18	9	N	16					61
05	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2806	3	6	9	N	5					66
06	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2765	3	20	9	N	18					84
07	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	3061	3	22	9	N	20					104
08	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2868	3	13	9	N	12					116
09	2790	N	2743	-0-	-47	-0-	2743	3			N	-0-					116

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	1747	3	2	9	N	2					167
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					167
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					167
07	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	1712	3			N	-0-					167
08	1798	N	1626	-0-	-172	-0-	1626	3			N	-0-					167
09	1710	N	1474	-0-	-236	-0-	1474	3			N	-0-					167

HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2860	-0-	-170	-0-	2854	3	6	9	N	5					54
05	3100	X	2958	-0-	-142	-0-	2944	3	14	9	N	13					67
06	2910	X	2824	-0-	-86	-0-	2822	3	2	9	N	2					69
07	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					69
08	2945	N	2929	-0-	-16	-0-	2925	3	4	9	N	4					73
09	2820	N	2789	-0-	-31	-0-	2787	3	2	9	N	2					75

MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2447	-0-	-73	-0-	2430	3	17	9	N	15					60
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2423	3	17	9	N	15					75
06	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					75
07	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					75
08	2449	N	2327	-0-	-122	-0-	2327	3			N	-0-					75
09	2520	N	2085	-0-	-435	-0-	2085	3			N	-0-					75

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 183863 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2678	3	29	9	Y	26					26
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2670	3	35	9	Y	32	25	1			33
06	2640	N	1456	-0-	-1184	-0-	1416	3	40	9	Y	36	32	1			37
07	2790	N	985	-0-	-1805	-0-	976	3	9	9	Y	8	34	1			11
08	2697	N	955	-0-	-1742	-0-	937	3	18	9	Y	16					27
*09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2331	3	25	9	Y	23	25	1			25

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 8 RRCID -> 185084 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10524 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1582	-0-	-218	-0-	1554	3	28	9	Y	25	2	1			25
05	2015	N	1366	-0-	-649	-0-	1331	3	35	9	Y	32	25	1			32
06	1890	N	1774	-0-	-116	-0-	1737	3	37	9	Y	34	30	1			36
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1731	3	17	9	Y	15	33	1			18
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1639	3	21	9	Y	19					37
09	1770	N	1550	-0-	-220	-0-	1526	3	24	9	Y	22	33	1			26

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	1970	-0-	-250	-0-	1960	3	10	9	Y	9	7	1			12
05	2170	N	2093	-0-	-77	-0-	2086	3	7	9	Y	6					18
06	2010	N	1940	-0-	-70	-0-	1936	3	4	9	Y	4	14	1			8
07	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	1951	3	1	9	Y	1					9
08	2108	N	1722	-0-	-386	-0-	1719	3	3	9	Y	3					12
09	1950	N	1810	-0-	-140	-0-	1807	3	3	9	Y	3					15

HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					145
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2574	3	19	9	N	17					162
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2412	3	2	9	N	2					164
07	2945	N	1457	-0-	-1488	-0-	1457	3			N	-0-					164
08	2604	N	2556	-0-	-48	-0-	2556	3			N	-0-					164
09	2400	N	2187	-0-	-213	-0-	2187	3			N	-0-					164

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8340	X	7832	-0-	-508	-0-	7798	3	34	9	N	31	169	1			144
05	8153	X	7897	-0-	-256	-0-	7831	3	66	9	N	60					204
06	7740	X	7453	-0-	-287	-0-	7429	3	24	9	N	22	191	1			35
07	7781	X	7569	-0-	-212	-0-	7560	3	9	9	N	8					43
08	7781	X	7520	-0-	-261	-0-	7487	3	33	9	N	30					73
09	7530	X	7208	-0-	-322	-0-	7188	3	20	9	N	18					91

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
LE TOURNEAU WELL #: 1 RRCID -> 235932 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10436 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKSON, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 236136 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10467 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	412	-0-	-368	-0-	62	1	350	3	N	-0-					83
05	806	N	607	-0-	-199	-0-	85	1	522	3	N	-0-					83
06	570	N	350	-0-	-220	-0-	44	1	306	3	N	-0-					83
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	83	1			-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242483 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					152
05	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	3			N	-0-					152
06	570	N	233	-0-	-337	-0-	233	3			N	-0-					152
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					152
08	403	N	275	-0-	-128	-0-	275	3			N	-0-					152
09	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	3			N	-0-					152

DICKSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 246312 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9714 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1227	-0-	-213	-0-	188 6	1 9	1033	3	N	5	99	1			40
05	1488	N	1181	-0-	-307	-0-	165	1	1016	3	N	-0-					40
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	188	1	1262	3	N	-0-					40
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	98	1	604	3	N	-0-					40
08	1178	N	949	-0-	-229	-0-	178	1	771	3	N	-0-					40
09	1170	N	231	-0-	-939	-0-	71	1	160	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4461	2	1	9	N	1					93
05	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4600	2	1	9	N	1					94
06	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4472	2	2	9	N	2					96
07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3603	2	2	9	N	2					98
*08	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4253	2	1	9	N	1					99
*09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					99

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342

FISHER, CADDIE WELL #: 1 RRCID -> 156185 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10522 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	458	-0-		-172	-0-	457	2	1	9	Y	1					71
05	560	N	560	-0-		-0-	-0-	559	2	1	9	Y	1					72
06	536	N	536	-0-		-0-	-0-	536	2			Y	-0-					72
07	565	N	565	-0-		-0-	-0-	565	2			Y	-0-					72
08	558	N	451	-0-		-107	-0-	451	2			Y	-0-					72
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					72

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	750	-0-		-0-	-0-	749	2	1	9	Y	1					160
05	855	N	855	-0-		-0-	-0-	854	2	1	9	Y	1					161
06	894	N	894	-0-		-0-	-0-	894	2			Y	-0-					161
07	997	N	997	-0-		-0-	-0-	997	2			Y	-0-					161
08	868	N	817	-0-		-51	-0-	817	2			Y	-0-					161
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					161

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
04	1784	N	790	-0-		-994	-0-	787	2	3	9	Y	3					360
05	974	N	974	-0-		-0-	-0-	972	2	2	9	Y	2					362
06	955	N	955	-0-		-0-	-0-	954	2	1	9	Y	1					363
07	1030	N	1030	-0-		-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					363
08	961	N	902	-0-		-59	-0-	902	2			Y	-0-					363
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					363

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
04	510	N	510	-0-		-0-	-0-	508	2	2	9	Y	2					118
05	531	N	531	-0-		-0-	-0-	530	2	1	9	Y	1					119
06	596	N	596	-0-		-0-	-0-	596	2			Y	-0-					119
07	698	N	698	-0-		-0-	-0-	698	2			Y	-0-					119
*08	620	N	620	-0-		-0-	-0-	620	2			Y	-0-					119
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					119

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
04	2400	N	2300	-0-		-100	-0-	2267	2	33	9	N	30					213
05	1721	N	1721	-0-		-0-	-0-	1689	2	32	9	N	29	46	1			196
06	2571	N	2571	-0-		-0-	-0-	2543	2	28	9	N	25					221
07	2740	N	2740	-0-		-0-	-0-	2719	2	21	9	N	19					240
*08	2185	N	2185	-0-		-0-	-0-	2165	2	20	9	N	18	39	1			219
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					219

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
04	5347	X	5347	-0-		-0-	-0-	5291	2	56	9	N	51					277
05	5797	X	3986	-0-		-1811	-0-	3941	2	45	9	N	41	108	1			210
06	5610	X	4762	-0-		-848	-0-	4722	2	40	9	N	36					246
07	5735	X	5072	-0-		-663	-0-	5049	2	23	9	N	21					267
08	5518	X	5081	-0-		-437	-0-	5051	2	30	9	N	27	90	1			204
*09	5340	X	NO RPT	-0-		-5340	-0-					N	NO RPT					204

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	68	-0-	68	68	1	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	16	-0-	-573	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	9	-0-	-291	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		6	-0-	6	12	6	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT					-0-

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		12	-0-	12	28	12	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	28					Y	NO RPT					-0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	893	-0-	-2107	1230	19	1	874	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	971	-0-	-1230	-0-	24	1	947	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	906	-0-	-144	-0-	23	1	883	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	903	-0-	-27	-0-	24	1	879	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	841	-0-	-120	-0-	23	1	817	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-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
04	3000	N	1734	-0-	-1266	2477	37	1	1697	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1902	-0-	-1198	1279	46	1	1856	2	Y	-0-					-0-
06	2850	N	1571	-0-	-1279	-0-	41	1	1530	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1431	-0-	-367	-0-	37	1	1394	2	Y	-0-					-0-
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	59	1	2048	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-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
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	124	-0-	-248	-0-	3	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	42	-0-	-108	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	8	1	286	2	Y	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	9	1	323	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
04	3000	N	1583	-0-	-1417	4178	29	1	1336	2	Y	198	141	1			108
							218	9									
05	3100	N	2566	-0-	-534	3652	56	1	2249	2	Y	237	245	1			100
							261	9									
06	3000	N	2970	-0-	-30	3622	70	1	2654	2	Y	224	210	1			114
							246	9									
07	3100	N	3408	-0-	308	3930	87	1	3243	2	Y	71	145	1			40
							78	9									
08	3100	N	3799	-0-	699	4629	106	1	3693	2	Y	-0-	40	1			-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	3039					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2546	-0-	-454	4786	53	1	2469	2	Y	22	15	1			12
							24	9									
05	3100	N	2732	-0-	-368	4418	66	1	2635	2	Y	28	28	1			12
							31	9									
06	3000	N	2626	-0-	-374	4044	67	1	2534	2	Y	23	23	1			12
							25	9									
07	3100	N	2617	-0-	-483	3561	68	1	2540	2	Y	8	16	1			4
							9	9									
08	3100	N	2542	-0-	-558	3003	71	1	2471	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	363					Y	NO RPT					-0-

TREADAWAY WELL #: 5 RRCID -> 190473 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10702 - 10812

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750

04	3000	N	3181	-0-	181	7231	66	1	3038	2	Y	70	50	1			38
							77	9									
05	10538	X	3305	-0-	-7233	-0-	78	1	3136	2	Y	83	86	1			35
							91	9									
06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	72	1	2724	2	Y	79	74	1			40
							87	9									
07	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	77	1	2851	2	Y	25	51	1			14
							28	9									
08	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	76	1	2649	2	Y	-0-	14	1			-0-
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744

04	3000	N	2336	-0-	-664	4077	46	1	2128	2	Y	147	105	1			80
							162	9									
05	3100	N	2371	-0-	-729	3354	53	1	2123	2	Y	177	182	1			75
							195	9									
06	3000	N	2125	-0-	-875	2479	50	1	1891	2	Y	167	157	1			85
							184	9									
07	3100	N	2642	-0-	-458	2021	62	1	2321	2	Y	235	188	1			132
							259	9									
08	3100	N	2722	-0-	-378	1643	68	1	2369	2	Y	259	272	1			119
							285	9									
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					119

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801

04	3000	N	1546	-0-	-1454	1736	32	1	1463	2	Y	46	32	1			25
							51	9									
05	2218	N	482	-0-	-1736	-0-	11	1	425	2	Y	42	49	1			18
							46	9									
06	3000	N	3858	-0-	858	858	98	1	3704	2	Y	51	43	1			26
							56	9									
07	3100	N	3097	-0-	-3	855	81	1	2998	2	Y	16	33	1			9
							18	9									
08	3100	N	3122	-0-	22	877	87	1	3035	2	Y	-0-	9	1			-0-
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					74
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					74
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					74
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					74
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					74
09	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	3			N	-0-					74

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4610	3	79	9	N	72	187	1			25
05	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					25
06	3000	N	3188	-0-	188	188	3186	3	2	9	N	2					27
07	3100	N	3124	-0-	24	212	3124	3			N	-0-					27
*08	2760	X	2548	-0-	-212	-0-	2544	3	4	9	N	4					31
*09	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					31

LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3370	-0-	-80	-0-	3370	3			N	-0-					121
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3709	3	109	9	N	99	186	1			34
06	3630	X	3426	-0-	-204	-0-	3385	3	41	9	N	37					71
07	3751	X	3255	-0-	-496	-0-	3255	3			N	-0-					71
08	3813	X	2355	-0-	-1458	-0-	2150	3	205	9	N	186	186	1			71
09	3690	X	2832	-0-	-858	-0-	2832	3			N	-0-					71

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BAR K RANCH WELL #: 2 RRCID -> 149036 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2379	-0-	-81	-0-	9	1	2364	2	N	5					157
							6	9									
05	2542	X	2185	-0-	-357	-0-	8	1	2032	2	N	132	144	1			145
							145	9									
06	2460	X	1495	-0-	-965	-0-	3	1	1492	2	N	-0-					145
07	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	1	1	3042	2	N	112					257
							123	9									
08	2449	X	2059	-0-	-390	-0-	2	1	2057	2	N	-0-					257
09	2370	X	1778	-0-	-592	-0-	1	1	1777	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	86	-0-	86	86	10	1	76	2	N	-0-					144
05	157	N	71	-0-	-86	-0-	7	1	64	2	N	-0-					144
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	10	1	60	2	N	-0-					144
07	93	N	28	-0-	-65	-0-	6	1	22	2	N	-0-					144
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-					144
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					144

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	2229	-0-	2229	2229	2229	2			N	-0-					12
05	5822	X	3593	-0-	-2229	-0-	3593	2			N	-0-					12
06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3083	2	59	9	N	54					66
07	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					66
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					66
*09	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					66

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	5184	-0-	2184	2184	5184	3			Y	-0-					-0-
05	5953	X	3769	-0-	-2184	-0-	3769	3			Y	-0-					-0-
06	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	9379	3			Y	-0-					-0-
07	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			Y	-0-					-0-
08	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
*09	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	718	2	65	9	Y	59					90
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	673	2	31	9	Y	28	107	1			11
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	570	2	26	9	Y	24					35
07	682	N	237	-0-	-445	-0-	226	2	11	9	Y	10					45
08	682	N	527	-0-	-155	-0-	466	2	61	9	Y	55	81	1			19
09	600	N	456	-0-	-144	-0-	456	2			Y	-0-					19

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 136757 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10570 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					17
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	4080	-0-	-30	-0-	4026	2	54	9	Y	49	55	1			6
05	4216	X	4112	-0-	-104	-0-	4055	2	57	9	Y	52					58
06	4140	X	3930	-0-	-210	-0-	3900	2	30	9	Y	27	54	1			31
07	4278	X	4042	-0-	-236	-0-	3990	2	52	9	Y	47	54	1			24
08	4278	X	3887	-0-	-391	-0-	3850	2	37	9	Y	34	53	1			5
09	4080	X	4007	-0-	-73	-0-	3950	2	57	9	Y	52					57

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 2 RRCID -> 138999 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10690 - 10730

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3030	X	2572	-0-	-458	-0-	77	1	2495	2	N	-0-					25
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	107	1	3460	2	N	146					171
							161	9									
06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	96	1	3211	2	N	-0-					171
07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	101	1	3369	2	N	46	182	1			35
							51	9									
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	96	1	3217	2	N	-0-					35
*09	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	95	1	3116	2	N	-0-					35

KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	18	1	596	2	N	-0-					34
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	53	1	1734	2	N	-0-					34
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	67	1	2227	2	N	-0-					34
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	44	1	1450	2	N	-0-					34
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	33	1	1099	2	N	-0-					34
*09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	55	1	1807	2	N	-0-					34

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788

04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	32	1	1048	2	N	-0-					140
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	31	1	1007	2	N	-0-					140
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	30	1	998	2	N	-0-					140
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	24	1	810	2	N	-0-					140
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	32	1	1076	2	N	74					214
							81	9									
*09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	25	1	817	2	N	-0-	187	1			22

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	1973	2	99	9	Y	90					170
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2300	2	62	9	Y	56	172	1			54
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1631	2	118	9	Y	107					161
07	2139	N	2080	-0-	-59	-0-	2077	2	3	9	Y	3					164
08	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2619	2	127	9	Y	115	175	1			104
*09	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2550	2	87	9	Y	79	154	1			29

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
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	34	1	1092	2	N	-0-					20
05	3100	N	12318	-0-	9218	9218	369	1	11949	2	N	-0-					20
06	3000	N	10509	-0-	7509	16727	301	1	10028	2	N	164	171	1			13
							180	9									
07	3100	N	10025	-0-	6925	23652	292	1	9733	2	N	-0-					13
08	32539	X	8887	-0-	-23652	-0-	256	1	8601	2	N	27					40
							30	9									
*09	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	225	1	7409	2	N	40					80
							44	9									

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2611	-0-	-299	-0-	78	1	2533	2	N	-0-					10
05	3007	X	2739	-0-	-268	-0-	82	1	2657	2	N	-0-					10
06	2820	X	1760	-0-	-1060	-0-	51	1	1709	2	N	-0-					10
07	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	91	1	3037	2	N	-0-					10
08	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	79	1	2664	2	N	-0-					10
*09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	73	1	2411	2	N	-0-					10

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	22	1	709	2	N	-0-					10
05	775	N	691	-0-	-84	-0-	21	1	670	2	N	-0-					10
06	810	N	707	-0-	-103	-0-	21	1	686	2	N	-0-					10
07	744	N	661	-0-	-83	-0-	19	1	642	2	N	-0-					10
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	20	1	683	2	N	-0-					10
*09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	22	1	719	2	N	-0-					10

KILLINGSWORTH WELL #: 3 RRCID -> 143794 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10790 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	38	1	1221	2	N	9					156
							10	9									
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	30	1	984	2	N	-0-					156
06	960	N	906	-0-	-54	-0-	26	1	880	2	N	-0-					156
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	29	1	977	2	N	36					192
							40	9									
08	992	N	960	-0-	-32	-0-	28	1	932	2	N	-0-					192
09	900	N	897	-0-	-3	-0-	26	1	871	2	N	-0-					192

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144130 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10773 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					40

ALLEN, MARY B. WELL #: 1 RRCID -> 145230 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10554 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					7
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					7
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					7
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					7
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					7
09	300	N	-0-	-0-	-300	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	336	-0-	-834	-0-	336	2			Y	-0-					1
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					1
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					1
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					1
08	1364	N	956	-0-	-408	-0-	956	2			Y	-0-					1
*09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	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
04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	106	1	3422	2	N	-0-					52
05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	102	1	3306	2	N	-0-					52
06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	90	1	3019	2	N	30					82
							33	9									
07	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	92	1	3063	2	N	103					185
							113	9									
08	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	88	1	2954	2	N	40	173	1			52
							44	9									
*09	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	81	1	2669	2	N	-0-					52

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	63	1	2036	2	N	-0-					18
05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	71	1	2307	2	N	-0-					18
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	55	1	1850	2	N	191	175	1			34
							210	9									
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	67	1	2218	2	N	-0-					34
08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	64	1	2149	2	N	-0-					34
*09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	60	1	1979	2	N	81					115
							89	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	1400	-0-	-1510	-0-	1390	2	10	9	Y	9					13
05	3007	X	1850	-0-	-1157	-0-	1848	2	2	9	Y	2	12	1			3
06	2910	X	1444	-0-	-1466	-0-	1438	2	6	9	Y	5					8
07	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1848	2	1	9	Y	1					9
08	1860	X	1669	-0-	-191	-0-	1652	2	17	9	Y	15	7	1			17
09	1800	X	1237	-0-	-563	-0-	1237	2			Y	-0-	14	1			3

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784

04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	19	1	626	2	N	-0-					97
05	930	N	542	-0-	-388	-0-	16	1	526	2	N	-0-					97
06	780	N	667	-0-	-113	-0-	19	1	648	2	N	-0-					97
07	682	N	627	-0-	-55	-0-	18	1	609	2	N	-0-					97
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	15	1	510	2	N	-0-					97
09	660	N	614	-0-	-46	-0-	18	1	596	2	N	-0-					97

JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810

04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	24	1	767	2	N	137					152
							151	9									
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	18	1	595	2	N	38	172	1			18
							42	9									
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	16	1	548	2	N	136					154
							150	9									
07	961	N	359	-0-	-602	-0-	8	1	275	2	N	69	179	1			44
							76	9									
08	651	N	271	-0-	-380	-0-	8	1	263	2	N	-0-					44
09	720	N	413	-0-	-307	-0-	8	1	247	2	N	144	164	1			24
							158	9									

WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528

04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
06	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
07	8959	X	3807	-0-	-5152	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3404	-0-	-256	-0-	3404	3			N	-0-					-0-

JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040

04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	33	1	1061	2	N	-0-					92
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	31	1	990	2	N	100	175	1			17
							110	9									
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	31	1	1025	2	N	-0-					17
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	34	1	1142	2	N	-0-					17
08	961	N	905	-0-	-56	-0-	26	1	879	2	N	-0-					17
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	27	1	903	2	N	-0-					17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	5	1	172	2	N	-0-					132
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	6	1	207	2	N	37					169
							41	9									
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	6	1	211	2	N	32	177	1			24
							35	9									
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	202	2	N	-0-					24
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	6	1	185	2	N	41					65
							45	9									
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	5	1	159	2	N	-0-					65

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	1461	-0-	-879	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1317	-0-	-213	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
07	1581	X	1358	-0-	-223	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
08	1581	X	803	-0-	-778	-0-	803	3			N	-0-					-0-
09	1470	X	690	-0-	-780	-0-	690	3			N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7770	X	7542	-0-	-228	-0-	7414	2	128	9	Y	116	131	1			13
05	7936	X	7501	-0-	-435	-0-	7361	2	140	9	Y	127					140
06	7590	X	6619	-0-	-971	-0-	6565	2	54	9	Y	49	128	1			61
07	7781	X	7413	-0-	-368	-0-	7284	2	129	9	Y	117	120	1			58
08	7781	X	7275	-0-	-506	-0-	7183	2	92	9	Y	84	129	1			13
09	7530	X	6919	-0-	-611	-0-	6862	2	57	9	Y	52					65

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	151	-0-	-89	-0-	151	2			Y	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	1028	-0-	-4222	-0-	1004	2	24	9	Y	22					62
05	5425	X	1524	-0-	-3901	-0-	1509	2	15	9	Y	14	69	1			7
06	4620	X	1356	-0-	-3264	-0-	1326	2	30	9	Y	27					34
07	3162	X	1101	-0-	-2061	-0-	1091	2	10	9	Y	9					43
08	1984	X	79	-0-	-1905	-0-	76	2	3	9	Y	3	39	1			7
09	1470	X	504	-0-	-966	-0-	504	2			Y	-0-					7

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
05	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
06	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
07	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	4088	-0-	-221	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4097	-0-	-1003	-0-	4097	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2173	-0-	-197	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2344	-0-	-105	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2238	-0-	-42	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2342	-0-	-324	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	2115	-0-	-241	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	2109	-0-	-171	-0-	2109	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
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	1339	-0-	-211	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
08	1550	X	1014	-0-	-536	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
09	1620	X	1456	-0-	-164	-0-	1456	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
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
05	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3290	-0-	190	190	3290	3			N	-0-					-0-
08	3209	X	3019	-0-	-190	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
*09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	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
04	3420	X	2800	-0-	-620	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	1126	-0-	-2067	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	1154	-0-	-1936	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	271	-0-	-2767	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2768	-0-	-115	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
*09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	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
04	3510	X	2958	-0-	-552	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	2893	-0-	-672	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3020	-0-	-235	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2799	-0-	-363	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2804	-0-	-376	-0-	2804	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
04	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
06	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4590	-0-	-339	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4150	-0-	-779	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4523	-0-	-307	-0-	4523	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3173	-0-	-20	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3232	-0-	-98	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2962	-0-	-479	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3076	-0-	-365	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
*09	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4421	-0-	-379	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
05	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3974	-0-	-136	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4333	-0-	-224	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	4236	-0-	-321	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	3661	-0-	-749	-0-	3661	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
05	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
06	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3774	-0-	-256	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3578	-0-	-452	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3613	-0-	-287	-0-	3613	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	657	-0-	-423	-0-	657	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	672	-0-	-351	-0-	672	3			N	-0-					-0-
06	810	N	382	-0-	-428	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	1023	X	847	-0-	-176	-0-	847	3			N	-0-					-0-
08	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
*09	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2935	-0-	-395	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	2880	-0-	-716	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
07	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	3024	-0-	-45	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	2775	-0-	-855	-0-	2775	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1918	-0-	-2	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1757	-0-	-134	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1701	-0-	-69	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
07	1984	X	1824	-0-	-160	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
08	1984	X	1645	-0-	-339	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
09	1920	X	1400	-0-	-520	-0-	1400	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	2817	-0-	-1058	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3358	-0-	-672	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
08	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
*09	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540																	
04	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	3			N	-0-					-0-
05	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	3			N	-0-					-0-
06	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	3			N	-0-					-0-
07	7843	X	5995	-0-	-1848	-0-	5995	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	5365	-0-	-1114	-0-	5365	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	5997	-0-	-273	-0-	5997	3			N	-0-					-0-
WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533																	
04	3690	X	3565	-0-	-125	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3687	-0-	-95	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
07	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3314	-0-	-375	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3464	-0-	-316	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502																	
04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2704	-0-	-86	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	2861	-0-	-1045	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	2823	-0-	-957	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748																	
04	3630	X	1850	-0-	-1780	-0-	82	1	1739	2	Y	26					141
							29	9									
05	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	158	1	4079	2	Y	-0-					141
06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	126	1	3766	2	Y	-0-					141
07	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	125	1	3761	2	Y	-0-					141
08	4247	X	3884	-0-	-363	-0-	124	1	3713	2	Y	43	160	1			24
							47	9									
09	4110	X	3754	-0-	-356	-0-	117	1	3637	2	Y	-0-					24
WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701																	
04	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	5289	-0-	-322	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
06	5430	X	4340	-0-	-1090	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
07	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	5101	-0-	-572	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	5226	-0-	-264	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544																	
04	1380	X	167	-0-	-1213	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	1426	X	48	-0-	-1378	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	1350	X	133	-0-	-1217	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
*09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3379	-0-	-71	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3151	-0-	-383	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3371	-0-	-49	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
07	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3264	-0-	-239	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
*09	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

04	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	3			N	-0-					-0-
05	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	3			N	-0-					-0-
06	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	3			N	-0-					-0-
07	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	3			N	-0-					-0-
08	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
*09	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	2929	-0-	-521	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
07	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	2846	-0-	-812	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	3118	-0-	-422	-0-	3118	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

04	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
05	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	3			N	-0-					-0-
06	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
07	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4505	-0-	-579	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4549	-0-	-371	-0-	4549	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

04	2190	X	1862	-0-	-328	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	1900	-0-	-363	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	2007	-0-	-93	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
07	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
08	2015	X	1259	-0-	-756	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
*09	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478

04	4410	X	4109	-0-	-301	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4126	-0-	-431	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3430	-0-	-920	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	3907	-0-	-588	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	3224	-0-	-1271	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3909	-0-	-201	-0-	3909	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573

04	3690	X	3271	-0-	-419	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	2937	-0-	-535	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3109	-0-	-363	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	2394	-0-	-966	-0-	2394	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4777	-0-	-263	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	3651	-0-	-1557	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	2719	-0-	-2321	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4919	-0-	-10	-0-	4919	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	3989	-0-	-940	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	3874	-0-	-896	-0-	3874	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469

04	2520	X	1749	-0-	-771	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	1669	-0-	-935	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	1551	-0-	-279	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
07	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
08	1860	X	1731	-0-	-129	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
09	1740	X	1567	-0-	-173	-0-	1567	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555

04	6450	X	5812	-0-	-638	-0-	5812	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	5340	-0-	-1325	-0-	5340	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5164	-0-	-986	-0-	5164	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	5418	-0-	-937	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	5176	-0-	-1179	-0-	5176	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	4988	-0-	-832	-0-	4988	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474

04	4320	X	2870	-0-	-1450	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
05	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3309	-0-	-321	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	2719	-0-	-1032	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	3479	-0-	-799	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	3966	-0-	-174	-0-	3966	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

04	3660	X	3160	-0-	-500	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	2789	-0-	-993	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3255	-0-	-405	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
08	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
*09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
07	2356	X	1630	-0-	-726	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	2021	-0-	-87	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
09	1980	X	1747	-0-	-233	-0-	1747	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461

04	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	3841	-0-	-871	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4070	-0-	-490	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4169	-0-	-667	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4094	-0-	-742	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4214	-0-	-466	-0-	4214	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 #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1446	-0-	-174	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	1854	-0-	-99	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	1442	-0-	-448	-0-	1442	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
04	4590	X	4390	-0-	-200	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4287	-0-	-704	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	3881	-0-	-949	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4098	-0-	-893	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	3650	-0-	-876	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	3539	-0-	-841	-0-	3539	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
04	2550	X	2343	-0-	-207	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2479	-0-	-156	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
06	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
07	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
*09	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
06	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
07	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
*09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	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
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					125
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

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
04	2160	X	2049	-0-	-111	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	2087	-0-	-145	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
06	2160	X	1961	-0-	-199	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
07	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	2022	-0-	-86	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	1633	-0-	-407	-0-	1633	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
04	1980	N	1437	-0-	-543	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1624	-0-	-205	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1224	-0-	-546	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
07	1829	X	1487	-0-	-342	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
08	1829	X	1172	-0-	-657	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
09	1560	X	1430	-0-	-130	-0-	1430	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
05	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
06	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	3			N	-0-					-0-
07	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4981	-0-	-72	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	5080	-0-	-110	-0-	5080	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
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	894	-0-	-666	-0-	894	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	894	-0-	-687	-0-	894	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	943	-0-	-204	-0-	943	3			N	-0-					-0-
*09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	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
04	5760	X	5662	-0-	-98	-0-	5662	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5568	-0-	-260	-0-	5568	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5466	-0-	-174	-0-	5466	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5363	-0-	-496	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	4878	-0-	-981	-0-	4878	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	4922	-0-	-748	-0-	4922	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3617	-0-	-673	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	3746	-0-	-1152	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	3863	-0-	-877	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	3558	-0-	-1340	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
08	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
*09	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2079	-0-	-1281	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	2158	-0-	-1314	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2616	-0-	-744	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	2497	-0-	-913	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	842	-0-	-1855	-0-	842	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	963	-0-	-1647	-0-	963	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	5106	-0-	-264	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	5132	-0-	-45	-0-	5132	3			N	-0-					-0-
06	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	4859	-0-	-411	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	3889	-0-	-1381	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	3002	-0-	-2128	-0-	3002	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	5026	-0-	-554	-0-	5026	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4445	-0-	-955	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	4630	-0-	-950	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	4340	-0-	-1240	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	4105	-0-	-1295	-0-	4105	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 #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2631	-0-	-399	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2355	-0-	-776	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2482	-0-	-548	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2470	-0-	-258	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
08	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
*09	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	2115	-0-	-15	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	2011	-0-	-221	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
06	2160	X	1283	-0-	-877	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	1676	-0-	-556	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
08	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
*09	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1269	-0-	-351	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
*09	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3276	-0-	-258	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
06	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
07	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	2417	-0-	-1179	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	2248	-0-	-1532	-0-	2248	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2213	-0-	-457	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2424	-0-	-397	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2293	-0-	-437	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2458	-0-	-363	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
08	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
*09	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3233	-0-	-397	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	2986	-0-	-765	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3150	-0-	-420	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3287	-0-	-402	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3168	-0-	-521	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
*09	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	3			N	-0-					-0-
05	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	3758	-0-	-1171	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	3666	-0-	-1263	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4030	-0-	-740	-0-	4030	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	22	1	709	2	N	-0-					89
05	527	N	407	-0-	-120	-0-	12	1	395	2	N	-0-					89
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	12	1	387	2	N	-0-					89
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	13	1	448	2	N	198	177	1			110
							218	9									
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	12	1	412	2	N	65					175
							72	9									
*09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	12	1	383	2	N	36	179	1			32
							40	9									

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

04	3480	X	1767	-0-	-1713	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3132	-0-	-526	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3546	-0-	-112	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
*09	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

04	1290	N	1211	-0-	-79	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	592	-0-	-548	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	1271	X	32	-0-	-1239	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
*09	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

04	5250	X	4856	-0-	-394	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	4542	-0-	-883	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	4717	-0-	-203	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4611	-0-	-411	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	3908	-0-	-1114	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	3986	-0-	-874	-0-	3986	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

04	5520	X	5295	-0-	-225	-0-	5295	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	5471	-0-	-233	-0-	5471	3			N	-0-					-0-
06	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
07	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	4819	-0-	-668	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	4592	-0-	-808	-0-	4592	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642

04	9000	X	8293	-0-	-707	-0-	8293	3			N	-0-					-0-
05	9300	X	8951	-0-	-349	-0-	8951	3			N	-0-					-0-
06	10140	X	7597	-0-	-2543	-0-	7597	3			N	-0-					-0-
07	10478	X	7804	-0-	-2674	-0-	7804	3			N	-0-					-0-
08	10478	X	7611	-0-	-2867	-0-	7611	3			N	-0-					-0-
09	8670	X	6406	-0-	-2264	-0-	6406	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	1495	-0-	-737	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	1326	-0-	-906	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	1101	-0-	-1059	-0-	1101	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	1073	-0-	-1237	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3432	-0-	332	332	3432	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	1745	-0-	-565	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	1988	-0-	-895	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	1936	-0-	-1505	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	2076	-0-	-1254	-0-	2076	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
04	4230	X	3486	-0-	-744	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	3326	-0-	-1045	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	2445	-0-	-1785	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3478	-0-	-645	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	2649	-0-	-947	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	2228	-0-	-1252	-0-	2228	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	5404	-0-	-56	-0-	5404	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	5697	-0-	-69	-0-	5697	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	5137	-0-	-443	-0-	5137	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5163	-0-	-603	-0-	5163	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	4482	-0-	-1222	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	5212	-0-	-308	-0-	5212	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
04	4050	X	3417	-0-	-633	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3799	-0-	-386	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3314	-0-	-736	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	3000	-0-	-1340	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
08	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	2850	-0-	-840	-0-	2850	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
04	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4328	-0-	-43	-0-	4328	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3683	-0-	-157	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	3792	-0-	-889	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	3494	-0-	-1187	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	3900	-0-	-630	-0-	3900	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
04	4110	X	2930	-0-	-1180	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	2699	-0-	-1548	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	1133	-0-	-2827	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2604	-0-	-434	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2696	-0-	-342	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2831	-0-	-109	-0-	2831	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1309	-0-	-179	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1268	-0-	-292	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	126	-0-	-1176	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1002	-0-	-258	-0-	1002	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630

04	3180	X	3174	-0-	-6	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2983	-0-	-303	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	3135	-0-	-45	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
07	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
08	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	3139	-0-	-41	-0-	3139	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596

04	5760	X	4838	-0-	-922	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	4847	-0-	-1105	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	4042	-0-	-1718	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4663	-0-	-328	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4222	-0-	-769	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4389	-0-	-441	-0-	4389	3			N	-0-					-0-

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820

04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	93	1	2997	2	N	64	177	1			40
							70	9									
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	93	1	3007	2	N	-0-					40
06	2970	X	2506	-0-	-464	-0-	73	1	2433	2	N	-0-					40
07	3069	X	2839	-0-	-230	-0-	83	1	2756	2	N	-0-					40
08	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	87	1	2932	2	N	95					135
							105	9									
*09	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	89	1	2938	2	N	-0-					135

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555

04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
05	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
06	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3511	-0-	-736	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3593	-0-	-654	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3573	-0-	-477	-0-	3573	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704

04	10860	X	9943	-0-	-917	-0-	9801	3	142	9	Y	129	110	1			140
05	10788	X	9701	-0-	-1087	-0-	9573	3	128	9	Y	116	110	1			146
06	9810	X	9430	-0-	-380	-0-	9291	3	139	9	Y	126	203	1			69
07	10261	X	9748	-0-	-513	-0-	9627	3	121	9	Y	110					179
08	10261	X	9248	-0-	-1013	-0-	9137	3	111	9	Y	101	185	1			95
09	9930	X	9233	-0-	-697	-0-	9123	3	110	9	Y	100	98	1			97

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	3180	X	2950	-0-	-230	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	3049	-0-	-51	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3079	-0-	-431	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3107	-0-	-520	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	2271	-0-	-1356	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	3018	-0-	-72	-0-	3018	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
04	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
05	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
07	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
08	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
*09	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	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
04	7020	X	5379	-0-	-1641	-0-	5336	3	43	9	Y	39	42	1			44
05	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7005	3	59	9	Y	54	34	1			64
06	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7123	3	78	9	Y	71	96	1			39
07	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7435	3	61	9	Y	55					94
08	7068	X	7017	-0-	-51	-0-	6963	3	54	9	Y	49	97	1			46
09	7200	X	6423	-0-	-777	-0-	6371	3	52	9	Y	47	47	1			46

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4248	3	17	9	Y	15	12	1			16
05	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4187	3	26	9	Y	24	13	1			27
06	3900	X	3208	-0-	-692	-0-	3189	3	19	9	Y	17	35	1			9
07	4402	X	4065	-0-	-337	-0-	4042	3	23	9	Y	21					30
08	4402	X	4283	-0-	-119	-0-	4257	3	26	9	Y	24	32	1			22
09	4260	X	4087	-0-	-173	-0-	4062	3	25	9	Y	23	23	1			22

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4877	3	25	9	Y	23	18	1			25
05	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4665	3	12	9	Y	11	19	1			17
06	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4807	3	34	9	Y	31	31	1			17
07	5084	X	4956	-0-	-128	-0-	4934	3	22	9	Y	20					37
08	5053	X	4865	-0-	-188	-0-	4844	3	21	9	Y	19	38	1			18
09	4890	X	4593	-0-	-297	-0-	4585	3	8	9	Y	7	18	1			7

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3504	-0-	-61	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3178	-0-	-302	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3396	-0-	-231	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3339	-0-	-288	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
*09	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2895	-0-	-465	-0-	87	1	2808	2	N	-0-					107
05	3472	X	2962	-0-	-510	-0-	89	1	2873	2	N	-0-					107
06	3360	X	2860	-0-	-500	-0-	83	1	2777	2	N	-0-					107
07	2976	X	2717	-0-	-259	-0-	79	1	2638	2	N	-0-					107
08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	89	1	2981	2	N	87	179	1			15
							96	9									
09	2880	X	2520	-0-	-360	-0-	74	1	2446	2	N	-0-					15

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W) 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			Y	-0-					12
05	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2593	2	33	9	Y	30					42
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2498	2	32	9	Y	29					71
07	2666	N	1919	-0-	-747	-0-	1896	2	23	9	Y	21	79	1			13
*08	2635	N	2543	-0-	-92	-0-	2532	2	11	9	Y	10					23
09	2520	N	1770	-0-	-750	-0-	1752	2	18	9	Y	16					39

DALLAS PRODUCTION, INC. 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
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	278	1	1805	3	N	4	1	8			97
							4	9									
05	1953	N	1771	-0-	-182	-0-	262	1	1500	3	N	8	1	8			104
							9	9									
06	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	252	1	1429	3	N	22	2	8			124
							24	9									
07	2170	N	1805	-0-	-365	-0-	265	1	1527	3	N	12	1	8			135
							13	9									
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	276	1	1678	3	N	11	1	8			145
							12	9									
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					145

FOREST OIL CORPORATION 275740
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					126
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					126
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					126
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2162	2	3	9	N	3	110	1			19
08	2790	N	1868	-0-	-922	-0-	1861	2	7	9	N	6					25
09	2340	N	2182	-0-	-158	-0-	2168	2	14	9	N	13	1	8			37

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 143590 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10531 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2014

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1887	-0-	-273	-0-	1862	3	25	9	Y	23	4	1			24
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2169	3	32	9	Y	29	24	1			29
06	2070	N	1950	-0-	-120	-0-	1914	3	36	9	Y	33	28	1			34
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1938	3	15	9	Y	14	31	1			17
08	2201	N	1987	-0-	-214	-0-	1968	3	19	9	Y	17					34
09	1950	N	1905	-0-	-45	-0-	1882	3	23	9	Y	21	31	1			24

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148728 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10664 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/16/2014

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 07/23/1954 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					67
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					67
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					67
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					67
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					67
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					67

FLEWELLEN WELL #: 2 C RRCID -> 016856 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6864

04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4077	2	21	9	N	19					158
05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	3992	2	77	9	N	70	148	1			80
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3431	2	53	9	N	48					128
07	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3856	2	65	9	N	59					187
08	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3769	2	40	9	N	36	144	1			79
*09	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3681	2	69	9	N	63					142

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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

04	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7283	3	41	9	N	37					115
05	7564	X	7120	-0-	-444	-0-	7064	3	56	9	N	51					166
06	7320	X	6641	-0-	-679	-0-	6621	3	20	9	N	18					184
07	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6587	3	22	9	N	20	169	1			35
08	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	3			N	-0-					35
09	5160	X	4945	-0-	-215	-0-	4945	3			N	-0-					35

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2160	3	10	9	Y	9					91
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1535	3	2	9	Y	2					93
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2197	3	18	9	Y	16					109
07	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	1647	3	9	9	Y	8	94	1			23
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			Y	-0-					23
*09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-					23

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TUTTLE, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 196174 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6763 - 6806

04	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	2			N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PALUXY) 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION 275740
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175565 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4607 - 4614

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PALUXY) //CONT.// 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION 275740
BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*11	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*02	504	N	496	-0-	-8	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*04	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*06	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			N	-0-					-0-
*07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					67
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

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
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	Y	1					23
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					23
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					23
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					23
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6330	X	5951	-0-	-379	-0-	5951	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	6373	-0-	-75	-0-	6373	3			N	-0-					-0-
06	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	3			N	-0-					-0-
07	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	3			N	-0-					-0-
08	6386	X	5786	-0-	-600	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
09	6180	X	6177	-0-	-3	-0-	6177	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2195	-0-	-37	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2157	-0-	-168	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
*09	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2903	3	89	9	Y	81					101
05	3007	X	2993	-0-	-14	-0-	2949	3	44	9	Y	40					141
06	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3260	3	40	9	Y	36	151	1			26
07	3100	X	2825	-0-	-275	-0-	2825	3			Y	-0-					26
08	3100	X	2654	-0-	-446	-0-	2610	3	44	9	Y	40					66
*09	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	10041	3	78	9	Y	71					137

WSCGU (HORTSON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 062148 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269

04	1650	N	1648	-0-	-2	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1750	-0-	-79	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1782	-0-	-48	-0-	1782	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 171768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 7260

04	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
05	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
06	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
07	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	3			N	-0-					-0-
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
*09	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2) WELL #: 2 RRCID -> 173769 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283

04	2010	N	1806	-0-	-204	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2125	-0-	-14	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1993	-0-	-146	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	2018	-0-	-82	-0-	2018	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346

04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3712	-0-	-8	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
08	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
*09	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

04	4140	X	3972	-0-	-168	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	4222	-0-	-56	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
06	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
07	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3759	-0-	-457	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	2904	-0-	-1356	-0-	2904	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 184968 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270

04	1680	N	1318	-0-	-362	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1311	-0-	-69	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	1248	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	4139	-0-	-121	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	4005	-0-	-242	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3559	-0-	-551	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
07	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	3664	-0-	-614	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
*09	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192240 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282

04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3775	-0-	-7	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
06	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
07	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3544	-0-	-207	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3619	-0-	-11	-0-	3619	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193414 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282

04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
08	899	N	717	-0-	-182	-0-	717	3			N	-0-					-0-
09	960	N	671	-0-	-289	-0-	671	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 113 RRCID -> 195657 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361

04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1640	-0-	-313	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1707	-0-	-246	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
*09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309

04	720	X	599	-0-	-121	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	806	X	685	-0-	-121	-0-	685	3			N	-0-					-0-
06	780	X	677	-0-	-103	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
08	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
*09	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 206894 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206993 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
05	2635 N	2393	-0-	-242	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
06	2730 N	2621	-0-	-109	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
07	2418 N	2382	-0-	-36	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
08	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
09	2340 N	2148	-0-	-192	-0-	2148	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
05	2511 N	2509	-0-	-2	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
06	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
07	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
08	2511 N	2482	-0-	-29	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
*09	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 274258 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7254 - 7296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	1409	-0-	1409	1409	1409	3			N	-0-					-0-
04	0	1383	-0-	1383	2792	1383	3			N	-0-					-0-
05	0	1421	-0-	1421	4213	1421	3			N	-0-					-0-
06	0	1391	-0-	1391	5604	1391	3			N	-0-					-0-
07	0	1431	-0-	1431	7035	1431	3			N	-0-					-0-
08	0	1286	-0-	1286	8321	1286	3			N	-0-					-0-
09	0 W	1383	-0-	1383	9704	1383	3			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) //CONT.// 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 016960 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	4384	-0-	-1406	-0-	128	1	4212	2	N	40	160	1			-0-
							44	9									
05	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	181	1	5941	2	N	10					10
							11	9									
06	4230	X	2589	-0-	-1641	-0-	75	1	2481	2	N	30					40
							33	9									
07	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	175	1	5771	2	N	20					60
							22	9									
08	6138	X	1969	-0-	-4169	-0-	57	1	1868	2	N	40					100
							44	9									
09	5940	X	1914	-0-	-4026	-0-	56	1	1836	2	N	20					120
							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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (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

04	1500	X	796	-0-	-704	-0-	795	2	1	9	N	1					136
05	1550	X	864	-0-	-686	-0-	863	2	1	9	N	1					137
06	1500	X	1242	-0-	-258	-0-	1239	2	3	9	N	3					140
07	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2739	2	3	9	N	3					143
08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					143
*09	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3208	2	12	9	N	11					154

JONES, C. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016909 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6891 - 6922

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					177
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					177
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					177
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					177
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					177
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					177

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2013 - P&A 09/26/13

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION 275740
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					5
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-					5
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			Y	-0-					5
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	11					16
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					16
*09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	316	2	13	9	Y	12	15	1			13

CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171811 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7048 - 7081

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			151
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2	2	8			151
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			151

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195262 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7090 - 7098

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 7062

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199769 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6878 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4013	3	18	9	N	16					136
05	3906	X	3464	-0-	-442	-0-	3450	3	14	9	N	13					149
06	3780	X	3553	-0-	-227	-0-	3543	3	10	9	N	9					158
07	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4906	3	6	9	N	5					163
08	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4753	3	11	9	N	10					173
*09	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4268	3	10	9	N	9	152	1			30

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202695 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7022 - 7043

04	4260	X	3859	-0-	-401	-0-	3842	3	17	9	Y	15	10	1			20
05	4495	X	3980	-0-	-515	-0-	3938	3	42	9	Y	38					58
06	4350	X	3696	-0-	-654	-0-	3663	3	33	9	Y	30					88
07	4526	X	3990	-0-	-536	-0-	3973	3	17	9	Y	15	56	1			47
08	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4189	3	42	9	Y	38					85
*09	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4422	3	39	9	Y	35	72	1			48

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

04	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5836	3	36	9	N	33					55
05	5084	X	4734	-0-	-350	-0-	4695	3	39	9	N	35					90
06	4920	X	4467	-0-	-453	-0-	4421	3	46	9	N	42					132
07	5177	X	4981	-0-	-196	-0-	4914	3	67	9	N	61	173	1			20
08	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5328	3	24	9	N	22					42
09	5010	X	4113	-0-	-897	-0-	4099	3	14	9	N	13					55

TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046

04	6630	X	6054	-0-	-576	-0-	6017	3	37	9	N	34					109
05	6324	X	6257	-0-	-67	-0-	6190	3	67	9	N	61					170
06	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6139	3	43	9	N	39					209
07	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	5971	3	74	9	N	67	189	1			87
08	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7229	3	25	9	N	23					110
*09	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7275	3	85	9	N	77					187

HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

04	6480	X	5917	-0-	-563	-0-	5864	3	53	9	N	48	174	1			22
05	6696	X	6326	-0-	-370	-0-	6276	3	50	9	N	45					67
06	6480	X	6087	-0-	-393	-0-	6044	3	43	9	N	39					106
07	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6556	3	66	9	N	60	143	1			23
08	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6727	3	45	9	N	41					64
*09	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5907	3	68	9	N	62					126

HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025

04	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5525	3	19	9	N	17					65
05	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5706	3	70	9	N	64					129
06	5490	X	5316	-0-	-174	-0-	5280	3	36	9	N	33					162
07	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5896	3	61	9	N	55	189	1			28
08	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5708	3	24	9	N	22					50
09	5490	X	5305	-0-	-185	-0-	5299	3	6	9	N	5					55

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4180	3	4	9	N	4	156	1			26
05	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4312	3	21	9	N	19					45
06	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4215	3	35	9	N	32					77
07	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4317	3	25	9	N	23					100
08	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4293	3	23	9	N	21					121
09	4020	X	3834	-0-	-186	-0-	3834	3			N	-0-					121

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	N	2161	-0-	-539	-0-	2143	3	18	9	Y	16	85	1			52
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1976	3	44	9	Y	40					92
06	2730	N	1826	-0-	-904	-0-	1792	3	34	9	Y	31					123
07	2232	N	1444	-0-	-788	-0-	1429	3	15	9	Y	14	77	1			60
08	2015	N	110	-0-	-1905	-0-	109	3	1	9	Y	1					61
09	1830	N	109	-0-	-1721	-0-	108	3	1	9	Y	1	52	1			10

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1706	2	6	9	N	5	36	1			258
05	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1971	2	3	9	N	3					261
06	2130	X	1918	-0-	-212	-0-	1917	2	1	9	N	1					262
07	2201	X	1545	-0-	-656	-0-	1544	2	1	9	N	1					263
08	1984	X	1135	-0-	-849	-0-	1134	2	1	9	N	1					264
*09	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					264

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2110	-0-	-80	-0-	2079	2	31	9	N	28					43
05	2387	N	2354	-0-	-33	-0-	2318	2	36	9	N	33					76
06	2100	N	2002	-0-	-98	-0-	1968	2	34	9	N	31	1	8			106
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2239	2	22	9	N	20	91	1			35
08	2356	N	2189	-0-	-167	-0-	2165	2	24	9	N	22					57
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					57

XTO ENERGY INC. 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 501 RRCID -> 081756 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192239 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192242 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 6632

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193415 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196640 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 6795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206994 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TAYLOR-ANNE WELL #: 1 RRCID -> 175476 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7394 - 7633

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					184
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					185

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 178357 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414

04	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					353
05	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3450	2	251	9	N	228	362	1			219
06	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					219
07	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3430	2	327	9	N	297	319	1			197
08	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3503	2	89	9	N	81					278
09	2100 X	1020	-0-	-1080	-0-	760	2	260	9	N	236	189	1			325

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 4 RRCID -> 197647 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 7592 - 7970

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SHEAD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832

04	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	389	1	3091	2	N	68					159
						75	9									
05	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	439	1	3778	2	N	92	169	1			82
						101	9									
06	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	376	1	3185	2	N	55					137
						61	9									
07	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	432	1	3465	2	N	62	169	1			30
						68	9									
08	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	410	1	3053	2	N	64					94
						70	9									
*09	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	378	1	3044	2	N	45					139
						50	9									

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176975 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 7587 - 7595

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

04	540 N	423	-0-	-117	-0-	21	1	402	2	N	-0-					110
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	29	1	565	2	N	-0-					110
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	30	1	581	2	N	-0-					110
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	31	1	603	2	N	-0-					110
08	589 N	587	-0-	-2	-0-	29	1	558	2	N	-0-					110
09	600 N	535	-0-	-65	-0-	27	1	508	2	N	-0-					110

STEVENS, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 109589 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7444 - 7491

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2014 - P&A 05/30/14

THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

04	3030 X	2731	-0-	-299	-0-	79	1	2619	2	N	30					279
						33	9									
05	3069 X	2822	-0-	-247	-0-	83	1	2736	2	N	3	120	1			162
						3	9									
06	2970 X	2705	-0-	-265	-0-	80	1	2619	2	N	5					167
						6	9									
07	3069 X	2712	-0-	-357	-0-	80	1	2619	2	N	12					179
						13	9									
08	2821 X	2195	-0-	-626	-0-	65	1	2128	2	N	2					181
						2	9									
09	2730 X	1234	-0-	-1496	-0-	37	1	1194	2	N	3					184
						3	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
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	63	1	1221	2	N	23					70
							25	9									
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	88	1	1716	2	N	5					75
							6	9									
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	91	1	1764	2	N	13					88
							14	9									
07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	95	1	1831	2	N	12					100
							13	9									
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	88	1	1695	2	N	5					105
							6	9									
*09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	80	1	1544	2	N	-0-					105

FOREST OIL CORPORATION 275740
MEADOWS, PUGH WELL #: 1 RRCID -> 046909 COMPL. DATE 07/18/1969 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7631 - 9228

04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-				69
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-				69
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-				69
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-				69
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-						N	-0-				69
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-						N	-0-				69

BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				37

MCWHORTER, E.O. WELL #: 1 RRCID -> 063589 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7672 - 8821

04	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3664	2	22	9	N	20	3	8			107
05	4092	X	3749	-0-	-343	-0-	3727	2	22	9	N	20					127
06	3960	X	3641	-0-	-319	-0-	3597	2	44	9	N	40					167
07	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4682	2	24	9	N	22					189
08	3968	X	3477	-0-	-491	-0-	3477	2			N	-0-					189
*09	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					189

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	1830	-0-	1830	1830	287	1	1543	2	N	-0-					39
08	14B2	EXT	4003	-0-	4003	5833	542	1	3459	2	N	2					41
							2	9									
09	14B2	EXT	1671	-0-	1671	7504	317	1	1354	2	N	-0-					41

HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	240	N	7	-0-	-233	-0-	5	2	2	9	N	2	2	8			88
05	372	N	39	-0-	-333	-0-	39	2			N	-0-					88
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	102	2	3	9	N	3					91
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					91
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	103	2	3	9	N	3					94
*09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2151	2	17	9	N	15	8	8			101

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	6	-0-	6	6	5	2	1	9	N	1					2
05	14B2	EXT	86	-0-	86	92	86	2			N	-0-					2
06	14B2	EXT	149	-0-	149	241	149	2			N	-0-					2
07	14B2	EXT	80	-0-	80	321	80	2			N	-0-					2
08	14B2	EXT	321	-0-	321	642	321	2			N	-0-					2
*09	913	X	271	-0-	-642	-0-	271	2			N	-0-					2

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2683	2	18	9	N	16					105
05	3100	N	3446	-0-	346	346	3426	2	20	9	N	18	113	1			10
06	3000	N	3176	-0-	176	522	3165	2	11	9	N	10					20
07	3100	N	3305	-0-	205	727	3281	2	24	9	N	22					42
08	4060	X	3333	-0-	-727	-0-	3315	2	18	9	N	16					58
*09	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2647	2	18	9	N	16					74

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

04	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3592	2	20	9	N	18	3	8			208
05	3410	X	3216	-0-	-194	-0-	3197	2	19	9	N	17	182	1	5	8	38
06	3300	X	3105	-0-	-195	-0-	3086	2	19	9	N	17					55
07	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3614	2	21	9	N	19	1	8			73
08	3720	X	3586	-0-	-134	-0-	3566	2	20	9	N	18					91
09	3600	X	3577	-0-	-23	-0-	3557	2	20	9	N	18	8	8			101

MCWHORTER, E.O. WELL #: 6 RRCID -> 143381 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7449 - 7909

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3978						N	-0-					-0-
09	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

04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	46	1	286	2	N	-0-					77
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	156	1	1657	2	N	30					107
							33	9									
06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	178	1	2078	2	N	99					206
							109	9									
07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	177	1	1985	2	N	85	174	1			117
							94	9									
08	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	210	1	2285	2	N	68					185
							75	9									
*09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	178	1	2095	2	N	54	177	1	1	8	61
							59	9									

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TOLAR WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1135	-0-	-395	-0-	98	1	1014	2	N	21	6	8			169
							23	9									
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	164	1	1735	2	N	16	158	1	7	8	20
							18	9									
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	137	1	1619	2	N	4					24
							4	9									
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	165	1	1418	2	N	12					36
							13	9									
08	1581	N	1198	-0-	-383	-0-	111	1	1077	2	N	9					45
							10	9									
09	1530	N	955	-0-	-575	-0-	74	1	856	2	N	23	10	8			58
							25	9									

MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7762 - 10560

04	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					20
05	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-					20
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					20
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					20
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					20
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					20

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930

04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					266
05	1147	N	775	-0-	-372	-0-	775	2			N	-0-					266
06	1440	N	824	-0-	-616	-0-	824	2			N	-0-					266
07	1147	N	791	-0-	-356	-0-	791	2			N	-0-					266
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					266
*09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					266

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-C RRCID -> 154898 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190987 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 7650 - 7698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880 X	2747	-0-	-133	-0-	2609	2	138	9	Y	125	172	1			125
05	2976 X	824	-0-	-2152	-0-	799	2	25	9	Y	23					148
06	2850 X	403	-0-	-2447	-0-	382	2	21	9	Y	19					167
07	2945 X	198	-0-	-2747	-0-	198	2			Y	-0-	59	1			108
08	2914 X	235	-0-	-2679	-0-	226	2	9	9	Y	8					116
09	2760 X	796	-0-	-1964	-0-	760	2	36	9	Y	33					149

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNITT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 271935 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 7470 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	842	2	18	9	N	16					45
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1047	2	25	9	N	23					68
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1081	2	28	9	N	25					93
07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1090	2	28	9	N	25					118
08	1085 N	883	-0-	-202	-0-	859	2	24	9	N	22					140
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					140

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
NORRIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 150393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7488 - 7740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	775	2	39	9	N	35					155
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	752	2	28	9	N	25					180
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	793	2	25	9	N	23	176	1			27
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	899	2	25	9	N	23					50
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	851	2	30	9	N	27					77
*09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	818	2	28	9	N	25					102

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	427	2	32	9	N	29	81	1			81
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	506	2	33	9	N	30					111
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	563	2	23	9	N	21					132
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	556	2	21	9	N	19					151
*08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1384	2	19	9	N	17	39	2			129
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 046260 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7500 - 8606

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOTT UNIT WELL #: 2R RRCID -> 087938 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8387 - 8417

04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2014 - P&A 06/24/14

JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

*10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*01	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					472
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					472

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3839	2	35	9	N	32	188	1			65
05	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4558	2	32	9	N	29					94
06	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5064	2	29	9	N	26					120
07	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5012	2	9	9	N	8					128
*08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3230	2	32	9	N	29	92	2			65
*09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					65

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2602	2	33	9	N	30					360
05	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2647	2	30	9	N	27	128	1			259
06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2538	2	40	9	N	36	142	1			153
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2092	2	19	9	N	17					170
*08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2611	2	66	9	N	60	139	2			91
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217933 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 7470

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 7522

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					62
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	835	2	1	9	N	1	1	8			62
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	764	2	47	9	N	43	1	8			104
07	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					104
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					104
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					104

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

04	1620	X	1479	-0-	-141	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
05	1674	X	78	-0-	-1596	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 054774 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7331 - 8729

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 202 RRCID -> 054775 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	1972	-0-	-1808	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	2248	-0-	-1503	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
06	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
07	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
08	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
*09	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -4) WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	1807	-0-	-773	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
05	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
07	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	2557	-0-	-140	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	2162	-0-	-448	-0-	2162	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	154	1	5293	2	N	-0-					130
05	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	158	1	5308	2	N	-0-					130
06	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	144	1	4668	2	N	38					168
							42	9									
07	5549	X	4705	-0-	-844	-0-	142	1	4560	2	N	3					171
							3	9									
08	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	179	1	5810	2	N	35	184	1			22
							39	9									
09	5370	X	4893	-0-	-477	-0-	142	1	4751	2	N	-0-					22

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
04	2790	X	2475	-0-	-315	-0-	72	1	2403	2	N	-0-			30
05	2728	N	2490	-0-	-238	-0-	73	1	2417	2	N	-0-			30
06	2550	N	2349	-0-	-201	-0-	69	1	2280	2	N	-0-			30
07	2573	N	2333	-0-	-240	-0-	67	1	2266	2	N	-0-			30
08	3100	N	4363	-0-	1263	1263	126	1	4237	2	N	-0-			30
*09	3000	N	5993	-0-	2993	4256	173	1	5820	2	N	-0-			30

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 515 RRCID -> 114161 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7338 - 10443

04	3030	X	2852	-0-	-178	-0-	2852	3			N	-0-			-0-
05	3193	X	2804	-0-	-389	-0-	2804	3			N	-0-			-0-
06	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3			N	-0-			-0-
07	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-			-0-
08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-			-0-
*09	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

04	2490	X	2334	-0-	-156	-0-	2334	3			N	-0-			-0-
05	2449	X	2423	-0-	-26	-0-	2423	3			N	-0-			-0-
06	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-			-0-
07	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-			-0-
08	2418	X	2288	-0-	-130	-0-	2288	3			N	-0-			-0-
*09	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U) WELL #: 3 RRCID -> 121153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	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-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-			-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 128015 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (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
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 3 RRCID -> 130605 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743

04	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6117	3	7	9	Y	6					7
05	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7186	3	3	9	Y	3					10
06	2520	X	1111	-0-	-1409	-0-	1085	3	26	9	Y	24	29	1			5
07	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	3			Y	-0-					5
08	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8603	3	30	9	Y	27					32
09	6960	X	2913	-0-	-4047	-0-	2876	3	37	9	Y	34					66

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

04	3000	N	3027	-0-	27	27	106	1	2921	2	Y	-0-					-0-
05	1631	N	1604	-0-	-27	-0-	51	1	1553	2	Y	-0-					-0-
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	52	1	1342	2	Y	-0-					-0-
07	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	45	1	1195	2	Y	-0-					-0-
08	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	45	1	1182	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
*09	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	48	1	1052	2	Y	-0-					1

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

04	2610	X	2209	-0-	-401	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
05	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2577	-0-	-153	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2650	-0-	-171	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2555	-0-	-359	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2248	-0-	-572	-0-	2248	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

04	3270	X	3051	-0-	-219	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	3034	-0-	-128	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2991	-0-	-233	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2861	-0-	-319	-0-	2861	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	2520	X	1831	-0-	-689	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	1606	-0-	-998	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	1432	-0-	-1088	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	1373	-0-	-1138	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
08	2077	X	1817	-0-	-260	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
*09	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3209	-0-	-181	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3229	-0-	-894	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3514	-0-	-609	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
*09	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
05	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
06	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2167	-0-	-840	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	1162	-0-	-1845	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2296	-0-	-614	-0-	2296	3			N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

04	14B2 EXT		128	-0-	128	316	4	1	124	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		119	-0-	119	435	3	1	116	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		123	-0-	123	558	4	1	119	2	N	-0-					-0-
07	709	X	151	-0-	-558	-0-	5	1	146	2	N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454

04	2910	X	1456	-0-	-1454	-0-	41	1	1415	2	N	-0-					88
05	3007	X	1163	-0-	-1844	-0-	33	1	1126	2	N	4					92
							4	9									
06	2910	X	1246	-0-	-1664	-0-	37	1	1200	2	N	8					100
							9	9									
07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	56	1	1794	2	N	-0-					100
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	60	1	1953	2	N	22					122
							24	9									
*09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	51	1	1700	2	N	-0-					122

WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 519 RRCID -> 153607 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882

04	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1732	-0-	-283	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
06	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
07	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
08	2077	X	2051	-0-	-26	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
*09	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976

04	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3			N	-0-					99
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					99
06	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					99
07	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	3			N	-0-					99
08	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					99
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-					99

HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

04	2580	N	2222	-0-	-358	-0-	2222	3			N	-0-					51
05	2449	N	2204	-0-	-245	-0-	2158	3	46	9	N	42					93
06	2220	N	2059	-0-	-161	-0-	2056	3	3	9	N	3					96
07	2294	N	1823	-0-	-471	-0-	1823	3			N	-0-					96
08	2201	N	1110	-0-	-1091	-0-	1057	3	53	9	N	48					144
09	2070	N	1156	-0-	-914	-0-	1156	3			N	-0-					144

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

04	14B2 EXT		1	-0-	1	2	1	1			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1	-0-	1	3	1	1			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1	-0-	1	4	1	1			Y	-0-					-0-
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 304 RRCID -> 163841 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7364 - 8800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 167342 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 168494 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 168567 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGCU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 171865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 173153 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174351 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174507 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174608 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON -21) WELL #: 521 RRCID -> 174987 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175235 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175678 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176102 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176432 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177531 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177821 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 178265 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178658 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179136 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179378 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	26	1	835	2	N	67					94
							74	9									
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	28	1	913	2	N	121	185	1			30
							133	9									
06	810	N	64	-0-	-746	-0-	2	1	62	2	N	-0-					30
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	36	1	1190	2	N	-0-					30
08	837	N	775	-0-	-62	-0-	22	1	753	2	N	-0-					30
*09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	32	1	1060	2	N	49					79
							54	9									

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180836 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180895 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181094 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 181361 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 8980

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181405 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181515 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 8833

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181825 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181909 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183345 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 8913

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183514 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183765 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183796 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185411 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 9171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185672 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185913 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186932 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 8961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186940 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187060 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187409 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 188148 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7500

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	96			158
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35			193
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	177	1	26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	62			88
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	102			190

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188245 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188694 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190994 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191582 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 191591 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 191946 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192626 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192912 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 8695

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192914 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193417 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196942 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 9357

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197480 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201343 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	195	-0-	195	38983	195	3			N	-0-					-0-
05	T. A.	204	-0-	204	39187	204	3			N	-0-					-0-
06	T. A.	159	-0-	159	39346	159	3			N	-0-					-0-
07	T. A.	149	-0-	149	39495	149	3			N	-0-					-0-
08	T. A.	133	-0-	133	39628	133	3			N	-0-					-0-
*09	39778 X	150	-0-	-39628	-0-	150	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204823 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206233 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206360 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206887 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207218 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207691 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207882 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208878 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211119 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219833 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 222062 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222147 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222314 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 8811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226444 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227380 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227455 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241863 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245586 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257060 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 258136 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 180654 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 9277 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					199
05	310	X	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					199
06	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					199
07	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					199
08	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					199
09	1620	X	289	-0-	-1331	-0-	289	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
04	3360	X	3274	-0-	-86	-0-	331	1	2885	3	N	53	187	1	1	8	5
							58	9									
05	3472	X	3167	-0-	-305	-0-	214	1	2884	3	N	63	1	8			67
							69	9									
06	3240	X	2356	-0-	-884	-0-	160	1	2181	3	N	14	4	8			77
							15	9									
07	3379	X	3219	-0-	-160	-0-	221	1	2983	3	N	14	1	8			90
							15	9									
08	3379	X	2350	-0-	-1029	-0-	161	1	2165	3	N	22					112
							24	9									
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					112

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) //CONT.// 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	245	1	2137	3	N	64	191	1	10	8	73
							70	9									
05	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	155	1	2104	3	N	74	3	8			144
							81	9									
06	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	144	1	1970	3	N	94	8	8			230
							103	9									
07	2542	X	2344	-0-	-198	-0-	154	1	2112	3	N	71	177	1	4	8	120
							78	9									
08	2542	X	2235	-0-	-307	-0-	150	1	2038	3	N	43	4	8			159
							47	9									
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					159

FOREST OIL CORPORATION 275740
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770

04	19500	X	8800	-0-	-10700	-0-	8800	2			N	-0-	156	1			24
05	20150	X	7973	-0-	-12177	-0-	7818	2	155	9	N	141					165
06	19500	X	7362	-0-	-12138	-0-	7289	2	73	9	N	66	174	1			57
07	20150	X	7441	-0-	-12709	-0-	7435	2	6	9	N	5					62
08	10230	X	7506	-0-	-2724	-0-	7500	2	6	9	N	5					67
09	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					N	NO RPT					67

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

04	3000	N	3091	-0-	91	6433	3091	2			Y	-0-					81
05	9613	X	3180	-0-	-6433	-0-	3180	2			Y	-0-					81
06	2430	X	1634	-0-	-796	-0-	1633	2	1	9	Y	1					82
07	3472	X	1269	-0-	-2203	-0-	1266	2	3	9	Y	3					85
08	3317	X	1279	-0-	-2038	-0-	1264	2	15	9	Y	14					99
09	3090	X	1391	-0-	-1699	-0-	1357	2	34	9	Y	31	1	8			129

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

04	1800	X	1143	-0-	-657	-0-	1143	2			N	-0-					281
05	1643	X	1079	-0-	-564	-0-	1078	2	1	9	N	1	1	8			281
06	1590	X	1519	-0-	-71	-0-	1518	2	1	9	N	1	1	8			281
07	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2248	2	2	9	N	2	185	1			98
08	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2431	2	24	9	N	22					120
*09	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2125	2	68	9	N	62	1	8			181

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) 97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 156934 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7363 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	1252	2	33	9	N	30					176
05	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	1249	2	26	9	N	24					200
06	1290	N	449	-0-	-841	-0-	447	2	2	9	N	2					202
07	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	1159	2	24	9	N	22					224
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1258	2	28	9	N	25					249
*09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1162	2	24	9	N	22	148	1			123

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
FENTON, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 124541 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7670 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					27
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					27
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					27
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					27
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					27
*09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	651	3	7	9	N	6	135	1			12
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	608	3	8	9	N	7					19
06	630	N	516	-0-	-114	-0-	506	3	10	9	N	9					28
07	682	N	265	-0-	-417	-0-	265	3			N	-0-					28
08	620	N	194	-0-	-426	-0-	193	3	1	9	N	1					29
09	510	N	82	-0-	-428	-0-	82	3			N	-0-					29

KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263412 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7700 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3299	-0-	299	299	3090	3	209	9	N	190	178	1			110
05	4025	X	3726	-0-	-299	-0-	3583	3	143	9	N	130					240
06	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3247	3	162	9	N	147	188	1			199
07	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3377	3	152	9	N	138	189	1			148
08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3423	3	278	9	N	253	189	1			212
*09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3461	3	144	9	N	131	180	1			163

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
04	900	X	781	-0-	-119	-0-	745	2	36	9	N	33					176
05	930	X	824	-0-	-106	-0-	791	2	33	9	N	30					206
06	831	X	831	-0-	-0-	-0-	112	1	686	2	N	30					236
							33	9									
07	860	X	860	-0-	-0-	-0-	117	1	714	2	N	26	1	8			73
							29	9									
08	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	70	1	911	2	N	30					103
							33	9									
09	840	X	692	-0-	-148	-0-	56	1	606	2	N	27					130
							30	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
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	491	2	15	9	N	14	4	8			82
05	620	N	518	-0-	-102	-0-	499	2	19	9	N	17	3	8			96
06	630	N	475	-0-	-155	-0-	457	2	18	9	N	16	4	8			108
07	527	N	491	-0-	-36	-0-	478	2	13	9	N	12	1	8			119
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	468	2	8	9	N	7					126
09	480	N	454	-0-	-26	-0-	430	2	24	9	N	22	5	8			143

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
04	3510	X	3412	-0-	-98	-0-	3369	2	43	9	N	39					179
05	3565	X	3494	-0-	-71	-0-	3430	2	64	9	N	58					237
06	3480	X	2353	-0-	-1127	-0-	2290	2	63	9	N	57	177	1			117
07	3596	X	3047	-0-	-549	-0-	2946	2	101	9	N	92					209
08	3596	X	3074	-0-	-522	-0-	3005	2	69	9	N	63					272
09	3420	X	2829	-0-	-591	-0-	2788	2	41	9	N	37					309

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2304	2	99	9	N	90					220
05	2635	X	2428	-0-	-207	-0-	2344	2	84	9	N	76					296
06	2550	X	2203	-0-	-347	-0-	2173	2	30	9	N	27	181	1			142
07	2635	X	2387	-0-	-248	-0-	2291	2	96	9	N	87					229
08	2480	X	2051	-0-	-429	-0-	1993	2	58	9	N	53					282
09	2400	X	2169	-0-	-231	-0-	2108	2	61	9	N	55					337

CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 093294 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					187
05	2914	N	1655	-0-	-1259	-0-	1655	2			N	-0-					187
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					187
07	1922	N	825	-0-	-1097	-0-	825	2			N	-0-					187
08	1643	N	67	-0-	-1576	-0-	67	2			N	-0-					187
09	1830	N	35	-0-	-1795	-0-	35	2			N	-0-					187

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626

04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	687	2	28	9	N	25					217
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	45	2	2	9	N	2					219
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					219
07	744	N	14	-0-	-730	-0-	14	2			N	-0-					219
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					219
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					219

CASTEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 105463 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8918 - 9158

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

DENSON WELL #: 4 RRCID -> 152630 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7808 - 7814

04	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1418	2	96	9	N	87	160	1			38
05	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1399	2	29	9	N	26					64
06	1890	X	1443	-0-	-447	-0-	1426	2	17	9	N	15					79
07	1953	X	1480	-0-	-473	-0-	1458	2	22	9	N	20					99
08	1953	X	1504	-0-	-449	-0-	1493	2	11	9	N	10					109
09	1500	X	1304	-0-	-196	-0-	1293	2	11	9	N	10					119

FOREST OIL CORPORATION 275740
MACKEY, L. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073382 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7737 - 7853

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			Y	-0-					5
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-					5
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			Y	-0-					5
07	279	N	151	-0-	-128	-0-	136	2	15	9	Y	14					19
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					19
*09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	316	2	13	9	Y	12	18	1			13

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1064	-0-	-286	-0-	955	2	109	9	N	99	175	1			165
05	1364	N	1062	-0-	-302	-0-	896	2	166	9	N	151	163	1			153
06	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	1083	2	125	9	N	114	161	1			106
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1195	2	146	9	N	133	174	1			65
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1204	2	182	9	N	165					230
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					230

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	90	7			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PETTY, J.F. WELL #: 2 A RRCID -> 078940 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8633 - 8783

04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HORNBUCKLE WELL #: 1 A RRCID -> 083770 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9611 - 10345

04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	27	1	760	2	N	21					154
							23	9									
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	38	1	893	2	N	17					171
							19	9									
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	34	1	908	2	N	19					190
							21	9									
07	837	N	693	-0-	-144	-0-	36	1	640	2	N	15	1	8			204
							17	9									
08	961	N	504	-0-	-457	-0-	69	1	435	2	N	-0-	23	7			181
09	960	N	199	-0-	-761	-0-	55	1	136	2	N	7					188
							8	9									

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 088066 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 8578 - 9814

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					136
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					136
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					136
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					136
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	79	7			57
09	14B2 EXT	-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
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	28	1	760	2	N	28	2	8			72
							31	9									
05	961	N	956	-0-	-5	-0-	38	1	893	2	N	23	2	8			93
							25	9									
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	34	1	907	2	N	23					116
							25	9									
07	837	N	703	-0-	-134	-0-	36	1	641	2	N	24					140
							26	9									
08	961	N	745	-0-	-216	-0-	101	1	644	2	N	-0-	15	7			125
09	960	N	545	-0-	-415	-0-	149	1	366	2	N	27					152
							30	9									

HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9603 - 9983

04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	111	1	3062	2	N	91	159	1	2	8	171
							100	9									
05	3255	X	2099	-0-	-1156	-0-	83	1	1952	2	N	58	1	8			228
							64	9									
06	3150	X	2782	-0-	-368	-0-	97	1	2626	2	N	54	1	8			281
							59	9									
07	3255	X	1897	-0-	-1358	-0-	101	1	1774	2	N	20					301
							22	9									
08	DLQ G-10		1356	-0-	1356	1356	186	1	1170	2	N	-0-	110	7			191
09	DLQ G-10		900	-0-	900	2256	261	1	639	2	N	-0-					191

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

04	7242		7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-					97
05	4321	R	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					97
06	3630	#	2075	-0-	-1555	-0-	2075	2			N	-0-					97
07	3751	#	1257	-0-	-2494	-0-	1251	2	6	9	N	5					102
08	4712		1278	-0-	-3434	-0-	1265	2	13	9	N	12					114
09	4560		NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					114

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

04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

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

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*10	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	49	1	2171	3	Y	14	13	0	1	1	-0-
							15	9									
*11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	48	1	2123	3	Y	13	12	0	1	1	-0-
							14	9									
*12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	50	1	2274	3	Y	13	10	0	3	1	-0-
							14	9									
*01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	44	1	2245	3	Y	19	14	0	5	1	-0-
							21	9									
*02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	37	1	2044	3	Y	16	11	0	5	1	-0-
							18	9									
*03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	33	1	2250	3	Y	17	12	0	5	1	-0-
							19	9									
*04	2250	N	2184	-0-	-66	-0-	38	1	2129	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
							17	9									
*05	2325	N	2131	-0-	-194	-0-	42	1	2071	3	Y	16	11	0	5	1	-0-
							18	9									
*06	2220	N	1997	-0-	-223	-0-	43	1	1939	3	Y	14	10	0	4	1	-0-
							15	9									
*07	2232	N	2020	-0-	-212	-0-	43	1	1962	3	Y	14	9	0	4	1	1
							15	9									
*08	2139	N	2019	-0-	-120	-0-	43	1	1963	3	Y	12	10	0	3	1	-0-
							13	9									
09	2010	N	2002	-0-	-8	-0-	46	1	1943	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

*10	1023	N	621	-0-	-402	-0-	14	1	607	3	Y	-0-					-0-
*11	750	N	337	-0-	-413	-0-	8	1	329	3	Y	-0-					-0-
*12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	13	1	619	3	Y	-0-					-0-
*01	603	N	549	-0-	-54	-0-	11	1	538	3	Y	-0-					-0-
*02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	9	1	502	3	Y	-0-					-0-
*03	589	N	569	-0-	-20	-0-	8	1	561	3	Y	-0-					-0-
*04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	10	1	554	3	Y	-0-					-0-
*05	558	N	494	-0-	-64	-0-	10	1	484	3	Y	-0-					-0-
*06	540	N	4	-0-	-536	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
*08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1085	N	16	-0-	-1069	-0-	2	3	14	9	Y	13	12	0	1	1	-0-
*11	390	N	27	-0-	-363	-0-	14	3	13	9	Y	12	11	0	1	1	-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	13	10	0	3	1	-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	18	13	0	5	1	-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	11	0	5	1	-0-
*03	DLQ G-10		951	-0-	951	951	14 18	1 9	919	3	Y	16	11	0	5	1	-0-
*04	DLQ G-10		1137	-0-	1137	2088	20 17	1 9	1100	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
*05	T. A.		1340	-0-	1340	3428	26 18	1 9	1296	3	Y	16	11	0	5	1	-0-
*06	T. A.		1562	-0-	1562	4990	34 15	1 9	1513	3	Y	14	10	0	4	1	-0-
*07	T. A.		1967	-0-	1967	6957	42 15	1 9	1910	3	Y	14	9	0	4	1	1
*08	T. A.		2233	-0-	2233	9190	47 13	1 9	2173	3	Y	12	10	0	3	1	-0-
*09	10734	X	1544	-0-	-9190	-0-	36 13	1 9	1495	3	Y	12	9	0	3	1	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1674	N	1512	-0-	-162	-0-	29 151	1 9	1332	3	Y	137	123	0	11	1	4
*11	1590	N	997	-0-	-593	-0-	20 136	1 9	841	3	Y	124	114	0	11	1	3
*12	1612	N	635	-0-	-977	-0-	10 141	1 9	484	3	Y	128	100	0	28	1	3
*01	1612	X	517	-0-	-1095	-0-	6 206	1 9	305	3	Y	187	134	0	52	1	4
*02	1456	X	276	-0-	-1180	-0-	2 174	1 9	100	3	Y	158	107	0	51	1	4
*03	1612	X	197	-0-	-1415	-0-	14	3	183	9	Y	166	113	0	53	1	4
*04	1110	X	167	-0-	-943	-0-	5	3	162	9	Y	147	107	0	42	1	2
*05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*06	570	X	495	-0-	-75	-0-	11 4	1 9	480	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
*07	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	43 141	1 9	1966	3	Y	128	88	0	35	1	5
*08	949	X	949	-0-	-0-	-0-	17 143	1 9	789	3	Y	130	97	0	34	1	4
*09	913	X	913	-0-	-0-	-0-	18 133	1 9	762	3	Y	121	91	0	32	1	2

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
*10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	38	1	1767	3	Y	55	49	0	5	1	1
							61	9									
*11	1590	N	1543	-0-	-47	-0-	34	1	1455	3	Y	49	45	0	4	1	1
							54	9									
*12	2449	N	1894	-0-	-555	-0-	41	1	1797	3	Y	51	40	0	11	1	1
							56	9									
*01	1891	N	1312	-0-	-579	-0-	24	1	1205	3	Y	75	53	0	21	1	2
							83	9									
*02	1456	N	1081	-0-	-375	-0-	18	1	994	3	Y	63	43	0	20	1	2
							69	9									
*03	1891	N	1423	-0-	-468	-0-	20	1	1330	3	Y	66	45	0	21	1	2
							73	9									
*04	1290	N	1059	-0-	-231	-0-	17	1	977	3	Y	59	43	0	17	1	1
							65	9									
*05	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	20	1	978	3	Y	61	42	0	19	1	1
							67	9									
*06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	35	1	1557	3	Y	57	41	0	15	1	2
							63	9									
*07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	33	1	1496	3	Y	51	37	0	14	1	2
							56	9									
*08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	24	1	1082	3	Y	52	39	0	13	1	2
							57	9									
09	1650	N	1300	-0-	-350	-0-	29	1	1218	3	Y	48	36	0	13	1	1
							53	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

*10	1550	N	791	-0-	-759	-0-	19	1	762	3	Y	9	8	0	1	1	-0-
							10	9									
*11	1020	N	512	-0-	-508	-0-	12	1	500	3	Y	-0-					-0-
*12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
*01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
*02	476	N	282	-0-	-194	-0-	4	1	278	3	Y	-0-					-0-
*03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	40	1	2708	3	Y	-0-					-0-
*04	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	47	1	2680	3	Y	-0-					-0-
*05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	47	1	2300	3	Y	-0-					-0-
*06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	52	1	2310	3	Y	-0-					-0-
*07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	53	1	2444	3	Y	-0-					-0-
*08	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	55	1	2496	3	Y	-0-					-0-
*09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	51	1	2168	3	Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082043 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8602 - 8650

*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-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	30	-0-	30	30	30	3			Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	14	-0-	14	44	14	3			Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	2	-0-	2	46	2	3			Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-
*05	46	X	-0-	-0-	-46	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 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
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*10	744	N	498	-0-	-246	-0-	12	1	486	3	Y	-0-					-0-
*11	630	N	272	-0-	-358	-0-	6	1	266	3	Y	-0-					-0-
*12	713	N	630	-0-	-83	-0-	13	1	617	3	Y	-0-					-0-
*01	496	N	492	-0-	-4	-0-	10	1	482	3	Y	-0-					-0-
*02	252	N	139	-0-	-113	-0-	3	1	136	3	Y	-0-					-0-
*03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	9	1	596	3	Y	-0-					-0-
*04	450	N	387	-0-	-63	-0-	7	1	380	3	Y	-0-					-0-
*05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	6	1	311	3	Y	-0-					-0-
*06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	12	1	513	3	Y	-0-					-0-
*07	403	N	346	-0-	-57	-0-	7	1	339	3	Y	-0-					-0-
*08	310	N	76	-0-	-234	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	391	-0-	-59	-0-	9	1	382	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
*10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	13	1	746	3	Y	14	13	0	1	1	-0-
							15	9									
*11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	11	1	462	3	Y	139	123	0	12	1	4
							153	9									
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
*01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
*02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
*03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
*04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	46	1	2270	3	Y	94	64	0	29	1	1
							103	9									
*06	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	20	1	885	3	Y	158	113	0	41	1	5
							174	9									
*07	612	X	612	-0-	-0-	-0-	10	1	445	3	Y	143	103	0	39	1	6
							157	9									
*08	2418	X	715	-0-	-1703	-0-	12	1	543	3	Y	145	109	0	38	1	4
							160	9									
09	2340	X	1100	-0-	-1240	-0-	22	1	928	3	Y	136	101	0	36	1	3
							150	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 1 RRCID -> 095491 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 9778

*10	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	44	1	1928	3	Y	15	14	0	1	1	-0-
							17	9									
*11	1920	N	1888	-0-	-32	-0-	42	1	1836	3	Y	9	8	0	1	1	-0-
							10	9									
*12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	36	1	1619	3	Y	9	7	0	2	1	-0-
							10	9									
*01	1984	N	1741	-0-	-243	-0-	34	1	1692	3	Y	14	10	0	4	1	-0-
							15	9									
*02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	31	1	1699	3	Y	12	8	0	4	1	-0-
							13	9									
*03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	24	1	1640	3	Y	12	8	0	4	1	-0-
							13	9									
*04	1680	N	1587	-0-	-93	-0-	27	1	1548	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*05	1922	N	1235	-0-	-687	-0-	24	1	1199	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*06	1620	N	932	-0-	-688	-0-	20	1	901	3	Y	10	7	0	3	1	-0-
							11	9									
*07	1612	N	1367	-0-	-245	-0-	29	1	1327	3	Y	10	7	0	3	1	-0-
							11	9									
*08	1240	N	961	-0-	-279	-0-	20	1	931	3	Y	9	7	0	2	1	-0-
							10	9									
*09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	30	1	1245	3	Y	9	7	0	2	1	-0-
							10	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*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-
*08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

*10	1240	N	1064	-0-	-176	-0-	23 9	1 9	1032	3	Y	8	7	0	1	1	-0-
*11	1230	N	459	-0-	-771	-0-	10 11	1 9	438	3	Y	10	9	0	1	1	-0-
*12	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	23 11	1 9	1085	3	Y	10	8	0	2	1	-0-
*01	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	19 15	1 9	995	3	Y	14	10	0	4	1	-0-
*02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	16 13	1 9	872	3	Y	12	8	0	4	1	-0-
*03	1116	N	884	-0-	-232	-0-	13 14	1 9	857	3	Y	13	9	0	4	1	-0-
*04	990	N	780	-0-	-210	-0-	13 12	1 9	755	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
*05	992	N	625	-0-	-367	-0-	12 13	1 9	600	3	Y	12	8	0	4	1	-0-
*06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	26 12	1 9	1184	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
*07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	30 11	1 9	1385	3	Y	10	7	0	3	1	-0-
*08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	30 11	1 9	1344	3	Y	10	7	0	3	1	-0-
*09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	33 10	1 9	1388	3	Y	9	7	0	2	1	-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118769 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9680 - 9834

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. 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
*10	2852	X	2639	-0-		-213	-0-		57	1	2556	3	Y	24	21	0	2	1	1
									26	9									
*11	2760	X	2220	-0-		-540	-0-		51	1	2158	3	Y	10	10	0	1	1	-0-
									11	9									
*12	2666	X	86	-0-		-2580	-0-		1	1	73	3	Y	11	9	0	2	1	-0-
									12	9									
*01	2666	X	1305	-0-		-1361	-0-		25	1	1261	3	Y	17	12	0	5	1	-0-
									19	9									
*02	2800	N	3331	-0-		531	531		60	1	3257	3	Y	13	9	0	4	1	-0-
									14	9									
*03	3100	N	2668	-0-		-432	99		38	1	2613	3	Y	15	10	0	5	1	-0-
									17	9									
*04	2635	N	2536	-0-		-99	-0-		44	1	2478	3	Y	13	9	0	4	1	-0-
									14	9									
*05	2728	X	2198	-0-		-530	-0-		44	1	2140	3	Y	13	9	0	4	1	-0-
									14	9									
*06	2640	X	1888	-0-		-752	-0-		41	1	1834	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
									13	9									
*07	2728	X	1823	-0-		-905	-0-		39	1	1772	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
									12	9									
*08	2666	X	1949	-0-		-717	-0-		42	1	1895	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
									12	9									
09	2490	X	2215	-0-		-275	-0-		51	1	2152	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
									12	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 139064 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 9888

04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139289 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8542 - 9922

*10	651	N	-0-	-0-		-651	-0-						Y	16	15	0	1	1	-0-
*11	90	N	-0-	-0-		-90	-0-						Y	15	14	0	1	1	-0-
*12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	15	12	0	3	1	-0-
*01	30	N	30	-0-		-0-	-0-		5	3	25	9	Y	23	16	0	6	1	1
*02	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	19	13	0	6	1	1
*03	DLQ G-10		1242	-0-		1242	1242		18	1	1203	3	Y	19	14	0	6	1	-0-
									21	9									
*04	DLQ G-10		297	-0-		297	1539		5	1	272	3	Y	18	13	0	5	1	-0-
									20	9									
*05	1587	N	48	-0-		-1539	-0-		1	1	26	3	Y	19	13	0	6	1	-0-
									21	9									
*06	930	N	124	-0-		-806	-0-		2	1	103	3	Y	17	12	0	4	1	1
									19	9									
*07	310	N	115	-0-		-195	-0-		2	1	96	3	Y	15	11	0	4	1	1
									17	9									
*08	109	N	109	-0-		-0-	-0-		2	1	90	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
									17	9									
09	120	N	98	-0-		-22	-0-		2	1	79	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
									17	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 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-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

*10	1116	N	545	-0-	-571	-0-	10	1	535	3	Y	-0-					-0-
*11	1200	N	850	-0-	-350	-0-	20	1	817	3	Y	12	11	0	1	1	-0-
							13	9									
*12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	13	10	0	3	1	-0-
*01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	19	14	0	5	1	-0-
*02	952	X	847	-0-	-105	-0-	11	1	818	3	Y	16	11	0	5	1	-0-
							18	9									
*03	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	25	1	1695	3	Y	17	12	0	5	1	-0-
							19	9									
*04	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	23	1	1308	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
							17	9									
*05	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	25	1	1253	3	Y	16	11	0	5	1	-0-
							18	9									
*06	1680	X	1075	-0-	-605	-0-	24	1	1036	3	Y	14	10	0	4	1	-0-
							15	9									
*07	1736	X	1040	-0-	-696	-0-	22	1	1003	3	Y	14	9	0	4	1	1
							15	9									
*08	1736	X	1306	-0-	-430	-0-	27	1	1239	3	Y	12	10	0	3	1	-0-
							27	4	13	9							
09	1320	X	1303	-0-	-17	-0-	30	1	1260	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

*10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	13	1	567	3	Y	-0-					-0-
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	8	1	328	3	Y	-0-					-0-
*12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	44	1	2538	3	Y	-0-					-0-
*03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	28	1	1841	3	Y	-0-					-0-
*04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	16	1	879	3	Y	-0-					-0-
*05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	11	1	585	3	Y	-0-					-0-
*06	480	N	323	-0-	-157	-0-	7	1	316	3	Y	-0-					-0-
*07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	11	1	488	3	Y	-0-					-0-
*08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	11	1	500	3	Y	-0-					-0-
*09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	11	1	443	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	372	N	222	-0-	-150	-0-	3 63	1 9	156	3	Y	57	51	0	5	1	1
*11	330	N	226	-0-	-104	-0-	5	1	221	3	Y	-0-	1	0			-0-
*12	310	N	99	-0-	-211	-0-	2	1	97	3	Y	-0-					-0-
*01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	14	1	586	3	Y	-0-					-0-
*02	196	N	100	-0-	-96	-0-	2	1	98	3	Y	-0-					-0-
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	3	Y	-0-					-0-
*04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	8	1	472	3	Y	-0-					-0-
*05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	15	1	756	3	Y	-0-					-0-
*06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	11	1	519	3	Y	-0-					-0-
*07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	10	1	474	3	Y	-0-					-0-
*08	403	N	85	-0-	-318	-0-	2	1	83	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	51	-0-	-339	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141609 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8556 - 9968

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2014 - P&A 04/07/14

JONES GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 141683 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9618 - 9836

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*10	1302	N	146	-0-	-1156	-0-	3	1	143	3	Y	-0-					-0-
*11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
*12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		1564	-0-	1564	1564	31	1	1533	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1721	-0-	1721	3285	24 37	1 9	1660	3	Y	34	22	0	11	1	1
*04	DLQ G-10		1447	-0-	1447	4732	24 33	1 9	1390	3	Y	30	22	0	9	1	-0-
*05	6306	X	1574	-0-	-4732	-0-	31 35	1 9	1508	3	Y	32	22	0	10	1	-0-
*06	1680	X	1467	-0-	-213	-0-	31 33	1 9	1403	3	Y	30	21	0	8	1	1
*07	1736	X	1426	-0-	-310	-0-	30 29	1 9	1367	3	Y	26	19	0	7	1	1
*08	1736	X	1471	-0-	-265	-0-	31 30	1 9	1410	3	Y	27	20	0	7	1	1
09	1530	X	1335	-0-	-195	-0-	30 28	1 9	1277	3	Y	25	19	0	7	1	-0-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 144397 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9548 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	Y	-0-					-0-
*11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	9	1	374	3	Y	-0-					-0-
*12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	13	1	720	3	Y	-0-					-0-
*01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	4	1	175	3	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
*04	18	N	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	9	1	371	3	Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144447 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 9956

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-L RRCID -> 144712 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 5-L RRCID -> 145542 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9689 - 9950

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 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
*10	2108	N	970	-0-	-1138	-0-	26 31	1 9	913	3	Y	28	25	0	2	1	1
*11	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	32	1	1338	3	Y	-0-	1	0			-0-
*12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
*01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	40	1	2729	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	6377	-0-	3277	3277	93	1	6284	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	4043	-0-	1043	4320	70	1	3973	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1932	-0-	-1168	3152	39	1	1893	3	Y	-0-					-0-
*06	4873	X	1721	-0-	-3152	-0-	38	1	1683	3	Y	-0-					-0-
*07	3007	X	1994	-0-	-1013	-0-	43	1	1951	3	Y	-0-					-0-
*08	3007	X	1269	-0-	-1738	-0-	26	1	1243	3	Y	-0-					-0-
09	2910	X	229	-0-	-2681	-0-	5	1	224	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
*10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	27	1	1189	3	Y	49	44	0	4	1	1
							54	9									
*11	810	N	794	-0-	-16	-0-	18	1	743	3	Y	30	27	0	3	1	1
							33	9									
*12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	31	24	0	7	1	1
*01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	41	1	2120	3	Y	32	21	0	10	1	1
							35	9									
*03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	15	1	1007	3	Y	39	27	0	12	1	1
							43	9									
*04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	13	1	728	3	Y	34	25	0	10	1	-0-
							37	9									
*05	1674	N	890	-0-	-784	-0-	17	1	833	3	Y	36	25	0	11	1	-0-
							40	9									
*06	1050	N	988	-0-	-62	-0-	21	1	930	3	Y	34	24	0	9	1	1
							37	9									
*07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	19	1	852	3	Y	30	22	0	8	1	1
							33	9									
*08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	41	1	1918	3	Y	31	23	0	8	1	1
							34	9									
*09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	36	1	1517	3	Y	29	21	0	8	1	1
							32	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1736	N	221	-0-	-1515	-0-	5	1	201	3	Y	14	13	0	1	1	-0-
							15	9									
*11	1650	N	1525	-0-	-125	-0-	35	1	1465	3	Y	23	20	0	2	1	1
							25	9									
*12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	46	1	2128	3	Y	23	18	0	5	1	1
							25	9									
*01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	37	1	1844	3	Y	33	24	0	9	1	1
							36	9									
*02	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	27	1	1497	3	Y	28	19	0	9	1	1
							31	9									
*03	2170	X	1285	-0-	-885	-0-	18	1	1235	3	Y	29	20	0	9	1	1
							32	9									
*04	2130	X	1145	-0-	-985	-0-	20	1	1097	3	Y	25	19	0	7	1	-0-
							28	9									
*05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	56	1	2650	3	Y	27	19	0	8	1	-0-
							30	9									
*06	1860	X	1554	-0-	-306	-0-	34	1	1491	3	Y	26	18	0	7	1	1
							29	9									
*07	1736	X	1015	-0-	-721	-0-	21	1	970	3	Y	22	16	0	6	1	1
							24	9									
*08	2728	X	777	-0-	-1951	-0-	15	1	737	3	Y	23	17	0	6	1	1
							25	9									
09	2640	X	379	-0-	-2261	-0-	8	1	348	3	Y	21	16	0	6	1	-0-
							23	9									

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
*10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	51	1 8 9	2082	3	Y	7	6	0	1	1	-0-
*11	1680	N	1448	-0-	-232	-0-	34	1 23 9	1391	3	Y	21	18	0	2	1	1
*12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	44	1 23 9	2034	3	Y	21	16	0	5	1	1
*01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	28	1 33 9	1715	3	Y	30	22	0	8	1	1
*02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	36	1 28 9	1931	3	Y	25	17	0	8	1	1
*03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	33	1 30 9	2263	3	Y	27	18	0	9	1	1
*04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	30	1 25 9	1704	3	Y	23	17	0	7	1	-0-
*05	2232	N	2113	-0-	-119	-0-	42	1 28 9	2043	3	Y	25	17	0	8	1	-0-
*06	2250	N	1450	-0-	-800	-0-	31	1 25 9	1394	3	Y	23	16	0	6	1	1
*07	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	37	1 23 9	1693	3	Y	21	15	0	6	1	1
*08	2108	N	1747	-0-	-361	-0-	37	1 23 9	1687	3	Y	21	16	0	5	1	1
*09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	37	1 21 9	1544	3	Y	19	15	0	5	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
*10	3100	X	2909	-0-	-191	-0-	63	1 19 9	2827	3	Y	17	16	0	1	1	-0-
*11	3000	X	2713	-0-	-287	-0-	59	1 17 9	2637	3	Y	15	14	0	1	1	-0-
*12	3100	X	2865	-0-	-235	-0-	61	1 17 9	2787	3	Y	15	12	0	3	1	-0-
*01	2914	X	2908	-0-	-6	-0-	55	1 25 9	2828	3	Y	23	16	0	6	1	1
*02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	47	1 21 9	2610	3	Y	19	13	0	6	1	1
*03	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	39	1 21 9	2667	3	Y	19	14	0	6	1	-0-
*04	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	47	1 20 9	2662	3	Y	18	13	0	5	1	-0-
*05	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	56	1 21 9	2744	3	Y	19	13	0	6	1	-0-
*06	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	59	1 19 9	2657	3	Y	17	12	0	4	1	1
*07	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	63	1 17 9	2888	3	Y	15	11	0	4	1	1
*08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	59	1 17 9	2653	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
*09	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	63	1 17 9	2635	3	Y	15	11	0	4	1	-0-

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. (I) GAS 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	670	N	670	-0-	-0-	-0-	13	1	607	3	Y	45	40	0	4	1	1
							50	9									
*11	1110	N	240	-0-	-870	-0-	5	1	190	3	Y	41	37	0	4	1	1
							45	9									
*12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	42	33	0	9	1	1
*01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*02	DLQ G-10		1499	-0-	1499	1499	26	1	1425	3	Y	44	29	0	14	1	1
							48	9									
*03	DLQ G-10		796	-0-	796	2295	11	1	726	3	Y	54	37	0	17	1	1
							59	9									
*04	DLQ G-10		100	-0-	100	2395	1	1	45	3	Y	49	35	0	14	1	1
							54	9									
*05	T. A.		110	-0-	110	2505	1	1	53	3	Y	51	35	0	16	1	1
							56	9									
*06	T. A.		101	-0-	101	2606	1	1	50	3	Y	45	33	0	12	1	1
							50	9									
*07	T. A.		261	-0-	261	2867	5	1	210	3	Y	42	30	0	11	1	2
							46	9									
*08	T. A.		1060	-0-	1060	3927	22	1	992	3	Y	42	32	0	11	1	1
							46	9									
*09	4781	X	854	-0-	-3927	-0-	19	1	790	3	Y	41	30	0	11	1	1
							45	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. (I) GAS 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	5611	X	3335	-0-	-2276	-0-	80	1	3255	3	Y	-0-					-0-
*11	5430	X	2257	-0-	-3173	-0-	52	1	2164	3	Y	37	33	0	3	1	1
							41	9									
*12	4960	X	2581	-0-	-2379	-0-	57	1	2481	3	Y	39	30	0	9	1	1
							43	9									
*01	4464	X	3946	-0-	-518	-0-	75	1	3808	3	Y	57	41	0	16	1	1
							63	9									
*02	3360	X	3132	-0-	-228	-0-	55	1	3023	3	Y	49	33	0	16	1	1
							54	9									
*03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	48	1	3262	3	Y	50	34	0	16	1	1
							55	9									
*04	3600	X	3444	-0-	-156	-0-	59	1	3335	3	Y	45	33	0	13	1	-0-
							50	9									
*05	3720	X	3220	-0-	-500	-0-	63	1	3106	3	Y	46	32	0	14	1	-0-
							51	9									
*06	3600	X	1190	-0-	-2410	-0-	25	1	1118	3	Y	43	31	0	11	1	1
							47	9									
*07	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	90	1	4128	3	Y	40	28	0	11	1	2
							44	9									
*08	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	82	1	3733	3	Y	39	30	0	10	1	1
							43	9									
*09	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	88	1	3716	3	Y	38	28	0	10	1	1
							42	9									

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
*10	2914	X	2624	-0-	-290	-0-	62	1	2526	3	Y	33	29	0	3	1	1
							36	9									
*11	2820	X	1667	-0-	-1153	-0-	39	1	1599	3	Y	26	24	0	2	1	1
							29	9									
*12	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	64	1	2916	3	Y	27	21	0	6	1	1
							30	9									
*01	2883	X	2739	-0-	-144	-0-	53	1	2643	3	Y	39	28	0	11	1	1
							43	9									
*02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	21	1	1548	3	Y	34	23	0	11	1	1
							37	9									
*03	3100	N	3206	-0-	106	106	46	1	3121	3	Y	35	24	0	11	1	1
							39	9									
*04	2936	N	2830	-0-	-106	-0-	48	1	2748	3	Y	31	23	0	9	1	-0-
							34	9									
*05	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	55	1	2701	3	Y	33	23	0	10	1	-0-
							36	9									
*06	2910	X	2600	-0-	-310	-0-	56	1	2510	3	Y	31	22	0	8	1	1
							34	9									
*07	3007	X	2853	-0-	-154	-0-	60	1	2763	3	Y	27	20	0	7	1	1
							30	9									
*08	3007	X	2693	-0-	-314	-0-	57	1	2605	3	Y	28	21	0	7	1	1
							31	9									
09	2790	X	2628	-0-	-162	-0-	60	1	2540	3	Y	25	19	0	7	1	-0-
							28	9									

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
*10	1612	N	152	-0-	-1460	-0-	3	1	141	3	Y	7	6	0	1	1	-0-
							8	9									
*11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	7	6	0	1	1	-0-
*12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	18	1	840	3	Y	6	5	0	1	1	-0-
							7	9									
*01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	12	1	585	3	Y	10	7	0	3	1	-0-
							11	9									
*02	DLQ G-10		491	-0-	491	491	9	1	473	3	Y	8	5	0	3	1	-0-
							9	9									
*03	DLQ G-10		498	-0-	498	989	7	1	484	3	Y	6	4	0	2	1	-0-
							7	9									
*04	1427	N	438	-0-	-989	-0-	7	1	425	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
							6	9									
*05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	7	1	353	3	Y	6	4	0	2	1	-0-
							7	9									
*06	480	N	264	-0-	-216	-0-	6	1	254	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*07	434	N	409	-0-	-25	-0-	9	1	396	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*08	372	N	367	-0-	-5	-0-	8	1	355	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	8	1	330	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6851	-0-	3751	3751	143	1	6682	3	Y	24	21	0	2	1	1
							26	9									
*11	3000	N	1464	-0-	-1536	2215	34	1	1407	3	Y	21	19	0	2	1	1
							23	9									
*12	3022	N	807	-0-	-2215	-0-	15	1	768	3	Y	22	17	0	5	1	1
							24	9									
*01	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	36	1	1845	3	Y	32	23	0	9	1	1
							35	9									
*02	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	25	1	1379	3	Y	27	18	0	9	1	1
							30	9									
*03	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	17	1	1189	3	Y	28	19	0	9	1	1
							31	9									
*04	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	18	1	1004	3	Y	24	18	0	7	1	-0-
							26	9									
*05	947	X	947	-0-	-0-	-0-	18	1	900	3	Y	26	18	0	8	1	-0-
							29	9									
*06	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	24	1	1078	3	Y	24	17	0	6	1	1
							26	9									
*07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	33	1	1493	3	Y	22	16	0	6	1	1
							24	9									
*08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	25	1	1118	3	Y	23	17	0	6	1	1
							25	9									
*09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	37	1	1566	3	Y	19	15	0	5	1	-0-
							21	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
*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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	40	0	4	1	1
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	37	0	4	1	1
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	33	0	9	1	1
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	100 34	1 9	4277	3	Y	31	27	0	3	1	1
*11	2610	X	2203	-0-	-407	-0-	52 14	1 9	2137	3	Y	13	13	0	1	1	-0-
*12	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	58 15	1 9	2670	3	Y	14	11	0	3	1	-0-
*01	3689	X	2370	-0-	-1319	-0-	46 23	1 9	2301	3	Y	21	15	0	6	1	-0-
*02	1932	X	1771	-0-	-161	-0-	33 20	1 9	1718	3	Y	18	12	0	6	1	-0-
*03	2139	X	1660	-0-	-479	-0-	24 21	1 9	1615	3	Y	19	13	0	6	1	-0-
*04	2070	X	1832	-0-	-238	-0-	31 19	1 9	1782	3	Y	17	12	0	5	1	-0-
*05	2139	X	1288	-0-	-851	-0-	25 19	1 9	1244	3	Y	17	12	0	5	1	-0-
*06	2070	X	1131	-0-	-939	-0-	24 17	1 9	1090	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
*07	1860	N	1317	-0-	-543	-0-	28 17	1 9	1272	3	Y	15	10	0	4	1	1
*08	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	27 15	1 9	1202	3	Y	14	11	0	4	1	-0-
*09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	41 15	1 9	1719	3	Y	14	10	0	4	1	-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
*10	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	60	1	2400	3	Y	41	37	0	3	1	1
							45	9									
*11	2610	X	1315	-0-	-1295	-0-	31	1	1255	3	Y	26	24	0	2	1	1
							29	9									
*12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
*04	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	85	1	4822	3	Y	21	15	0	6	1	-0-
							23	9									
*05	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	100	1	4875	3	Y	32	22	0	10	1	-0-
							35	9									
*06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	89	1	3991	3	Y	30	21	0	8	1	1
							33	9									
*07	4340	X	3913	-0-	-427	-0-	83	1	3801	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*08	4340	X	3525	-0-	-815	-0-	75	1	3419	3	Y	28	21	0	7	1	1
							31	9									
09	4200	X	2754	-0-	-1446	-0-	64	1	2662	3	Y	25	19	0	7	1	-0-
							28	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2201	N	1251	-0-	-950	-0-	31	1	1211	3	Y	8	7	0	1	1	-0-
							9	9									
*11	2100	N	1479	-0-	-621	-0-	35	1	1435	3	Y	8	7	0	1	1	-0-
							9	9									
*12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	50	1	2274	3	Y	8	6	0	2	1	-0-
							9	9									
*01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	36	1	1985	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	40	1	2192	3	Y	9	6	0	3	1	-0-
							10	9									
*03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	33	1	2272	3	Y	10	7	0	3	1	-0-
							11	9									
*04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	39	1	2215	3	Y	9	6	0	3	1	-0-
							10	9									
*05	2480	N	2184	-0-	-296	-0-	45	1	2129	3	Y	9	6	0	3	1	-0-
							10	9									
*06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	50	1	2261	3	Y	8	6	0	2	1	-0-
							9	9									
*07	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	54	1	2459	3	Y	7	5	0	2	1	-0-
							8	9									
*08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	51	1	2298	3	Y	8	6	0	2	1	-0-
							9	9									
09	2310	N	1420	-0-	-890	-0-	33	1	1379	3	Y	7	5	0	2	1	-0-
							8	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	372	N	324	-0-	-48	-0-	7	1	317	3	Y	-0-					-0-
*11	360	N	165	-0-	-195	-0-	4	1	161	3	Y	-0-					-0-
*12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		373	-0-	373	373	6	1	367	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	373					Y	-0-					-0-
*04	629	N	256	-0-	-373	-0-	4	1	252	3	Y	-0-					-0-
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	4	1	201	3	Y	-0-					-0-
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	181	3	Y	-0-					-0-
*07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	14	1	641	3	Y	-0-					-0-
*08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	13	1	625	3	Y	-0-					-0-
*09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	9	1	399	3	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 #: 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
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	DISPOSITIONS					C M	COND PROD	DISPOSITIONS				EOM BALANCE
*10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	38	1	1736	3		Y	28	25	0	2	1	1
							31	9										
*11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	21	1	928	3		Y	41	37	0	4	1	1
							45	9										
*12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	19	1	895	3		Y	42	33	0	9	1	1
							46	9										
*01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	20	1	926	3		Y	61	44	0	17	1	1
							67	9										
*02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	17	1	926	3		Y	53	36	0	17	1	1
							58	9										
*03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	24	1	1641	3		Y	55	37	0	18	1	1
							61	9										
*04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	29	1	1672	3		Y	50	36	0	14	1	1
							55	9										
*05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	24	1	1205	3		Y	51	35	0	16	1	1
							56	9										
*06	1680	N	1155	-0-	-525	-0-	24	1	1080	3		Y	46	34	0	12	1	1
							51	9										
*07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	44	1	2008	3		Y	44	31	0	12	1	2
							48	9										
*08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	41	1	1879	3		Y	42	32	0	11	1	1
							46	9										
*09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	43	1	1813	3		Y	41	30	0	11	1	1
							45	9										

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	DISPOSITIONS					C M	COND PROD	DISPOSITIONS				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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2170	N	2070	-0-	-100	-0-	45	1	2013	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
							12	9									
*11	1980	N	1805	-0-	-175	-0-	40	1	1747	3	Y	16	15	0	1	1	-0-
							18	9									
*12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	41	1	1903	3	Y	17	13	0	4	1	-0-
							19	9									
*01	2077	N	1832	-0-	-245	-0-	35	1	1768	3	Y	26	18	0	7	1	1
							29	9									
*02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	31	1	1746	3	Y	21	14	0	7	1	1
							23	9									
*03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	32	1	2164	3	Y	22	15	0	7	1	1
							24	9									
*04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	33	1	1888	3	Y	19	14	0	6	1	-0-
							21	9									
*05	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	39	1	1931	3	Y	20	14	0	6	1	-0-
							22	9									
*06	2160	N	1757	-0-	-403	-0-	38	1	1698	3	Y	19	13	0	5	1	1
							21	9									
*07	1984	N	1931	-0-	-53	-0-	41	1	1871	3	Y	17	12	0	5	1	1
							19	9									
*08	1984	N	1678	-0-	-306	-0-	36	1	1623	3	Y	17	13	0	4	1	1
							19	9									
09	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	39	1	1642	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
							17	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173019 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8587 - 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
*10	1829	N	1487	-0-	-342	-0-	33	1	1436	3	Y	16	15	0	1	1	-0-
							18	9									
*11	1980	N	1058	-0-	-922	-0-	24	1	998	3	Y	33	29	0	3	1	1
							36	9									
*12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3037	-0-	237	237	54	1	2944	3	Y	35	23	0	11	1	1
							39	9									
*03	2494	N	2257	-0-	-237	-0-	32	1	2178	3	Y	43	29	0	14	1	1
							47	9									
*04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	34	1	1923	3	Y	38	28	0	11	1	-0-
							42	9									
*05	2294	X	1647	-0-	-647	-0-	32	1	1572	3	Y	39	27	0	12	1	-0-
							43	9									
*06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	37	26	0	10	1	1
*07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-

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
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-		64	1	2663	3	Y	25	22	0	2	1	1
								28	9									
*11	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-		64	1	2754	3	Y	23	21	0	2	1	1
								25	9									
*12	2511	N	2493	-0-	-18	-0-		52	1	2416	3	Y	23	18	0	5	1	1
								25	9									
*01	2511	N	2371	-0-	-140	-0-		46	1	2289	3	Y	33	24	0	9	1	1
								36	9									
*02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-		39	1	2104	3	Y	28	19	0	9	1	1
								31	9									
*03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-		33	1	2244	3	Y	30	20	0	10	1	1
								33	9									
*04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-		41	1	2326	3	Y	26	19	0	8	1	-0-
								29	9									
*05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-		48	1	2348	3	Y	28	19	0	9	1	-0-
								31	9									
*06	2070	N	2031	-0-	-39	-0-		43	1	1959	3	Y	26	18	0	7	1	1
								29	9									
*07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-		46	1	2078	3	Y	23	17	0	6	1	1
								25	9									
*08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-		49	1	2228	3	Y	24	18	0	6	1	1
								26	9									
*09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-		50	1	2126	3	Y	21	16	0	6	1	-0-
								23	9									

DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780

*10	403	N	402	-0-	-1	-0-		9	1	348	3	Y	41	37	0	3	1	1
								45	9									
*11	420	N	259	-0-	-161	-0-		6	1	253	3	Y	-0-	1	0			-0-
*12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-						Y	-0-					-0-
*01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-						Y	-0-					-0-
*02	553	N	553	-0-	-0-	-0-		8	1	545	3	Y	-0-					-0-
*03	412	N	412	-0-	-0-	-0-		6	1	406	3	Y	-0-					-0-
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-		6	1	352	3	Y	-0-					-0-
*05	370	N	370	-0-	-0-	-0-		7	1	363	3	Y	-0-					-0-
*06	340	N	340	-0-	-0-	-0-		7	1	333	3	Y	-0-					-0-
*07	330	N	330	-0-	-0-	-0-		7	1	323	3	Y	-0-					-0-
*08	339	N	339	-0-	-0-	-0-		8	1	331	3	Y	-0-					-0-
*09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-		40	1	1707	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 #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	40	1	1608	3	Y	12	11	0	1	1	-0-
							13	9									
*11	1500	N	1055	-0-	-445	-0-	24	1	1008	3	Y	21	18	0	2	1	1
							23	9									
*12	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	27	1	1151	3	Y	21	16	0	5	1	1
							23	9									
*01	1674	N	1429	-0-	-245	-0-	27	1	1369	3	Y	30	22	0	8	1	1
							33	9									
*02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	22	1	1178	3	Y	25	17	0	8	1	1
							28	9									
*03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	19	1	1267	3	Y	27	18	0	9	1	1
							30	9									
*04	1140	N	454	-0-	-686	-0-	8	1	421	3	Y	23	17	0	7	1	-0-
							25	9									
*05	1178	N	515	-0-	-663	-0-	10	1	477	3	Y	25	17	0	8	1	-0-
							28	9									
*06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	25	1	1147	3	Y	23	16	0	6	1	1
							25	9									
*07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	33	1	1497	3	Y	21	15	0	6	1	1
							23	9									
*08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	28	1	1274	3	Y	21	16	0	5	1	1
							23	9									
09	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	24	1	987	3	Y	19	15	0	5	1	-0-
							21	9									

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

*10	217	N	114	-0-	-103	-0-	3	1	111	3	Y	-0-					-0-
*11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		243	-0-	243	243	3	1	240	3	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		808	-0-	808	1051	14	1	794	3	Y	-0-					-0-
*05	1687	N	636	-0-	-1051	-0-	13	1	623	3	Y	-0-					-0-
*06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	13	1	583	3	Y	-0-					-0-
*07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	9	1	398	3	Y	-0-					-0-
*08	372	N	352	-0-	-20	-0-	8	1	344	3	Y	-0-					-0-
*09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	10	1	436	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. (I) GAS 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	2511	X	2110	-0-	-401	-0-	49	1	2019	3	Y	38	34	0	3	1	1
							42	9									
*11	2430	X	1195	-0-	-1235	-0-	27	1	1129	3	Y	35	32	0	3	1	1
							39	9									
*12	2511	X	90	-0-	-2421	-0-	1	1	49	3	Y	36	28	0	8	1	1
							40	9									
*01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*02	DLQ G-10		74	-0-	74	74	1	1	54	3	Y	17	11	0	6	1	-0-
							19	9									
*03	DLQ G-10		215	-0-	215	289	2	1	161	3	Y	47	31	0	15	1	1
							52	9									
*04	470	N	181	-0-	-289	-0-	2	1	134	3	Y	41	30	0	12	1	-0-
							45	9									
*05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	4	1	180	3	Y	43	30	0	13	1	-0-
							47	9									
*06	210	N	154	-0-	-56	-0-	2	1	108	3	Y	40	29	0	10	1	1
							44	9									
*07	217	N	191	-0-	-26	-0-	3	1	148	3	Y	36	26	0	10	1	1
							40	9									
*08	248	N	215	-0-	-33	-0-	4	1	171	3	Y	36	27	0	9	1	1
							40	9									
*09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	3	1	142	3	Y	35	26	0	9	1	1
							39	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 177951 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8582 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	69	1	2776	3	Y	10	9	0	1	1	-0-
							11	9									
*11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	48	1	1960	3	Y	19	16	0	2	1	1
							21	9									
*12	1984	N	786	-0-	-1198	-0-	16	1	749	3	Y	19	15	0	4	1	1
							21	9									
*01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	44	1	2155	3	Y	28	20	0	8	1	1
							31	9									
*02	1624	N	1586	-0-	-38	-0-	28	1	1532	3	Y	24	16	0	8	1	1
							26	9									
*03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	23	1	1586	3	Y	25	17	0	8	1	1
							28	9									
*04	1740	N	1567	-0-	-173	-0-	27	1	1517	3	Y	21	16	0	6	1	-0-
							23	9									
*05	1767	N	1628	-0-	-139	-0-	32	1	1571	3	Y	23	16	0	7	1	-0-
							25	9									
*06	1590	N	896	-0-	-694	-0-	19	1	854	3	Y	21	15	0	5	1	1
							23	9									
*07	1612	N	149	-0-	-1463	-0-	3	1	125	3	Y	19	14	0	5	1	1
							21	9									
*08	1643	N	361	-0-	-1282	-0-	8	1	332	3	Y	19	14	0	5	1	1
							21	9									
*09	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	65	1	2723	3	Y	17	13	0	5	1	-0-
							19	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178146 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8612 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	7	6	0	1	1	-0-
*11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	7	6	0	1	1	-0-
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	6	1	409	3	Y	6	5	0	1	1	-0-
							7	9									
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		2844	-0-	2844	2844	43	1	2788	3	Y	12	8	0	4	1	-0-
							13	9									
*04	DLQ G-10		178	-0-	178	3022	3	1	149	3	Y	24	17	0	7	1	-0-
							26	9									
*05	3000	N	-0-	-0-	-3000	22					Y	25	17	0	8	1	-0-
*06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	24	17	0	6	1	1
*07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	33	1	1505	3	Y	21	15	0	6	1	1
							23	9									
*08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	41	1	1884	3	Y	22	16	0	6	1	1
							24	9									
*09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	22	1	926	3	Y	19	15	0	5	1	-0-
							21	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178365 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882

*10	682	N	389	-0-	-293	-0-	8	1	358	3	Y	21	18	0	2	1	1
							23	9									
*11	630	N	533	-0-	-97	-0-	13	1	520	3	Y	-0-	1	0			-0-
*12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
*01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	6	1	424	3	Y	-0-					-0-
*02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	19	1	1375	3	Y	-0-					-0-
*03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	14	1	991	3	Y	-0-					-0-
*04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	13	1	727	3	Y	-0-					-0-
*05	775	N	581	-0-	-194	-0-	11	1	570	3	Y	-0-					-0-
*06	750	N	166	-0-	-584	-0-	4	1	162	3	Y	-0-					-0-
*07	744	N	659	-0-	-85	-0-	14	1	645	3	Y	-0-					-0-
*08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	16	1	677	3	Y	-0-					-0-
*09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	14	1	573	3	Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179004 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861

*10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	25	22	0	2	1	1
*11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	22	20	0	2	1	1
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	0			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		134	-0-	134	134	1	1	59	3	Y	67	44	0	21	1	2
							74	9									
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	134					Y	-0-	2	0			-0-
*05	302	N	168	-0-	-134	-0-	2	1	83	3	Y	75	51	0	23	1	1
							83	9									
*06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	3	1	121	3	Y	127	91	0	33	1	4
							140	9									
*07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	3	1	127	3	Y	116	83	0	32	1	5
							128	9									
*08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	2	1	110	3	Y	116	88	0	30	1	3
							128	9									
09	270	N	174	-0-	-96	-0-	1	1	52	3	Y	110	82	0	29	1	2
							121	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHALEY,PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 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
*10	1333	N	142	-0-	-1191	-0-	1	1	102	3	Y	35	31	0	3	1	1
							39	9									
*11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	15	1	639	3	Y	58	52	0	5	1	2
							64	9									
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	46	0	13	1	2
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
*03	993	X	993	-0-	-0-	-0-	13	1	910	3	Y	64	42	0	21	1	1
							70	9									
*04	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	43	1	2443	3	Y	69	49	0	20	1	1
							76	9									
*05	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	32	1	1571	3	Y	71	49	0	22	1	1
							78	9									
*06	990	X	953	-0-	-37	-0-	19	1	862	3	Y	65	47	0	17	1	2
							72	9									
*07	2635	X	2175	-0-	-460	-0-	45	1	2065	3	Y	59	43	0	16	1	2
							65	9									
*08	2635	X	1706	-0-	-929	-0-	35	1	1604	3	Y	61	45	0	16	1	2
							67	9									
09	2520	X	1409	-0-	-1111	-0-	31	1	1316	3	Y	56	42	0	15	1	1
							62	9									

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8762 - 10012

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

*10	1333	X	609	-0-	-724	-0-	14	1	553	3	Y	38	34	0	3	1	1
							42	9									
*11	1350	X	387	-0-	-963	-0-	9	1	378	3	Y	-0-	1	0			-0-
*12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
*02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	33	1	2271	3	Y	-0-					-0-
*04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	13	1	741	3	Y	-0-					-0-
*05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	12	1	570	3	Y	-0-					-0-
*06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	16	1	716	3	Y	-0-					-0-
*07	744	N	630	-0-	-114	-0-	13	1	617	3	Y	-0-					-0-
*08	589	N	526	-0-	-63	-0-	11	1	515	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	711	-0-	-9	-0-	16	1	695	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

*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	39						Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	39						Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	39						Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	39						Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	39						Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	39						Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	39						Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	39						Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	39						Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	39						Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	39						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	39						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 #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	19	1	805	3	Y	6	5	0	1	1	-0-
							7	9									
*11	510	N	276	-0-	-234	-0-	6	1	264	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*01	797	X	797	-0-	-0-	-0-	788	3	9	9	Y	8	6	0	2	1	-0-
*02	756	X	521	-0-	-235	-0-	9	1	504	3	Y	7	5	0	2	1	-0-
							8	9									
*03	837	X	499	-0-	-338	-0-	7	1	484	3	Y	7	5	0	2	1	-0-
							8	9									
*04	750	X	486	-0-	-264	-0-	8	1	470	3	Y	7	5	0	2	1	-0-
							8	9									
*05	806	X	497	-0-	-309	-0-	10	1	479	3	Y	7	5	0	2	1	-0-
							8	9									
*06	780	X	727	-0-	-53	-0-	16	1	703	3	Y	7	5	0	2	1	-0-
							8	9									
*07	720	X	720	-0-	-0-	-0-	15	1	698	3	Y	6	4	0	2	1	-0-
							7	9									
*08	684	X	684	-0-	-0-	-0-	15	1	662	3	Y	6	4	0	2	1	-0-
							7	9									
09	720	X	640	-0-	-80	-0-	15	1	619	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
							6	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

*10	2387	N	373	-0-	-2014	-0-	9	1	353	3	Y	10	9	0	1	1	-0-
							11	9									
*11	870	N	179	-0-	-691	-0-	4	1	175	3	Y	-0-					-0-
*12	1054	N	630	-0-	-424	-0-	14	1	616	3	Y	-0-					-0-
*01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	8	1	368	3	Y	-0-					-0-
*02	168	N	92	-0-	-76	-0-	2	1	90	3	Y	-0-					-0-
*03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	19	1	1292	3	Y	-0-					-0-
*04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	17	1	937	3	Y	-0-					-0-
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	6	1	287	3	Y	-0-					-0-
*06	420	N	366	-0-	-54	-0-	8	1	358	3	Y	-0-					-0-
*07	434	N	389	-0-	-45	-0-	8	1	381	3	Y	-0-					-0-
*08	279	N	220	-0-	-59	-0-	4	1	216	3	Y	-0-					-0-
*09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	16	1	694	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	53	1	2159	3	Y	18	16	0	2	1	-0-
							20	9									
*11	2190	N	1510	-0-	-680	-0-	35	1	1452	3	Y	21	18	0	2	1	1
							23	9									
*12	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*01	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					Y	-0-					-0-
*03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	8	1	556	3	Y	22	14	0	7	1	1
							24	9									
*04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	20	1	1142	3	Y	23	17	0	7	1	-0-
							25	9									
*05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	32	1	1561	3	Y	25	17	0	8	1	-0-
							28	9									
*06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	35	1	1601	3	Y	24	17	0	6	1	1
							26	9									
*07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	41	1	1887	3	Y	21	15	0	6	1	1
							23	9									
*08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	37	1	1729	3	Y	22	16	0	6	1	1
							24	9									
*09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	40	1	1697	3	Y	19	15	0	5	1	-0-
							21	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*10	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	15	14	0	1	1	-0-
*11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	18	1	747	3	Y	25	22	0	2	1	1
							28	9									
*12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	45	1	1977	3	Y	16	13	0	4	1	-0-
							18	9									
*01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	42	1	2087	3	Y	25	17	0	7	1	1
							28	9									
*02	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	33	1	1766	3	Y	21	14	0	7	1	1
							23	9									
*03	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	30	1	2048	3	Y	21	15	0	7	1	-0-
							23	9									
*04	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	38	1	2155	3	Y	19	14	0	5	1	-0-
							21	9									
*05	2170	X	2002	-0-	-168	-0-	40	1	1940	3	Y	20	14	0	6	1	-0-
							22	9									
*06	2100	X	1673	-0-	-427	-0-	36	1	1616	3	Y	19	13	0	5	1	1
							21	9									
*07	2263	X	1498	-0-	-765	-0-	32	1	1447	3	Y	17	12	0	5	1	1
							19	9									
*08	2263	X	1243	-0-	-1020	-0-	28	1	1196	3	Y	17	13	0	4	1	1
							19	9									
09	2190	X	2060	-0-	-130	-0-	47	1	1996	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
							17	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 183210 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
*11	660	N	-0-	-0-	-660	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		3296	-0-	3296	3296	49 1 7 9		3240	3	Y	6	4	0	2	1	-0-
*04	DLQ G-10		1990	-0-	1990	5286	35 1 17 9		1938	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
*05	3000	N	1283	-0-	-1717	3569	25 1 18 9		1240	3	Y	16	11	0	5	1	-0-
*06	3927	X	358	-0-	-3569	-0-	8 1 17 9		333	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
*07	1054	X	689	-0-	-365	-0-	15 1 17 9		657	3	Y	15	10	0	4	1	1
*08	1054	X	128	-0-	-926	-0-	2 1 14 9		112	3	Y	13	10	0	4	1	-0-
09	1020	X	400	-0-	-620	-0-	9 1 14 9		377	3	Y	13	10	0	3	1	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1302	X	404	-0-	-898	-0-	5	3	399	9	Y	363	326	0	30	1	10
*11	1260	X	11	-0-	-1249	-0-	11	3			Y	-0-	10	0			-0-
*12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
*01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
*02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	9	1	380	3	Y	-0-					-0-
*07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	3	1	145	3	Y	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 188122 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872

*10	1178	N	1027	-0-	-151	-0-	24	1	985	3	Y	16	15	0	1	1	-0-
							18	9									
*11	1200	N	624	-0-	-576	-0-	14	1	593	3	Y	15	14	0	1	1	-0-
							17	9									
*12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	30	1	1326	3	Y	15	12	0	3	1	-0-
							17	9									
*01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	21	1	1057	3	Y	23	16	0	6	1	1
							25	9									
*02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	19	1	1064	3	Y	19	13	0	6	1	1
							21	9									
*03	1364	N	1101	-0-	-263	-0-	16	1	1064	3	Y	19	14	0	6	1	-0-
							21	9									
*04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	19	1	1093	3	Y	18	13	0	5	1	-0-
							20	9									
*05	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	23	1	1124	3	Y	19	13	0	6	1	-0-
							21	9									
*06	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	23	1	1007	3	Y	17	12	0	4	1	1
							19	9									
*07	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	23	1	1033	3	Y	15	11	0	4	1	1
							17	9									
*08	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	24	1	1088	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
							17	9									
*09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	25	1	1040	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
							17	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191629 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	238	214	0	20	1	6
*11	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	83	1	4017	3	Y	369	333	0	32	1	10
							406	9									
*12	3410	X	543	-0-	-2867	-0-	3	1	122	3	Y	380	297	0	83	1	10
							418	9									
*01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
*02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
*03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	46	1	2957	3	Y	410	270	0	131	1	9
							451	9									
*04	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	26	1	1533	3	Y	437	316	0	125	1	5
							481	9									
*05	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	19	1	962	3	Y	455	314	0	141	1	5
							501	9									
*06	630	X	551	-0-	-79	-0-	2	1	87	3	Y	420	302	0	110	1	13
							462	9									
*07	703	X	703	-0-	-0-	-0-	6	1	278	3	Y	381	274	0	104	1	16
							419	9									
*08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195767 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200728 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8537 - 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
*10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*11	210	N	-0-	-0-	-210	-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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929

*10	6231	X	2099	-0-	-4132	-0-	41	1	1931	3	Y	115	103	0	10	1	3
							127	9									
*11	5580	X	1569	-0-	-4011	-0-	31	1	1424	3	Y	104	95	0	9	1	3
							114	9									
*12	5580	X	1869	-0-	-3711	-0-	37	1	1714	3	Y	107	84	0	23	1	3
							118	9									
*01	5208	X	1816	-0-	-3392	-0-	33	1	1692	3	Y	83	61	0	23	1	2
							91	9									
*02	DLQ G-10		2069	-0-	2069	2069	34	1	1957	3	Y	71	48	0	23	1	2
							78	9									
*03	DLQ G-10		1639	-0-	1639	3708	22	1	1537	3	Y	73	50	0	23	1	2
							80	9									
*04	5381	X	1673	-0-	-3708	-0-	28	1	1572	3	Y	66	48	0	19	1	1
							73	9									
*05	3100	N	4292	-0-	1192	1192	84	1	4133	3	Y	68	47	0	21	1	1
							75	9									
*06	3000	N	5161	-0-	2161	3353	112	1	4981	3	Y	62	45	0	16	1	2
							68	9									
*07	3100	N	2289	-0-	-811	2542	48	1	2178	3	Y	57	41	0	16	1	2
							63	9									
*08	5276	X	2734	-0-	-2542	-0-	56	1	2614	3	Y	58	43	0	15	1	2
							64	9									
*09	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	69	1	2921	3	Y	53	40	0	14	1	1
							58	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207055 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8642 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	279	N	261	-0-	-18	-0-	6	1	255	3	N	-0-					-0-
*11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	6	1	250	3	N	-0-					-0-
*12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	5	1	409	3	N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	11	1	521	3	N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	6	1	306	3	N	-0-					-0-
*09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	8	1	346	3	N	-0-					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	43	38	0	4	1	1
*11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	13	1	577	3	Y	35	32	0	3	1	1
							39	9									
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	28	0	8	1	1
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
*03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	13	1	876	3	Y	16	11	0	5	1	-0-
							18	9									
*04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	16	1	877	3	Y	41	29	0	12	1	-0-
							45	9									
*05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	16	1	806	3	Y	42	29	0	13	1	-0-
							46	9									
*06	870	N	593	-0-	-277	-0-	12	1	538	3	Y	39	28	0	10	1	1
							43	9									
*07	961	N	788	-0-	-173	-0-	16	1	732	3	Y	36	26	0	10	1	1
							40	9									
*08	868	N	646	-0-	-222	-0-	13	1	593	3	Y	36	27	0	9	1	1
							40	9									
*09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	15	1	632	3	Y	34	25	0	9	1	1
							37	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211294 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8821 - 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
*10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
*11	10	N	-0-	-0-	-10	-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	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

*10	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	72	1	3277	3	Y	22	19	0	2	1	1
							24	9									
*11	3180	X	3098	-0-	-82	-0-	67	1	2985	3	Y	42	38	0	4	1	1
							46	9									
*12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	69	1	3188	3	Y	45	35	0	10	1	1
							50	9									
*01	3286	X	3251	-0-	-35	-0-	61	1	3120	3	Y	64	46	0	18	1	1
							70	9									
*02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	55	1	3045	3	Y	55	37	0	18	1	1
							61	9									
*03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	47	1	3241	3	Y	57	39	0	18	1	1
							63	9									
*04	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	53	1	3037	3	Y	52	37	0	15	1	1
							57	9									
*05	3193	X	3132	-0-	-61	-0-	61	1	3014	3	Y	52	36	0	16	1	1
							57	9									
*06	3090	X	2956	-0-	-134	-0-	64	1	2838	3	Y	49	35	0	13	1	2
							54	9									
*07	3193	X	3100	-0-	-93	-0-	65	1	2987	3	Y	44	32	0	12	1	2
							48	9									
*08	3193	X	2932	-0-	-261	-0-	62	1	2820	3	Y	45	34	0	12	1	1
							50	9									
09	3090	X	2741	-0-	-349	-0-	63	1	2632	3	Y	42	31	0	11	1	1
							46	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
*10	2821	X	1612	-0-		-1209		-0-		35	1	1538	3	Y	35	31	0	3	1	1
										39	9									
*11	2640	X	641	-0-		-1999		-0-		14	1	579	3	Y	44	40	0	4	1	1
										48	9									
*12	2635	X	-0-	-0-		-2635		-0-						Y	46	36	0	10	1	1
*01	2635	X	75	-0-		-2560		-0-		1	3	74	9	Y	67	47	0	19	1	2
*02	1741	N	1741	-0-		-0-		-0-		23	1	1657	3	Y	55	38	0	18	1	1
										61	9									
*03	3100	N	4370	-0-		1270		1270		62	1	4243	3	Y	59	40	0	19	1	1
										65	9									
*04	3000	N	3540	-0-		540		1810		60	1	3422	3	Y	53	38	0	15	1	1
										58	9									
*05	3100	N	2095	-0-		-1005		805		40	1	1994	3	Y	55	38	0	17	1	1
										61	9									
*06	2755	X	1950	-0-		-805		-0-		43	1	1852	3	Y	50	36	0	13	1	2
										55	9									
*07	3389	X	3389	-0-		-0-		-0-		71	1	3268	3	Y	45	33	0	12	1	2
										50	9									
*08	2325	X	1930	-0-		-395		-0-		39	1	1840	3	Y	46	35	0	12	1	1
										51	9									
09	2250	X	1596	-0-		-654		-0-		36	1	1513	3	Y	43	32	0	11	1	1
										47	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
*10	2697	X	1216	-0-		-1481		-0-		25	1	1094	3	Y	88	80	0	7	1	2
										97	9									
*11	1170	X	863	-0-		-307		-0-		19	1	790	3	Y	49	46	0	4	1	1
										54	9									
*12	1209	X	-0-	-0-		-1209		-0-						Y	-0-	1	0			-0-
*01	1271	X	-0-	-0-		-1271		-0-						Y	-0-					-0-
*02	1148	X	-0-	-0-		-1148		-0-						Y	-0-					-0-
*03	2325	X	2325	-0-		-0-		-0-		35	1	2238	3	Y	47	31	0	15	1	1
										52	9									
*04	900	X	-0-	-0-		-900		-0-						Y	-0-	1	0			-0-
*05	3892	X	3892	-0-		-0-		-0-		78	1	3762	3	Y	47	32	0	15	1	-0-
										52	9									
*06	2612	X	2612	-0-		-0-		-0-		56	1	2492	3	Y	58	41	0	15	1	2
										64	9									
*07	2356	X	581	-0-		-1775		-0-		11	1	514	3	Y	51	37	0	14	1	2
										56	9									
*08	3410	X	2327	-0-		-1083		-0-		48	1	2222	3	Y	52	39	0	13	1	2
										57	9									
09	3300	X	2445	-0-		-855		-0-		55	1	2337	3	Y	48	36	0	13	1	1
										53	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS 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	1643	X	375	-0-	-1268	-0-	7	1	326	3	Y	38	34	0	3	1	1
							42	9									
*11	570	X	312	-0-	-258	-0-	6	1	269	3	Y	34	31	0	3	1	1
							37	9									
*12	589	X	354	-0-	-235	-0-	7	1	307	3	Y	36	28	0	8	1	1
							40	9									
*01	951	X	951	-0-	-0-	-0-	17	1	877	3	Y	52	37	0	15	1	1
							57	9									
*02	DLQ G-10		797	-0-	797	797	13	1	736	3	Y	44	30	0	14	1	1
							48	9									
*03	DLQ G-10		1004	-0-	1004	1801	14	1	990	3	Y	-0-	1	0			-0-
*04	2100	N	711	-0-	-1389	412	12	1	699	3	Y	-0-					-0-
*05	1036	N	624	-0-	-412	-0-	12	1	612	3	Y	-0-					-0-
*06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	15	1	694	3	Y	-0-					-0-
*07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	12	1	543	3	Y	-0-					-0-
*08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	14	1	624	3	Y	-0-					-0-
*09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	15	1	626	3	Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4805	X	4599	-0-	-206	-0-	101	1	4459	3	Y	35	31	0	3	1	1
							39	9									
*11	4650	X	4161	-0-	-489	-0-	91	1	4056	3	Y	13	13	0	1	1	-0-
							14	9									
*12	5518	X	328	-0-	-5190	-0-	6	1	307	3	Y	14	11	0	3	1	-0-
							15	9									
*01	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-
*02	3724	X	69	-0-	-3655	-0-	1	1	49	3	Y	17	11	0	6	1	-0-
							19	9									
*03	4123	X	2252	-0-	-1871	-0-	32	1	2200	3	Y	18	12	0	6	1	-0-
							20	9									
*04	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	102	1	5701	3	Y	17	12	0	5	1	-0-
							19	9									
*05	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	103	1	5005	3	Y	16	11	0	5	1	-0-
							18	9									
*06	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	106	1	4694	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
							17	9									
*07	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	117	1	5305	3	Y	15	10	0	4	1	1
							17	9									
*08	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	109	1	4934	3	Y	14	11	0	4	1	-0-
							15	9									
*09	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	106	1	4433	3	Y	14	10	0	4	1	-0-
							15	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*10	4561	X	4561	-0-		-0-		-0-		106	1	4416	3	Y	35	31	0	3	1	1
										39	9									
*11	4320	X	3072	-0-		-1248		-0-		70	1	2907	3	Y	86	77	0	8	1	2
										95	9									
*12	4402	X	3851	-0-		-551		-0-		80	1	3674	3	Y	88	69	0	19	1	2
										97	9									
*01	4557	X	4009	-0-		-548		-0-		76	1	3791	3	Y	129	92	0	36	1	3
										142	9									
*02	5349	X	5349	-0-		-0-		-0-		94	1	5135	3	Y	109	74	0	35	1	3
										120	9									
*03	4809	X	4809	-0-		-0-		-0-		67	1	4617	3	Y	114	78	0	36	1	3
										125	9									
*04	3930	X	3414	-0-		-516		-0-		57	1	3246	3	Y	101	74	0	29	1	1
										111	9									
*05	5059	X	5059	-0-		-0-		-0-		100	1	4842	3	Y	106	73	0	33	1	1
										117	9									
*06	4200	X	3877	-0-		-323		-0-		83	1	3686	3	Y	98	70	0	26	1	3
										108	9									
*07	4340	X	3196	-0-		-1144		-0-		66	1	3032	3	Y	89	64	0	24	1	4
										98	9									
*08	4340	X	3017	-0-		-1323		-0-		62	1	2857	3	Y	89	67	0	23	1	3
										98	9									
09	4200	X	1760	-0-		-2440		-0-		39	1	1629	3	Y	84	63	0	22	1	2
										92	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4402	X	3774	-0-		-628		-0-		81	1	3667	3	Y	24	21	0	2	1	1
										26	9									
*11	4260	X	3639	-0-		-621		-0-		78	1	3504	3	Y	52	47	0	5	1	1
										57	9									
*12	3635	X	3635	-0-		-0-		-0-		76	1	3500	3	Y	54	42	0	12	1	1
										59	9									
*01	3760	X	3760	-0-		-0-		-0-		71	1	3602	3	Y	79	56	0	22	1	2
										87	9									
*02	3332	X	3288	-0-		-44		-0-		57	1	3158	3	Y	66	45	0	21	1	2
										73	9									
*03	3790	X	3790	-0-		-0-		-0-		54	1	3660	3	Y	69	47	0	22	1	2
										76	9									
*04	3570	X	2950	-0-		-620		-0-		50	1	2832	3	Y	62	45	0	18	1	1
										68	9									
*05	3658	X	3186	-0-		-472		-0-		62	1	3054	3	Y	64	44	0	20	1	1
										70	9									
*06	3570	X	3218	-0-		-352		-0-		69	1	3083	3	Y	60	43	0	16	1	2
										66	9									
*07	3689	X	3254	-0-		-435		-0-		68	1	3127	3	Y	54	39	0	15	1	2
										59	9									
*08	3689	X	2852	-0-		-837		-0-		60	1	2731	3	Y	55	41	0	14	1	2
										61	9									
09	3150	X	2909	-0-		-241		-0-		66	1	2787	3	Y	51	38	0	14	1	1
										56	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1333	X	1010	-0-	-323	-0-	22	1	988	3	Y	-0-					-0-
*11	1290	X	572	-0-	-718	-0-	13	1	559	3	Y	-0-					-0-
*12	1333	X	174	-0-	-1159	-0-	3	1	171	3	Y	-0-					-0-
*01	1271	X	940	-0-	-331	-0-	18	1	922	3	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		896	-0-	896	896	16	1	880	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1000	-0-	1000	1896	14	1	986	3	Y	-0-					-0-
*04	2100	N	480	-0-	-1620	276	8	1	472	3	Y	-0-					-0-
*05	520	N	244	-0-	-276	-0-	5	1	239	3	Y	-0-					-0-
*06	960	N	219	-0-	-741	-0-	5	1	214	3	Y	-0-					-0-
*07	496	N	173	-0-	-323	-0-	4	1	169	3	Y	-0-					-0-
*08	248	N	178	-0-	-70	-0-	4	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	165	-0-	-45	-0-	4	1	161	3	Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225618 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9740 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2356	X	2271	-0-	-85	-0-	50 26	1 9	2195	3	Y	24	21	0	2	1	1
*11	2370	N	1408	-0-	-962	-0-	32 47	1 9	1329	3	Y	43	39	0	4	1	1
*12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	50 50	1 9	2307	3	Y	45	35	0	10	1	1
*01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	48 73	1 9	2434	3	Y	66	47	0	18	1	2
*02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	35 59	1 9	1919	3	Y	54	37	0	18	1	1
*03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	31 63	1 9	2150	3	Y	57	39	0	18	1	1
*04	2160	N	2054	-0-	-106	-0-	34 57	1 9	1963	3	Y	52	37	0	15	1	1
*05	2232	N	2136	-0-	-96	-0-	41 59	1 9	2036	3	Y	54	37	0	17	1	1
*06	2160	N	2047	-0-	-113	-0-	43 55	1 9	1949	3	Y	50	36	0	13	1	2
*07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	44 48	1 9	2017	3	Y	44	32	0	12	1	2
*08	2139	N	1962	-0-	-177	-0-	41 50	1 9	1871	3	Y	45	34	0	12	1	1
09	2040	N	1820	-0-	-220	-0-	41 47	1 9	1732	3	Y	43	32	0	11	1	1

HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225693 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9730 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.		1033	-0-	1033	4201	19	1	1014	3	Y	-0-					-0-
*11	4932	X	731	-0-	-4201	-0-	16	1	715	3	Y	-0-					-0-
*12	620	X	110	-0-	-510	-0-	2	1	108	3	Y	-0-					-0-
*01	1023	X	960	-0-	-63	-0-	17	1	943	3	Y	-0-					-0-
*02	924	X	394	-0-	-530	-0-	7	1	387	3	Y	-0-					-0-
*03	1023	X	518	-0-	-505	-0-	7	1	511	3	Y	-0-					-0-
*04	930	X	818	-0-	-112	-0-	14	1	804	3	Y	-0-					-0-
*05	961	X	647	-0-	-314	-0-	13	1	634	3	Y	-0-					-0-
*06	930	X	208	-0-	-722	-0-	4	1	204	3	Y	-0-					-0-
*07	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	44	1	1703	3	Y	-0-					-0-
*08	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	43	1	1820	3	Y	-0-					-0-
09	810	X	537	-0-	-273	-0-	12	1	525	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	(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
*10	4278	X	3184	-0-		-1094	-0-	67	1	3075	3	Y	38	34	0	3	1	1
								42	9									
*11	4140	X	3542	-0-		-598	-0-	77	1	3423	3	Y	38	35	0	3	1	1
								42	9									
*12	4092	X	3589	-0-		-503	-0-	75	1	3470	3	Y	40	31	0	9	1	1
								44	9									
*01	4092	X	3703	-0-		-389	-0-	70	1	3569	3	Y	58	42	0	16	1	1
								64	9									
*02	3426	X	3426	-0-		-0-	-0-	60	1	3312	3	Y	49	33	0	16	1	1
								54	9									
*03	3627	X	3545	-0-		-82	-0-	50	1	3439	3	Y	51	35	0	16	1	1
								56	9									
*04	3600	X	3335	-0-		-265	-0-	57	1	3228	3	Y	45	33	0	13	1	-0-
								50	9									
*05	3813	X	3188	-0-		-625	-0-	63	1	3072	3	Y	48	33	0	15	1	-0-
								53	9									
*06	3690	X	2224	-0-		-1466	-0-	48	1	2126	3	Y	45	32	0	12	1	1
								50	9									
*07	3813	X	3114	-0-		-699	-0-	66	1	3003	3	Y	41	29	0	11	1	2
								45	9									
*08	3565	X	3211	-0-		-354	-0-	68	1	3100	3	Y	39	30	0	10	1	1
								43	9									
09	3270	X	3235	-0-		-35	-0-	74	1	3119	3	Y	38	28	0	10	1	1
								42	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	(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
*10	4278	X	3249	-0-		-1029	-0-	72	1	3137	3	Y	36	32	0	3	1	1
								40	9									
*11	4140	X	3053	-0-		-1087	-0-	66	1	2952	3	Y	32	29	0	3	1	1
								35	9									
*12	4123	X	3253	-0-		-870	-0-	69	1	3148	3	Y	33	26	0	7	1	1
								36	9									
*01	3627	X	2969	-0-		-658	-0-	55	1	2861	3	Y	48	34	0	14	1	1
								53	9									
*02	2777	X	2777	-0-		-0-	-0-	49	1	2683	3	Y	41	28	0	13	1	1
								45	9									
*03	2905	X	2905	-0-		-0-	-0-	41	1	2817	3	Y	43	29	0	14	1	1
								47	9									
*04	2679	X	2679	-0-		-0-	-0-	46	1	2591	3	Y	38	28	0	11	1	-0-
								42	9									
*05	3065	X	3065	-0-		-0-	-0-	60	1	2962	3	Y	39	27	0	12	1	-0-
								43	9									
*06	2556	X	2556	-0-		-0-	-0-	55	1	2460	3	Y	37	26	0	10	1	1
								41	9									
*07	2895	X	2895	-0-		-0-	-0-	61	1	2798	3	Y	33	24	0	9	1	1
								36	9									
*08	2991	X	2991	-0-		-0-	-0-	63	1	2891	3	Y	34	25	0	9	1	1
								37	9									
*09	2900	N	2900	-0-		-0-	-0-	67	1	2799	3	Y	31	23	0	8	1	1
								34	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
*10	217	X	149	-0-	-68	-0-	1	1	56	3	Y	84	76	0	7	1	2
							92	9									
*11	300	X	276	-0-	-24	-0-	4	1	187	3	Y	77	70	0	7	1	2
							85	9									
*12	310	X	237	-0-	-73	-0-	3	1	147	3	Y	79	62	0	17	1	2
							87	9									
*01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	115	82	0	32	1	3
*02	DLQ G-10		273	-0-	273	273	2	1	163	3	Y	98	66	0	32	1	3
							108	9									
*03	DLQ G-10		278	-0-	278	551	2	1	164	3	Y	102	70	0	33	1	2
							112	9									
*04	DLQ G-10		254	-0-	254	805	2	1	152	3	Y	91	66	0	26	1	1
							100	9									
*05	1080	X	275	-0-	-805	-0-	3	1	169	3	Y	94	65	0	29	1	1
							103	9									
*06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	88	63	0	23	1	3
*07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*08	366	X	366	-0-	-0-	-0-	8	1	349	3	Y	8	6	0	2	1	-0-
							9	9									
09	270	X	90	-0-	-180	-0-	7	3	83	9	Y	75	54	0	20	1	1

MCGEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3348	X	3081	-0-	-267	-0-	71	1	3004	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*11	3240	X	1784	-0-	-1456	-0-	42	1	1738	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	3348	X	2895	-0-	-453	-0-	64	1	2827	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*01	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	63	1	3232	3	Y	6	4	0	2	1	-0-
							7	9									
*02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	50	1	2779	3	Y	5	3	0	2	1	-0-
							6	9									
*03	3069	X	2975	-0-	-94	-0-	43	1	2925	3	Y	6	4	0	2	1	-0-
							7	9									
*04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	56	1	3209	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*05	3317	X	1985	-0-	-1332	-0-	39	1	1940	3	Y	5	3	0	2	1	-0-
							6	9									
*06	3210	X	2917	-0-	-293	-0-	63	1	2850	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*07	3317	X	1629	-0-	-1688	-0-	35	1	1590	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*08	3317	X	2941	-0-	-376	-0-	62	1	2875	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
09	3210	X	2815	-0-	-395	-0-	64	1	2747	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	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
*10	4898	X	4120	-0-	-778	-0-	100	1	4002	3	Y	16	15	0	1	1	-0-
							18	9									
*11	4740	X	2803	-0-	-1937	-0-	65	1	2709	3	Y	26	23	0	2	1	1
							29	9									
*12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*01	4557	X	1653	-0-	-2904	-0-	33	1	1613	3	Y	6	4	0	2	1	-0-
							7	9									
*02	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	121	1	6416	3	Y	32	21	0	10	1	1
							35	9									
*03	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	78	1	5304	3	Y	19	14	0	6	1	-0-
							21	9									
*04	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	63	1	3528	3	Y	18	13	0	5	1	-0-
							20	9									
*05	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	124	1	6079	3	Y	19	13	0	6	1	-0-
							21	9									
*06	4530	X	4180	-0-	-350	-0-	91	1	4070	3	Y	17	12	0	4	1	1
							19	9									
*07	4681	X	4655	-0-	-26	-0-	101	1	4537	3	Y	15	11	0	4	1	1
							17	9									
*08	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	105	1	4773	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
							17	9									
09	4530	X	3970	-0-	-560	-0-	91	1	3862	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
							17	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	5301	X	4230	-0-	-1071	-0-	96	1	4111	3	Y	21	18	0	2	1	1
							23	9									
*11	5130	X	2176	-0-	-2954	-0-	51	1	2110	3	Y	14	14	0	1	1	-0-
							15	9									
*12	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					-0-
*01	4805	X	4357	-0-	-448	-0-	76	1	4262	3	Y	17	12	0	5	1	-0-
							19	9									
*02	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	84	1	4673	3	Y	20	13	0	6	1	1
							22	9									
*03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	65	1	4425	3	Y	20	14	0	7	1	-0-
							22	9									
*04	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	82	1	4671	3	Y	18	13	0	5	1	-0-
							20	9									
*05	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	91	1	4442	3	Y	19	13	0	6	1	-0-
							21	9									
*06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	83	1	3730	3	Y	19	13	0	5	1	1
							21	9									
*07	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	101	1	4571	3	Y	16	12	0	4	1	1
							18	9									
*08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	95	1	4291	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
							17	9									
*09	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	98	1	4078	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
							17	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
*10	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	41	1	1863	3	N	8	7	0	1	1	-0-
							9	9									
*11	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	37	1	1633	3	N	11	10	0	1	1	-0-
							12	9									
*12	472	X	472	-0-	-0-	-0-	10	1	450	3	N	11	9	0	2	1	-0-
							12	9									
*01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*02	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	31	1	1854	3	N	12	8	0	4	1	-0-
							13	9									
*03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	38	1	2587	3	N	14	10	0	4	1	-0-
							15	9									
*04	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	49	1	2781	3	N	13	9	0	4	1	-0-
							14	9									
*05	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	58	1	2852	3	N	13	9	0	4	1	-0-
							14	9									
*06	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	56	1	2526	3	N	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
*07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	53	1	2427	3	N	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*08	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	54	1	2467	3	N	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	42	1	1737	3	N	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	653	X	653	-0-	-0-	-0-	13	1	515	3	Y	114	102	0	10	1	3
							125	9									
*11	510	X	417	-0-	-93	-0-	7	1	297	3	Y	103	94	0	9	1	3
							113	9									
*12	651	X	437	-0-	-214	-0-	7	1	313	3	Y	106	83	0	23	1	3
							117	9									
*01	744	X	437	-0-	-307	-0-	5	1	260	3	Y	156	111	0	44	1	4
							172	9									
*02 DLQ G-10			433	-0-	433	433	5	1	285	3	Y	130	89	0	42	1	3
							143	9									
*03 DLQ G-10			381	-0-	381	814	3	1	226	3	Y	138	94	0	44	1	3
							152	9									
*04 DLQ G-10			386	-0-	386	1200	4	1	248	3	Y	122	89	0	35	1	1
							134	9									
*05	1593	X	393	-0-	-1200	-0-	5	1	248	3	Y	127	88	0	39	1	1
							140	9									
*06	510	X	330	-0-	-180	-0-	4	1	196	3	Y	118	84	0	31	1	4
							130	9									
*07	527	X	323	-0-	-204	-0-	4	1	202	3	Y	106	77	0	29	1	4
							117	9									
*08	527	X	527	-0-	-0-	-0-	8	1	400	3	Y	108	81	0	28	1	3
							119	9									
*09	587	X	587	-0-	-0-	-0-	11	1	465	3	Y	101	75	0	27	1	2
							111	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. (I) GAS 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	19096	X	15265	-0-	-3831	-0-	346	1	14420	3	Y	454	408	0	38	1	12
							499	9									
*11	18480	X	15401	-0-	-3079	-0-	328	1	14619	3	Y	413	377	0	36	1	12
							454	9									
*12	19096	X	14691	-0-	-4405	-0-	313	1	13909	3	Y	426	333	0	93	1	12
							469	9									
*01	18817	X	14440	-0-	-4377	-0-	270	1	13488	3	Y	620	444	0	174	1	14
							682	9									
*02	13412	X	12417	-0-	-995	-0-	209	1	11629	3	Y	526	356	0	170	1	14
							579	9									
*03	14849	X	4299	-0-	-10550	-0-	52	1	3779	3	Y	425	293	0	136	1	10
							468	9									
*04	14370	X	-0-	-0-	-14370	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
*05	18350	X	18350	-0-	-0-	-0-	356	1	17452	3	Y	493	335	0	153	1	5
							542	9									
*06	14220	X	13139	-0-	-1081	-0-	279	1	12342	3	Y	471	338	0	123	1	15
							518	9									
*07	13950	X	13283	-0-	-667	-0-	274	1	12540	3	Y	426	307	0	116	1	18
							469	9									
*08	14849	X	14266	-0-	-583	-0-	298	1	13494	3	Y	431	324	0	112	1	13
							474	9									
09	14370	X	12861	-0-	-1509	-0-	291	1	12126	3	Y	404	302	0	107	1	8
							444	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. (I) GAS 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	20088	X	11010	-0-	-9078	-0-	455	1	10379	3	Y	160	143	0	13	1	4
							176	9									
*11	25308	X	25308	-0-	-0-	-0-	1274	1	23872	3	Y	147	134	0	13	1	4
							162	9									
*12	23839	X	20630	-0-	-3209	-0-	440	1	20024	3	Y	151	118	0	33	1	4
							166	9									
*01	25327	X	16054	-0-	-9273	-0-	301	1	15651	3	Y	93	69	0	26	1	2
							102	9									
*02	DLQ G-10		17300	-0-	17300	17300	310	1	16904	3	Y	78	53	0	25	1	2
							86	9									
*03	DLQ G-10		16036	-0-	16036	33336	233	1	15713	3	Y	82	56	0	26	1	2
							90	9									
*04	51878	X	18542	-0-	-33336	-0-	322	1	18140	3	Y	73	53	0	21	1	1
							80	9									
*05	17951	X	17951	-0-	-0-	-0-	360	1	17507	3	Y	76	52	0	24	1	1
							84	9									
*06	15977	X	15977	-0-	-0-	-0-	351	1	15550	3	Y	69	50	0	18	1	2
							76	9									
*07	17003	X	17003	-0-	-0-	-0-	364	1	16569	3	Y	64	46	0	17	1	3
							70	9									
*08	16213	X	14710	-0-	-1503	-0-	317	1	14323	3	Y	64	48	0	17	1	2
							70	9									
09	15690	X	13288	-0-	-2402	-0-	309	1	12913	3	Y	60	45	0	16	1	1
							66	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
*10	24831	X	18996	-0-	-5835	-0-	410	1	18222	3	Y	331	297	0	28	1	9
							364	9									
*11	24030	X	23450	-0-	-580	-0-	505	1	22615	3	Y	300	275	0	26	1	8
							330	9									
*12	24831	X	22442	-0-	-2389	-0-	477	1	21624	3	Y	310	242	0	68	1	8
							341	9									
*01	22060	X	22060	-0-	-0-	-0-	415	1	21148	3	Y	452	323	0	127	1	10
							497	9									
*02	19265	X	19265	-0-	-0-	-0-	338	1	18506	3	Y	383	259	0	124	1	10
							421	9									
*03	21877	X	21877	-0-	-0-	-0-	312	1	21125	3	Y	400	273	0	128	1	9
							440	9									
*04	18330	X	16947	-0-	-1383	-0-	290	1	16265	3	Y	356	259	0	102	1	4
							392	9									
*05	18941	X	15984	-0-	-2957	-0-	313	1	15263	3	Y	371	256	0	115	1	4
							408	9									
*06	18330	X	15887	-0-	-2443	-0-	340	1	15170	3	Y	343	246	0	90	1	11
							377	9									
*07	18941	X	9270	-0-	-9671	-0-	190	1	8739	3	Y	310	223	0	85	1	13
							341	9									
*08	18941	X	9611	-0-	-9330	-0-	223	1	9043	3	Y	314	236	0	82	1	9
							345	9									
*09	19915	X	19915	-0-	-0-	-0-	457	1	19133	3	Y	295	220	0	78	1	6
							325	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
*10	25668	X	22839	-0-	-2829	-0-	504	1	21963	3	Y	338	304	0	28	1	9
							372	9									
*11	24840	X	22666	-0-	-2174	-0-	491	1	22052	3	Y	112	108	0	10	1	3
							123	9									
*12	25172	X	21765	-0-	-3407	-0-	465	1	21173	3	Y	115	90	0	25	1	3
							127	9									
*01	24676	X	21365	-0-	-3311	-0-	406	1	20774	3	Y	168	120	0	47	1	4
							185	9									
*02	19467	X	19467	-0-	-0-	-0-	347	1	18964	3	Y	142	96	0	46	1	4
							156	9									
*03	21289	X	21289	-0-	-0-	-0-	308	1	20878	3	Y	94	66	0	30	1	2
							103	9									
*04	18510	X	11400	-0-	-7110	-0-	200	1	11116	3	Y	76	55	0	22	1	1
							84	9									
*05	19127	X	13492	-0-	-5635	-0-	271	1	13149	3	Y	65	45	0	20	1	1
							72	9									
*06	19675	X	19675	-0-	-0-	-0-	431	1	19155	3	Y	81	58	0	21	1	3
							89	9									
*07	21423	X	21423	-0-	-0-	-0-	458	1	20885	3	Y	73	53	0	20	1	3
							80	9									
*08	20450	X	20450	-0-	-0-	-0-	440	1	19929	3	Y	74	56	0	19	1	2
							81	9									
*09	18957	X	18957	-0-	-0-	-0-	441	1	18440	3	Y	69	52	0	18	1	1
							76	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
*10	20739	X	9319	-0-	-11420	-0-	252	1	8990	3	Y	70	62	0	6	1	2
							77	9									
*11	23770	X	23770	-0-	-0-	-0-	519	1	23091	3	Y	145	130	0	13	1	4
							160	9									
*12	20305	X	5274	-0-	-15031	-0-	5109	3	165	9	Y	150	117	0	33	1	4
*01	17732	X	17130	-0-	-602	-0-	295	1	16595	3	Y	218	156	0	61	1	5
							240	9									
*02	23795	X	23795	-0-	-0-	-0-	424	1	23167	3	Y	185	125	0	60	1	5
							204	9									
*03	23297	X	23297	-0-	-0-	-0-	335	1	22751	3	Y	192	131	0	62	1	4
							211	9									
*04	21420	X	21259	-0-	-161	-0-	367	1	20703	3	Y	172	125	0	49	1	2
							189	9									
*05	22134	X	20268	-0-	-1866	-0-	403	1	19669	3	Y	178	123	0	55	1	2
							196	9									
*06	21420	X	18783	-0-	-2637	-0-	409	1	18192	3	Y	165	119	0	43	1	5
							182	9									
*07	22134	X	17252	-0-	-4882	-0-	372	1	16715	3	Y	150	108	0	41	1	6
							165	9									
*08	22134	X	18765	-0-	-3369	-0-	406	1	18192	3	Y	152	114	0	39	1	5
							167	9									
09	20910	X	18635	-0-	-2275	-0-	431	1	18048	3	Y	142	106	0	38	1	3
							156	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
*10	24490	X	7228	-0-	-17262	-0-	180	1	6907	3	Y	128	115	0	11	1	3
							141	9									
*11	23700	X	20017	-0-	-3683	-0-	425	1	19463	3	Y	117	107	0	10	1	3
							129	9									
*12	24304	X	17607	-0-	-6697	-0-	374	1	17101	3	Y	120	94	0	26	1	3
							132	9									
*01	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	293	1	14548	3	Y	176	126	0	49	1	4
							194	9									
*02	12768	X	11442	-0-	-1326	-0-	201	1	11077	3	Y	149	101	0	48	1	4
							164	9									
*03	14136	X	14059	-0-	-77	-0-	204	1	13683	3	Y	156	106	0	50	1	4
							172	9									
*04	13680	X	12025	-0-	-1655	-0-	207	1	11666	3	Y	138	101	0	40	1	1
							152	9									
*05	14136	X	11416	-0-	-2720	-0-	226	1	11032	3	Y	144	99	0	45	1	1
							158	9									
*06	13680	X	10649	-0-	-3031	-0-	231	1	10271	3	Y	134	96	0	35	1	4
							147	9									
*07	14105	X	11295	-0-	-2810	-0-	239	1	10923	3	Y	121	87	0	33	1	5
							133	9									
*08	14105	X	2370	-0-	-11735	-0-	46	1	2189	3	Y	123	92	0	32	1	4
							135	9									
09	11820	X	8640	-0-	-3180	-0-	194	1	8322	3	Y	113	85	0	30	1	2
							124	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	34596	X	27775	-0-	-6821	-0-	609 261	1 9	26905	3	Y	237	213	0	20	1	6
*11	33480	X	27337	-0-	-6143	-0-	592 328	1 9	26417	3	Y	298	270	0	26	1	8
*12	34596	X	25109	-0-	-9487	-0-	532 338	1 9	24239	3	Y	307	240	0	67	1	8
*01	30814	X	24509	-0-	-6305	-0-	462 493	1 9	23554	3	Y	448	320	0	126	1	10
*02	24304	X	22427	-0-	-1877	-0-	394 418	1 9	21615	3	Y	380	257	0	123	1	10
*03	26908	X	19778	-0-	-7130	-0-	280 436	1 9	19062	3	Y	396	270	0	127	1	9
*04	26040	X	23797	-0-	-2243	-0-	407 388	1 9	23002	3	Y	353	257	0	101	1	4
*05	25327	X	23013	-0-	-2314	-0-	454 405	1 9	22154	3	Y	368	254	0	114	1	4
*06	24150	X	21950	-0-	-2200	-0-	475 373	1 9	21102	3	Y	339	244	0	89	1	10
*07	24955	X	23027	-0-	-1928	-0-	488 339	1 9	22200	3	Y	308	221	0	84	1	13
*08	24366	X	22354	-0-	-2012	-0-	476 342	1 9	21536	3	Y	311	234	0	81	1	9
09	23400	X	21546	-0-	-1854	-0-	496 321	1 9	20729	3	Y	292	218	0	77	1	6

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 258431 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10263 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	33232	X	27319	-0-	-5913	-0-	568 606	1 9	26145	3	Y	551	496	0	46	1	14
*11	32160	X	15269	-0-	-16891	-0-	356 290	1 9	14623	3	Y	264	248	0	23	1	7
*12	30907	X	23915	-0-	-6992	-0-	501 298	1 9	23116	3	Y	271	212	0	59	1	7
*01	30690	X	19239	-0-	-11451	-0-	341 437	1 9	18461	3	Y	397	284	0	111	1	9
*02	25144	X	20684	-0-	-4460	-0-	365 370	1 9	19949	3	Y	336	227	0	109	1	9
*03	27497	X	20653	-0-	-6844	-0-	294 385	1 9	19974	3	Y	350	239	0	112	1	8
*04	25445	X	25445	-0-	-0-	-0-	435 343	1 9	24667	3	Y	312	227	0	90	1	3
*05	27190	X	27190	-0-	-0-	-0-	539 358	1 9	26293	3	Y	325	224	0	101	1	3
*06	24707	X	24707	-0-	-0-	-0-	536 331	1 9	23840	3	Y	301	216	0	79	1	9
*07	26009	X	24989	-0-	-1020	-0-	530 299	1 9	24160	3	Y	272	196	0	74	1	11
*08	27218	X	24042	-0-	-3176	-0-	513 303	1 9	23226	3	Y	275	207	0	71	1	8
09	26340	X	22391	-0-	-3949	-0-	517 284	1 9	21590	3	Y	258	193	0	68	1	5

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. (I) GAS 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	30938	X	25098	-0-	-5840	-0-	536	1	24299	3	Y	239	215	0	20	1	6
							263	9									
*11	29940	X	13250	-0-	-16690	-0-	302	1	12655	3	Y	266	242	0	23	1	7
							293	9									
*12	29078	X	1969	-0-	-27109	-0-	35	1	1631	3	Y	275	215	0	60	1	7
							303	9									
*01	28923	X	-0-	-0-	-28923	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
*02	22652	X	4966	-0-	-17686	-0-	68	1	4778	3	Y	109	71	0	35	1	3
							120	9									
*03	25079	X	12917	-0-	-12162	-0-	181	1	12347	3	Y	354	236	0	113	1	8
							389	9									
*04	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	229	1	13008	3	Y	314	229	0	90	1	3
							345	9									
*05	16214	X	16214	-0-	-0-	-0-	319	1	15533	3	Y	329	227	0	102	1	3
							362	9									
*06	13636	X	13636	-0-	-0-	-0-	294	1	13009	3	Y	303	218	0	79	1	9
							333	9									
*07	13950	X	13276	-0-	-674	-0-	280	1	12693	3	Y	275	198	0	75	1	11
							303	9									
*08	16213	X	13852	-0-	-2361	-0-	293	1	13253	3	Y	278	209	0	72	1	8
							306	9									
09	15720	X	11297	-0-	-4423	-0-	255	1	10755	3	Y	261	195	0	69	1	5
							287	9									

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259606 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10680 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	449270	X	57307	-0-	-391963	-0-	1358	1	55585	3	Y	331	297	0	28	1	9
							364	9									
*11	42706	X	42706	-0-	-0-	-0-	1003	1	41373	3	Y	300	275	0	26	1	8
							330	9									
*12	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	336	1	14164	3	Y	310	242	0	68	1	8
							341	9									
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
*02 DLQ G-10			29497	-0-	29497	29497	420	1	28926	3	Y	137	89	0	44	1	4
							151	9									
*03 DLQ G-10			88406	-0-	88406	117903	1292	1	86674	3	Y	400	267	0	128	1	9
							440	9									
*04	195751	X	77848	-0-	-117903	-0-	1347	1	76109	3	Y	356	259	0	102	1	4
							392	9									
*05	65884	X	65884	-0-	-0-	-0-	1317	1	64159	3	Y	371	256	0	115	1	4
							408	9									
*06	85680	X	56274	-0-	-29406	-0-	1230	1	54667	3	Y	343	246	0	90	1	11
							377	9									
*07	88536	X	55374	-0-	-33162	-0-	1182	1	53850	3	Y	311	224	0	85	1	13
							342	9									
*08	88536	X	50134	-0-	-38402	-0-	1077	1	48712	3	Y	314	236	0	82	1	9
							345	9									
09	76560	X	47015	-0-	-29545	-0-	1090	1	45600	3	Y	295	220	0	78	1	6
							325	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 261599 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10405 - 13159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	28892	X	23056	-0-	-5836	-0-	536	1	22098	3	Y	384	345	0	32	1	10
							422	9									
*11	27960	X	12778	-0-	-15182	-0-	296	1	12097	3	Y	350	319	0	31	1	10
							385	9									
*12	26505	X	12687	-0-	-13818	-0-	268	1	12023	3	Y	360	281	0	79	1	10
							396	9									
*01	26505	X	4863	-0-	-21642	-0-	93	1	4192	3	Y	525	376	0	147	1	12
							578	9									
*02	21224	X	8830	-0-	-12394	-0-	123	1	8217	3	Y	445	301	0	144	1	12
							490	9									
*03	35348	X	35348	-0-	-0-	-0-	503	1	34335	3	Y	464	317	0	148	1	11
							510	9									
*04	28779	X	28779	-0-	-0-	-0-	493	1	27832	3	Y	413	301	0	119	1	4
							454	9									
*05	25808	X	25808	-0-	-0-	-0-	509	1	24826	3	Y	430	297	0	133	1	4
							473	9									
*06	22740	X	21444	-0-	-1296	-0-	471	1	20535	3	Y	398	286	0	104	1	12
							438	9									
*07	23498	X	22903	-0-	-595	-0-	484	1	22023	3	Y	360	259	0	98	1	15
							396	9									
*08	23498	X	22087	-0-	-1411	-0-	466	1	21219	3	Y	365	274	0	95	1	11
							402	9									
09	22740	X	21827	-0-	-913	-0-	501	1	20950	3	Y	342	255	0	91	1	7
							376	9									

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261821 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10243 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	28613	X	24029	-0-	-4584	-0-	527	1	23296	3	Y	187	168	0	16	1	5
							206	9									
*11	27690	X	23065	-0-	-4625	-0-	501	1	22423	3	Y	128	118	0	11	1	4
							141	9									
*12	25482	X	18440	-0-	-7042	-0-	394	1	17901	3	Y	132	103	0	29	1	4
							145	9									
*01	25482	X	13002	-0-	-12480	-0-	217	1	12575	3	Y	191	137	0	54	1	4
							210	9									
*02	20832	X	18876	-0-	-1956	-0-	338	1	18359	3	Y	163	110	0	53	1	4
							179	9									
*03	23064	X	20875	-0-	-2189	-0-	302	1	20386	3	Y	170	116	0	54	1	4
							187	9									
*04	22320	X	21444	-0-	-876	-0-	368	1	20910	3	Y	151	110	0	43	1	2
							166	9									
*05	21570	X	21570	-0-	-0-	-0-	429	1	20967	3	Y	158	109	0	49	1	2
							174	9									
*06	20280	X	19302	-0-	-978	-0-	421	1	18721	3	Y	145	105	0	38	1	4
							160	9									
*07	21855	X	19744	-0-	-2111	-0-	421	1	19178	3	Y	132	95	0	36	1	5
							145	9									
*08	21855	X	18749	-0-	-3106	-0-	402	1	18200	3	Y	134	100	0	35	1	4
							147	9									
09	21090	X	17905	-0-	-3185	-0-	415	1	17354	3	Y	124	93	0	33	1	2
							136	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
*10	30349	X	25563	-0-	-4786	-0-	560	1	24729	3	N	249	223	0	21	1	7
							274	9									
*11	29370	X	24596	-0-	-4774	-0-	531	1	23792	3	N	248	226	0	22	1	7
							273	9									
*12	27864	X	27864	-0-	-0-	-0-	596	1	26986	3	N	256	200	0	56	1	7
							282	9									
*01	26658	X	26658	-0-	-0-	-0-	503	1	25744	3	N	374	267	0	105	1	9
							411	9									
*02	25276	X	25276	-0-	-0-	-0-	447	1	24482	3	N	315	214	0	102	1	8
							347	9									
*03	0	W	26979	-0-	26979	26979	386	1	26230	3	N	330	225	0	105	1	8
							363	9									
*04	0	W	23862	-0-	23862	50841	409	1	23131	3	N	293	214	0	84	1	3
							322	9									
*05	73755	X	22914	-0-	-50841	-0-	453	1	22124	3	N	306	211	0	95	1	3
							337	9									
*06	27180	X	21223	-0-	-5957	-0-	461	1	20451	3	N	283	203	0	74	1	9
							311	9									
*07	28086	X	24719	-0-	-3367	-0-	525	1	23912	3	N	256	184	0	70	1	11
							282	9									
*08	27094	X	23582	-0-	-3512	-0-	504	1	22793	3	N	259	195	0	67	1	8
							285	9									
09	23460	X	22502	-0-	-958	-0-	519	1	21717	3	N	242	181	0	64	1	5
							266	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
*10	50623	X	35007	-0-	-15616	-0-	766	1	34000	3	Y	219	197	0	18	1	6
							241	9									
*11	46530	X	36925	-0-	-9605	-0-	788	1	35625	3	Y	465	417	0	41	1	13
							512	9									
*12	47430	X	39667	-0-	-7763	-0-	847	1	38292	3	Y	480	375	0	105	1	13
							528	9									
*01	46314	X	36827	-0-	-9487	-0-	705	1	35353	3	Y	699	500	0	196	1	16
							769	9									
*02	34631	X	34631	-0-	-0-	-0-	602	1	33377	3	Y	593	401	0	192	1	16
							652	9									
*03	38843	X	32577	-0-	-6266	-0-	459	1	31438	3	Y	618	422	0	198	1	14
							680	9									
*04	38250	X	31461	-0-	-6789	-0-	537	1	30318	3	Y	551	401	0	158	1	6
							606	9									
*05	39525	X	20555	-0-	-18970	-0-	407	1	19517	3	Y	574	396	0	178	1	6
							631	9									
*06	37320	X	28044	-0-	-9276	-0-	604	1	26857	3	Y	530	381	0	139	1	16
							583	9									
*07	38564	X	28134	-0-	-10430	-0-	593	1	27012	3	Y	481	346	0	131	1	20
							529	9									
*08	32798	X	24676	-0-	-8122	-0-	521	1	23621	3	Y	485	365	0	126	1	14
							534	9									
09	30900	X	21923	-0-	-8977	-0-	501	1	20920	3	Y	456	340	0	121	1	9
							502	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
*10	27528	X	15863	-0-	-11665	-0-	355	1	15467	3	Y	37	33	0	3	1	1
							41	9									
*11	32670	X	17103	-0-	-15567	-0-	405	1	16630	3	Y	62	56	0	5	1	2
							68	9									
*12	33759	X	-0-	-0-	-33759	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*01	33759	X	22906	-0-	-10853	-0-	366	1	22484	3	Y	51	36	0	14	1	1
							56	9									
*02	26908	X	18423	-0-	-8485	-0-	341	1	17994	3	Y	80	53	0	26	1	2
							88	9									
*03	18249	X	18249	-0-	-0-	-0-	266	1	17892	3	Y	83	57	0	26	1	2
							91	9									
*04	24389	X	24389	-0-	-0-	-0-	423	1	23885	3	Y	74	54	0	21	1	1
							81	9									
*05	22909	X	18696	-0-	-4213	-0-	374	1	18237	3	Y	77	53	0	24	1	1
							85	9									
*06	22170	X	20047	-0-	-2123	-0-	438	1	19531	3	Y	71	51	0	19	1	2
							78	9									
*07	24831	X	13449	-0-	-11382	-0-	286	1	13091	3	Y	65	46	0	18	1	3
							72	9									
*08	24831	X	19820	-0-	-5011	-0-	425	1	19323	3	Y	65	49	0	17	1	2
							72	9									
09	24000	X	18286	-0-	-5714	-0-	425	1	17794	3	Y	61	46	0	16	1	1
							67	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264818 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	49817	X	40910	-0-	-8907	-0-	828	1	37494	3	Y	2353	2114	0	197	1	62
							2588	9									
*11	48210	X	36299	-0-	-11911	-0-	736	1	33208	3	Y	2141	1955	0	188	1	60
							2355	9									
*12	44454	X	32388	-0-	-12066	-0-	647	1	29314	3	Y	2206	1724	0	482	1	60
							2427	9									
*01	41664	X	15292	-0-	-26372	-0-	265	1	14894	3	Y	121	144	0	34	1	3
							133	9									
*02	DLQ G-10		35035	-0-	35035	35035	632	1	34291	3	Y	102	69	0	33	1	3
							112	9									
*03	DLQ G-10		34109	-0-	34109	69144	489	1	33504	3	Y	105	72	0	34	1	2
							116	9									
*04	99860	X	30716	-0-	-69144	-0-	530	1	30081	3	Y	95	69	0	27	1	1
							105	9									
*05	30446	X	30446	-0-	-0-	-0-	609	1	29729	3	Y	98	68	0	30	1	1
							108	9									
*06	37410	X	27079	-0-	-10331	-0-	595	1	26384	3	Y	91	65	0	24	1	3
							100	9									
*07	38657	X	29677	-0-	-8980	-0-	635	1	28953	3	Y	81	59	0	22	1	3
							89	9									
*08	28683	X	28683	-0-	-0-	-0-	618	1	27974	3	Y	83	62	0	22	1	2
							91	9									
*09	27963	X	27963	-0-	-0-	-0-	651	1	27226	3	Y	78	58	0	21	1	1
							86	9									

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264948 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10272 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	35867	X	7654	-0-	-28213	-0-	169	1	7485	3	Y	-0-					-0-
*02	19908	X	13190	-0-	-6718	-0-	190	1	13000	3	Y	-0-					-0-
*03	22041	X	18286	-0-	-3755	-0-	264	1	18022	3	Y	-0-					-0-
*04	21330	X	20125	-0-	-1205	-0-	350	1	19775	3	Y	-0-					-0-
*05	18336	X	18336	-0-	-0-	-0-	371	1	17965	3	Y	-0-					-0-
*06	17700	X	16193	-0-	-1507	-0-	354	1	15839	3	Y	-0-					-0-
*07	20460	X	14742	-0-	-5718	-0-	319	1	14423	3	Y	-0-					-0-
*08	20460	X	15840	-0-	-4620	-0-	343	1	15497	3	Y	-0-					-0-
09	19800	X	16092	-0-	-3708	-0-	376	1	15716	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*10	0	W	15495	-0-	15495	47934	332	1	14995	3	N	153	137	0	13	1	4
							168	9									
*11	0	W	14433	-0-	14433	62367	322	1	13959	3	N	138	126	0	12	1	4
							152	9									
*12	78938	X	16571	-0-	-62367	-0-	353	1	16062	3	N	142	111	0	31	1	4
							156	9									
*01	15710	X	15710	-0-	-0-	-0-	297	1	15184	3	N	208	149	0	58	1	5
							229	9									
*02	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	254	1	13980	3	N	176	119	0	57	1	5
							194	9									
*03	16240	X	16240	-0-	-0-	-0-	233	1	15806	3	N	183	125	0	59	1	4
							201	9									
*04	15918	X	15918	-0-	-0-	-0-	273	1	15465	3	N	164	119	0	47	1	2
							180	9									
*05	15653	X	15653	-0-	-0-	-0-	311	1	15154	3	N	171	118	0	53	1	2
							188	9									
*06	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	314	1	13962	3	N	157	113	0	41	1	5
							173	9									
*07	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	309	1	14085	3	N	143	103	0	39	1	6
							157	9									
*08	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	309	1	13932	3	N	144	108	0	38	1	4
							158	9									
*09	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	327	1	13634	3	N	136	101	0	36	1	3
							150	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265519 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10505 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	29543	X	24421	-0-	-5122	-0-	528	1	23761	3	Y	120	108	0	10	1	3
							132	9									
*11	28590	X	7020	-0-	-21570	-0-	160	1	6739	3	Y	110	100	0	10	1	3
							121	9									
*12	27869	X	-0-	-0-	-27869	-0-					Y	113	88	0	25	1	3
*01	27063	X	-0-	-0-	-27063	-0-					Y	165	118	0	46	1	4
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	139	94	0	45	1	4
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	144	99	0	46	1	3
*04	DLQ G-10		26307	-0-	26307	26307	436	1	25358	3	Y	466	330	0	134	1	5
							513	9									
*05	55838	X	29531	-0-	-26307	-0-	580	1	28417	3	Y	485	335	0	150	1	5
							534	9									
*06	22298	X	22298	-0-	-0-	-0-	480	1	21325	3	Y	448	322	0	117	1	14
							493	9									
*07	26970	X	23033	-0-	-3937	-0-	486	1	22100	3	Y	406	292	0	111	1	17
							447	9									
*08	29543	X	22170	-0-	-7373	-0-	470	1	21249	3	Y	410	308	0	107	1	12
							451	9									
09	28620	X	19532	-0-	-9088	-0-	447	1	18663	3	Y	384	287	0	102	1	7
							422	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*10	48360	X	32068	-0-	-16292	-0-	31751	3	317	9	Y	288	258	0	24	1	8
*11	46800	X	32053	-0-	-14747	-0-	31836	3	217	9	Y	197	182	0	17	1	6
*12	40548	X	11840	-0-	-28708	-0-	11617	3	223	9	Y	203	159	0	44	1	6
*01	36084	X	-0-	-0-	-36084	-0-					Y	296	212	0	83	1	7
*02	31024	X	11765	-0-	-19259	-0-	11489	3	276	9	Y	251	170	0	81	1	7
*03	54227	X	54227	-0-	-0-	-0-	53939	3	288	9	Y	262	179	0	84	1	6
*04	40125	X	40125	-0-	-0-	-0-	39869	3	256	9	Y	233	169	0	67	1	3
*05	36170	X	36170	-0-	-0-	-0-	35905	3	265	9	Y	241	167	0	75	1	2
*06	33240	X	32986	-0-	-254	-0-	32738	3	248	9	Y	225	161	0	59	1	7
*07	34348	X	32515	-0-	-1833	-0-	694	1	31599	3	Y	202	146	0	55	1	8
							222	9									
*08	34348	X	31990	-0-	-2358	-0-	687	1	31077	3	Y	205	154	0	53	1	6
							226	9									
09	33240	X	30673	-0-	-2567	-0-	711	1	29750	3	Y	193	144	0	51	1	4
							212	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267699 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10452 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	136803	X	70451	-0-	-66352	-0-	1522	1	68929	3	Y	-0-					-0-
*11	132390	X	63327	-0-	-69063	-0-	1407	1	61920	3	Y	-0-					-0-
*12	136803	X	34901	-0-	-101902	-0-	714	1	34187	3	Y	-0-					-0-
*01	136803	X	57863	-0-	-78940	-0-	1003	1	56860	3	Y	-0-					-0-
*02	72016	X	53013	-0-	-19003	-0-	951	1	52062	3	Y	-0-					-0-
*03	79732	X	49247	-0-	-30485	-0-	704	1	48543	3	Y	-0-					-0-
*04	77160	X	50185	-0-	-26975	-0-	873	1	49312	3	Y	-0-					-0-
*05	79732	X	45306	-0-	-34426	-0-	908	1	44398	3	Y	-0-					-0-
*06	56790	X	39119	-0-	-17671	-0-	861	1	38258	3	Y	-0-					-0-
*07	58683	X	40624	-0-	-18059	-0-	872	1	39752	3	Y	-0-					-0-
*08	51026	X	46927	-0-	-4099	-0-	1017	1	45910	3	Y	-0-					-0-
09	49380	X	44929	-0-	-4451	-0-	1050	1	43879	3	Y	-0-					-0-

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
*10	0	Z	63109	-0-	63109	1232321	1426	1	59925	3	Y	1598	1435	0	134	1	42
							1758	9									
*11	0	Z	68386	-0-	68386	1300707	1462	1	65697	3	Y	1115	1028	0	98	1	31
							1227	9									
*12	1367111	X	66404	-0-	-1300707	-0-	1410	1	63730	3	Y	1149	898	0	251	1	31
							1264	9									
*01	56416	X	56416	-0-	-0-	-0-	1050	1	53520	3	Y	1678	1199	0	471	1	39
							1846	9									
*02	44740	X	44740	-0-	-0-	-0-	747	1	42433	3	Y	1418	961	0	459	1	37
							1560	9									
*03	43119	X	43119	-0-	-0-	-0-	590	1	40899	3	Y	1482	1012	0	473	1	34
							1630	9									
*04	67170	X	47983	-0-	-19187	-0-	798	1	45734	3	Y	1319	960	0	379	1	14
							1451	9									
*05	65131	X	55249	-0-	-9882	-0-	1078	1	52660	3	Y	1374	948	0	426	1	14
							1511	9									
*06	52800	X	50479	-0-	-2321	-0-	1080	1	48002	3	Y	1270	913	0	332	1	39
							1397	9									
*07	47802	X	38786	-0-	-9016	-0-	801	1	36720	3	Y	1150	828	0	314	1	47
							1265	9									
*08	53723	X	40487	-0-	-13236	-0-	854	1	38353	3	Y	1164	874	0	302	1	35
							1280	9									
09	51990	X	37624	-0-	-14366	-0-	851	1	35575	3	Y	1089	814	0	289	1	21
							1198	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
*10	0	W	51742	-0-	51742	747882	1220	1	49850	3	Y	611	549	0	51	1	16
							672	9									
*11	0	W	41951	-0-	41951	789833	944	1	40654	3	Y	321	300	0	28	1	9
							353	9									
*12	814246	X	24413	-0-	-789833	-0-	536	1	23513	3	Y	331	259	0	72	1	9
							364	9									
*01	65627	X	19081	-0-	-46546	-0-	417	1	18133	3	Y	483	345	0	136	1	11
							531	9									
*02	41860	X	23234	-0-	-18626	-0-	322	1	22462	3	Y	409	277	0	132	1	11
							450	9									
*03	50165	X	50165	-0-	-0-	-0-	718	1	48978	3	Y	426	291	0	136	1	10
							469	9									
*04	43600	X	43600	-0-	-0-	-0-	751	1	42431	3	Y	380	277	0	109	1	4
							418	9									
*05	39869	X	39869	-0-	-0-	-0-	792	1	38641	3	Y	396	273	0	123	1	4
							436	9									
*06	44850	X	36361	-0-	-8489	-0-	791	1	35167	3	Y	366	263	0	96	1	11
							403	9									
*07	46345	X	32919	-0-	-13426	-0-	694	1	31860	3	Y	332	238	0	91	1	14
							365	9									
*08	46345	X	35424	-0-	-10921	-0-	757	1	34298	3	Y	335	252	0	87	1	10
							369	9									
09	42870	X	33257	-0-	-9613	-0-	768	1	32144	3	Y	314	235	0	83	1	6
							345	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268499 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10453 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	148087	X	70835	-0-	-77252	-0-	1446	1	67574	3	Y	1650	1483	0	138	1	43
							1815	9									
*11	143310	X	72690	-0-	-70620	-0-	1587	1	69451	3	Y	1502	1371	0	132	1	42
							1652	9									
*12	148087	X	30083	-0-	-118004	-0-	582	1	27799	3	Y	1547	1209	0	338	1	42
							1702	9									
*01	123070	X	77494	-0-	-45576	-0-	1477	1	73533	3	Y	2258	1614	0	634	1	52
							2484	9									
*02	68274	X	68274	-0-	-0-	-0-	1187	1	64986	3	Y	1910	1294	0	618	1	50
							2101	9									
*03	75051	X	65095	-0-	-9956	-0-	911	1	61989	3	Y	1995	1362	0	637	1	46
							2195	9									
*04	74820	X	58160	-0-	-16660	-0-	977	1	55229	3	Y	1776	1293	0	510	1	19
							1954	9									
*05	77314	X	53092	-0-	-24222	-0-	1023	1	50034	3	Y	1850	1277	0	573	1	19
							2035	9									
*06	74820	X	48526	-0-	-26294	-0-	1022	1	45622	3	Y	1711	1229	0	448	1	53
							1882	9									
*07	76260	X	53910	-0-	-22350	-0-	1121	1	51085	3	Y	1549	1115	0	423	1	64
							1704	9									
*08	65813	X	48217	-0-	-17596	-0-	1004	1	45489	3	Y	1567	1177	0	407	1	47
							1724	9									
*09	60006	X	60006	-0-	-0-	-0-	1364	1	57027	3	Y	1468	1097	0	390	1	28
							1615	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
*10	0	W	69603	-0-	69603	869134	68944	3	659	9	Y	599	538	0	50	1	16
*11	915577	X	46443	-0-	-869134	-0-	45982	3	461	9	Y	419	386	0	37	1	12
*12	177382	X	31559	-0-	-145823	-0-	31084	3	475	9	Y	432	338	0	94	1	12
*01	177382	X	53057	-0-	-124325	-0-	52363	3	694	9	Y	631	451	0	177	1	15
*02	70700	X	65226	-0-	-5474	-0-	64640	3	586	9	Y	533	361	0	173	1	14
*03	69998	X	67486	-0-	-2512	-0-	66873	3	613	9	Y	557	380	0	178	1	13
*04	62231	X	62231	-0-	-0-	-0-	61686	3	545	9	Y	495	361	0	142	1	5
*05	73191	X	60209	-0-	-12982	-0-	59640	3	569	9	Y	517	357	0	160	1	5
*06	70830	X	57162	-0-	-13668	-0-	56636	3	526	9	Y	478	343	0	125	1	15
*07	73191	X	56867	-0-	-16324	-0-	56392	3	475	9	Y	432	311	0	118	1	18
*08	68479	X	55278	-0-	-13201	-0-	1183	1	53613	3	Y	438	329	0	114	1	13
							482	9									
09	61650	X	51556	-0-	-10094	-0-	1192	1	49913	3	Y	410	306	0	109	1	8
							451	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270358 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10000 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	108004	X	89091	-0-	-18913	-0-	88205	3	886	9	Y	805	723	0	68	1	21
*11	104520	X	95662	-0-	-8858	-0-	94857	3	805	9	Y	732	669	0	64	1	20
*12	108004	X	87947	-0-	-20057	-0-	87115	3	832	9	Y	756	590	0	165	1	21
*01	108004	X	72665	-0-	-35339	-0-	71600	3	1065	9	Y	968	695	0	272	1	22
*02	86604	X	69871	-0-	-16733	-0-	68969	3	902	9	Y	820	555	0	265	1	22
*03	95883	X	77007	-0-	-18876	-0-	76066	3	941	9	Y	855	584	0	273	1	20
*04	94860	X	77849	-0-	-17011	-0-	77012	3	837	9	Y	761	554	0	219	1	8
*05	87110	X	73088	-0-	-14022	-0-	72215	3	873	9	Y	794	548	0	246	1	8
*06	73890	X	68586	-0-	-5304	-0-	67779	3	807	9	Y	734	527	0	192	1	23
*07	78275	X	65595	-0-	-12680	-0-	64866	3	729	9	Y	663	478	0	181	1	27
*08	78275	X	62825	-0-	-15450	-0-	1340	1	60746	3	Y	672	504	0	175	1	20
							739	9									
09	76500	X	62285	-0-	-14215	-0-	1438	1	60155	3	Y	629	470	0	167	1	12
							692	9									

ONEY, ALTON J. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270528 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10368 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	53537	X	27469	-0-	-26068	-0-	26655	3	814	9	Y	740	667	0	62	1	19
*11	51810	X	-0-	-0-	-51810	-0-					Y	908	822	0	80	1	25
*12	52919	X	52919	-0-	-0-	-0-	51890	3	1029	9	Y	935	731	0	204	1	25
*01	75705	X	75705	-0-	-0-	-0-	74205	3	1500	9	Y	1364	975	0	383	1	31
*02	60988	X	60988	-0-	-0-	-0-	59719	3	1269	9	Y	1154	782	0	373	1	30
*03	59240	X	59240	-0-	-0-	-0-	57913	3	1327	9	Y	1206	823	0	385	1	28
*04	55660	X	55660	-0-	-0-	-0-	54480	3	1180	9	Y	1073	781	0	308	1	12
*05	53537	X	52095	-0-	-1442	-0-	50867	3	1228	9	Y	1116	771	0	346	1	11
*06	51810	X	45350	-0-	-6460	-0-	44214	3	1136	9	Y	1033	742	0	270	1	32
*07	53537	X	43800	-0-	-9737	-0-	42770	3	1030	9	Y	936	673	0	256	1	39
*08	57908	X	40621	-0-	-17287	-0-	39580	3	1041	9	Y	946	711	0	246	1	28
09	54660	X	37679	-0-	-16981	-0-	36704	3	975	9	Y	886	662	0	235	1	17

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
*10	104501	X	60503	-0-	-43998	-0-	59641	3	862	9	Y	784	704	0	66	1	21
*11	101130	X	48431	-0-	-52699	-0-	47647	3	784	9	Y	713	651	0	63	1	20
*12	104501	X	37571	-0-	-66930	-0-	36764	3	807	9	Y	734	574	0	160	1	20
*01	104501	X	50191	-0-	-54310	-0-	49011	3	1180	9	Y	1073	767	0	301	1	25
*02	94388	X	64838	-0-	-29550	-0-	63839	3	999	9	Y	908	615	0	294	1	24
*03	104501	X	67453	-0-	-37048	-0-	66410	3	1043	9	Y	948	647	0	303	1	22
*04	101130	X	56293	-0-	-44837	-0-	55366	3	927	9	Y	843	614	0	242	1	9
*05	104501	X	55423	-0-	-49078	-0-	54457	3	966	9	Y	878	606	0	272	1	9
*06	101130	X	49272	-0-	-51858	-0-	48378	3	894	9	Y	813	584	0	213	1	25
*07	104501	X	47877	-0-	-56624	-0-	47067	3	810	9	Y	736	530	0	201	1	30
*08	113398	X	44351	-0-	-69047	-0-	43533	3	818	9	Y	744	559	0	193	1	22
*09	109740	X	41442	-0-	-68298	-0-	40675	3	767	9	Y	697	521	0	185	1	13

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*10	58404	X	25623	-0-	-32781	-0-	24865	3	758	9	Y	689	619	0	58	1	18
*11	56520	X	10810	-0-	-45710	-0-	10120	3	690	9	Y	627	572	0	55	1	18
*12	58404	X	40093	-0-	-18311	-0-	39382	3	711	9	Y	646	505	0	141	1	18
*01	103283	X	103283	-0-	-0-	-0-	102247	3	1036	9	Y	942	674	0	264	1	22
*02	89318	X	89318	-0-	-0-	-0-	88441	3	877	9	Y	797	540	0	258	1	21
*03	83658	X	83658	-0-	-0-	-0-	82743	3	915	9	Y	832	568	0	266	1	19
*04	73231	X	73231	-0-	-0-	-0-	72415	3	816	9	Y	742	540	0	213	1	8
*05	64440	X	64440	-0-	-0-	-0-	63591	3	849	9	Y	772	533	0	239	1	8
*06	59924	X	59924	-0-	-0-	-0-	59139	3	785	9	Y	714	513	0	187	1	22
*07	66506	X	66506	-0-	-0-	-0-	65794	3	712	9	Y	647	465	0	177	1	27
*08	82739	X	60371	-0-	-22368	-0-	59653	3	718	9	Y	653	491	0	170	1	19
09	71970	X	57921	-0-	-14049	-0-	57246	3	675	9	Y	614	458	0	163	1	12

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
*10	43183	X	6124	-0-	-37059	-0-	6124	3			Y	-0-					-0-
*11	41790	X	13825	-0-	-27965	-0-	13825	3			Y	-0-					-0-
*12	43183	X	31253	-0-	-11930	-0-	31253	3			Y	-0-					-0-
*01	43183	X	38502	-0-	-4681	-0-	38502	3			Y	-0-					-0-
*02	49518	X	49518	-0-	-0-	-0-	49518	3			Y	-0-					-0-
*03	52867	X	52867	-0-	-0-	-0-	52867	3			Y	-0-					-0-
*04	47942	X	47942	-0-	-0-	-0-	47942	3			Y	-0-					-0-
*05	43183	X	38307	-0-	-4876	-0-	38307	3			Y	-0-					-0-
*06	41888	X	41888	-0-	-0-	-0-	41888	3			Y	-0-					-0-
*07	46928	X	46928	-0-	-0-	-0-	46928	3			Y	-0-					-0-
*08	43336	X	43336	-0-	-0-	-0-	43336	3			Y	-0-					-0-
*09	42391	X	42391	-0-	-0-	-0-	42391	3			Y	-0-					-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
*10	87606	X	61325	-0-	-26281	-0-	60420	3	905	9	Y	823	739	0	69	1	22
*11	84780	X	55803	-0-	-28977	-0-	54980	3	823	9	Y	748	683	0	66	1	21
*12	87606	X	52439	-0-	-35167	-0-	51591	3	848	9	Y	771	603	0	168	1	21
*01	87606	X	46419	-0-	-41187	-0-	45181	3	1238	9	Y	1125	804	0	316	1	26
*02	79128	X	47562	-0-	-31566	-0-	46515	3	1047	9	Y	952	645	0	308	1	25
*03	87606	X	50576	-0-	-37030	-0-	49481	3	1095	9	Y	995	679	0	318	1	23
*04	84780	X	47623	-0-	-37157	-0-	46649	3	974	9	Y	885	644	0	254	1	10
*05	53010	X	44065	-0-	-8945	-0-	43052	3	1013	9	Y	921	636	0	286	1	9
*06	0	W	40646	-0-	40646	40646	39708	3	938	9	Y	853	613	0	223	1	26
*07	0	W	40442	-0-	40442	81088	39592	3	850	9	Y	773	556	0	211	1	32
*08	118472	X	37384	-0-	-81088	-0-	36526	3	858	9	Y	780	586	0	203	1	23
09	46770	X	36519	-0-	-10251	-0-	35715	3	804	9	Y	731	546	0	194	1	14

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
*10	387825	X	101967	-0-	-285858	-0-	101102	3	865	9	Y	786	706	0	66	1	21
*11	94830	X	41725	-0-	-53105	-0-	40938	3	787	9	Y	715	653	0	63	1	20
*12	97991	X	26259	-0-	-71732	-0-	25448	3	811	9	Y	737	576	0	161	1	20
*01	97991	X	67309	-0-	-30682	-0-	66477	3	832	9	Y	756	547	0	212	1	17
*02	88508	X	78387	-0-	-10121	-0-	77682	3	705	9	Y	641	434	0	207	1	17
*03	97991	X	89793	-0-	-8198	-0-	89057	3	736	9	Y	669	457	0	214	1	15
*04	94830	X	91527	-0-	-3303	-0-	90871	3	656	9	Y	596	434	0	171	1	6
*05	85994	X	81884	-0-	-4110	-0-	81202	3	682	9	Y	620	428	0	192	1	6
*06	86190	X	72472	-0-	-13718	-0-	71841	3	631	9	Y	574	412	0	150	1	18
*07	92349	X	70452	-0-	-21897	-0-	69881	3	571	9	Y	519	374	0	142	1	21
*08	92349	X	65272	-0-	-27077	-0-	64694	3	578	9	Y	525	394	0	136	1	16
09	89970	X	57754	-0-	-32216	-0-	57213	3	541	9	Y	492	368	0	131	1	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 03/05/2014 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
*01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	49801					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		8260	-0-	8260	58061	8260	3			Y	-0-					-0-
*03	137806	X	79745	-0-	-58061	-0-	79051	3	694	9	Y	631	415	0	202	1	14
*04	81034	X	81034	-0-	-0-	-0-	80163	3	871	9	Y	792	570	0	227	1	9
*05	77601	X	77601	-0-	-0-	-0-	76697	3	904	9	Y	822	568	0	255	1	8
*06	68025	X	68025	-0-	-0-	-0-	67187	3	838	9	Y	762	547	0	199	1	24
*07	67394	X	46034	-0-	-21360	-0-	45277	3	757	9	Y	688	496	0	188	1	28
*08	67394	X	55091	-0-	-12303	-0-	54323	3	768	9	Y	698	524	0	181	1	21
09	65220	X	49874	-0-	-15346	-0-	49157	3	717	9	Y	652	488	0	173	1	12

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271883 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10552 - 13435

*10	70742	X	20742	-0-	-50000	-0-	20742	3			Y	-0-					-0-
*11	68460	X	3	-0-	-68457	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*12	70742	X	47009	-0-	-23733	-0-	47009	3			Y	-0-					-0-
*01	70742	X	64843	-0-	-5899	-0-	64843	3			Y	-0-					-0-
*02	63896	X	60771	-0-	-3125	-0-	60771	3			Y	-0-					-0-
*03	70742	X	48601	-0-	-22141	-0-	48601	3			Y	-0-					-0-
*04	68460	X	50031	-0-	-18429	-0-	50031	3			Y	-0-					-0-
*05	70742	X	41034	-0-	-29708	-0-	41034	3			Y	-0-					-0-
*06	65100	X	38803	-0-	-26297	-0-	38803	3			Y	-0-					-0-
*07	67270	X	52632	-0-	-14638	-0-	52632	3			Y	-0-					-0-
*08	50840	X	42137	-0-	-8703	-0-	42137	3			Y	-0-					-0-
09	49200	X	41270	-0-	-7930	-0-	41270	3			Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 272749 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10248 - 15048

*10	154710	X	135704	-0-	-19006	-0-	134707	3	997	9	Y	906	807	0	76	1	24
*11	102030	X	55804	-0-	-46226	-0-	54899	3	905	9	Y	823	752	0	72	1	23
*12	105431	X	86127	-0-	-19304	-0-	85194	3	933	9	Y	848	663	0	185	1	23
*01	105431	X	80646	-0-	-24785	-0-	79787	3	859	9	Y	781	567	0	219	1	18
*02	95228	X	78595	-0-	-16633	-0-	77868	3	727	9	Y	661	448	0	214	1	17
*03	105431	X	73825	-0-	-31606	-0-	73065	3	760	9	Y	691	471	0	221	1	16
*04	102030	X	80172	-0-	-21858	-0-	79495	3	677	9	Y	615	448	0	176	1	7
*05	105431	X	72438	-0-	-32993	-0-	71735	3	703	9	Y	639	442	0	198	1	6
*06	102030	X	63265	-0-	-38765	-0-	62614	3	651	9	Y	592	425	0	155	1	18
*07	105431	X	60908	-0-	-44523	-0-	60318	3	590	9	Y	536	386	0	146	1	22
*08	105431	X	47720	-0-	-57711	-0-	47124	3	596	9	Y	542	407	0	141	1	16
09	0	W	45984	-0-	45984	45984	45424	3	560	9	Y	509	380	0	135	1	10

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 272763 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10507 - 14458

*10	77909	X	49475	-0-	-28434	-0-	49176	3	299	9	Y	272	242	0	23	1	7
*11	68490	X	29910	-0-	-38580	-0-	29637	3	273	9	Y	248	226	0	22	1	7
*12	70773	X	301	-0-	-70472	-0-	19	3	282	9	Y	256	200	0	56	1	7
*01	70773	X	44441	-0-	-26332	-0-	44168	3	273	9	Y	248	179	0	70	1	6
*02	63924	X	52576	-0-	-11348	-0-	52345	3	231	9	Y	210	142	0	68	1	6
*03	70773	X	59273	-0-	-11500	-0-	59033	3	240	9	Y	218	149	0	70	1	5
*04	68490	X	57959	-0-	-10531	-0-	57744	3	215	9	Y	195	142	0	56	1	2
*05	70773	X	51683	-0-	-19090	-0-	51460	3	223	9	Y	203	140	0	63	1	2
*06	68490	X	46664	-0-	-21826	-0-	46457	3	207	9	Y	188	135	0	49	1	6
*07	70773	X	46127	-0-	-24646	-0-	45941	3	186	9	Y	169	122	0	46	1	7
*08	70773	X	42607	-0-	-28166	-0-	42418	3	189	9	Y	172	129	0	45	1	5
09	56790	X	37934	-0-	-18856	-0-	37757	3	177	9	Y	161	120	0	43	1	3

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10522 - 14621

*06	83363	X	83363	-0-	-0-	-0-	83227	3	136	9	Y	124	88	0	32	1	4
*07	94240	X	71892	-0-	-22348	-0-	71750	3	142	9	Y	129	93	0	35	1	5
*08	94240	X	42812	-0-	-51428	-0-	42668	3	144	9	Y	131	98	0	34	1	4
09	91200	X	30011	-0-	-61189	-0-	29876	3	135	9	Y	123	92	0	33	1	2

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*06	0		87124	-0-	87124	87124	87124	3			Y	-0-					-0-
*07	297815	X	210691	-0-	-87124	-0-	210254	3	437	9	Y	397	349	1			48
*08	218395	X	141798	-0-	-76597	-0-	141409	3	389	9	Y	354	344	1			58
*09	211350	X	95884	-0-	-115466	-0-	95656	3	228	9	Y	207	209	1			56

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374

05	0	W	29632	-0-	29632	29632	29632	3			Y	-0-					-0-
06	0	W	73509	-0-	73509	103141	71965	3	1544	9	Y	1404	1240	1			164
07	0	W	62016	-0-	62016	165157	60882	3	1134	9	Y	1031	1070	1			125
08	0	W	60186	-0-	60186	225343	59172	3	1014	9	Y	922	895	1			152
09	0	W	43772	-0-	43772	269115	43181	3	591	9	Y	537	543	1			146

CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976

08	7852	X	NO RPT	-0-	-7852	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	58890	X	NO RPT	-0-	-58890	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TITTLE, BESSIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082808 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9796 - 9902

04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					40
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					40
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					40
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					40
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	116	2	4	9	N	4					44
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					44

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 173895 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9192

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

04	1800	N	1239	-0-	-561	1437	1231	2	8	9	N	7	2	8			80
05	2378	N	941	-0-	-1437	-0-	941	2			N	-0-					80
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1192	2	21	9	N	19					99
07	1271	N	831	-0-	-440	-0-	824	2	7	9	N	6					105
08	930	N	556	-0-	-374	-0-	479	2	77	9	N	70					175
09	1200	N	19	-0-	-1181	-0-	19	2			N	-0-					175

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 211692 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9802 - 9952

04	832	N	270	-0-	-562	-0-	270	2			N	-0-					246
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					246
06	330	N	9	-0-	-321	-0-	9	2			N	-0-					246
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					246
08	310	N	194	-0-	-116	-0-	188	2	6	9	N	5	130	1	1	8	120
*09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					120

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
04	52	N	19	-0-	-33	-0-	19	2			N	-0-					17
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					17
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					17
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					17
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	38	2	31	9	N	28					45
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					45

C. W. RESOURCES, INC. 121085
GREEN FOX DEEP UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215575 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9382 - 9596

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1	4 7		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2013 - PLUGGED 12/11/13

COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1635	2	21	9	Y	19					55
05	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2195	2	25	9	Y	23					78
06	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1945	2	39	9	Y	35					113
07	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1822	2	70	9	Y	64	177	1			-0-
08	2325	X	1175	-0-	-1150	-0-	1131	2	44	9	Y	40					40
09	2160	X	1176	-0-	-984	-0-	1157	2	19	9	Y	17					57

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678

04	2220	X	976	-0-	-1244	-0-	964	2	12	9	Y	11					106
05	2294	X	844	-0-	-1450	-0-	834	2	10	9	Y	9					115
06	1530	X	1045	-0-	-485	-0-	1042	2	3	9	Y	3					118
07	1581	X	954	-0-	-627	-0-	954	2			Y	-0-	14	1			104
08	1457	X	894	-0-	-563	-0-	894	2			Y	-0-					104
09	1050	X	686	-0-	-364	-0-	686	2			Y	-0-					104

BENTON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 223233 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9545 - 9759

04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	436	2	35	9	N	32					127
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	952	2	23	9	N	21					148
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					148
09	480	N	11	-0-	-469	-0-	11	2			N	-0-	120	1			28

LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF.11631 - 12131

04	4890	X	4147	-0-	-743	-0-	4080	2	67	9	N	61					182
05	5053	X	3553	-0-	-1500	-0-	3494	2	59	9	N	54	165	1			71
06	4890	X	3641	-0-	-1249	-0-	3555	2	86	9	N	78					149
07	5053	X	3877	-0-	-1176	-0-	3811	2	66	9	N	60					209
08	4278	X	3121	-0-	-1157	-0-	3060	2	61	9	N	55	173	1			91
09	4140	X	2493	-0-	-1647	-0-	2456	2	37	9	N	34					125

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
04	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	10928	2	87	9	N	79	158	1			76
05	9982	X	9146	-0-	-836	-0-	9055	2	91	9	N	83					159
06	9540	X	8835	-0-	-705	-0-	8765	2	70	9	N	64	193	1			30
07	11377	X	8971	-0-	-2406	-0-	8853	2	118	9	N	107					137
08	11377	X	8064	-0-	-3313	-0-	7992	2	72	9	N	65	194	1			8
09	11010	X	8646	-0-	-2364	-0-	8448	2	198	9	N	180					188

HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10151 - 12678

04	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	8509	2	44	9	N	40					220
05	9114	X	6328	-0-	-2786	-0-	6273	2	55	9	N	50	184	1			86
06	8820	X	8577	-0-	-243	-0-	8536	2	41	9	N	37					123
07	9114	X	7140	-0-	-1974	-0-	7033	2	107	9	N	97					220
08	8835	X	6001	-0-	-2834	-0-	5956	2	45	9	N	41	173	1			88
09	8580	X	7259	-0-	-1321	-0-	7202	2	57	9	N	52					140

MURPHY, O.G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245056 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10092 - 12728

04	6390	X	5529	-0-	-861	-0-	5493	2	36	9	N	33					141
05	6603	X	5019	-0-	-1584	-0-	4994	2	25	9	N	23					164
06	6390	X	5369	-0-	-1021	-0-	5292	2	77	9	N	70					234
07	6603	X	5566	-0-	-1037	-0-	5454	2	112	9	N	102	189	1			147
08	5704	X	4997	-0-	-707	-0-	4934	2	63	9	N	57					204
09	5520	X	5200	-0-	-320	-0-	5134	2	66	9	N	60	184	1			80

WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508

04	7230	X	5186	-0-	-2044	-0-	5109	2	77	9	N	70					216
05	8060	X	7329	-0-	-731	-0-	7285	2	44	9	N	40	195	1			61
06	7800	X	6888	-0-	-912	-0-	6842	2	46	9	N	42					103
07	8060	X	7261	-0-	-799	-0-	7175	2	86	9	N	78					181
08	8029	X	5829	-0-	-2200	-0-	5774	2	55	9	N	50					231
09	7080	X	6113	-0-	-967	-0-	6041	2	72	9	N	65	180	1			116

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10017 - 12169

04	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8801	2	58	9	N	53	172	1			72
05	6913	X	5590	-0-	-1323	-0-	5535	2	55	9	N	50					122
06	9690	X	7406	-0-	-2284	-0-	7360	2	46	9	N	42					164
07	10013	X	6893	-0-	-3120	-0-	6824	2	69	9	N	63					227
08	10013	X	7560	-0-	-2453	-0-	7516	2	44	9	N	40	174	1			93
09	8850	X	7051	-0-	-1799	-0-	6999	2	52	9	N	47					140

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711

04	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8166	2	22	9	N	20					116
05	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7065	2	20	9	N	18					134
06	8460	X	7721	-0-	-739	-0-	7699	2	22	9	N	20					154
07	8742	X	6317	-0-	-2425	-0-	6203	2	114	9	N	104					258
08	8742	X	7540	-0-	-1202	-0-	7464	2	76	9	N	69	174	1			153
09	8190	X	6880	-0-	-1310	-0-	6868	2	12	9	N	11					164

R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411

04	15750	X	14391	-0-	-1359	-0-	14127	2	264	9	N	240	180	1			294
05	15314	X	14602	-0-	-712	-0-	14351	2	251	9	N	228	193	1			329
06	14820	X	13672	-0-	-1148	-0-	13488	2	184	9	N	167	334	1			162
07	15314	X	13785	-0-	-1529	-0-	13507	2	278	9	N	253					415
08	15128	X	13777	-0-	-1351	-0-	13665	2	112	9	N	102					517
09	14400	X	12337	-0-	-2063	-0-	12113	2	224	9	N	204	372	1			349

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
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	213	1	3199	2	Y	25	1	8			98
							28	9									
05	3255	X	2689	-0-	-566	-0-	145	1	2543	2	Y	1	1	8			98
							1	9									
06	2490	X	1884	-0-	-606	-0-	88	1	1796	2	Y	-0-					98
07	3286	X	2339	-0-	-947	-0-	103	1	2215	2	Y	19	104	1	1	8	12
							21	9									
08	3410	X	1887	-0-	-1523	-0-	85	1	1773	2	Y	26					38
							29	9									
09	3300	X	1689	-0-	-1611	-0-	80	1	1603	2	Y	5					43
							6	9									

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 076225 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9622 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	54	1	804	2	N	-0-					60
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	26	1	462	2	N	-0-					60
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	2	N	-0-					60
07	899	N	797	-0-	-102	-0-	35	1	762	2	N	-0-					60
08	496	N	276	-0-	-220	-0-	13	1	263	2	N	-0-					60
*09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	46	1	923	2	N	-0-					60

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170961 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8174 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	92	-0-	-118	-0-	13	1	78	2	Y	1					7
							1	9									
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	23	1	134	2	Y	-0-					7
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	20	1	121	2	Y	-0-					7
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	35	1	200	2	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		297	-0-	297	297	44	1	251	2	Y	2					9
							2	9									
09	DLQ G-10		287	-0-	287	584	45	1	239	2	Y	3					12
							3	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 184006 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	102	1	1582	2	Y	-0-					32
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	82	1	1473	2	Y	20	1	8			51
							22	9									
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	75	1	1587	2	Y	54	1	8			104
							59	9									
07	1705	N	1461	-0-	-244	-0-	63	1	1398	2	Y	-0-					104
08	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	66	1	1412	2	Y	69	154	1			19
							76	9									
09	1710	N	1454	-0-	-256	-0-	67	1	1374	2	Y	12					31
							13	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	3	-0-	-477	-0-	3	2			Y	-0-					6
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					6
06	180	N	32	-0-	-148	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					6
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	13	1	74	2	Y	-0-					6
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	17	1	98	2	Y	-0-					6
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	Y	1					7
							1	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	176	-0-	-94	-0-	24	1	150	2	Y	2	1	8			5
							2	9									
05	248	N	123	-0-	-125	-0-	18	1	101	2	Y	4	4	8			5
							4	9									
06	180	N	90	-0-	-90	-0-	12	1	74	2	Y	4	4	8			5
							4	9									
07	186	N	83	-0-	-103	-0-	12	1	71	2	Y	-0-					5
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					5
09	90	N	25	-0-	-65	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					5

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	119	1	1780	2	Y	13					63
							14	9									
05	2046	N	1978	-0-	-68	-0-	107	1	1871	2	Y	-0-					63
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	96	1	1955	2	Y	1	1	8			63
							1	9									
07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	92	1	1996	2	Y	17	74	1			6
							19	9									
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	120	1	2497	2	Y	37	1	8			42
							41	9									
*09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	110	1	2195	2	Y	7					49
							8	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	147	1	922	2	Y	7					18
							8	9									
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	8	1	46	2	Y	-0-					18
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					18
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					18
08	1116	X	141	-0-	-975	-0-	21	1	119	2	Y	1					19
							1	9									
09	1080	X	462	-0-	-618	-0-	72	1	384	2	Y	5					24
							6	9									

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198851 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9572 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		11	-0-	11	1205	2	1	9	2	Y	-0-					14
05	T. A.		1480	-0-	1480	2685	220	1	1259	2	Y	1					15
							1	9									
06	T. A.		1091	-0-	1091	3776	151	1	940	2	Y	-0-					15
07	T. A.		323	-0-	323	4099	48	1	274	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
08	3100	N	524	-0-	-2576	1523	78	1	442	2	Y	4	2	8			17
							4	9									
*09	1731	N	208	-0-	-1523	-0-	32	1	174	2	Y	2					19
							2	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 199349 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 199982 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8610 - 9963

04	480	N	377	-0-	-103	-0-	23	1	354	2	Y	-0-					7
05	403	N	99	-0-	-304	-0-	5	1	93	2	Y	1					8
							1	9									
06	330	N	218	-0-	-112	-0-	10	1	200	2	Y	7					15
							8	9									
07	403	N	310	-0-	-93	-0-	13	1	297	2	Y	-0-					15
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	270	2	Y	13	27	1			1
							14	9									
*09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	348	2	Y	3					4
							3	9									

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205698 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8736 - 9856

04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	16	1	102	2	Y	1					1
							1	9									
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	17	1	98	2	Y	-0-					1
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	18	1	112	2	Y	-0-					1
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	31	1	177	2	Y	-0-					1
08	T. A.		48	-0-	48	48	7	1	41	2	Y	-0-					1
09	T. A.		104	-0-	104	152	16	1	87	2	Y	1					2
							1	9									

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205705 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8557 - 9903

04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	160	1	1005	2	Y	7					28
							8	9									
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	126	1	723	2	Y	-0-					28
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	148	1	919	2	Y	-0-					28
07	1209	N	930	-0-	-279	-0-	138	1	792	2	Y	-0-					28
08	1209	X	862	-0-	-347	-0-	129	1	729	2	Y	4					32
							4	9									
*09	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	195	1	1047	2	Y	14					46
							15	9									

CLEMONS, TONY W. 160442
DAVIS, FRANK (DEEP) G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145621 COMPL. DATE 03/24/1993 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9663 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	840	N	650	-0-	-190	-0-	2	1	648	2	N	-0-					13
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	3	1	675	2	N	26					39
							29	9									
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	2	1	515	2	N	32					71
							35	9									
07	682	N	589	-0-	-93	-0-	2	1	583	2	N	4					75
							4	9									
08	713	N	589	-0-	-124	-0-	2	1	587	2	N	-0-					75
*09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	2	1	573	2	N	28					103
							31	9									

MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835

04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	14	1	1667	2	N	3					48
							3	9									
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	14	1	1720	2	N	-0-					48
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	12	1	1666	2	N	-0-					48
07	1736	N	1525	-0-	-211	-0-	5	1	1520	2	N	-0-					48
08	1736	N	1610	-0-	-126	-0-	5	1	1605	2	N	-0-					48
09	1680	N	1445	-0-	-235	-0-	4	1	1431	2	N	9					57
							10	9									

MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734

04	1440	N	1146	-0-	-294	-0-	8	1	1136	2	N	2					112
							2	9									
05	1519	N	1260	-0-	-259	-0-	11	1	1238	2	N	10					122
							11	9									
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	12	1	1430	2	N	21					143
							23	9									
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	14	1	1437	2	N	108	171	1			80
							119	9									
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	14	1	1395	2	N	2					82
							2	9									
09	1470	N	1320	-0-	-150	-0-	14	1	1306	2	N	-0-					82

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	49	1	526	2	N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	2	N	-0-					-0-
06	450	N	240	-0-	-210	-0-	21	1	219	2	N	-0-					-0-
07	465	N	334	-0-	-131	-0-	29	1	305	2	N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	322	2	N	-0-					-0-
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	17	1	173	2	N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	134	1	1337	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	328	-0-	-1005	-0-	30	1	298	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1019	-0-	-271	-0-	94	1	925	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	110	1	1100	2	N	-0-					-0-
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	160	1	1610	2	N	-0-					-0-
*09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	162	1	1588	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
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	34	1	318	2	N	-0-					-0-
05	372	N	266	-0-	-106	-0-	26	1	240	2	N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	45	1	425	2	N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	37	1	349	2	N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	30	1	290	2	N	-0-					-0-
09	480	N	234	-0-	-246	-0-	23	1	211	2	N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

04	3000	N	2394	-0-	-606	1328	181	1	2152	2	Y	55					75
							61	9									
05	3361	X	2033	-0-	-1328	-0-	171	1	1809	2	Y	48	72	1			51
							53	9									
06	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	202	1	2161	2	Y	38					89
							42	9									
07	2294	X	1708	-0-	-586	-0-	144	1	1524	2	Y	36					125
							40	9									
08	2294	X	1282	-0-	-1012	-0-	107	1	1142	2	Y	30	94	1			61
							33	9									
09	2220	X	803	-0-	-1417	-0-	68	1	694	2	Y	37	53	1			45
							41	9									

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	91	1	1076	2	Y	-0-					14
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	141	1	1538	2	Y	-0-	14	1			-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	138	1	1472	2	Y	-0-					-0-
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	112	1	1195	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1412	-0-	-262	-0-	121	1	1291	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1236	-0-	-384	-0-	110	1	1126	2	Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	89	1	1068	2	Y	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	94	1	1005	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	100	1	1063	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1053	-0-	-156	-0-	91	1	962	2	Y	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	105	1	1126	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	918	-0-	-252	-0-	82	1	836	2	Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	92	1	1076	2	Y	-0-					11
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	89	1	987	2	Y	-0-	11	1			-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	91	1	970	2	Y	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	89	1	943	2	Y	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	98	1	1058	2	Y	-0-					-0-
*09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	94	1	967	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
04	900	N	801	-0-	-99	-0-	61	1	721	2	Y	17					65
							19	9									
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	76	1	851	2	Y	14	64	1			15
							15	9									
06	990	N	788	-0-	-202	-0-	66	1	709	2	Y	12					27
							13	9									
07	837	N	792	-0-	-45	-0-	67	1	713	2	Y	11					38
							12	9									
08	930	N	731	-0-	-199	-0-	61	1	659	2	Y	10	29	1			19
							11	9									
09	780	N	602	-0-	-178	-0-	53	1	537	2	Y	11	16	1			14
							12	9									

TUTLE WELL #: 7 RRCID -> 227708 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8590 - 9826

04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	63	1	633	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	N	15	-0-	-1125	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
07	713	N	14	-0-	-699	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

04	3000	N	2946	-0-	-54	30	256	1	2690	2	N	-0-					-0-
05	2759	N	2694	-0-	-65	-0-	242	1	2452	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2583	-0-	-177	-0-	230	1	2353	2	N	-0-					-0-
07	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	268	1	2765	2	N	-0-					-0-
08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	267	1	2751	2	N	-0-					-0-
*09	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	276	1	2790	2	N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10091 - 12467

04	8130	X	8015	-0-	-115	-0-	657	1	7281	2	N	70	168	1			59
							77	9									
05	8432	X	8283	-0-	-149	-0-	736	1	7488	2	N	54					113
							59	9									
06	8370	X	7807	-0-	-563	-0-	662	1	7080	2	N	59					172
							65	9									
07	8649	X	8579	-0-	-70	-0-	735	1	7789	2	N	50	162	1			60
							55	9									
08	8649	X	7801	-0-	-848	-0-	662	1	7092	2	N	43					103
							47	9									
09	8010	X	8006	-0-	-4	-0-	710	1	7250	2	N	42	92	1			53
							46	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

04	15600	X	15301	-0-	-299	-0-	1871	1	13182	2	N	225	355	1			62
							248	9									
05	17608	X	15871	-0-	-1737	-0-	1928	1	13699	2	N	222					284
							244	9									
06	17040	X	14547	-0-	-2493	-0-	1877	1	12320	2	N	318	352	1			250
							350	9									
07	17608	X	13183	-0-	-4425	-0-	1924	1	10959	2	N	273	174	1			349
							300	9									
08	15872	X	13173	-0-	-2699	-0-	1919	1	11107	2	N	134	179	1			304
							147	9									
09	15360	X	13052	-0-	-2308	-0-	1869	1	10924	2	N	235	369	1			170
							259	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
04	32640	X	24197	-0-	-8443	-0-	1855	1	21564	2	N	707	891	1			192
							778	9									
05	33728	X	30851	-0-	-2877	-0-	1953	1	27911	2	N	897	718	1			371
							987	9									
06	32520	X	29540	-0-	-2980	-0-	1885	1	26790	2	N	786	709	1			448
							865	9									
07	31992	X	30147	-0-	-1845	-0-	1927	1	27143	2	N	979	902	1			525
							1077	9									
08	30845	X	29084	-0-	-1761	-0-	1940	1	26543	2	N	546	705	1			366
							601	9									
09	29850	X	27760	-0-	-2090	-0-	1827	1	25090	2	N	766	883	1			249
							843	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

04	12420	X	5508	-0-	-6912	-0-	751	1	4757	3	N	-0-					-0-
05	11718	X	6524	-0-	-5194	-0-	752	1	5772	3	N	-0-					-0-
06	8820	X	6003	-0-	-2817	-0-	699	1	5304	3	N	-0-					-0-
07	7905	X	6348	-0-	-1557	-0-	729	1	5619	3	N	-0-					-0-
08	7254	X	6168	-0-	-1086	-0-	660	1	5508	3	N	-0-					-0-
09	6300	X	5345	-0-	-955	-0-	621	1	4724	3	N	-0-					-0-

MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

04	86310	X	57373	-0-	-28937	-0-	57238	2	135	9	N	123	178	1			154
05	85994	X	73175	-0-	-12819	-0-	73039	2	136	9	N	124	189	1			89
06	81510	X	69899	-0-	-11611	-0-	69767	2	132	9	N	120					209
07	79391	X	70536	-0-	-8855	-0-	70412	2	124	9	N	113	175	1			147
08	73160	X	68472	-0-	-4688	-0-	68369	2	103	9	N	94	179	1			62
09	70800	X	64980	-0-	-5820	-0-	64798	2	182	9	N	165					227

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

04	12780	X	6889	-0-	-5891	-0-	676	1	6213	3	N	-0-					-0-
05	13206	X	6761	-0-	-6445	-0-	747	1	6014	3	N	-0-					-0-
06	7410	X	5702	-0-	-1708	-0-	710	1	4992	3	N	-0-					-0-
07	7626	X	6027	-0-	-1599	-0-	704	1	5323	3	N	-0-					-0-
08	7130	X	5619	-0-	-1511	-0-	653	1	4966	3	N	-0-					-0-
09	6900	X	5527	-0-	-1373	-0-	602	1	4925	3	N	-0-					-0-

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

04	15570	X	9035	-0-	-6535	-0-	809	1	8226	3	N	-0-					-0-
05	15159	X	9203	-0-	-5956	-0-	847	1	8356	3	N	-0-					-0-
06	9360	X	8216	-0-	-1144	-0-	816	1	7400	3	N	-0-					-0-
07	9672	X	8205	-0-	-1467	-0-	815	1	7390	3	N	-0-					-0-
08	9393	X	7872	-0-	-1521	-0-	718	1	7154	3	N	-0-					-0-
09	9030	X	6705	-0-	-2325	-0-	682	1	6023	3	N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	35220	X	26289	-0-	-8931	-0-	2125	1	24095	2	N	63					147
							69	9									
05	36394	X	33526	-0-	-2868	-0-	2357	1	31105	2	N	58	175	1			30
							64	9									
06	35220	X	31887	-0-	-3333	-0-	2299	1	29522	2	N	60					90
							66	9									
07	34782	X	31448	-0-	-3334	-0-	2355	1	28918	2	N	159	190	1			59
							175	9									
08	33511	X	31445	-0-	-2066	-0-	2375	1	29014	2	N	51					110
							56	9									
09	32430	X	29976	-0-	-2454	-0-	2228	1	27691	2	N	52					162
							57	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223

04	16140	X	11877	-0-	-4263	-0-	959	1	10918	3	N	-0-					-0-
05	15934	X	11099	-0-	-4835	-0-	990	1	10109	3	N	-0-					-0-
06	15420	X	10674	-0-	-4746	-0-	950	1	9724	3	N	-0-					-0-
07	14725	X	11251	-0-	-3474	-0-	980	1	10271	3	N	-0-					-0-
08	12927	X	11301	-0-	-1626	-0-	897	1	10404	3	N	-0-					-0-
09	11880	X	9769	-0-	-2111	-0-	763	1	9006	3	N	-0-					-0-

HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

04	5040	X	4094	-0-	-946	-0-	336	1	3455	2	N	275	176	1			221
							303	9									
05	5208	X	3746	-0-	-1462	-0-	360	1	3200	2	N	169	363	1			27
							186	9									
06	4560	X	3768	-0-	-792	-0-	324	1	3178	2	N	242	177	1			92
							266	9									
07	4495	X	3831	-0-	-664	-0-	372	1	3176	2	N	257	177	1			172
							283	9									
08	4464	X	3899	-0-	-565	-0-	372	1	3161	2	N	333	353	1			152
							366	9									
09	4080	X	2584	-0-	-1496	-0-	242	1	2065	2	N	252	352	1			52
							277	9									

TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984

04	7710	X	4365	-0-	-3345	-0-	992	1	3308	2	N	59	179	1			40
							65	9									
05	5828	X	3880	-0-	-1948	-0-	1097	1	2711	2	N	65					105
							72	9									
06	4830	X	4598	-0-	-232	-0-	1136	1	3390	2	N	65					170
							72	9									
07	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	1206	1	4544	2	N	146	176	1			140
							161	9									
08	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	1201	1	4294	2	N	56	176	1			20
							62	9									
*09	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	1143	1	3843	2	N	134					154
							147	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134

04	9990	X	7146	-0-	-2844	-0-	673	1	6473	3	N	-0-					-0-
05	10323	X	5074	-0-	-5249	-0-	662	1	4412	3	N	-0-					-0-
06	6360	X	4414	-0-	-1946	-0-	620	1	3794	3	N	-0-					-0-
07	7378	X	4385	-0-	-2993	-0-	637	1	3748	3	N	-0-					-0-
08	7378	X	4654	-0-	-2724	-0-	571	1	4083	3	N	-0-					-0-
09	7140	X	4053	-0-	-3087	-0-	525	1	3528	3	N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32130	X	29821	-0-	-2309	-0-	1859	1	27962	3	N	-0-					-0-
05	34946	X	34946	-0-	-0-	-0-	2171	1	32775	3	N	-0-					-0-
06	35360	X	35360	-0-	-0-	-0-	2149	1	33211	3	N	-0-					-0-
07	35892	X	35892	-0-	-0-	-0-	2198	1	33694	3	N	-0-					-0-
08	34937	X	34510	-0-	-427	-0-	2101	1	32409	3	N	-0-					-0-
09	35370	X	31638	-0-	-3732	-0-	2013	1	29625	3	N	-0-					-0-

FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					11
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

KEY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9373 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					12
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					12
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227550 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227551 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

TAYLOR, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 227552 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	922	-0-	-278	-0-	914	2	8	9	N	7					181
05	1457	N	652	-0-	-805	-0-	651	2	1	9	N	1					182
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1180	2	3	9	N	3	3	8			182
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1283	2	2	9	N	2	95	1			89
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1208	2	1	9	N	1					90
09	1170	N	891	-0-	-279	-0-	889	2	2	9	N	2					92

TAYLOR, T. J. WELL #: 5 RRCID -> 227553 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	916	-0-	-164	-0-	909	2	7	9	N	6					101
05	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	1091	2	6	9	N	5					106
06	780	N	634	-0-	-146	-0-	633	2	1	9	N	1	1	8			106
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-	75	1			31
08	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1066	2			N	-0-					31
*09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	706	2	11	9	N	10					41

TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1293	-0-	-207	-0-	1282	2	11	9	N	10					112
05	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	3057	2	23	9	N	21	3	8			130
06	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2953	2	19	9	N	17	1	8			146
07	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2778	2	11	9	N	10	93	1	1	8	62
08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2579	2	14	9	N	13					75
*09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2355	2	14	9	N	13					88

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3038	-0-	-262	-0-	3027	2	11	9	N	10					126
05	3410	X	3218	-0-	-192	-0-	3204	2	14	9	N	13	1	8			138
06	3300	X	2873	-0-	-427	-0-	2851	2	22	9	N	20	2	8			156
07	3410	X	2821	-0-	-589	-0-	2814	2	7	9	N	6	40	1	1	8	121
08	3410	X	2696	-0-	-714	-0-	2690	2	6	9	N	5					126
09	3120	X	2651	-0-	-469	-0-	2645	2	6	9	N	5					131

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9704 PERF.10120 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15701	X	15701	-0-	-0-	-0-	15543	2	158	9	Y	144	110	1	3	8	106
05	16195	X	16195	-0-	-0-	-0-	16053	2	142	9	Y	129	206	1	7	8	22
06	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	13116	2	131	9	Y	119	18	8			123
07	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	12025	2	106	9	Y	96	176	1	2	8	41
08	15810	X	10846	-0-	-4964	-0-	10719	2	127	9	Y	115	118	1	3	8	35
09	15300	X	9525	-0-	-5775	-0-	9435	2	90	9	Y	82	4	8			113

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	5905	-0-	2905	2905	300	1	5581	2	N	22	2	8			53
							24	9									
05	3100	N	322	-0-	-2778	127	303	1	19	9	N	17	7	8			63
06	1543	N	1416	-0-	-127	-0-	293	1	1115	2	N	7	7	8			63
							8	9									
07	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	298	1	1261	2	N	15	77	1	1	8	-0-
							17	9									
08	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	304	1	1381	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	295	1	1531	2	N	12	2	8			10
							13	9									

TAYLOR, T. J. WELL #: 6 RRCID -> 231789 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	1647	-0-	-753	-0-	297	1	1350	2	N	-0-					45
05	2294	N	2164	-0-	-130	-0-	298	1	1862	2	N	4	4	8			45
							4	9									
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	265	1	1549	2	N	5	5	8			45
							6	9									
07	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	271	1	1335	2	N	5	50	1			-0-
							6	9									
08	2170	N	1957	-0-	-213	-0-	310	1	1647	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1807	-0-	-23	-0-	300	1	1507	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2845	-0-	-35	-0-	2827	2	18	9	N	16	1	8			52
05	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3360	2	36	9	N	33	7	8			78
06	3270	X	2924	-0-	-346	-0-	2905	2	19	9	N	17	8	8			87
07	3379	X	3063	-0-	-316	-0-	3050	2	13	9	N	12					99
08	3410	X	2949	-0-	-461	-0-	2934	2	15	9	N	14	1	8			112
09	3300	X	2776	-0-	-524	-0-	2747	2	29	9	N	26	1	8			137

TAYLOR, T. J. WELL #: 11 RRCID -> 232170 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	300	1	719	2	N	2	2	8			48
							2	9									
05	775	N	307	-0-	-468	-0-	303	1	4	9	N	4	4	8			48
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	293	1	1115	2	N	5	5	8			48
							6	9									
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	295	1	1261	2	N	60	108	1			-0-
							66	9									
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	304	1	1365	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	295	1	1531	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 232548 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9680 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1739	-0-	-31	-0-	1727	2	12	9	N	11					54
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1899	2	8	9	N	7					61
06	1920	N	1614	-0-	-306	-0-	1602	2	12	9	N	11	1	8			71
07	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	1749	2	10	9	N	9					80
08	1922	N	1741	-0-	-181	-0-	1721	2	20	9	N	18					98
*09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1678	2	14	9	N	13					111

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1442	2	37	9	N	34	2	8			56
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1834	2	28	9	N	25	1	8			80
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2169	2	62	9	N	56	1	8			135
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1858	2	68	9	N	62	151	1			46
08	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	1720	2	40	9	N	36	1	8			81
*09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2204	2	39	9	N	35					116

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	1			31
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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
04	1290	N	1224	-0-	-66	-0-	1214	2	10	9	N	9	1	8			99
05	1426	N	1323	-0-	-103	-0-	1320	2	3	9	N	3	1	8			101
06	1320	N	1130	-0-	-190	-0-	1130	2			N	-0-					101
07	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	1202	2			N	-0-	31	1			70
08	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	1196	2			N	-0-					70
09	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	1129	2			N	-0-					70

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
04	1470	N	1333	-0-	-137	-0-	1314	2	19	9	N	17					82
05	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	1440	2	8	9	N	7					89
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2293	2	22	9	N	20	2	8			107
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2038	2	17	9	N	15					122
08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2317	2	30	9	N	27	2	8			147
*09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2463	2	23	9	N	21	1	8			167

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
04	2430	X	2062	-0-	-368	-0-	2050	2	12	9	N	11					149
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2256	2	20	9	N	18	2	8			165
06	2280	N	1760	-0-	-520	-0-	1754	2	6	9	N	5					170
07	2139	N	1996	-0-	-143	-0-	1971	2	25	9	N	23	161	1			32
08	2263	N	1897	-0-	-366	-0-	1878	2	19	9	N	17					49
*09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1829	2	8	9	N	7					56

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
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1445	2	11	9	N	10	169	1			31
05	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	1548	2	6	9	N	5	1	8			35
06	1740	N	1396	-0-	-344	-0-	1396	2			N	-0-					35
07	1519	N	1285	-0-	-234	-0-	1279	2	6	9	N	5					40
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1568	2	13	9	N	12					52
09	1410	N	1287	-0-	-123	-0-	1284	2	3	9	N	3					55

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
04	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	983	2	18	9	N	16					72
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1079	2	8	9	N	7	1	8			78
06	1080	N	938	-0-	-142	-0-	935	2	3	9	N	3	3	8			78
07	1023	N	956	-0-	-67	-0-	955	2	1	9	N	1					79
08	1085	N	927	-0-	-158	-0-	925	2	2	9	N	2					81
*09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	885	2	51	9	N	46	101	1			26

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
04	5640	X	4920	-0-	-720	-0-	4902	2	18	9	Y	16	67	1	2	8	32
05	5611	X	5368	-0-	-243	-0-	5342	2	26	9	Y	24	4	8			52
06	5430	X	5310	-0-	-120	-0-	5297	2	13	9	Y	12	2	8			62
07	5580	X	5378	-0-	-202	-0-	5327	2	51	9	Y	46	80	1			28
08	5580	X	5266	-0-	-314	-0-	5236	2	30	9	Y	27	1	8			54
09	5310	X	4947	-0-	-363	-0-	4912	2	35	9	Y	32	1	8			85

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
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3116	2	52	9	N	47					167
05	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5030	2	9	9	N	8	96	1	1	8	78
06	3090	X	2910	-0-	-180	-0-	2893	2	17	9	N	15	1	8			92
07	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5452	2	25	9	N	23	1	8			114
08	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5050	2	47	9	N	43	112	1	1	8	44
09	4890	X	4867	-0-	-23	-0-	4849	2	18	9	N	16	1	8			59

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		616	-0-	616	79587	610	2	6	9	N	5					123
05	SWR 10		651	-0-	651	80238	651	2			N	-0-					123
06	SWR 10		575	-0-	575	80813	574	2	1	9	N	1	1	8			123
07	SWR 10		639	-0-	639	81452	636	2	3	9	N	3					126
08	SWR 10		441	-0-	441	81893	441	2			N	-0-					126
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	81893					N	NO RPT					126

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	747	2	6	9	N	5					88
05	868	N	558	-0-	-310	-0-	551	2	7	9	N	6					94
06	720	N	570	-0-	-150	-0-	569	2	1	9	N	1					95
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	878	2	2	9	N	2					97
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					97
*09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					97

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	137	1			2
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	3	1	9	N	1					3
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2231	3	3	9	N	3	3	8			3
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					3
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					3
09	2220	N	1998	-0-	-222	-0-	1902	3	96	9	N	87	88	1	1	8	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
04	1710	N	1341	-0-	-369	-0-	42	1	1299	3	N	-0-					145
05	1798	N	1379	-0-	-419	-0-	54	1	1325	3	N	-0-					145
06	1800	N	1231	-0-	-569	-0-	42	1	1189	3	N	-0-					145
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	55	1	1407	3	N	-0-					145
08	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	47	1	1217	3	N	-0-					145
*09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	57	1	1365	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
04	630	N	66	-0-	-564	-0-	2	1	64	3	N	-0-					114
05	620	N	82	-0-	-538	-0-	3	1	79	3	N	-0-					114
06	300	N	31	-0-	-269	-0-	1	1	30	3	N	-0-					114
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	3	N	-0-					114
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	18	1	476	3	N	-0-					114
*09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	N	1	1	8			114
							1	9									

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
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	28	1	850	3	N	-0-					175
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					175
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	39	1	1123	3	N	-0-					175
07	899	N	92	-0-	-807	-0-	4	1	88	3	N	-0-					175
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	16	1	411	3	N	-0-					175
09	1170	N	173	-0-	-997	-0-	7	1	166	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
04	2970	X	2074	-0-	-896	-0-	87	1	1987	3	N	-0-					60
05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	78	1	3357	3	N	85					145
							94	9									
06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	87	1	2989	3	N	22					167
							24	9									
07	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	87	1	3981	3	N	23					190
							25	9									
08	3069	X	1595	-0-	-1474	-0-	90	1	1503	3	N	2					192
							2	9									
09	2970	X	610	-0-	-2360	-0-	84	1	503	3	N	21	165	1	1	8	47
							23	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
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
04	960	N	803	-0-	-157	-0-	25	1	776	3	N	2	2	8			17
							2	9									
05	868	N	814	-0-	-54	-0-	32	1	782	3	N	-0-					17
06	750	N	673	-0-	-77	-0-	23	1	650	3	N	-0-					17
07	837	N	820	-0-	-17	-0-	30	1	781	3	N	8					25
							9	9									
08	806	N	670	-0-	-136	-0-	24	1	633	3	N	12					37
							13	9									
09	660	N	607	-0-	-53	-0-	24	1	583	3	N	-0-					37

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	116	3	N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-					43

CINDY WELL #: 3 RRCID -> 226497 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	22	1	689	3	Y	-0-					74
05	837	N	663	-0-	-174	-0-	26	1	637	3	Y	-0-					74
06	750	N	497	-0-	-253	-0-	17	1	480	3	Y	-0-	63	1			11
07	744	N	663	-0-	-81	-0-	25	1	638	3	Y	-0-					11
08	651	N	407	-0-	-244	-0-	15	1	392	3	Y	-0-					11
09	510	N	340	-0-	-170	-0-	14	1	326	3	Y	-0-					11

CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2251	N	1360	-0-	-891	-0-	43	1	1317	3	Y	-0-					126
05	1488	N	1324	-0-	-164	-0-	52	1	1272	3	Y	-0-					126
06	1620	N	1176	-0-	-444	-0-	40	1	1136	3	Y	-0-	108	1			18
07	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	52	1	1317	3	Y	-0-					18
08	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	47	1	1214	3	Y	-0-					18
*09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	48	1	1150	3	Y	-0-					18

D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					145
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					150
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			150
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			150

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1133	3	1	9	N	1	2	1			134
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1163	3	1	9	N	1					135
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	919	3	74	9	N	67	3	1			199
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	865	3	2	9	N	2	2	1			199
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1023	3	3	9	N	3	1	1			201
*09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1014	3	41	9	N	37	183	1			55

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	X	437	-0-	-583	-0-	437	3			N	-0-					117
05	651	X	299	-0-	-352	-0-	299	3			N	-0-					117
06	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1129	3	57	9	N	52	1	8			168
07	465	X	22	-0-	-443	-0-	22	3			N	-0-					168
08	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1331	3	3	9	N	3	1	1			170
09	1200	X	514	-0-	-686	-0-	501	3	13	9	N	12	129	1			53

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	802	3	26	9	Y	24	2	1			202
05	837	N	751	-0-	-86	-0-	750	3	1	9	Y	1	130	1	1	5	72
06	840	N	719	-0-	-121	-0-	717	3	2	9	Y	2	2	1			72
07	868	N	837	-0-	-31	-0-	756	3	81	9	Y	74	3	1			143
*08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	933	3	15	9	Y	14	2	1			155
*09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	822	3	80	9	Y	73	164	1			63

PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					87
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					87
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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
04	360	N	307	-0-	-53	-0-	241	3	66	9	Y	60					73
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-	47	1			26
06	330	N	115	-0-	-215	-0-	115	3			Y	-0-					26
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	3	1	9	Y	1	1	1			26
08	341	N	233	-0-	-108	-0-	232	3	1	9	Y	1					27
*09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-	27	1			-0-

AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			Y	-0-					49
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	247	3	4	9	Y	4					53
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	233	3	39	9	Y	35					88
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	229	3	32	9	Y	29					117
*08	248	N	132	-0-	-116	-0-	104	3	28	9	Y	25					142
*09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	189	3	9	9	Y	8	91	1			59

AGNOR WELL #: 5 RRCID -> 243091 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	3			Y	-0-					3
05	155	N	61	-0-	-94	-0-	60	3	1	9	Y	1					4
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	101	3	11	9	Y	10					14
07	217	N	99	-0-	-118	-0-	85	3	14	9	Y	13					27
*08	62	N	56	-0-	-6	-0-	46	3	10	9	Y	9					36
*09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	275	3	24	9	Y	22	35	1			23

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			Y	-0-					10
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					10
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	227	3	18	9	Y	16					26
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	185	3	20	9	Y	18					44
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	421	3	18	9	Y	16					60
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	94	3	11	9	Y	10	42	1			28

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
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					83
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					83
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					83
07	1240	N	923	-0-	-317	-0-	923	2			N	-0-					83
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	849	2	2	9	N	2					85
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					85

SABINE OIL & GAS LLC 742142
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					64
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					64
06	300	N	222	-0-	-78	-0-	222	2			N	-0-					64
07	403	N	156	-0-	-247	-0-	156	2			N	-0-					64
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					64
*09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	25	1	267	2	N	-0-					64

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-

JOLIN GU WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	286	-0-	-1064	-0-	109	1	151	2	N	24	24	0			-0-
							26	9									
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	28	1	1186	2	N	18	18	0			-0-
							20	9									
06	1500	N	619	-0-	-881	-0-	53	1	547	2	N	17	17	0			-0-
							19	9									
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	67	1	240	2	N	16	16	0			-0-
							18	9									
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	85	1	1155	2	N	17	17	0			-0-
							19	9									
09	630	N	330	-0-	-300	-0-	69	1	246	2	N	14	14	0			-0-
							15	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	877	-0-	-203	-0-	866	2	11	9	N	10	1	8			89
05	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					89
06	630	N	452	-0-	-178	-0-	452	2			N	-0-					89
07	899	N	185	-0-	-714	-0-	185	2			N	-0-					89
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					89
*09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	99	1	1044	2	N	-0-					89

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063

04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	330	1	3546	2	N	23	4	8			69
							25	9									
05	4340	X	3801	-0-	-539	-0-	341	1	3432	2	N	25	2	8			92
							28	9									
06	4140	X	3914	-0-	-226	-0-	330	1	3516	2	N	62					154
							68	9									
07	4216	X	3894	-0-	-322	-0-	341	1	3523	2	N	27	2	8			179
							30	9									
08	4030	X	2966	-0-	-1064	-0-	341	1	2548	2	N	70	183	1	1	8	65
							77	9									
09	3900	X	2690	-0-	-1210	-0-	330	1	2328	2	N	29					94
							32	9									

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9492 - 9790

04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	387	2	3	9	Y	3					11
05	372	N	279	-0-	-93	-0-	277	2	2	9	Y	2	9	1			4
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	408	2	13	9	Y	12	13	1			3
07	403	N	345	-0-	-58	-0-	344	2	1	9	Y	1					4
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	321	2	8	9	Y	7	9	1			2
09	420	N	297	-0-	-123	-0-	294	2	3	9	Y	3					5

BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773

04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					38
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					38
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					38
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					38
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					38
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					38

PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830

04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	206	1	3393	2	N	38					115
							42	9									
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	231	1	3511	2	N	61					176
							67	9									
06	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	196	1	3074	2	N	83	190	1			69
							91	9									
07	3751	X	3567	-0-	-184	-0-	213	1	3314	2	N	36					105
							40	9									
08	3813	X	2829	-0-	-984	-0-	183	1	2625	2	N	19					124
							21	9									
09	3690	X	3477	-0-	-213	-0-	211	1	3246	2	N	18					142
							20	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
04	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4236	2	70	9	N	64	177	1	8	8	51
05	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	4994	2	61	9	N	55	2	8			104
06	4290	X	4043	-0-	-247	-0-	3962	2	81	9	N	74	6	8			172
07	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5104	2	22	9	N	20	3	8			189
08	4805	X	4463	-0-	-342	-0-	4421	2	42	9	N	38	181	1	1	8	45
*09	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	397	1	4210	2	N	77					122
							85	9									

PILOT WELL #: 7 RRCID -> 246963 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744

04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					82
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	51	2	2	9	N	2					84
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					84
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	141	2	3	9	N	3					87
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					87
*09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					87

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125

04	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	540	1	7844	2	N	96	189	1	25	8	26
							106	9									
05	10881	X	10667	-0-	-214	-0-	558	1	10050	2	N	54	5	8			75
							59	9									
06	10530	X	9748	-0-	-782	-0-	540	1	9125	2	N	75	1	8			149
							83	9									
07	10881	X	10068	-0-	-813	-0-	558	1	9404	2	N	96	177	1	5	8	63
							106	9									
08	10757	X	9382	-0-	-1375	-0-	558	1	8784	2	N	36	3	8			96
							40	9									
09	10320	X	9141	-0-	-1179	-0-	540	1	8537	2	N	58					154
							64	9									

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330

04	15616	X	15616	-0-	-0-	-0-	15555	2	61	9	Y	55	19	8			116
05	21678	X	21678	-0-	-0-	-0-	21498	2	180	9	Y	164	168	1	5	8	107
06	18736	X	18736	-0-	-0-	-0-	18591	2	145	9	Y	132	165	1	13	8	61
07	18622	X	18622	-0-	-0-	-0-	18506	2	116	9	Y	105	5	8			161
08	21669	X	18330	-0-	-3339	-0-	18202	2	128	9	Y	116	181	1	3	8	93
09	20970	X	18085	-0-	-2885	-0-	540	1	17449	2	Y	87					180
							96	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14721	X	14721	-0-	-0-	-0-	836	1	13784	2	Y	92					139
							101	9									
05	16926	X	13982	-0-	-2944	-0-	854	1	12993	2	Y	123	184	1			78
							135	9									
06	16380	X	14356	-0-	-2024	-0-	854	1	13395	2	Y	97	1	8			174
							107	9									
07	16926	X	14538	-0-	-2388	-0-	871	1	13551	2	Y	105	177	1			102
							116	9									
08	16337	X	13511	-0-	-2826	-0-	874	1	12535	2	Y	93					195
							102	9									
09	14730	X	13787	-0-	-943	-0-	834	1	12853	2	Y	91	177	1			109
							100	9									

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31363	X	31363	-0-	-0-	-0-	30901	2	462	9	N	420	371	1	8	8	227
05	35774	X	31340	-0-	-4434	-0-	30911	2	429	9	N	390	373	1	2	8	242
06	33780	X	30698	-0-	-3082	-0-	30314	2	384	9	N	349	352	1			239
07	34906	X	30466	-0-	-4440	-0-	30108	2	358	9	N	325	354	1	2	8	208
08	33759	X	28534	-0-	-5225	-0-	28178	2	356	9	N	324	352	1	1	8	179
09	31350	X	27261	-0-	-4089	-0-	180	1	26740	2	N	310	363	1			126
							341	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2909	N	1861	-0-	-1048	-0-	239	1	1622	2	Y	-0-					13
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	248	1	1652	2	Y	-0-					13
06	2010	N	1483	-0-	-527	-0-	189	1	1294	2	Y	-0-					13
07	1922	N	1773	-0-	-149	-0-	227	1	1443	2	Y	94					107
							103	9									
08	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	233	1	1570	2	Y	-0-					107
*09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	238	1	1432	2	Y	-0-					107

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211036 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-					75
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					75
06	210	N	21	-0-	-189	-0-	21	2			N	-0-					75
07	155	N	37	-0-	-118	-0-	37	2			N	-0-					75
08	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					75
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					75

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					45
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					45
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					45
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					45
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					45

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573

05	154784	X	154784	-0-	-0-	-0-	182	1	150602	2	N	3636	3393	1			243
							4000	9									
06	215541	X	215541	-0-	-0-	-0-	210	1	209997	2	N	4849	4762	1			330
							5334	9									
07	183159	X	183159	-0-	-0-	-0-	217	1	178550	2	N	3993	4120	1			203
							4392	9									
08	155849	X	155849	-0-	-0-	-0-	217	1	152024	2	N	3280	3215	1			268
							3608	9									
09	148770	X	131868	-0-	-16902	-0-	210	1	128604	2	N	2776	2634	1			410
							3054	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

04	480	N	372	-0-	-108	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
*09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994

04	3360	X	396	-0-	-2964	-0-	379	2	17	9	Y	15					64
05	2666	X	466	-0-	-2200	-0-	444	2	22	9	Y	20	1	8			83
06	1380	X	747	-0-	-633	-0-	737	2	10	9	Y	9	73	1			19
07	782	X	782	-0-	-0-	-0-	770	2	12	9	Y	11					30
08	548	X	548	-0-	-0-	-0-	534	2	14	9	Y	13	1	8			42
*09	844	X	844	-0-	-0-	-0-	823	2	21	9	Y	19					61

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

04	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	2			Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	1800	N	1081	-0-	-719	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	584	-0-	-935	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	12	-0-	-1338	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	113	-0-	-1003	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	49	-0-	-540	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
*09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187834 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999

04	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
*09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188152 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007

04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	51	2	18	9	Y	16					73
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	61	2	22	9	Y	20	1	8			92
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	227	2	23	9	Y	21	82	1			31
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	350	2	43	9	Y	39	2	8			68
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	160	2	33	9	Y	30	2	8			96
09	240	N	70	-0-	-170	-0-	58	2	12	9	Y	11					107

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984

04	60	N	51	-0-	-9	-0-	44	2	7	9	Y	6					13
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	65	2	10	9	Y	9					22
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	66	2	3	9	Y	3	19	1			6
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	87	2	4	9	Y	4					10
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	97	2	8	9	Y	7					17
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	90	2	8	9	Y	7					24

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

04	4620	X	4516	-0-	-104	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4690	-0-	-84	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
06	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
07	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4249	-0-	-432	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	2468	-0-	-2062	-0-	2468	2			N	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

04	960	N	613	-0-	-347	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	572	-0-	-234	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	840	-0-	-30	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	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
04	3000	N	1396	-0-	-1604	954	1396	2			Y	-0-					2
05	2233	N	1279	-0-	-954	-0-	1279	2			Y	-0-					2
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					2
07	1457	N	280	-0-	-1177	-0-	280	2			Y	-0-					2
*08	1271	N	672	-0-	-599	-0-	661	2	11	9	Y	10	6	1			6
*09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	93	2	15	9	Y	14	1	1	7	8	6

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250489 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251755 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 9990

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 274179 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 10126 - 15319

07	T. A.		840	-0-	840	840	837	2	3	9	N	3					2
08	T. A.		58247	-0-	58247	59087	57412	2	835	9	N	759	530	1	42	8	187
*09	100017	X	40930	-0-	-59087	-0-	40241	2	689	9	N	626	546	1	74	8	193

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 274259 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 10373 - 11931

*09	27817	X	27817	-0-	-0-	-0-	27432	2	385	9	N	350	346	1			4

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 274260 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 10089 - 14852

09	T. A.		41599	-0-	41599	41599	41223	2	376	9	N	342	336	1	2	8	4

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (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

*10	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	1001	1	7152	3	Y	66	59	0	6	1	2
							73	9									
*11	8730	X	8530	-0-	-200	-0-	1028	1	7436	3	Y	60	55	0	5	1	2
							66	9									
*12	9021	X	4063	-0-	-4958	-0-	568	1	3428	3	Y	61	48	0	13	1	2
							67	9									
*01	9021	X	4480	-0-	-4541	-0-	539	1	3843	3	Y	89	64	0	25	1	2
							98	9									
*02	7056	X	2986	-0-	-4070	-0-	313	1	2588	3	Y	77	52	0	25	1	2
							85	9									
*03	7812	X	7720	-0-	-92	-0-	219	1	7414	3	Y	79	54	0	25	1	2
							87	9									
*04	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	971	1	6610	3	Y	70	51	0	20	1	1
							77	9									
*05	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	942	1	6393	3	Y	74	51	0	23	1	1
							81	9									
*06	7500	X	6453	-0-	-1047	-0-	898	1	5480	3	Y	68	49	0	18	1	2
							75	9									
*07	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*08	7812	X	4746	-0-	-3066	-0-	963	1	3741	3	Y	38	27	0	10	1	1
							42	9									
*09	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	1044	1	7621	3	Y	59	43	0	16	1	1
							65	9									

FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

*10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	71	1	3425	3	Y	27	24	0	2	1	1
							30	9									
*11	3030	X	757	-0-	-2273	-0-	14	1	717	3	Y	24	22	0	2	1	1
							26	9									
*12	3131	X	1303	-0-	-1828	-0-	27	1	1248	3	Y	25	20	0	5	1	1
							28	9									
*01	3131	X	1171	-0-	-1960	-0-	19	1	1112	3	Y	36	26	0	10	1	1
							40	9									
*02	4172	X	968	-0-	-3204	-0-	15	1	919	3	Y	31	21	0	10	1	1
							34	9									
*03	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	57	1	3874	3	Y	32	22	0	10	1	1
							35	9									
*04	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	69	1	3932	3	Y	28	21	0	8	1	-0-
							31	9									
*05	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	36	1	1744	3	Y	30	21	0	9	1	-0-
							33	9									
*06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	28	20	0	7	1	1
*07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-
09	3960	X	669	-0-	-3291	-0-	15	1	648	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
							6	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
*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-
*08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189514 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 6472 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					-0-
*11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-					-0-
*12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					-0-
*01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		32	-0-	32	32		23 3		9 9		Y	8	5 0		3 1		-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	32						Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	32						Y	-0-					-0-
*05	96	X	64	-0-	-32	-0-		1 1		59 3		Y	4	3 0		1 1		-0-
								4 9										
*06	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-		289 1		3908 3		Y	41	29 0		11 1		1
								45 9										
*07	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-		400 1		6333 3		Y	38	27 0		10 1		2
								42 9										
*08	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-		423 1		6149 3		Y	134	97 0		35 1		4
								147 9										
*09	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-		432 1		3793 3		Y	125	94 0		33 1		2
								138 9										

HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523

*10	1767	N	1569	-0-	-198	-0-		283 1		1261 3		Y	23	20 0		2 1		1
								25 9										
*11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-		345 1		1413 3		Y	20	18 0		2 1		1
								22 9										
*12	1519	N	1454	-0-	-65	-0-		42 1		1390 3		Y	20	16 0		4 1		1
								22 9										
*01	1581	N	799	-0-	-782	-0-		184 1		583 3		Y	29	21 0		8 1		1
								32 9										
*02	1428	N	794	-0-	-634	-0-		12 1		754 3		Y	25	17 0		8 1		1
								28 9										
*03	1457	N	1429	-0-	-28	-0-		21 1		1379 3		Y	26	18 0		8 1		1
								29 9										
*04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-		223 1		1927 3		Y	23	17 0		7 1		-0-
								25 9										
*05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-		384 1		1713 3		Y	24	17 0		7 1		-0-
								26 9										
*06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-		277 1		1707 3		Y	23	16 0		6 1		1
								25 9										
*07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-		379 1		2066 3		Y	21	15 0		6 1		1
								23 9										
*08	1581	N	1274	-0-	-307	-0-		149 1		1113 3		Y	11	9 0		3 1		-0-
								12 9										
09	1530	N	488	-0-	-1042	-0-		117 1		351 3		Y	18	13 0		5 1		-0-
								20 9										

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 189582 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6410 - 6595

*10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-		287 1		1974 3		Y	-0-					-0-
*11	2010	N	1702	-0-	-308	-0-		229 1		1473 3		Y	-0-					-0-
*12	2108	N	83	-0-	-2025	-0-		55 1		28 3		Y	-0-					-0-
*01	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-						Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		106	-0-	106	106		6 1		100 3		Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		73	-0-	73	179		9 1		64 3		Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		3	-0-	3	182		3 3				Y	-0-					-0-
*05	255	N	73	-0-	-182	-0-		1 1		72 3		Y	-0-					-0-
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					-0-
*07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-					-0-
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-		3 1		79 3		Y	-0-					-0-
*09	136	N	136	-0-	-0-	-0-		3 1		133 3		Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	620	N	15	-0-	-605	-0-	14	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*11	300	N	134	-0-	-166	-0-	3	1	129	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	44	1	2090	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	6	1	230	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
*09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	18	1	751	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									

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
*10	T. A.		2301	-0-	2301	20476	53	1	2219	3	Y	26	23	0	2	1	1
							29	9									
*11	22464	X	1988	-0-	-20476	-0-	44	1	1832	3	Y	102	91	0	9	1	3
							112	9									
*12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2294	X	866	-0-	-1428	-0-	11	1	749	3	Y	96	63	0	31	1	2
							106	9									
*04	2100	X	1332	-0-	-768	-0-	21	1	1178	3	Y	121	87	0	35	1	1
							133	9									
*05	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	19	1	940	3	Y	126	87	0	39	1	1
							139	9									
*06	870	N	848	-0-	-22	-0-	16	1	702	3	Y	118	84	0	31	1	4
							130	9									
*07	1426	N	417	-0-	-1009	-0-	6	1	295	3	Y	105	76	0	29	1	4
							116	9									
*08	1116	N	640	-0-	-476	-0-	11	1	511	3	Y	107	80	0	28	1	3
							118	9									
*09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	42	1	1784	3	Y	101	75	0	27	1	2
							111	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 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
*10	465	N	-0-	-0-	-465	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		201	-0-	201	201	3	1	198	3	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		1319	-0-	1319	1520	23	1	1296	3	Y	-0-					-0-
*05	2804	N	1284	-0-	-1520	-0-	26	1	1258	3	Y	-0-					-0-
*06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
*08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
*10	T. A.		2041	-0-	2041	13417	49	1	1953	3	Y	35	31	0	3	1	1
							39	9									
*11	13739	X	322	-0-	-13417	-0-	7	1	280	3	Y	32	29	0	3	1	1
							35	9									
*12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	32	25	0	7	1	1
*01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	21	1	1433	3	Y	19	13	0	6	1	-0-
							21	9									
*04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	17	1	939	3	Y	38	27	0	11	1	-0-
							42	9									
*05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	15	1	794	3	Y	39	27	0	12	1	-0-
							43	9									
*06	1440	N	1136	-0-	-304	-0-	24	1	1072	3	Y	36	26	0	9	1	1
							40	9									
*07	1023	N	793	-0-	-230	-0-	16	1	742	3	Y	32	23	0	9	1	1
							35	9									
*08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	25	1	1075	3	Y	34	25	0	9	1	1
							37	9									
*09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	29	1	1246	3	Y	31	23	0	8	1	1
							34	9									

CLEMONS, TONY W. 160442
DAVIS, FRANK ESTATE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

04	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	65	1	2599	3	N	173	184	1			177
							190	9									
05	1736	N	1505	-0-	-231	-0-	31	1	1325	2	N	135	193	1			119
							149	9									
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	33	1	1485	3	N	159	187	1			91
							175	9									
07	2294	N	1747	-0-	-547	-0-	29	1	1563	3	N	141	188	1			44
							155	9									
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	30	1	1593	3	N	117					161
							129	9									
*09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	29	1	1628	3	N	192	190	1			163
							211	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548

04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	39	1	1440	3	N	341	343	1			41
							375	9									
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	33	1	1443	3	N	339	323	1			57
							373	9									
06	1980	N	1971	-0-	-9	-0-	40	1	1549	3	N	347	323	1			81
							382	9									
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	40	1	1674	3	N	337	338	1			80
							371	9									
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	32	1	1666	3	N	331	345	1			66
							364	9									
*09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	31	1	1693	3	N	338	340	1			64
							372	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	58	1	2305	3	N	390	385	1			115
							429	9									
05	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	49	1	2242	3	N	491	565	1			41
							540	9									
06	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	42	1	2244	3	N	387	187	1			241
							426	9									
07	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	43	1	2328	3	N	370	552	1			59
							407	9									
08	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	45	1	2380	3	N	311	192	1			178
							342	9									
*09	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	38	1	2245	3	N	414	566	1			26
							455	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546

*04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	116	1	4537	3	N	28					80
							31	9									
*05	2852	X	1651	-0-	-1201	-0-	35	1	1615	3	N	1					81
							1	9									
*06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	68	1	2944	3	N	8					89
							9	9									
*07	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	54	1	2894	3	N	-0-					89
*08	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	55	1	2893	3	N	-0-					89
*09	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	54	1	3088	3	N	-0-					89

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160179 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 6510 - 6517

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540

04	DLQ G-10		3515	-0-	3515	10680	3487	3	28	9	Y	25					120
05	14466	X	3786	-0-	-10680	-0-	3731	3	55	9	Y	50	154	1			16
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3450	3	22	9	Y	20					36
07	3565	X	3489	-0-	-76	-0-	3445	3	44	9	Y	40					76
08	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3751	3	15	9	Y	14					90
*09	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3580	3	9	9	Y	8					98

SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	888	-0-	-197	-0-	888	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	987	-0-	-36	-0-	987	3			N	-0-					-0-
*09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	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
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	715	1	2	9	N	2					152
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	679	1	57	9	N	52	182	1			22
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	772	1	21	9	N	19					41
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	721	1	40	9	N	36					77
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	860	1	7	9	N	6					83
09	660	N	606	-0-	-54	-0-	574	1	32	9	N	29					112

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
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	14	1	8	2	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	16	1	11	2	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	10	1	9	2	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	12	1	11	2	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	18	1	11	2	N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	12	1	8	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
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1195	1	633	2	N	-0-					-0-
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1124	1	785	2	N	-0-					-0-
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	987	1	861	2	N	-0-					-0-
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1010	1	879	2	N	-0-					-0-
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1161	1	743	2	N	-0-					-0-
*09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1058	1	724	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
04	1950	N	1790	-0-	-160	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1806	-0-	-209	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1701	-0-	-69	-0-	1701	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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
04	450	N	426	-0-	-24	-0-	424	1	2	9	N	2					180
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	426	1	12	9	N	11					191
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	469	1	24	9	N	22					213
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	347	1	10	9	N	9					222
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	505	1	8	9	N	7					229
*09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	495	1	1	9	N	1					230

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2090	1	46	9	N	42					209
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1805	1	52	9	N	47	195	1			61
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2276	1	65	9	N	59					120
07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2146	1	22	9	N	20					140
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2240	1	23	9	N	21					161
*09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1847	1	51	9	N	46					207

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

*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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 6788

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
*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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 245598 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	3	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.		2341	-0-	2341	2341	292 314	1 9	1735	3	Y	285	200	0	82	1	3
*05	T. A.		3340	-0-	3340	5681	390 427	1 9	2523	3	Y	388	267	0	120	1	4
*06	T. A.		2533	-0-	2533	8214	311 394	1 9	1828	3	Y	358	257	0	94	1	11
*07	T. A.		1922	-0-	1922	10136	279 358	1 9	1285	3	Y	325	234	0	89	1	13
*08	T. A.		2419	-0-	2419	12555	390 361	1 9	1668	3	Y	328	246	0	85	1	10
*09	15114 X		2559	-0-	-12555	-0-	387 339	1 9	1833	3	Y	308	230	0	82	1	6

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 113772 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 237756 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6689 - 6703

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

04	DLQ G-10		1505	-0-	1505	13705	37 8	1 9	1460	2	N	7					172
05	DLQ G-10		3514	-0-	3514	17219	78 39	1 9	3397	3	N	35	174	1			33
06	22212	X	4993	-0-	-17219	-0-	103 28	1 9	4862	3	N	25					58
07	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	131 64	1 9	7306	3	N	58					116
08	7347	X	621	-0-	-6726	-0-	11	1	610	3	N	-0-					116
09	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					116

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		1519	-0-	1519	1519	40 36	1 9	1443	3	N	33					33
12	0		2909	-0-	2909	4428	77 8	1 9	2824	3	N	7					40
01	0		1765	-0-	1765	6193	47 47	1 9	1671	3	N	43					83
02	0		1090	-0-	1090	7283	33 31	1 9	1026	3	N	28					111
03	8514	X	1231	-0-	-7283	-0-	30	1	1201	3	N	-0-					111
04	1830	X	703	-0-	-1127	-0-	18 10	1 9	675	3	N	9					120
05	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	79 3	1 9	3527	3	N	3					123
06	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	77 52	1 9	3693	3	N	47					170
07	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	68 19	1 9	3719	3	N	17					187
08	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	55 12	1 9	2900	3	N	11					198
*09	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	65 29	1 9	3683	3	N	26					224

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 6 RRCID -> 273050 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 6596 - 6980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9086	X	2765	-0-	-6321	-0-	243	1	2522	2	N	-0-					-0-
05	9424	X	38	-0-	-9386	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	1501	-0-	-7619	-0-	135	1	1366	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	1496	-0-	-7928	-0-	134	1	1362	2	N	-0-					-0-
08	9424	X	40	-0-	-9384	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6478 - 6484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		5033	-0-	5033	16627	4979	2	54	9	N	49					112
05	22245	X	5618	-0-	-16627	-0-	5583	2	35	9	N	32					144
06	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5555	2	31	9	N	28					172
07	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5555	2	42	9	N	38					210
08	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5354	2	30	9	N	27	180	1			57
09	4800	X	4738	-0-	-62	-0-	4697	2	41	9	N	37					94

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 083520 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 6620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	116	2	39	9	N	35	169	1			20
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	117	2	14	9	N	13					33
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	104	2	21	9	N	19					52
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	102	2	35	9	N	32					84
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	108	2	28	9	N	25					109
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					109

MICHAELS WELL #: 1 RRCID -> 165404 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6601 - 6611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	355	2	9	9	N	8	55	1			26
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					26
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	402	2	2	9	N	2					28
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					28
08	465	N	343	-0-	-122	-0-	340	2	3	9	N	3					31
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					31

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
HARRIS "E" WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	2037	-0-	-3	-0-	1998	2	39	9	N	35	116	1			73
05	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2322	2	19	9	N	17					90
06	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2541	2	39	9	N	35					125
07	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2079	2	30	9	N	27					152
08	2356	X	1819	-0-	-537	-0-	1819	2			N	-0-					152
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					152

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
NESBITT, ARCH WELL #: 1H RRCID -> 266809 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 6561 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WOODLAWN G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 202429 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	12	1	62	2	N	-0-					14
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	2	N	-0-					14
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	2	N	-0-					14
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	15	1	66	2	N	-0-					14
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	13	1	76	2	N	-0-					14
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	13	1	57	2	N	-0-					14

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 183017 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183035 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186712 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 6642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186725 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 6654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187785 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6488 - 6710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187835 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 6624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188153 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189451 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190323 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191042 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 197478 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250490 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 6528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251756 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 6534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 255187 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 6554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FINDLEY GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 036711 COMPL. DATE 06/09/1965 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5588 - 5593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 075903 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127605 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS, TONY W. 160442
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 250624 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5757 - 5770

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 267250 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5717 - 5719

04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	71	1	2755	3	N	-0-					38
05	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	60	1	2526	3	N	2					40
							2	9									
06	2700	X	2539	-0-	-161	-0-	54	1	2485	3	N	-0-					40
07	2914	X	2559	-0-	-355	-0-	46	1	2493	3	N	18					58
							20	9									
08	2914	X	2249	-0-	-665	-0-	42	1	2206	3	N	1					59
							1	9									
09	2820	X	2357	-0-	-463	-0-	40	1	2317	3	N	-0-					59

DAVIS, FRANK EST. G/U/ 2 WELL #: 4 RRCID -> 267251 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 175214 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 5630 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2086	-0-	2086	5010	2086	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2085	-0-	2085	7095	2085	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1699	-0-	1699	8794	1699	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2264	-0-	2264	11058	2264	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2174	-0-	2174	13232	2174	3			Y	-0-					-0-
*09	1600	N	1998	-0-	398	13630	1998	3			Y	-0-					-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656

04	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	8621	3			N	-0-					-0-
05	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8790	3			N	-0-					-0-
06	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	3			N	-0-					-0-
07	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	2372	-0-	-2960	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	2345	-0-	-2815	-0-	2345	3			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
EMMITT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 035151 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 5568

04	2581	S	2581	-0-	-0-	-0-	2538	2	43	9	N	39					69
05	3159	S	3159	-0-	-0-	-0-	3148	2	11	9	N	10					79
06	2931	S	2931	-0-	-0-	-0-	2908	2	23	9	N	21					100
07	2841	S	2841	-0-	-0-	-0-	2813	2	28	9	N	25	31	1			94
08	2590	S	2590	-0-	-0-	-0-	2534	2	56	9	N	51					145
*09	2473	S	2473	-0-	-0-	-0-	2416	2	57	9	N	52	172	1			25

PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

04	3810	X	3650	-0-	-160	-0-	3648	1	2	9	N	2					159
05	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4512	1	1	9	N	1					160
06	3930	X	1741	-0-	-2189	-0-	1718	1	23	9	N	21					181
07	4061	X	1430	-0-	-2631	-0-	1428	1	2	9	N	2					183
08	3782	X	2830	-0-	-952	-0-	2829	1	1	9	N	1					184
09	4380	X	3396	-0-	-984	-0-	3394	1	2	9	N	2					186

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2576	-0-	-4	-0-	2554	1	22	9	N	20					118
05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2707	1	24	9	N	22					140
06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2781	1	22	9	N	20					160
07	2728	X	2697	-0-	-31	-0-	2623	1	74	9	N	67					227
08	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2737	1	8	9	N	7					234
09	2790	X	2260	-0-	-530	-0-	2258	1	2	9	N	2					236

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	1974	1	37	9	N	34					212
05	2201	X	2037	-0-	-164	-0-	1968	1	69	9	N	63	177	1			98
06	2130	X	2035	-0-	-95	-0-	1990	1	45	9	N	41					139
07	2201	X	2107	-0-	-94	-0-	2068	1	39	9	N	35					174
08	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2090	1	51	9	N	46					220
09	2040	X	1654	-0-	-386	-0-	1648	1	6	9	N	5	165	1			60

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090584 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6651 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1178	N	542	-0-	-636	-0-	12	1	504	3	Y	24	21	0	2	1	1
							26	9									
*11	840	N	714	-0-	-126	-0-	17	1	685	3	Y	11	11	0	1	1	-0-
							12	9									
*12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	12	9	0	3	1	-0-
*01	558	N	128	-0-	-430	-0-	2	1	106	3	Y	18	13	0	5	1	-0-
							20	9									
*02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	26	1	1404	3	Y	15	10	0	5	1	-0-
							17	9									
*03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	18	1	1236	3	Y	16	11	0	5	1	-0-
							18	9									
*04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	22	1	1243	3	Y	14	10	0	4	1	-0-
							15	9									
*05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	26	1	1291	3	Y	14	10	0	4	1	-0-
							15	9									
*06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	28	1	1264	3	Y	13	10	0	3	1	-0-
							14	9									
*07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	27	1	1248	3	Y	13	9	0	3	1	1
							14	9									
*08	1178	N	632	-0-	-546	-0-	13	1	607	3	Y	11	9	0	3	1	-0-
							12	9									
09	1140	N	431	-0-	-709	-0-	10	1	409	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									

JACKSON, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103637 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6771 - 7388

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6646 - 6964

*10	279	N	-0-	-0-	-279	-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	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654

*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 4-U RRCID -> 139281 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6743 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146165 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6598 - 6603

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146846 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6960 - 6980

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2014 - P&A 04/07/14

POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938

*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-
*08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 5-U RRCID -> 146945 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-U RRCID -> 147053 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770

*10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	33	1	1461	3	Y	23	20	0	2	1	1
							25	9									
*11	1830	N	1465	-0-	-365	-0-	32	1	1419	3	Y	13	13	0	1	1	-0-
							14	9									
*12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	34	1	1542	3	Y	14	11	0	3	1	-0-
							15	9									
*01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	32	1	1628	3	Y	21	15	0	6	1	-0-
							23	9									
*02	DLQ G-10		1555	-0-	1555	1555	27	1	1508	3	Y	18	12	0	6	1	-0-
							20	9									
*03	DLQ G-10		1828	-0-	1828	3383	26	1	1781	3	Y	19	13	0	6	1	-0-
							21	9									
*04	2100	N	1873	-0-	-227	3156	32	1	1822	3	Y	17	12	0	5	1	-0-
							19	9									
*05	3100	N	1911	-0-	-1189	1967	38	1	1854	3	Y	17	12	0	5	1	-0-
							19	9									
*06	3000	N	1575	-0-	-1425	542	34	1	1524	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
							17	9									
*07	2329	N	1787	-0-	-542	-0-	38	1	1732	3	Y	15	10	0	4	1	1
							17	9									
*08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	36	1	1646	3	Y	14	11	0	4	1	-0-
							15	9									
*09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	39	1	1646	3	Y	14	10	0	4	1	-0-
							15	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 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
*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-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
*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-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
*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-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
09	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7186 - 7194

*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-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
09	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

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-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346

*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-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
*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-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271777 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025

*11	28110	X	-0-	-0-	-28110	-0-					Y	184	163	0	16	1	5
*12	29047	X	-0-	-0-	-29047	-0-					Y	186	145	0	41	1	5
*01	29047	X	-0-	-0-	-29047	-0-					Y	271	194	0	76	1	6
*02	26236	X	-0-	-0-	-26236	-0-					Y	229	155	0	74	1	6
*03	29047	X	-0-	-0-	-29047	-0-					Y	240	164	0	77	1	5
*04	28110	X	-0-	-0-	-28110	-0-					Y	213	155	0	61	1	2
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	222	153	0	69	1	2
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	206	148	0	54	1	6
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	187	134	0	51	1	8
*08	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6018	3	207	9	Y	188	141	0	49	1	6
*09	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5513	3	194	9	Y	176	132	0	47	1	3

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 2 RRCID -> 177566 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 6948

04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	119	1	1209	2	N	-0-					-0-
05	372	N	91	-0-	-281	-0-	9	1	82	2	N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	105	1	1023	2	N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	78	1	766	2	N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	40	1	395	2	N	-0-					-0-
09	630	N	477	-0-	-153	-0-	45	1	432	2	N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6810	X	3351	-0-	-3459	-0-	260	1 6 9	3085	2	Y	5					23
05	7037	X	3015	-0-	-4022	-0-	253	1 3 9	2759	2	Y	3	22	1			4
06	6810	X	2402	-0-	-4408	-0-	205	1 3 9	2194	2	Y	3					7
07	7037	X	1819	-0-	-5218	-0-	156	1 3 9	1660	2	Y	3					10
08	3875	X	1913	-0-	-1962	-0-	163	1 3 9	1747	2	Y	3	8	1			5
09	3360	X	1759	-0-	-1601	-0-	157	1 3 9	1599	2	Y	3	4	1			4

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1439	2	10	9	N	9					85
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1992	2	12	9	N	11					96
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1771	2	11	9	N	10					106
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1670	2	25	9	N	23	87	1			42
08	1767	N	1574	-0-	-193	-0-	1544	2	30	9	N	27					69
09	1710	N	1542	-0-	-168	-0-	1514	2	28	9	N	25					94

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696

04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					21
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	N	2	2	8			21
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	N	2					23
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					23
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					23
09	150	N	110	-0-	-40	-0-	108	2	2	9	N	2					25

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	81					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
09	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

04	1620	N	1415	-0-	-205	-0-	1406	2	9	9	N	8					149
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1582	2	3	9	N	3		1	8		151
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1252	2	28	9	N	25		2	8		174
07	1457	N	1289	-0-	-168	-0-	1277	2	12	9	N	11		135	1		50
08	1581	N	1230	-0-	-351	-0-	1226	2	4	9	N	4					54
09	1290	N	1231	-0-	-59	-0-	1188	2	43	9	N	39					93

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

04	DLQ G-10		5857	-0-	5857	17368	5472	2	385	9	N	350		194	1		320
05	23016	X	5648	-0-	-17368	-0-	5510	2	138	9	N	125		193	1		252
06	5490	X	5162	-0-	-328	-0-	4910	2	252	9	N	229		187	1		294
07	5673	X	5593	-0-	-80	-0-	5366	2	227	9	N	206		186	1		314
08	5673	X	5457	-0-	-216	-0-	5238	2	219	9	N	199		376	1		137
09	5490	X	4323	-0-	-1167	-0-	4103	2	220	9	N	200		182	1		155

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

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-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 4A RRCID -> 255590 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502

04	1320	N	1230	-0-	-90	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1115	-0-	-85	-0-	1115	2			N	-0-					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

04	2310	X	1931	-0-	-379	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	1774	-0-	-489	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	1708	-0-	-392	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	1921	-0-	-218	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	1853	-0-	-193	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	1764	-0-	-156	-0-	1764	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 5A RRCID -> 265094 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504

04	DLQ	G-10	2966	-0-	2966	14414	2966	2			N	-0-					-0-
05	14768	X	354	-0-	-14414	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	2	-0-	-6238	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	121	-0-	-5924	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	2410	-0-	-3573	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2657	-0-	-313	-0-	2657	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					174
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					174
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					174
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	147	1			27
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 237997 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6784 - 6792

04	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1677	2	6	9	N	5					107
05	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1155	2	6	9	N	5					112
06	878	X	878	-0-	-0-	-0-	869	2	9	9	N	8					120
07	1736	X	702	-0-	-1034	-0-	702	2			N	-0-					120
08	1736	X	749	-0-	-987	-0-	745	2	4	9	N	4					124
09	1680	X	783	-0-	-897	-0-	780	2	3	9	N	3					127

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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TALCO MIDSTREAM ASSETS, LTD. //CONT.// 835421
JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN, E. (PAGE 6460) 98564 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: RRCID -> 119811 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6471 - 6479

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*09	P&A COND		-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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	1110	N	115	-0-	-995	-0-	115	2			N	-0-	104	1			37
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					37
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					37
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

FOREST OIL CORPORATION 275740
HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294

04	5040	X	3634	-0-	-1406	-0-	3606	2	28	9	N	25	1	8			113
05	4619	X	3817	-0-	-802	-0-	3788	2	29	9	N	26	1	8			138
06	4140	X	3641	-0-	-499	-0-	3607	2	34	9	N	31	2	8			167
07	3937	X	3666	-0-	-271	-0-	3638	2	28	9	N	25					192
08	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4960	2	30	9	N	27	2	8			217
09	3690	X	2725	-0-	-965	-0-	2715	2	10	9	N	9	173	1			53

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8610	X	3886	-0-	-4724	-0-	3849	2	37	9	N	34	192	1			64
05	8897	X	3471	-0-	-5426	-0-	3419	2	52	9	N	47	2	8			109
06	6420	X	3258	-0-	-3162	-0-	3223	2	35	9	N	32	2	8			139
07	5208	X	3347	-0-	-1861	-0-	3297	2	50	9	N	45					184
08	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5172	2	19	9	N	17	160	1	2	8	39
09	3900	X	2896	-0-	-1004	-0-	2884	2	12	9	N	11					50

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10008 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1433	-0-	-7	-0-	1431	2	2	9	N	2					42
05	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	1447	2	7	9	N	6	1	8			47
06	1470	N	1407	-0-	-63	-0-	1406	2	1	9	N	1	1	8			47
07	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	1439	2	3	9	N	3					50
08	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	1358	2	12	9	N	11	2	8			59
09	1410	N	902	-0-	-508	-0-	902	2			N	-0-					59

YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	3667	-0-	-1913	-0-	3638	2	29	9	N	26					181
05	5208	X	3723	-0-	-1485	-0-	3700	2	23	9	N	21	174	1	2	8	26
06	4560	X	3478	-0-	-1082	-0-	3443	2	35	9	N	32	2	8			56
07	4464	X	3356	-0-	-1108	-0-	3332	2	24	9	N	22	2	8			76
08	3813	X	3166	-0-	-647	-0-	3148	2	18	9	N	16	2	8			90
09	3660	X	2905	-0-	-755	-0-	2883	2	22	9	N	20					110

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2281	-0-	-509	-0-	2274	2	7	9	N	6					84
05	2821	X	2276	-0-	-545	-0-	2275	2	1	9	N	1	1	8			84
06	2580	X	2162	-0-	-418	-0-	2161	2	1	9	N	1	1	8			84
07	2356	N	2154	-0-	-202	-0-	2151	2	3	9	N	3	2	8			85
08	2263	N	2069	-0-	-194	-0-	2040	2	29	9	N	26	1	8			110
09	2160	N	1815	-0-	-345	-0-	1804	2	11	9	N	10					120

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
04	720	N	255	-0-	-465	-0-	255	2			N	-0-					61
05	930	N	887	-0-	-43	-0-	881	2	6	9	N	5	5	8			61
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	N	1	1	8			61
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	346	2	3	9	N	3	3	8			61
08	899	N	739	-0-	-160	-0-	737	2	2	9	N	2	2	8			61
*09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					61

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	X	162	-0-	-318	-0-	162	2			N	-0-					54
05	496	X	71	-0-	-425	-0-	71	2			N	-0-					54
06	390	X	178	-0-	-212	-0-	177	2	1	9	N	1	1	8			54
07	403	X	308	-0-	-95	-0-	307	2	1	9	N	1	1	8			54
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					54
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					54

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
04	1740	N	1680	-0-	-60	-0-	1680	2			N	-0-					177
05	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	1697	2	10	9	N	9	1	8			185
06	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	1657	2	6	9	N	5					190
07	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	1722	2	6	9	N	5					195
08	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	1684	2	9	9	N	8	1	8			202
09	1650	N	1545	-0-	-105	-0-	1539	2	6	9	N	5					207

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					140
05	1426	N	1219	-0-	-207	-0-	1218	2	1	9	N	1	1	8			140
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					140
07	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	1291	2			N	-0-					140
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1370	2	1	9	N	1	1	8			140
09	1440	N	1257	-0-	-183	-0-	1257	2			N	-0-					140

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1466	2	8	9	N	7					45
05	1581	N	1513	-0-	-68	-0-	1507	2	6	9	N	5					50
06	1500	N	1428	-0-	-72	-0-	1419	2	9	9	N	8	1	8			57
07	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	1347	2	2	9	N	2					59
08	1519	N	1264	-0-	-255	-0-	1254	2	10	9	N	9					68
09	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	1387	2			N	-0-					68

BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	938	-0-	-472	-0-	938	2			N	-0-					60
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					60
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					60
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1114	2	3	9	N	3	3	8			60
08	1488	N	999	-0-	-489	-0-	998	2	1	9	N	1	1	8			60
*09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1434	2	2	9	N	2					62

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
04	3720	X	3285	-0-	-435	-0-	3272	2	13	9	N	12					155
05	3844	X	3298	-0-	-546	-0-	3289	2	9	9	N	8	1	8			162
06	3390	X	3178	-0-	-212	-0-	3169	2	9	9	N	8	1	8			169
07	3441	X	3170	-0-	-271	-0-	3166	2	4	9	N	4					173
08	3410	X	3198	-0-	-212	-0-	3174	2	24	9	N	22	2	8			193
09	3300	X	2715	-0-	-585	-0-	2704	2	11	9	N	10	1	8			202

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11880	X	11005	-0-	-875	-0-	10979	2	26	9	N	24					134
05	12028	X	11114	-0-	-914	-0-	11088	2	26	9	N	24					158
06	11370	X	10852	-0-	-518	-0-	10818	2	34	9	N	31	112	1	1	8	76
07	11749	X	10953	-0-	-796	-0-	10942	2	11	9	N	10					86
08	11222	X	11013	-0-	-209	-0-	10983	2	30	9	N	27	2	8			111
09	10860	X	10083	-0-	-777	-0-	10057	2	26	9	N	24	96	1			39

INDIGO MINERALS LLC 423834
BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	547	-0-	-203	-0-	160	1	375	2	N	11	1	8			214
							12	9									
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	196	1	498	2	N	7	1	8			220
							8	9									
06	660	N	555	-0-	-105	-0-	168	1	383	2	N	4	179	1			45
							4	9									
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	137	1	415	2	N	-0-					45
*08	713	N	440	-0-	-273	-0-	122	1	309	2	N	8	1	8			52
							9	9									
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					52

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					57
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					57
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1413					N	NO RPT					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	666	2	11	9	N	10					72
05	868	N	755	-0-	-113	-0-	743	2	12	9	N	11					83
06	630	N	538	-0-	-92	-0-	528	2	10	9	N	9					92
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	634	2	9	9	N	8					100
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	756	2	6	9	N	5					105
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					105

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239

04	780	N	619	-0-	-161	-0-	618	2	1	9	N	1	1	8			140
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1067	2	2	9	N	2	2	8			140
06	780	N	767	-0-	-13	-0-	765	2	2	9	N	2	2	8			140
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					140
08	1054	N	604	-0-	-450	-0-	552	2	52	9	N	47	2	8			185
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					185

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

04	1620	X	1513	-0-	-107	-0-	452	1	1060	2	N	1	1	8			124
							1	9									
05	1674	X	1536	-0-	-138	-0-	429	1	1088	2	N	17	2	8			139
							19	9									
06	1620	X	1406	-0-	-214	-0-	428	1	976	2	N	2	2	8			139
							2	9									
07	1550	X	1226	-0-	-324	-0-	300	1	905	2	N	19	1	8			157
							21	9									
08	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	298	1	755	2	N	1	1	8			157
							1	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	762	-0-	-48	-0-	228	1	534	2	N	-0-					58
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	243	1	616	2	N	1	1	8			58
							1	9									
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	244	1	555	2	N	9					67
							10	9									
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	39	1	119	2	N	-0-					67
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					67
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					67

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

04	240	N	227	-0-	-13	-0-	221	2	6	9	N	5					58
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	299	2	7	9	N	6					64
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	424	2	2	9	N	2					66
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	442	2	9	9	N	8					74
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	340	2	2	9	N	2					76
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					76

O'BENCO, INC. 617512
HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 8874

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					52
06	14B2 EXT		320	-0-	320	320	317	2	3	9	N	3					55
07	14B2 EXT		621	-0-	621	941	621	2			N	-0-					55
08	14B2 EXT		490	-0-	490	1431	479	2	11	9	N	10					65
*09	1948	X	517	-0-	-1431	-0-	515	2	2	9	N	2					67

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

04	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6612	2	79	9	N	72	10	8			157
05	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8222	2	98	9	N	89	21	8			225
06	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5791	2	57	9	N	52	186	1	4	8	87
07	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4721	2	77	9	N	70					157
08	8308	X	4686	-0-	-3622	-0-	4684	2	2	9	N	2	1	8			158
09	8040	X	5077	-0-	-2963	-0-	5042	2	35	9	N	32					190

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
HATLEY WELL #: 1 RRCID -> 221944 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10163 - 10362

04	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	1126	3	28	9	N	25					102
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					102
06	1230	N	1104	-0-	-126	-0-	1103	3	1	9	N	1					103
07	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1168	3	1	9	N	1	1	1			103
08	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	1085	3	1	9	N	1	1	1			103
*09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1165	3	1	9	N	1	1	1			103

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9470	X	9365	-0-	-105	-0-	453	1	8673	3	Y	217	125	1	27	5	119
							239	9									
05	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	532	1	6937	3	Y	95	155	1	1	8	58
							105	9									
06	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	428	1	5493	3	Y	14	55	1			17
							15	9									
07	9672	X	5001	-0-	-4671	-0-	411	1	4590	3	Y	-0-	17	1			-0-
08	9672	X	4173	-0-	-5499	-0-	404	1	3762	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
09	9360	X	4054	-0-	-5306	-0-	315	1	3720	3	Y	17	9	1			11
							19	9									

HATLEY WELL #: 2 RRCID -> 224091 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	X	679	-0-	-191	-0-	149	1	526	3	Y	4	11	1			11
							4	9									
05	837	X	762	-0-	-75	-0-	153	1	602	3	Y	6	1	1			16
							7	9									
06	810	X	712	-0-	-98	-0-	152	1	556	3	Y	4					20
							4	9									
07	775	X	729	-0-	-46	-0-	162	1	561	3	Y	5	12	1			13
							6	9									
08	884	X	884	-0-	-0-	-0-	217	1	647	3	Y	18	1	1			30
							20	9									
*09	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	489	1	1463	3	Y	22	33	1			19
							24	9									

DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10153 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1351	-0-	-389	-0-	194	1	1135	3	Y	20	2	1			57
							22	9									
05	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	215	1	1222	3	Y	28	2	1	1	8	82
							31	9									
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	225	1	1272	3	Y	23	63	1	1	8	41
							25	9									
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	244	1	1282	3	Y	10	2	1			49
							11	9									
*08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	237	1	1266	3	Y	22	1	1			70
							24	9									
09	1530	N	1408	-0-	-122	-0-	230	1	1170	3	Y	7	51	1			25
							8	9									

DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	378	1	2211	3	Y	42	1	1			54
							46	9									
05	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	379	1	2151	3	Y	23	1	1			76
							25	9									
06	3180	X	2073	-0-	-1107	-0-	311	1	1749	3	Y	12	53	1			35
							13	9									
07	3286	X	1739	-0-	-1547	-0-	277	1	1455	3	Y	6	1	1			40
							7	9									
08	3286	X	1739	-0-	-1547	-0-	271	1	1449	3	Y	17	1	1			56
							19	9									
09	2640	X	1678	-0-	-962	-0-	273	1	1387	3	Y	16	46	1			26
							18	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

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
04	1590	N	1590	-0-		-0-	-0-	226	1	1321	3	Y	39	1	1			67
								43	9									
05	1457	N	1346	-0-		-111	-0-	199	1	1133	3	Y	13	1	1			79
								14	9									
06	1508	N	1508	-0-		-0-	-0-	224	1	1262	3	Y	20	58	1			41
								22	9									
07	1643	N	1526	-0-		-117	-0-	238	1	1248	3	Y	36	2	1			75
								40	9									
08	1421	N	1421	-0-		-0-	-0-	221	1	1181	3	Y	17	1	1			91
								19	9									
09	1500	N	1181	-0-		-319	-0-	194	1	986	3	Y	1	61	1			31
								1	9									

HATLEY WELL #: 4 RRCID -> 239547 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417

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
04	1235	N	1235	-0-		-0-	-0-	269	1	949	3	Y	15	17	1			16
								17	9									
05	1426	N	1332	-0-		-94	-0-	268	1	1052	3	Y	11	1	1			26
								12	9									
06	1320	N	1218	-0-		-102	-0-	258	1	946	3	Y	13	2	1			37
								14	9									
07	1329	N	1329	-0-		-0-	-0-	295	1	1016	3	Y	16	26	1			27
								18	9									
08	1333	N	1303	-0-		-30	-0-	322	1	961	3	Y	18	1	1			44
								20	9									
09	1230	N	1094	-0-		-136	-0-	272	1	814	3	Y	7	29	1			22
								8	9									

DEVON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 239730 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394

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
04	1118	N	1118	-0-		-0-	-0-	55	1	1051	3	Y	11	32	1	7	5	27
								12	9									
05	1293	N	1293	-0-		-0-	-0-	91	1	1183	3	Y	17	34	1			10
								19	9									
06	1390	N	1390	-0-		-0-	-0-	98	1	1260	3	Y	29	32	1			7
								32	9									
07	1459	N	1459	-0-		-0-	-0-	119	1	1322	3	Y	16	13	1			10
								18	9									
08	1400	N	1400	-0-		-0-	-0-	134	1	1247	3	Y	17	13	1			14
								19	9									
09	1380	N	1283	-0-		-97	-0-	97	1	1139	3	Y	43	28	1			28
								47	9									

DEVON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239733 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386

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
04	1530	X	1415	-0-		-115	-0-	70	1	1333	3	Y	11	18	1	4	5	17
								12	9									
05	1581	X	1490	-0-		-91	-0-	103	1	1344	3	Y	39	40	1	1	8	15
								43	9									
06	1560	X	1092	-0-		-468	-0-	77	1	991	3	Y	22	28	1			9
								24	9									
07	1612	X	1159	-0-		-453	-0-	94	1	1052	3	Y	12	11	1			10
								13	9									
08	1612	X	1187	-0-		-425	-0-	113	1	1055	3	Y	17	12	1			15
								19	9									
09	1440	X	1113	-0-		-327	-0-	85	1	997	3	Y	28	21	1			22
								31	9									

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
04	2460	X	1858	-0-	-602	-0-	272	1	1586	3	Y	-0-					7
05	2170	X	1642	-0-	-528	-0-	246	1	1395	3	Y	1					8
							1	9									
06	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	303	1	1706	3	Y	6	9	1			5
							7	9									
07	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	330	1	1734	3	Y	6	1	1			10
							7	9									
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	334	1	1786	3	Y	22	1	1			31
							24	9									
09	2010	N	1999	-0-	-11	-0-	327	1	1660	3	Y	11	28	1			14
							12	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
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	121	1	426	3	Y	16	29	1			24
							18	9									
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	122	1	477	3	Y	10	2	1			32
							11	9									
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	141	1	517	3	Y	11	2	1			41
							12	9									
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	154	1	533	3	Y	8	24	1			25
							9	9									
08	682	X	641	-0-	-41	-0-	159	1	475	3	Y	6	1	1			30
							7	9									
09	660	X	563	-0-	-97	-0-	141	1	422	3	Y	-0-	30	1			-0-

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
04	1710	N	1430	-0-	-280	-0-	71	1	1357	3	Y	2	14	1	3	5	15
							2	9									
05	1612	N	1202	-0-	-410	-0-	85	1	1103	3	Y	13	21	1			7
							14	9									
06	1770	N	1366	-0-	-404	-0-	97	1	1252	3	Y	15	16	1			6
							17	9									
07	1488	N	1114	-0-	-374	-0-	91	1	1019	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	141	1	1314	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
*09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	112	1	1326	3	Y	18	10	1			12
							20	9									

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
04	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	385	1	1358	3	Y	43	61	1			53
							47	9									
05	1922	X	1656	-0-	-266	-0-	330	1	1296	3	Y	27	2	1			78
							30	9									
06	1920	X	1537	-0-	-383	-0-	323	1	1186	3	Y	25	4	1			99
							28	9									
07	1984	X	1397	-0-	-587	-0-	309	1	1068	3	Y	18	57	1			60
							20	9									
08	1643	N	1186	-0-	-457	-0-	295	1	881	3	Y	9	1	1			68
							10	9									
09	1530	N	989	-0-	-541	-0-	247	1	741	3	Y	1	41	1			28
							1	9									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

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
04	2550	X	2081	-0-	-469	-0-	456	1	1613	3	Y	11	17	1			13
							12	9									
05	2635	X	2237	-0-	-398	-0-	453	1	1778	3	Y	5	1	1			17
							6	9									
06	2280	X	2013	-0-	-267	-0-	429	1	1575	3	Y	8	2	1			23
							9	9									
07	2356	X	2070	-0-	-286	-0-	464	1	1603	3	Y	3	15	1			11
							3	9									
08	2232	N	1967	-0-	-265	-0-	493	1	1472	3	Y	2	1	1			12
							2	9									
09	2010	N	1789	-0-	-221	-0-	447	1	1338	3	Y	4	11	1			5
							4	9									

HATLEY WELL #: 8 RRCID -> 243090 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	1941	-0-	-1359	-0-	425	1	1501	3	Y	14	19	1			17
							15	9									
05	2790	X	1886	-0-	-904	-0-	381	1	1493	3	Y	11	1	1			27
							12	9									
06	2280	X	1696	-0-	-584	-0-	361	1	1323	3	Y	11	2	1			36
							12	9									
07	2201	X	1755	-0-	-446	-0-	393	1	1356	3	Y	5	21	1			20
							6	9									
08	1891	N	1512	-0-	-379	-0-	379	1	1129	3	Y	4	1	1			23
							4	9									
09	1710	N	1484	-0-	-226	-0-	372	1	1111	3	Y	1	15	1			9
							1	9									

HATLEY WELL #: 11 RRCID -> 243190 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	180	1	635	3	Y	12	6	1			6
							13	9									
05	899	N	809	-0-	-90	-0-	163	1	642	3	Y	4	1	1			9
							4	9									
06	870	N	706	-0-	-164	-0-	150	1	548	3	Y	7	1	1			15
							8	9									
07	868	N	732	-0-	-136	-0-	164	1	565	3	Y	3	10	1			8
							3	9									
08	806	N	710	-0-	-96	-0-	178	1	530	3	Y	2	1	1			9
							2	9									
*09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	181	1	541	3	Y	1	7	1			3
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1677	N	1409	-0-	-268	-0-	307	1	1087	3	Y	14	34	1			28
							15	9									
05	1860	N	1472	-0-	-388	-0-	298	1	1170	3	Y	4	2	1			30
							4	9									
06	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	308	1	1130	3	Y	16	1	1			45
							18	9									
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	332	1	1146	3	Y	12	28	1			29
							13	9									
08	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	359	1	1072	3	Y	11	1	1			39
							12	9									
09	1470	N	1274	-0-	-196	-0-	318	1	950	3	Y	5	25	1			19
							6	9									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

DEVON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245621 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2463	-0-	-387	-0-	122	1	2330	3	Y	10	11	1	3	5	11
							11	9									
05	2635	X	2326	-0-	-309	-0-	164	1	2141	3	Y	19	23	1			7
							21	9									
06	2580	X	2071	-0-	-509	-0-	149	1	1913	3	Y	8	12	1			3
							9	9									
07	2666	X	2161	-0-	-505	-0-	177	1	1980	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
08	2325	N	1935	-0-	-390	-0-	187	1	1740	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	165	1	1951	3	Y	31	17	1			17
							34	9									

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
04	1500	X	1462	-0-	-38	-0-	72	1	1378	3	Y	11	24	1	5	5	22
							12	9									
05	1550	X	1265	-0-	-285	-0-	87	1	1134	3	Y	40	44	1	1	8	17
							44	9									
06	1320	X	295	-0-	-1025	-0-	21	1	271	3	Y	3	20	1			-0-
							3	9									
07	1519	X	201	-0-	-1318	-0-	17	1	184	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	943	-0-	-328	-0-	91	1	843	3	Y	8	3	1			5
							9	9									
*09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	71	1	841	3	Y	42	23	1			23
							46	9									

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
04	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	648	1	12386	3	Y	260	140	1	30	5	132
							286	9									
05	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	731	1	9519	3	Y	197	239	1	3	8	87
							217	9									
06	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	609	1	7832	3	Y	191	215	1			63
							210	9									
07	13764	X	9009	-0-	-4755	-0-	722	1	8053	3	Y	213	137	1			139
							234	9									
*08	13764	X	7756	-0-	-6008	-0-	735	1	6844	3	Y	161	147	1			153
							177	9									
09	13320	X	6687	-0-	-6633	-0-	518	1	6125	3	Y	40	89	1			103
							44	9									

DEVON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 250015 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	1290	-0-	-780	-0-	64	1	1226	3	Y	-0-	13	1	1	5	-0-
05	2139	X	1039	-0-	-1100	-0-	74	1	964	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1440	X	1308	-0-	-132	-0-	94	1	1206	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
07	1488	X	1148	-0-	-340	-0-	94	1	1053	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1364	X	1035	-0-	-329	-0-	100	1	933	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1320	X	684	-0-	-636	-0-	53	1	631	3	Y	-0-	1	1			-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC 742142
DINKLE WELL #: 100 RRCID -> 101589 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9861 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4439	-0-	1439	2413	330	1	4106	2	N	3	174	1			27
							3	9									
05	3100	N	3935	-0-	835	3248	341	1	3575	2	N	17					44
							19	9									
06	6551	X	3303	-0-	-3248	-0-	330	1	2954	2	N	17	2	8			59
							19	9									
07	3007	X	2529	-0-	-478	-0-	297	1	2212	2	N	18					77
							20	9									
08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	319	1	2754	2	N	-0-					77
09	2910	X	2696	-0-	-214	-0-	308	1	2388	2	N	-0-					77

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
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	35	1	1975	2	N	5	5	0			-0-
							6	9									
05	2046	N	1949	-0-	-97	-0-	39	1	1906	2	N	4	4	0			-0-
							4	9									
06	1980	N	1879	-0-	-101	-0-	41	1	1835	2	N	3	3	0			-0-
							3	9									
07	2046	N	1540	-0-	-506	-0-	33	1	1504	2	N	3	3	0			-0-
							3	9									
08	1953	N	1435	-0-	-518	-0-	32	1	1399	2	N	4	4	0			-0-
							4	9									
09	1890	N	1222	-0-	-668	-0-	28	1	1191	2	N	3	3	0			-0-
							3	9									

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
04	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	40	1	2126	2	N	66	66	0			-0-
							73	9									
05	3162	X	2193	-0-	-969	-0-	54	1	2084	2	N	50	50	0			-0-
							55	9									
06	3060	X	2021	-0-	-1039	-0-	43	1	1927	2	N	46	46	0			-0-
							51	9									
07	2387	X	2235	-0-	-152	-0-	46	1	2141	2	N	44	44	0			-0-
							48	9									
08	2325	X	2275	-0-	-50	-0-	45	1	2176	2	N	49	49	0			-0-
							54	9									
09	2250	X	1161	-0-	-1089	-0-	43	1	1075	2	N	39	39	0			-0-
							43	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
04	810	N	638	-0-	-172	-0-	15	1	613	2	N	9	9	0			-0-
							10	9									
05	837	N	724	-0-	-113	-0-	14	1	702	2	N	7	7	0			-0-
							8	9									
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	21	1	738	2	N	7	7	0			-0-
							8	9									
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	24	1	684	2	N	6	6	0			-0-
							7	9									
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	24	1	1012	2	N	7	7	0			-0-
							8	9									
*09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	31	1	1321	2	N	6	6	0			-0-
							7	9									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	1121	2	9	9	N	8					116
05	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1153	2	8	9	N	7					123
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1176	2	4	9	N	4					127
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1222	2	7	9	N	6					133
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1258	2	6	9	N	5					138
*09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1180	2	24	9	N	22					160

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
04	1020	N	973	-0-	-47	-0-	305	1	668	2	N	-0-					27
05	1023	N	975	-0-	-48	-0-	297	1	678	2	N	-0-					27
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	302	1	673	2	N	1	1	8			27
							1	9									
07	992	N	970	-0-	-22	-0-	307	1	649	2	N	13					40
							14	9									
08	961	N	955	-0-	-6	-0-	309	1	638	2	N	7					47
							8	9									
*09	990	N	921	-0-	-69	-0-	294	1	626	2	N	1	1	8			47
							1	9									

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	272	-0-	-148	-0-	85	1	187	2	N	-0-					152
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	106	1	241	2	N	-0-					152
06	390	N	283	-0-	-107	-0-	88	1	195	2	N	-0-					152
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	96	1	203	2	N	-0-					152
08	341	N	289	-0-	-52	-0-	94	1	195	2	N	-0-					152
*09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	96	1	203	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	179	-0-	-451	-0-	179	2			N	-0-					246
05	744	N	412	-0-	-332	-0-	412	2			N	-0-					246
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					246
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					246
08	403	N	174	-0-	-229	-0-	174	2			N	-0-					246
09	660	N	589	-0-	-71	-0-	589	2			N	-0-					246

WOODLAWN, SW. (PETTIT 6650) 98570 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GILSTRAP WELL #: 1 RRCID -> 118353 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	272	2	11	9	N	10					170
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					170
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					170
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					170
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	N	1	37	1			134
*09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					134

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS (TRAVIS PEAK) 98620 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
HOOKER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 097821 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6532 - 6540

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK) 98956 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P. 288500
BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 170376 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF. 8220 - 8240

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (HEARD ZONE) 99254 166 ASSOCIATED 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

05	0	234	-0-	234	234	234	2			N	-0-					-0-
06	102	395	-0-	293	527	395	2			N	-0-					-0-
07	527	130	-0-	-397	130	130	2			N	-0-					-0-
08	527	179	-0-	-348	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*09	1912	1912	-0-	-0-	-0-	1895	2	17	9	N	15					131

YANTIS (HEARD, UP.) 99254 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
LEENERTS OIL & GAS INC. 495304
MORGAN "A" WELL #: 1X RRCID -> 115037 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7970 - 7976

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (HEARD, UP.) //CONT.// 99254 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 104188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7983 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (RODESSA) 99254 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 2 RRCID -> 262941 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10020	6	-0-	-10014	-0-	6	2			N	-0-					116
05	2241 #	-0-	-0-	-2241	-0-					N	-0-					116
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	4408	-0-	1408	2729	4408	2			N	-0-					-0-
05	6625 X	3896	-0-	-2729	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
06	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
07	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
08	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
*09	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19380 X	18963	-0-	-417	-0-	18963	2			N	-0-					-0-
05	20026 X	19072	-0-	-954	-0-	19072	2			N	-0-					-0-
06	19380 X	17199	-0-	-2181	-0-	17199	2			N	-0-					-0-
07	20026 X	18464	-0-	-1562	-0-	18464	2			N	-0-					-0-
08	19530 X	18746	-0-	-784	-0-	18746	2			N	-0-					-0-
09	18900 X	17447	-0-	-1453	-0-	17447	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19357 X	19357	-0-	-0-	-0-	19357	2			N	-0-					-0-
05	19468 X	19456	-0-	-12	-0-	19456	2			N	-0-					-0-
06	18840 X	18686	-0-	-154	-0-	18686	2			N	-0-					-0-
07	19468 X	19199	-0-	-269	-0-	19199	2			N	-0-					-0-
08	20615 X	19568	-0-	-1047	-0-	19568	2			N	-0-					-0-
09	19350 X	14988	-0-	-4362	-0-	14988	2			N	-0-					-0-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANTIS, WEST (SMACKOVER) 99261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BIRD HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199984 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10780	10780	-0-	-0-	-0-	10780	2		N	-0-			-0-
05	11200	11200	-0-	-0-	-0-	11200	2		N	-0-			-0-
06	11166	11166	-0-	-0-	-0-	11166	2		N	-0-			-0-
07	10850	10239	-0-	-611	-0-	10239	2		N	-0-			-0-
08	12400	10787	-0-	-1613	-0-	10787	2		N	-0-			-0-
09	11160 #	9372	-0-	-1788	-0-	9372	2		N	-0-			-0-